



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 285
6/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

O ciepłownictwie w Brukseli

Ustawa o OZE

Ciepłownicze jubileusze



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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





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

- 6-11 Kalendarium IGCP**
12-21 Prawo w energetyce
22-24 Korespondencja
22 ■ Stanowisko IGCP do projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym.
23-24 ■ W sprawie niejasności dotyczących możliwości aplikowania o środki unijne.
25 Wspomnienie
26-50 Aktualności
51-53 Prezentacje
51-53 ■ Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o. – już 20 lat.
55-59 Szkolenia, seminaria, konferencje
55 ■ Szkolenie warsztatowe w Mielnie 8-9 czerwca 2016 r.
55 ■ Szkolenie Ekonomiczne w Mielnie 8-9 czerwca 2016 r.
56-57 ■ Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa Inwałd, 13-14 czerwca 2016 r.
58-59 ■ „District heating in the context of the EU ETS and EU climate and energy goals” – seminarium pod patronatem Wiceprzewodniczącego Parlamentu Europejskiego, Ryszarda Czarneckiego.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

W kolejnym wydaniu naszego miesięcznika chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka, chyba ważnych dla naszego środowiska spraw.

W dniach 15-16 czerwca IGCP zorganizowała w Parlamencie Europejskim seminarium poświęcone ciepłownictwu systemowemu oraz szereg spotkań z przedstawicielami instytucji odpowiedzialnych za regulacje dotyczące naszego sektora. Celem seminarium była promocja polskiego ciepłownictwa wśród decydentów europejskich oraz zabieganie o korzystne dla ciepłownictwa zmiany w propozycji reformy dyrektywy dotyczącej system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (ETS).

Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw została podpisana 27 czerwca 2016 r. przez Prezydenta RP.

Izba przedstawiła Ministerstwu Finansów stanowisko w odniesieniu do projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym z dnia 9 maja 2016 r. wprowadzającego zmiany w przepisach dotyczących zwolnień z akcyzy wyrobów węglowych. Zmiany te mają istotne znaczenie dla blisko 240 członków IGCP, których głównym przedmiotem działalności jest produkcja i dystrybucja energii cieplnej.

Jubileusze 40-lecia działalności świętowały w czerwcu: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bełchatowie; Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Konin Sp. z o.o.; Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Suwałkach. Natomiast Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o. obchodziło jubileusz 20-lecia powołania spółki.

Jubileusz 30-lecia działalności świętowała firma UNISOFT – Partner Izby.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Spotkanie Zespołu

■ W dniu 2.06.2016 r. w siedzibie IGCP odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Spotkanie otworzył Pan Jacek Szymczak, który krótko omówił spotkanie w URE w dniu 16.05.b.r (w spotkaniu wzięli udział Pan Arkadiusz Kosiel jako przedstawiciel PTEZ oraz Pan Jacek Szymczak reprezentujący IGCP). Członkowie Zespołu, przed kolejnym spotkaniem w URE zaplanowanym na 13.06., przeanalizowali kilka możliwych scenariuszy postępowania, w których uwzględniono między innymi dotychczasowy przebieg współpracy z URE, fakt obowiązywania modelu zwrotu na kapitale od grudnia ubiegłego roku, potrzebę realizacji uzgodnień z URE w zakresie przygotowania propozycji nowego modelu regulacji, możliwości włączenia do niego elementów regulacji jakościowej, zakres dalszej współpracy z URE, możliwości prowadzenia prac w Ministerstwie Energii. Zwrócono również uwagę, że po wystąpieniu URE do PTEZ obecnie dwie organizacje branżowe zaangażowały się w przedmiotowe prace.

Debata w PAP

■ W dniu 3.06 w siedzibie Polskiej Agencji Prasowej odbyła się debata „Węgiel i niskoemisyjne ciepło jako element polskiej drogi do gospodarki niskoemisyjnej”. Patronat nad debatą objął Minister Energii Pan Krzysztof Tchórzewski. Podczas debaty przedyskutowane zostały m.in. zagadnienia: ochrony klimatu i środowiska, nowych technologii spalania węgla, rozwoju kogeneracji oraz udziału i wkładu ciepłownictwa systemowego w osiąganiu unijnych standardów emisyjnych. W debacie wzięł również udział Prezes Jacek Szymczak, przedstawiając w ramach dyskusji prezentację „Ciepłownictwo systemowe – klucz do niskoemisyjnego ciepła”. Wnioski z debaty po opracowaniu przez organizatorów zostaną między innymi przekazane do Ministerstwa Energii.

Odbył się kolejny duński Roadshow ciepłowniczy

■ W dniach 30 maja – 2 czerwca br. odbyła się kolejna edycja Roadshow ciepłowniczego, organizowanego przez Danish Board of District Heating (DBDH) przy współpracy

Ambasady Królestwa Danii oraz Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. W tej edycji delegacja przedsiębiorców sektora ciepłowniczego z Danii odwiedziła Polskę południowo-wschodnią. Wizyta rozpoczęła się od spotkania w Ambasadzie Danii w Warszawie, w którym uczestniczyli przedstawiciele kilku przedsiębiorstw ciepłowniczych. Delegacji polskiej przewodniczył wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił prezentację na temat sytuacji sektora ciepłowniczego w Polsce oraz wyzwań przed nim stojących. Na spotkaniu przedstawiły się jeszcze: PGNiG Termika, Veolia Energia Polska oraz MPEC Olsztyn. Ze strony duńskiej ciekawą prezentację na temat kierunków zmian w sektorze ciepłowniczym przedstawił Lars Gulev członek władz DBDH. Z Warszawy delegacja udała się do Lublina, gdzie w dniu 31 czerwca odbyło się kolejne spotkanie merytoryczne, zarówno z kadrami zarządzającą LPEC jak też przedstawicielami przedsiębiorstw ciepłowniczych z okolic. Kolejne wizyty studialne odbyły się w następujących dniach w ECO Tarnobrzeg, MPEC Dębica oraz w MPGK Krosno. W każdym z miejsc, w spotkaniach brała udział liczna grupa przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych z regionu. Goście z Danii podkreślali duże zaangażowanie polskich ciepłowników w działanie na rzecz poprawy efektywności energetycznej procesów wytwarzania ciepła oraz jego przesyłu i dystrybucji dla potrzeb odbiorców. Opiekę nad Roadshow, ze strony IGCP, sprawował wiceprezes Bogusław Regulski. Materiał informacyjny z tego wydarzenia zamieściliśmy na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA, w zakładce Prezentacje konferencyjne – tylko dla członków Izby.

Wniosek IGCP o uporządkowanie zapisów ustawy akcyzowej

■ W związku z nowelizacją ustawy o podatku akcyzowym IGCP zwróciło się z wnioskiem do Ministerstwa Finansów o uporządkowanie spraw związanych z udzielaniem uprawnień do zwolnień z tego podatku wynikających ze stosowania w przedsiębiorstwach energochłonnych systemów poprawy efektywności energetycznej i ochrony środowiska. Obecny zapis dotyczący zwolnienia odnosił się literalnie do obowiązującej ustawy o efektywności energetycznej. IGCP wnioskuje o wprowadzenie do ustawy zapisu uniwersalnego, który nie odnosiłby się jedynie do jednego aktu praw-



nego, ale utrzymywał zwolnienia stosownie do działania systemów prawnych związanych z efektywnością energetyczną.

Model kalkulacji taryf

■ W dniu 7 czerwca w siedzibie IGCP miało miejsce spotkanie robocze poświęcone omówieniu możliwości opracowania narzędzia informatycznego użytecznego w opracowywaniu taryf. Wzięli w nim udział Prezes MEC Kołobrzeg wraz z ekspertem, przedstawiciele firmy UNISOFT, eksperci IGCP oraz Prezes Izby. Było to pierwsze spotkanie analizujące możliwość opracowania takiego narzędzia, które również z założenia miałyby ułatwiać standaryzowanie postępowań taryfowych w OT URE. Ustalono, że prace będą kontynuowane.

Komisja Senacka

■ W dniu 8 czerwca odbyło się posiedzenie Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności poświęcone rozpatrzeniu projektu ustawy o efektywności energetycznej (druk senacki nr 184, druki sejmowe nr 426, 455 i 455-A). Strona rządowa reprezentowana była m.in. przez Ministra Andrzeja Piotrowskiego i Dyrektora Tomasza Dąbrowskiego. Przedstawiciele Ministerstwa omówili projekt jak również dotychczasowe zmiany w toku prac sejmowych a następnie rozpoczęła się dyskusja z udziałem Senatorów obecnych na posiedzeniu (głównie w odniesieniu do zasad rozliczania za ciepło indywidualnych mieszkań). Wobec formalnie zgłoszonego wniosku o przyjęcie projektu bez poprawek, stosunkiem głosów 3 do 2 projekt został przyjęty. W posiedzeniu Komisji wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Obradowało Forum CO2

■ W dniu 8 czerwca br. odbyło się spotkanie członków FORUM CO2 oraz FORUM ODBIORCÓW ENERGII, których IGCP jest członkiem. Przedmiotem obrad było omówienie bieżącej sytuacji szeroko rozumianego przemysłu energochłonnego w obliczu reformy ETS oraz systemu efektywności energetycznej. Przedstawiono między innymi propozycje strategii działań Forów w drugim półroczu. Uczestnikiem spotkania był wiceprezes Bogusław Regulski.

Seminarium w Mielnie

■ W dniach 8-9 czerwca w Mielnie odbyły się 2 spotkania: Szkolenie Ekonomiczne oraz szkolenie warsztatowe nt. „Uzdatnianie wody, zabezpieczenia antykorozyjne, chemiczne czyszczenie wymienników i kotłów oraz ogra-

niczanie ubytków wody sieciowej w ciepłownictwie systemowym”. W obu szkoleniach uczestniczyło 50 osób.

Walne Zgromadzenie IGEiOŚ

■ W dniu 9 czerwca odbyło się XXIV Walne Zgromadzenie Sprawozdawczo-Wyborcze Członków Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska. Zgodnie z programem WZ odbyły się także wybory do organów Izby. Nowym Prezesem Izby został wybrany Pan Remigiusz Nowakowski Prezes TAURON S.A. W WZ wziął udział i IGCP reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Jubileusz w Bełchatowie

■ 10 czerwca 2016 r. w Bełchatowie odbyła się uroczysta Gala z okazji Jubileuszu 40-lecia Bełchatowskiego Ciepłownictwa. W trakcie uroczystości zaprezentowano w skrócie historię ciepłownictwa w Bełchatowie oraz podsumowano projekt pn. „Przebudowa i modernizacja osiedlowych sieci ciepłowniczych w Bełchatowie”, realizowany przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bełchatowie w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013, Priorytet IX, Działanie 9.2. Efektywna dystrybucja energii. Spotkanie było również okazją do uhonorowania najbardziej zasłużonych pracowników PEC Bełchatów odznaczeniami państwowymi nadanymi przez Prezydenta Rzeczypospolitej Polskiej, Medal Złoty za Długoletnią Służbę. Wśród zaproszonych gości znaleźli się także przedstawiciele Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie - Prezes Zarządu Jacek Szymczak oraz Wiceprezes Zarządu Bogusław Regulski.

Analiza w zakresie instalacji referencyjnych dla OZE i wysokosprawnej kogeneracji już dostępna

■ Informujemy, że Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych oraz Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne na swoich stronach internetowych udostępniły opracowanie pt. „Analiza w celu określenia nakładów inwestycyjnych instalacji referencyjnych dla projektów OZE i wysokosprawnej kogeneracji do obliczenia kwoty pomocy inwestycyjnej” wraz z kalkulatorem do wyliczania kwoty dopuszczalnej pomocy. Dostępna jest również wersja skrócona raportu pt. „Analiza w celu określenia nakładów inwestycyjnych instalacji referencyjnych dla projektów OZE i wysokosprawnej kogeneracji do obliczenia kwoty pomocy inwestycyjnej podsumowanie”. Niniejsza analiza prezentuje instalacje refe-



rencyjne dla inwestycji w zakresie odnawialnych źródeł energii (OZE) i wysokosprawnej kogeneracji wraz z danymi technicznymi wybranych instalacji oraz opis sposobu opracowania narzędzia do wyliczenia wysokości dofinansowania ze środków pomocowych w odniesieniu do inwestycji wysokosprawnej kogeneracji i OZE. W materiale dokładnie określono nakłady inwestycyjne dla poszczególnych typów instalacji. Dodatkowym narzędziem przeznaczonym głównie dla beneficjentów jest kalkulator służący do wyliczenia kwoty dopuszczalnej pomocy publicznej. Metodyka opracowana w raporcie oraz kalkulator mają zapewnić jednolite podejście beneficjentów przy wyliczaniu dopuszczalnej kwoty pomocy publicznej.

Wartym podkreślenia jest, że najprawdopodobniej jest to jedyne takie rozwiązanie w Europie.

Dokumenty dostępne na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania branżowe – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu.

Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”

■ W dniach 13-14 czerwca 2016 roku w Hotelu Park Łysoń w Inwałdzie odbyło się Seminarium Regionalne Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z PEC TERMOWAD Wadowice.

W seminarium uczestniczyły 33 osoby – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz firm współpracujących z ciepłownictwem. Z ramienia Zarządu IGCP w spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Ustawa OZE w Senacie

■ W dniu 14 czerwca odbyło się wspólne posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności oraz Komisji Środowiska poświęcone rozpatrzeniu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk senacki nr 200, druki sejmowe nr 476, 551 i 551-A). W posiedzeniu wzięli udział również przedstawiciele Ministerstwa Energii na czele z Wiceministrem Andrzejem Piotrowskim. Podczas posiedzenia została zgłoszona nie konsultowana wcześniej senacka poprawka dotycząca art. 116 (czyli obowiązku zakupu zielonego ciepła). W ramach dyskusji nad tą poprawką głos zabierali m.in. Prezes URE oraz Prezes IGCP. Prezes URE zwrócił uwagę na fakt, że poprawka praktycznie eliminuje jedno z ograniczeń cenowych dla wpro-

dzanego zielonego ciepła natomiast, Prezes Jacek Szymczak podniósł kwestię zniesienia dotychczasowych ograniczeń obowiązku zakupu ciepła z OZE w sytuacji, gdy w sieci jest już określony udział ciepła zielonego i odpadowego. Prezes Szymczak zaproponował również włączenie do tych ograniczeń udziału ciepła pochodzącego z kogeneracji. Minister Piotrowski odnosząc się do tych uwag podkreślił, że te kwestie będzie regulowało stosowne rozporządzenie wydane na podstawie znowelizowanego art 116. Senacka poprawka (jak i cała ustawa) została przyjęta w zgłoszonej formie.

16.06 Senat przyjął projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii wraz z poprawkami przyjętymi przez Komisję Gospodarki Narodowej i Innowacyjności oraz Komisję Środowiska w trakcie wspólnego posiedzenia, które odbyło się 14.06.2016.

O ciepłownictwie w Brukseli

■ W dniach 15-16 czerwca IGCP zorganizowała w Parlamencie Europejskim seminarium poświęcone ciepłownictwu systemowemu oraz szereg spotkań z przedstawicielami instytucji odpowiedzialnych za regulacje dotyczące naszego sektora. Z uwagi na rangę spotkań, obszerniejszą informację o tym przedsięwzięciu zamieszczamy w dziale SEMINARIA.

Jubileusz firmy UNISOFT

■ W dniu 17 czerwca w filharmonii gdańskiej odbyła się uroczystość 30-lecia działalności firmy UNISOFT. Uroczystość zgromadziła ponad 800 uczestników reprezentujących spółdzielczość mieszkaniową, sektor wodociągowo-kanalizacyjny, odpadów komunalnych oraz sektor ciepłownictwa systemowego. Izbę w uroczystości reprezentował Zarząd Izby, który złożył stosowne gratulacje na ręce Prezesa firmy, która jest również Partnerem IGCP.

Aplikowanie o środki unijne w ramach POLIŚ

■ W związku z ogłoszeniem przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej konkursów na dofinansowanie projektów w ramach POLIŚ dla działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu i działania 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji w niektórych przedsiębiorstwach ciepłowniczych planujących inwestycje i modernizacje sieci ciepłowniczych – pojawiły się niejasności dotyczące możliwości aplikowania o środki unijne w tych konkursach.

Zgodnie z Regulaminem naboru i oceny wniosków w § 4 ust. 2 pkt 1 „z ubiegania się o do-



finansowanie wyłączone są podmioty które mogą uzyskać dofinansowanie w ramach RPO”. Natomiast w „Szczegółowym opisie osi priorytetowych POIiŚ 2014-2020” (wersja 1.5) zapisano, że tryb konkursowy stosowany jest „w województwach gdzie w ramach RPO nie przewiduje się finansowania tego typu projektów”.

Z uwagi na różnice w zapisach w SzOOP i Regulaminie zamierzamy wyjaśnić z Ministerstwem Rozwoju i Ministerstwem Energii, w jakich przypadkach przedsiębiorstwa ciepłownicze będą mogły uczestniczyć w tych konkursach.

Dlatego też zwróciliśmy się do członków Izby:

- które planują projekty dot. sieci ciepłowniczych na terenie województwa, gdzie w ramach RPO przewiduje się finansowanie sieci ciepłowniczych,
- które planują rozpoczęcie realizacji tych projektów w 2016 lub 2017 roku,
- których sieci ciepłownicze są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych,
- które planują pozyskanie dofinansowania ze środków unijnych na realizację tych projektów,
- gdzie instytucje zarządzające RPO (Urząd Marszałkowski lub WFOŚiGW) nie planują uruchomienia konkursów na tego typu projekty w 2016 (i ewent. też w 2017 roku), z prośbą o przesłanie informacji do Izby.

Informacje uzyskane od Państwa posłużyły Zarządowi Izby do przedstawiania skali tego zjawiska wymienionym ministerstwom oraz do przygotowania propozycji systemowego rozwiązania problemu. (Wystąpienie w Dziale KORESPONDENCJA)

Podsumowano prace w sprawie Mapy Drogowej

■ W dniu 21 czerwca, w siedzibie TGPE odbyło się spotkanie ekspertów z trzech organizacji sektora energetycznego, które współpracowały w ramach projektu „Mapa drogowa dla sektora energetycznego w Polsce”, obejmującego propozycje działań umożliwiających racjonalne wdrożenie w Polsce nowych mechanizmów unijnej polityki klimatycznej i środowiskowej. Dokument ma stać się wsparciem dla prac Rządu w tym zakresie. Na ostatnim spotkaniu omówione zostały końcowe uwagi do opracowania. W imieniu IGCP w spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Kongres Infrastruktury

■ W dniu 22 czerwca w Warszawie miał miejsce IV Kongres Infrastruktury Polskiej. Kongres otworzył Jerzy Szmit, Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budow-

nictwa a debata wprowadzająca poświęcona była infrastrukturze w nowej perspektywie politycznej i budżetowej Unii Europejskiej. Wśród 10 debat jedna poświęcona była konsekwencjom unijnej polityki klimatycznej dla inwestycji energetycznych. W debacie tej wziął również udział Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił relacje pomiędzy wieloma uregulowaniami unijnymi a ich wpływem na sytuację sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce.

MŚ chce działać wspólnie z sektorem energetycznym w ramach reformy ETS

■ W dniu 22 czerwca, w siedzibie Ministerstwa Środowiska odbyło się spotkanie przedstawicieli Departamentu Ochrony Klimatu Ministerstwa z delegacją sektora energetycznego. Ze strony sektora wystąpili przedstawiciele organizacji: PKEE, TGPE, PTEZ i IGCP. Przedmiotem spotkania było omówienie warunków współpracy w ramach procedur nowelizacji systemu handlu uprawnieniami do emisji. Zwieńczeniem rozmów będzie podpisanie porozumienia w tej sprawie pomiędzy MŚ, a organizacjami sektora energetycznego. Ze strony IGCP w spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

BOŚ chciałby finansować inwestycje w ciepłownictwie.

■ BOŚ Bank chciałby wspomóc sektor ciepłowniczy w inwestycjach modernizacyjnych oraz rozwojowych – takie przesłanie niesie ze sobą spotkanie, jakie odbyło się w siedzibie BOŚ w dniu 22 czerwca. W trakcie rozmowy wiceprezesów Pawła Pitery oraz Bogusława Regulskiego omówiono bieżącą sytuację sektora oraz potencjalne plany na przyszłość. BOŚ zadeklarował chęć współpracy z sektorem, co może być niezwykle pomocne dla realizacji szeregu nowych projektów w branży. Spotkanie to otwiera drogę do merytorycznej współpracy w tym zakresie, na co sektor ciepłowniczy niezmiernie liczy.

Rada Oddziału Południowo-Zachodniego

■ W dniu 23 czerwca miało miejsce posiedzenie Rady Oddziału Południowo-Zachodniego IGCP w Koninie. W spotkaniu wziął również udział Zarząd Izby. Podczas posiedzenia zostały przedyskutowane między innymi zagadnienia związane z projektami edukacyjnymi Oddziału jak również ogólnopolskie oraz aktualne projekty legislacyjne (krajowe i unijne) wpływające na sektor ciepłowniczy.



Jubileusz MPEC Konin

■ W dniu 24 czerwca miała miejsce uroczystość obchodów 40-lecia funkcjonowania MPEC Konin sp. z o.o. W uroczystości wzięli udział między innymi przedstawiciele Parlamentu, władz samorządowych, przedstawiciele klientów, firm ciepłowniczych i współpracujących z sektorem oraz liczne grono pracowników przedsiębiorstwa. W imieniu IGCP życzenia złożył Prezes Jacek Szymczak, który gratulował funkcjonowania na wysokim poziomie i realizacji wielu zadań, w tym nowatorskich związanych z wykorzystaniem odpadów komunalnych czy projektu wykorzystania zasobów geotermalnych.

40 lat PEC Suwałki

■ W dniu 25 czerwca odbyły się uroczystości jubileuszu 40-lecia działalności PEC Suwałki. Ten piękny jubileusz przyciągnął całą rzeszę przyjaciół i pracowników firmy. W trakcie uroczystości uhonorowano liczną grupę pracowników specjalnymi, jubileuszowymi statuetkami, ufundowanymi z tej okazji przez Zarząd PEC. W uroczystościach wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński.

Przegląd polityki energetycznej

■ W dniach 27 czerwca – 1 lipca zespół ekspertów Międzynarodowej Agencji Energetycznej (MAE) dokonał przeglądu polskiej polityki energetycznej. Zgodnie z zasadami MAE przeglądy polityki państw członkowskich są dokonywane cyklicznie w państwach członkowskich w sześcioletnich odstępach. Przegląd obejmuje wszystkie obszary sektora energii a jego efektem końcowym będzie całościowy raport o sytuacji energetycznej Polski, w formie ogólnodostępnej publikacji (In-Depth Review of Poland). Dziesięcioosobowy zespół podczas pięciu dni odbył w Ministerstwie Energii szereg spotkań z przedstawicielami administracji rządowej oraz organizacjami reprezentującymi organizacje branżowe. W dniu 29 czerwca zespół ekspertów zajmował się zagadnieniami z obszaru elektroenergetyki i ciepłownictwa systemowego. Z ramienia naszego sektora w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak, który zaprezentował ciepłownictwo systemowe w Polsce (w odniesieniu do osiągnięć jak również najistotniejszych wyzwań) i przede wszystkim odpowiadał na pytania ekspertów.

Wizyta robocza w PE Siedlce

■ W dniu 27 czerwca br., podczas wizyty w PE w Siedlcach, wiceprezes Bogusław Reguński spotkał się z Prezesem Zarządu tego przedsiębiorstwa Karolem Tchórzewskim. Przedmiotem

rozmów była sytuacja podmiotów ciepłowniczych w związku z regulacjami prawnymi wynikającymi z implementacji Dyrektywy IED oraz mechanizmy wsparcia dla inwestycji ciepłowniczych, które nie pozwalają na ich szerokie wykorzystanie w przedsiębiorstwach ciepłowniczych w naszym kraju. Podkreślono konieczność szerokiego propagowania korzyści płynących z wykorzystywania ciepła systemowego aby zmienić niezbyt korzystne systemy wspierania ciepłownictwa w ramach wszystkich obszarów finansowych możliwych do wykorzystania w Polsce. Prezes PE w Siedlcach zadeklarował pomoc, a jako że IGCP cały czas dąży do zmian w tym obszarze, każda zadeklarowana pomoc jest w tym procesie niezwykle potrzebna.

Problemy z definicją „efektywnego systemu ciepłowniczego”

■ W dniu 28 czerwca br. wiceprezes Bogusław Reguński spotkał się z Panią Urszulą Zając Dyrektorem Departamentu Energii i Innowacji w NFOŚiGW. Podczas spotkania poruszona została bardzo kontrowersyjna sprawa zbyt swobodnej interpretacji definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” wykorzystywana przez niektóre WFOŚiGW w Polsce. Takie sytuacje zagrażają racjonalnemu wykorzystywaniu środków pomocowych z funduszy krajowych dla wspierania ciepłownictwa. Podkreślono, że przy tak skomplikowanej procedurze wsparcia inwestycyjnego dla sektora ciepłowniczego, jaka ma obecnie miejsce, takie sytuacje nie powinny się zdarzać. IGCP podjęła interwencje w tej sprawie w MŚ i ME.

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W dniu 30 czerwca w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego czterech organizacji pracujących nad nowym modelem wsparcia dla kogeneracji. W trakcie spotkania przeanalizowano aktualny stan prac prowadzonych przez Ministerstwo Energii oraz przygotowano się do kolejnego spotkania z jego kierownictwem (spotkanie planowane jest na 20 lipca). W posiedzeniu wziął udział Zarząd IGCP.

Jubileusz 20-lecia

W dniu 30 czerwca w Zambrowie miała miejsce uroczystość 20-lecia powołania Spółki Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi sp. z o.o. W uroczystości wzięli udział: władze miasta i spółki, liczne grono przedstawicieli firm wodociągowych i ciepłowniczych, klienci przedsiębiorstwa oraz liczne grono pracowników. W imieniu IGCP gratulacje i życzenia złożył Prezes Jacek Szymczak, a w imieniu Izby Gospodarczej Wodociągi Polskie Pani Prezes Dorota Jakuta.



Ostatnie pożegnanie

W dniu 1 lipca w Wałczu pożegnaliśmy Prezesa Zakładu Energetyki Ciepłej w Wałczu Pana Andrzeja Maślankę. Pan Prezes cieszył się wielkim autorytetem i dużą sympatią wśród członków Izby. W uroczystości pogrzebowej w Wałczu uczestniczyło kilkaset osób w tym kilkudziesięciu przedstawicieli firm ciepłowniczych. W imieniu naszej organizacji Pana Prezesa pożegnał i złożył kondolencje rodzinie Prezes Jacek Szymczak.

Andrzej Maślanka urodził się w 1952 r. w Pile. W 1979 r. ukończył Politechnikę Poznańską, następnie podyplomowe studium „Energetyka Ciepła”. Trzy lata po studiach rozpoczął aktywność zawodową w Zakładzie Energetyki Ciepłej w Wałczu. A wcześniej był referentem technicznym w Wytwórni Podkładów Strunobetonowych w Mirosławie Ujskim, starszym specjalistą w Wojewódzkim Związku Kólek i Organizacji Rolniczych Piła i kierownikiem wydziału warsztatowego w Państwowym Ośrodku Maszynowym w Wyrzysku.

Kariera w ZEC Wałcz rozpoczęła się 1 maja 1982 r., początkowo od stanowiska specjalisty ds. inwestycji w Wojewódzkim Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej w Pile, a od września tegoż roku Andrzej Maślanka został zastępcą kierownika zakładu ds. eksploatacji kotłowni rejonowych w Wałczu. Pięć lat później został kierownikiem ZEC Wałcz. W 1991 r. Burmistrz Wałcza powołał Andrzeja Maślankę na stanowisko Dyrektora Zakładu Energetyki Ciepłej, a w październiku 1997 r. p. Maślanka został prezesem zarządu spółki. Przepracował w ciepłownictwie 34 lata.

Śp. Andrzej Maślanka był całym sercem zaangażowany w tworzenie Zakładu Energetyki Ciepłej w Wałczu. Stworzył przedsiębiorstwo niemal od podstaw i zawsze miał wizję jak powinno wyglądać. Przez współpracowników był doceniany szczególnie za codzienną postawę - uczciwego człowieka, kierującego się zawsze kodeksem etycznym. Wszyscy odczuwali Jego uwagę i szacunek. Każdemu poświęcał swój czas, sympatię i uznanie. Jako człowiek był otwarty, niezwykle ciepły i zawsze uśmiechnięty. Jako prezes – wymagający, ale i wyrozumiały szef. Zbudował zespół ludzi pewnych siebie, bez kompleksów i dumnych z pracy. Swoją sumiennością mobilizował innych, co doceniali nie tylko pracownicy ZEC Wałcz, ale i środowisko ciepłowników oraz lokalna społeczność.

Andrzej Maślanka zmarł w Wałczu 28 czerwca 2016 r. w wieku 64 lat.





Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 4 czerwca 2016 r.:

- poz. 778 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Dziennik Ustaw z dnia 4 czerwca 2016 r.:

- poz. 780 – Ustawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych, ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych oraz ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.

Dziennik Ustaw z dnia 7 czerwca 2016 r.:

- poz. 799 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 18 maja 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie poważnych awarii objętych obowiązkiem zgłoszenia do Głównego Inspektora Ochrony Środowiska.

Dziennik Ustaw z dnia 7 czerwca 2016 r.:

- poz. 800 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych.

Dziennik Ustaw z dnia 9 czerwca 2016 r.:

- poz. 812 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 2 czerwca 2016 r. w sprawie prostych zbiorników ciśnieniowych.

Dziennik Ustaw z dnia 9 czerwca 2016 r.:

- poz. 815 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 2 czerwca 2016 r. w sprawie wymagań dla przyrządów pomiarowych.

Dziennik Ustaw z dnia 10 czerwca 2016 r.:

- poz. 827 – Ustawa z dnia 29 kwietnia 2016 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z ochroną miejsc pracy oraz ustawy o ochronie roszczeń pracownika w razie niewypłacalności pracodawcy.

Dziennik Ustaw z dnia 11 czerwca 2016 r.:

- poz. 831 – Ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Dziennik Ustaw z dnia 13 czerwca 2016 r.:

- poz. 836 – Obwieszczenie Ministra Cyfryzacji z dnia 30 maja 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji w sprawie określenia wzorów wniosków o udostępnienie danych z rejestru mieszkańców, rejestru zamieszkania cudzoziemców i rejestru PESEL oraz trybu uzyskiwania zgody na udostępnienie danych po wykazaniu interesu faktycznego.

Dziennik Ustaw z dnia 13 czerwca 2016 r.:

- poz. 837 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 1 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o spłacie niektórych niezaspokojonych należności przedsiębiorców, wynikających z realizacji udzielonych zamówień publicznych.

Dziennik Ustaw z dnia 13 czerwca 2016 r.:

- poz. 839 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 31 maja 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia rodzajów spraw, które mogą być załatwiane z wykorzystaniem portalu podatkowego.

Dziennik Ustaw z dnia 14 czerwca 2016 r.:

- poz. 847 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 8 czerwca 2016 r. w sprawie warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów.

Dziennik Ustaw z dnia 15 czerwca 2016 r.:

- poz. 853 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 8 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie nakładania kary grzywny w drodze mandatu karnego za wykroczenia skarbowe.



Dziennik Ustaw z dnia 17 czerwca 2016 r.:

■ poz. 866 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 9 czerwca 2016 r. w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne służące poprawie efektywności energetycznej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Dziennik Ustaw z dnia 17 czerwca 2016 r.:

■ poz. 868 – Ustawa z dnia 10 czerwca 2016 r. o delegowaniu pracowników w ramach świadczenia usług.

Dziennik Ustaw z dnia 21 czerwca 2016 r.:

■ poz. 884 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo o miarach.

Dziennik Ustaw z dnia 24 czerwca 2016 r.:

■ poz. 899 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 16 czerwca 2016 r. w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę badawczą w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020.

Dziennik Ustaw z dnia 27 czerwca 2016 r.:

■ poz. 910 – Ustawa z dnia 13 maja 2016 r. o zmianie ustawy – Kodeks pracy.

Dziennik Ustaw z dnia 28 czerwca 2016 r.:

■ poz. 920 – Obwieszczenie Ministra Finansów z dnia 15 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie zwrotu akcyzy od wyrobów akcyzowych.

Dziennik Ustaw z dnia 28 czerwca 2016 r.:

■ poz. 922 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie danych osobowych.

Dziennik Ustaw z dnia 28 czerwca 2016 r.:

■ poz. 925 – Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

Dziennik Ustaw z dnia 29 czerwca 2016 r.:

■ poz. 935 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 13 czerwca 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie ustanowienia odznaki honorowej „Za zasługi dla Energetyki”, ustalenia jej wzoru oraz zasad i trybu nadawania i noszenia.

Monitor Polski z dnia 15 czerwca 2016 r.:

■ poz. 507 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 1 czerwca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013.

Monitor Polski z dnia 22 czerwca 2016 r.:

■ poz. 580 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 10 czerwca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013.



Gaz ziemny – zmiany wprowadzone nowelizacją Ustawy PE

■ Procedowana właśnie w sejmie nowelizacja Ustawy Prawo Energetyczne wprowadza szereg niekorzystnych dla odbiorców przemysłowych zmian, które będą skutkować wzrostem cen gazu ziemnego w Polsce.

1. Rozszerzono zakres podmiotowy obowiązku utrzymywania zapasów na inne niż przedsiębiorstwa energetyczne podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego z zagranicy, również odbiorców końcowych.
2. Zlikwidowane zostały trzy istniejące dotychczas rozwiązania, tj.:
 - możliwość sprowadzenia paliwa gazowego przez przedsiębiorstwo energetyczne na cele inne niż dalsza odsprzedaż,
 - możliwość sprowadzania gazu ziemnego przez podmioty niebędące przedsiębiorstwami energetycznymi na potrzeby własne,
 - zwolnienie z obowiązku utrzymywania zapasów gazu jeżeli liczba odbiorców przedsiębiorstwa energetycznego sprowadzającego gaz ziemny z zagranicy nie jest większa niż 100 tys. i przywóz nie przekracza w ciągu roku kalendarzowego 100 mln m³.
3. Wszystkie podmioty sprowadzające gaz ziemny z zagranicy zobowiązane będą do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w wielkości odpowiadającej co najmniej 30-dniowemu średniemu dziennemu przywozowi tego gazu.
4. Zapasy mogą być utrzymywane wyłącznie w instalacjach magazynowych, których parametry techniczne zapewniają możliwość dostarczania ich całkowitej ilości do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni.
5. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego mogą zlecić, na podstawie umowy, wykonanie zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego innemu przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiotowi dokonującemu przywozu gazu ziemnego. Przyjmujący zlecenie nie może zlecić jego wykonania innemu podmiotowi.
6. Zgodnie z art. 33 projektu ustawy, wchodzi ona w życie w powyższym zakresie

po upływie 30 dni od dnia jej ogłoszenia. Oznacza to, że przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące obecnie działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą w celu dalszej odsprzedaży, jak również inne podmioty dokonujące obecnie przywozu gazu ziemnego z zagranicy na potrzeby własne zobowiązane są w krótkim czasie dostosować się do nowych rozwiązań.

7. Indywidualne decyzje administracyjne wydane przez Ministra ds. energii, udzielające zwolnienia z obowiązku magazynowania gazu ziemnego, na podstawie art. 24 ust. 5 i 5a ustawy o zapasach, tracą moc z dniem 30 września 2017 r.
8. Zgodnie z art. 25 projektu ustawy, postępowania dotyczące udzielenia zwolnienia z obowiązku magazynowania wszczęte na podstawie art. 24 ust. 5 i 5a ustawy o zapasach i niezakończone przed dniem wejścia w życie projektu ustawy umarza się.

Nowe regulacje doprowadzą, w początkowym okresie, do wzrostu cen gazu ziemnego na polskim rynku, której wysokość szacujemy od 5-12%!!!

Średni koszt magazynowania w Polsce wynosi obecnie 36,49 PLN/MWh/rok.

Obowiązek utrzymywania gazu ziemnego w magazynach został określony na 30dni, zatem odpowiadający temu okresowi wydatek wyniesie około 3 PLN/MWh. W początkowym okresie podmioty zobowiązane będą musiały dokonać zakupu gazu ziemnego na potrzeby magazynowania, co przy obecnej cenie gazu ziemnego i udziale obowiązku magazynowania w wolumenie importowanego gazu ziemnego zwiększy koszt jednostkowy o ok. 6,70 PLN/MWh. Ponadto należy uwzględnić koszt finansowania dłużnego, szacowany na ok. 10%. Łącznie suma obciążeń:

- w pierwszym okresie szacowana na ok. 10 PLN/MWh, co stanowi ok. 12% ceny gazu ziemnego;
- w kolejnych okresach przy założeniu niezmiennych kosztów magazynowania oraz ceny hurtowej gazu ziemnego, koszt ten może wynosić ok. 4 PLN/MWh, co stanowi ok. 5%.



**Ustawa z dnia
13 kwietnia 2016 r. o zmianie
ustawy o podatku dochodowym
od osób fizycznych, ustawy
o podatku dochodowym od
osób prawnych oraz ustawy
o swobodzie działalności
gospodarczej – podpisana 30
maja 2016 r. przez Prezydenta RP**

■ [Informacja w sprawie ustawy z dnia 13 kwietnia 2016 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych, ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych oraz ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.](#)

Przyjęta ustawa ma na celu dokonanie obniżenia limitu płatności związanych z prowadzeniem działalności gospodarczej, które mogą być dokonywane bez pośrednictwa rachunku płatniczego oraz powiązanie obowiązku dokonywania przez przedsiębiorców płatności za pośrednictwem rachunku płatniczego ze sferą rozliczeń podatkowych.

Uchwalona ustawa wprowadza zmiany w art. 22 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584, z późn. zm.) polegające na wprowadzeniu regulacji wskazującej, iż dokonywanie lub przyjmowanie płatności związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą następuje za pośrednictwem rachunku płatniczego przedsiębiorcy w każdym przypadku, gdy jednorazowa wartość transakcji, bez względu na liczbę wynikających z niej płatności, przekracza 15 000 zł, przy czym transakcje w walutach obcych przelicza się na złote według kursu średniego walut obcych ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski z ostatniego dnia roboczego poprzedzającego dzień dokonania transakcji. Dotychczas limit ten wynosi zgodnie z art. 22 ust. 1 pkt 2 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej 15 000 euro.

Ustawa wprowadza ponadto zmiany w ustawie z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2012 r. poz. 361, z późn. zm.) oraz w ustawie z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2014 r. poz. 851, z późn. zm.) polegające na wprowadzeniu, odpowiednio analogicznych regulacji art. 22p oraz art. 15d wskazujących, iż podatnicy podatku dochodowego od osób fizycznych prowadzący pozarolniczą działalność gospodarczą oraz podatnicy podatku dochodowego od osób prawnych nie zaliczają do kosztów

uzyskania przychodów kosztu w tej części, w jakiej płatność dotycząca transakcji określonej w art. 22 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej została dokonana bez pośrednictwa rachunku płatniczego.

Oznacza to powiązanie wymagania dokonywania określonych rozliczeń za pośrednictwem rachunku płatniczego przedsiębiorcy zgodnie z regulacjami ustawy o swobodzie działalności gospodarczej ze sferą rozliczeń podatkowych poprzez zastosowanie mechanizmu wyłączenia (korygowania) z kosztów podatkowych przy rozliczaniu podatku dochodowego od osób prawnych oraz podatku dochodowego od osób fizycznych płatności dokonywanych z naruszeniem regulacji art. 22 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.

W uzasadnieniu do przyjętych rozwiązań wskazano, iż wprowadzane zmiany mają spowodować zwiększenie pewności i przejrzystości obrotu gospodarczego oraz mają zapobiegać nie realizowaniu przez przedsiębiorców w należyty sposób obowiązków podatkowych, w tym również poprzez niewykazywanie rzeczywistych osiągniętych dochodów z prowadzonej działalności dla celów ich opodatkowania.

Zgodnie z przepisem przejściowym zmieniające regulacje ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych oraz ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych mają zastosowanie do płatności dokonywanych w roku podatkowym rozpoczynającym się po dniu 31 grudnia 2016 r. Jednocześnie rozwiązanie to nie będzie miało zastosowania do płatności wynikających z transakcji zawartych przed dniem 1 stycznia 2017 r., jeżeli wartość transakcji nie przekracza dotychczasowego (15 tys. euro) limitu. Dodatkowo nowych zasad związanych z korektą nie będzie stosowało się do płatności dotyczących kosztów zaliczonych do kosztów uzyskania przychodów przed dniem wejście w życie niniejszej ustawy.

W odniesieniu do ustawy o swobodzie działalności gospodarczej przyjęta ustawa wskazuje, iż postanowienia art. 22 tej ustawy w brzmieniu dotychczasowym będzie się stosować do transakcji zawartych przed dniem wejścia w życie obecnie uchwalonej ustawy. Przedmiotowa ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2017 r.

Źródło: www.prezydent.pl



Ustawa z dnia 13 maja 2016 r. o zmianie ustawy – Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw – podpisana 7 czerwca 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Celem ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej jest zapewnienie dalszej poprawy efektywności energetycznej polskiej gospodarki oraz realizacji krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej na rok 2020, poprzez wdrożenie do polskiego porządku prawnego nowych regulacji Unii Europejskiej, które ustalają ramy prawne i kompleksowy system środków służących wspieraniu efektywności energetycznej. Stymulowanie inwestycji w nowoczesne, energooszczędne technologie oraz produkty, wzmocni bezpieczeństwo energetycznego kraju oraz innowacyjność, efektywność ekonomiczną i konkurencyjność polskiej gospodarki.

Wejście w życie, 5 czerwca 2014 r., 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 uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14. 11. 2012) wymaga dokonania istotnych zmian w obowiązującym systemie świadectw efektywności energetycznej. Z uwagi na ograniczone w czasie – do dnia 31 grudnia 2017 r. – obowiązywanie dotychczasowej ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.), uchwalono nową ustawę o efektywności energetycznej, która określa zasady opracowania krajowego planu działań dotyczącego efektywności energetycznej, zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, zasady realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii, przeprowadzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz nakładania kar pieniężnych za niewykonanie obowiązków wynikających z ustawy. Oszczędności energii finalnej ma zapewnić, obowiązujący w Polsce od 1 stycznia 2013 r., system świadectw efektywności energetycznej, który nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne sprzedające energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym, obowiązek:

1. realizacji przedsięwzięcia (z zamkniętego katalogu w art. 19), służącego poprawie

efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, potwierdzonego audytem efektywności energetycznej lub

2. uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwa efektywności energetycznej (tzw. białego certyfikatu) lub
3. uiszczenia opłaty zastępczej, w zakresie: 30% tego obowiązku w 2016 r., 20% w 2017 r., 10% w 2018 r.

Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 października 2016 r.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej – podpisana 10 czerwca 2016 roku przez Prezydenta RP

■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Celem ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej jest zapewnienie dalszej poprawy efektywności energetycznej polskiej gospodarki oraz realizacji krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej na rok 2020, poprzez wdrożenie do polskiego porządku prawnego nowych regulacji Unii Europejskiej, które ustalają ramy prawne i kompleksowy system środków służących wspieraniu efektywności energetycznej. Stymulowanie inwestycji w nowoczesne, energooszczędne technologie oraz produkty, wzmocni bezpieczeństwo energetycznego kraju oraz innowacyjność, efektywność ekonomiczną i konkurencyjność polskiej gospodarki.

Wejście w życie, 5 czerwca 2014 r., 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 uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14. 11. 2012) wymaga dokonania istotnych zmian w obowiązującym systemie świadectw efektywności energetycznej. Z uwagi na ograniczone w czasie – do dnia 31 grudnia 2017 r. – obowiązywanie dotychczasowej ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.), uchwalono nową ustawę o efektywności energetycznej, która określa zasady opracowania krajowego planu działań dotyczącego efektywności energetycznej, zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, zasady realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii, przeprowadza-



nia audytu energetycznego przedsiębiorstwa oraz nakładania kar pieniężnych za niewykonanie obowiązków wynikających z ustawy. Oszczędności energii finalnej ma zapewnić, obowiązujący w Polsce od 1 stycznia 2013 r., system świadectw efektywności energetycznej, który nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne sprzedające energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym, obowiązek:

1. realizacji przedsięwzięcia (z zamkniętego katalogu w art. 19), służącego poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego, potwierdzonego audytem efektywności energetycznej lub
2. uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwa efektywności energetycznej (tzw. białego certyfikatu) lub
3. uiszczenia opłaty zastępczej, w zakresie: 30% tego obowiązku w 2016 r., 20% w 2017 r., 10% w 2018 r.

Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 października 2016 r.

Ustawa z dnia 20 maja 2016 o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych – podpisana 22 czerwca 2016 roku przez Prezydenta RP

■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych.

Ustawa określa warunki i tryb budowy oraz lokalizacji elektrowni wiatrowych. Została uchwalona w związku z dynamicznym rozwojem energetyki wiatrowej i jednoczesnym brakiem odpowiednich ram prawnych. Ustawa wprowadza definicję elektrowni wiatrowej i ustala, że instalacje tego typu będą mogły być lokalizowane wyłącznie na podstawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Elektrownię wiatrową będzie można postawić w odległości nie mniejszej niż 10-krotność jego wysokości (wraz z wirnikiem i łopatami) od zabudowań mieszkalnych i mieszanych, w skład której wchodzi funkcja mieszkaniowa oraz obszarów szczególnie cennych z przyrodniczego punktu widzenia (np. parków narodowych czy krajobrazowych i rezerwatów). Ustawa pozwala na przebudowę, nadbudowę, rozbudowę, remont, montaż i odbudowę budynku mieszkalnego stojącego w odległości mniejszej niż określona w ustawie. Nowe przepisy dotyczą elektrowni wiatrowych o mocy większej niż 40 kW, czyli nie obejmują mikro instalacji. W myśl ustawy,

nie będzie można rozbudowywać istniejących wiatraków, które nie spełniają kryterium odległości – dozwolony będzie tylko ich remont i prace niezbędne do prawidłowego użytkowania.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw – podpisana 27 czerwca 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

Celem ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw jest usunięcie wątpliwości interpretacyjnych wobec przepisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, które jeszcze nie weszły w życie.

Nowelizacja ma w szczególności uporządkować sytuację wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz zasad udzielania dla nich pomocy publicznej. W tym celu, wprowadza do ustawy definicję prosumenta – odbiorcy końcowego dokonującego zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy kompleksowej, wytwarzającego energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji w celu jej zużycia na potrzeby własne, niezwiązane z wykonywaną działalnością gospodarczą. Wprowadzając wymóg wytworzenia energii na zaspokajanie własnych potrzeb objęto regulacją możliwie szeroki zakres podmiotów, w tym małych i średnich przedsiębiorców. Odstąpiono od dotychczasowego systemu wsparcia w postaci stałych taryf gwarantowanych dla najmniejszych wytwórców w mikroinstalacjach na rzecz rozliczania przez prosumenta nadwyżki energii elektrycznej wytworzonej przez daną mikroinstalację.

Wprowadzono ponadto: zmianę definicję instalacji OZE i nową definicję hybrydowej instalacji OZE, instytucję mikro i makroklustra energii, podział aukcji na koszyki technologiczne, możliwości wykorzystywania lokalnie dostępnych zasobów (przede wszystkim biomasy) oraz budowy nowych dedykowanych



instalacji spalania wielopaliwowego oraz procedurę badania, tzw. efektu zachęty dla wytwórców biogazu rolniczego. Zlikwidowano zbędne elementy w oświadczeniach i deklaracjach składanych przez wytwórców energii, doprecyzowano dopuszczalną wartość pomocy publicznej, a także zastąpiono Operatora Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A. przez Zarządcę Rozliczeń S.A.

Proponowane rozwiązania mają umocnić istniejące reguły konkurencyjne, zapewnić wysoki poziom ochrony adresatów regulacji, w tym konsumentów, oraz dążyć do zrównoważenia energetycznego na obszarach lokalnych.

Ustawa wejdzie w życie, co do zasady, z dniem 1 lipca 2016 r.
Źródło: www.prezydent.pl

UOKiK w sprawie efektu zachęty w kontekście Prawa zamówień publicznych

■ Zgodnie z obietnicą złożoną uczestnikom webinaru, przedstawiamy interpretację UOKiK w sprawie efektu zachęty w kontekście Prawa zamówień publicznych.

W załączonym piśmie (pkt 6) UOKiK potwierdza, że dla spełnienia efektu zachęty wystarczające jest zagwarantowanie, że postępowanie o udzielenie zamówienia może (nie musi) zostać unieważnione w razie nieotrzymania przez Zamawiającego środków pochodzących z budżetu UE, o których mowa w art. 93 ust. 1a ustawy Prawo zamówień publicznych, które miały być przeznaczone na sfinansowanie zamówienia.



Interpretacja UOKiK – efekt zachęty w kontekście PZP



Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów

Piotr Pelka
Dyrektor Departamentu
Monitorowania Pomocy Publicznej

DDO-0791-7(9)/16/MWt

Warszawa, 7 kwietnia 2016 r.

Pani
Agnieszka Michalska
Dyrektor
Departament Funduszy Europejskich
Ministerstwo Energii

Szanowna Pani Dyrektor,

W odpowiedzi na Pani pismo z dnia 28 grudnia 2015 r. (znak: DFE-II-6360-3-1/3/15. l.dz. DFE/2530/15), pragnę przedstawić następujące wyjaśnienia dotyczące wątpliwości związanych ze stosowaniem przepisów sekcji 7 rozporządzenia Komisji (WE) Nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu¹ (dalej: GBER)

Ad 1. Kwestia formy pomocy publicznej dla projektów inwestycyjnych z zakresu propagowania energii z OZE, zgodnej z rozporządzeniem Komisji nr 651/2014 (GBER).

Pożyczka podporządkowana jest formą wsparcia zwrotnego, w przypadku którego projekt finansowany jest jednocześnie z pożyczki komercyjnej i pożyczki udzielonej na preferencyjnych warunkach ze środków publicznych, przy czym warunki spłaty określone są w ten sposób, że w pierwszej kolejności następuje spłata na rzecz pożyczkodawcy komercyjnego, a następnie dokonywana jest spłata pożyczki udzielanej ze środków publicznych. Biorąc to pod uwagę, pożyczkę podporządkowaną należy uznać za pożyczkę z karencją spłaty kapitału (lub kapitału i odsetek), która jest dopuszczalną formą pomocy, zgodną z art. 5 ust. 2 pkt b GBER, i której EDB należy ustalić zgodnie z § 4 pkt 5 lit b,c,e lub f rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie szczegółowego sposobu obliczania wartości pomocy publicznej udzielanej w różnych formach (Dz. U z 2004 r., nr 194, poz. 1983 ze zm.)².

Ad 2. Definicja „competitive bidding” dla pomocy inwestycyjnej na OZE

Procedura wyboru projektów inwestycyjnych może zakładać dokonanie preselekcji, tak jak ma to miejsce w przypadku trybu konkursowego. Istotniejsze od dokonania preselekcji jest jednak, by wnioski na kolejnym etapie kwalifikacji były oceniane na podstawie dodatkowego, stricte ekonomicznego kryterium (mierzalny parametr kosztowy, o którym wspomina Pani w piśmie). Co ważne, kryterium to powinno być na tym etapie jedynym ocenianym elementem, a nie jedynie elementem szerszej oceny wniosku. Ponadto, tryb udzielania dofinansowania musi gwarantować zapewnienie warunków konkurencyjności. W związku z tym, niedopuszczalne jest, by wniosek był przedmiotem uzupełnień lub uzgodnień w zakresie kluczowego parametru kosztowego³. Należy zaznaczyć, iż przy tworzeniu przedmiotowej procedury, można stosować przepisy ustawy z dnia 29 stycznia 2004. Prawo zamówień publicznych⁴ (dalej: ustawa PZP), lecz nie jest to obligatoryjne.

¹ Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014 r

² https://uokik.gov.pl/polskie_aktwy_prawne_w_zakresie_pomocy_publicznej.php#faq2683

³ Por. pkt 19.43 wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014 - 2020. Dz. Urz. UE C 200 z 28.06.2014 r.

⁴ Dz. U z 2013 r., poz. 907, t.j., ze zm.





Interpretacja UOKiK efekt zachęty w kontekście PZP cd.

Chciałbym jednocześnie poinformować, iż UOKiK służy wszelką pomocą przy opracowywaniu ostatecznego kształtu przepisu projektu programu pomocowego dla pomocy inwestycyjnej na OZE, odwołującego się do art. 41 ust. 10 GBER.

Ad 3. Kwestia występowania pomocy publicznej w projekcie doradczym

Przedstawiany przez Panią projekt „Ogólnopolskiego systemu wsparcia doradczego dla sektora publicznego i mieszkaniowego oraz przedsiębiorstw w zakresie efektywności energetycznej oraz OZE” ma na celu zbudowanie systemu doradztwa w zakresie gospodarki niskoemisyjnej, opartego o świadczenie nieodpłatnych usług dla jednostek samorządu terytorialnego, przedsiębiorstw, osób fizycznych oraz wspólnot i spółdzielni mieszkaniowych. Usługi doradcze ukierunkowane będą na podnoszenie świadomości oraz motywowanie do podjęcia działań mających na celu zwiększenie efektywności energetycznej, jak również zmniejszających zużycie energii. Będą wskazywały również na potencjalne źródła finansowania tego rodzaju przedsięwzięć. Zakres usług doradczych nie będzie natomiast obejmował pomocy w przygotowaniu dokumentów czy też pomocy przy przeprowadzaniu audytów energetycznych, ani innych opracowań lub analiz. W związku z tym należy uznać, że planowany projekt nie będzie polegał na świadczeniu usług doradczych, o których mowa w art. 18 GBER, lecz będzie miał charakter edukacyjno - promocyjny.

Jak słusznie Pani zauważyła, działania, o których mowa powyżej, nie spełniają wszystkich traktatowych przesłanek, o których mowa w art. 107 ust. 1 TFUE. Po pierwsze, trudno wskazać realną i mierzalną korzyść dla beneficjenta wynikającą z uzyskanych informacji. Po drugie, edukacyjno - promocyjny charakter projektu sprawia, iż nie będzie on miał wpływu na wymianę handlową, ponieważ nie istnieje rynek, na którym byłyby oferowane usługi edukacyjno - promocyjne, dotyczące POIiS.

Ad 4. Obliczanie luki finansowej w oparciu o przepisy GBER

Zgodnie z definicją „zysku operacyjnego”, znajdującą się w art. 2 pkt 39 GBER, jest on różnicą między zdyskontowanymi dochodami a zdyskontowanymi kosztami operacyjnymi w danym cyklu życia inwestycji, gdy różnica ta jest wartością dodatnią. Koszty operacyjne obejmują koszty, takie jak koszty personelu, materiałów, zakontraktowanych usług, komunikacji, energii, konserwacji, czyszczenia, administracji, lecz nie uwzględniają, do celów niniejszego rozporządzenia, kosztów amortyzacji i kosztów finansowania, jeśli zostały one sfinansowane w ramach pomocy inwestycyjnej.

Ad 5. Możliwość wystąpienia działalności gospodarczej w projektach wsparcia efektywności energetycznej dla budynków użyteczności publicznej

Zgodnie z pkt 40 projektu *Zawiadomienia Komisji w sprawie pojęcia pomocy państwa w rozumieniu art. 107 ust. 1 TFUE - Projekt (Notice on the notion of State Aid)*⁵ (dalej: zawiadomienie) finansowanie infrastruktury może w całości nie stanowić pomocy państwa pod warunkiem, że użytkowanie infrastruktury do celów gospodarczych zachowa charakter czysto pomocniczy, tj. działalności, która jest bezpośrednio związana z eksploatacją infrastruktury, konieczna do eksploatacji infrastruktury lub nieodłącznie związana z podstawowym wykorzystaniem o charakterze niegospodarczym”. Ponadto, wydajność przeznaczanej co roku na działalność gospodarczą infrastruktury, nie może przekroczyć 15% jej całkowitej rocznej wydajności. W dokumencie pn. *Infrastructure Analytical Grid No. 5*⁶ (dalej: IAG) Komisja również stwierdza, że pomoc publiczna nie występuje w przypadku, gdy infrastruktura finansowana ze środków publicznych jest prawie w całości użytkowana w celach niegospodarczych, a prowadzona działalność gospodarcza ma charakter pomocniczy (pkt. 7 IAG). Mając na uwadze powyższe stanowiska Komisji, należy stwierdzić, że przepisy dotyczące pomocy publicznej nie będą miały zastosowania do wsparcia udzielanego na modernizację energetyczną budynków użyteczności publicznej, w których pojawiają się elementy związane z działalnością gospodarczą, jeżeli działalność ta będzie miała charakter pomocniczy, a dodatkowo jej wydajność przeznaczana na tą działalność nie przekracza 15% całkowitej rocznej wydajności infrastruktury. Podkreślenia wymaga konieczność spełnienia

⁵ http://ec.europa.eu/competition/consultations/2014_state_aid_notion/draft_guidance_pl.pdf

⁶ http://ec.europa.eu/competition/state_aid/studies_reports/state_aid_grids_2015_en.pdf





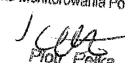
Interpretacja UOKiK efekt zachęty w kontekście PZP cd.

obydwu powyższych warunków jednocześnie. Samo wykazanie odpowiedniego rozmiaru działalności nie będzie wystarczające do uznania działalności za pomocniczą. Jeżeli prowadzona w budynku działalność spełnia powyższe warunki, wsparcie udzielone na modernizację budynku będzie mogło być w 100% wyłączone ze stosowania przepisów o pomocy publicznej i nie ma konieczności obniżania kosztów kwalifikowanych. Określając wydajność prowadzonej działalności, zasadne wydaje się przyjęcie do obliczeń powierzchni, na której prowadzona jest działalność oraz czasu wykorzystywania tej powierzchni do prowadzenia działalności gospodarczej. Pragnę jednocześnie zauważyć, iż przyjęcie wydajności działalności gospodarczej na poziomie 20% w odniesieniu do definiowania dopuszczalnego jej poziomu nie znajduje odzwierciedlenia ani w *Zawiadomieniu* ani w żadnym innym oficjalnym dokumencie wydanym przez Komisję.

W odniesieniu do działalności o charakterze lokalnym pragnę potwierdzić, iż warunki dotyczące tego rodzaju działalności⁷ należy stosować odrębnie od warunków dotyczących działalności o charakterze pomocniczym. Jeśli działalność ma charakter lokalny, przepisy dotyczące pomocy publicznej nie będą miały zastosowania, bez względu na rodzaj i skalę prowadzonej działalności gospodarczej. Co do pomniejszenia kosztów kwalifikowanych proporcjonalnie do skali gospodarczego wykorzystania wspieranej infrastruktury, to jest to także metoda stosowana odrębnie od opisanych powyżej, a ponadto jej stosowanie w przypadku spełnienia warunków dotyczących działalności o charakterze lokalnym lub pomocniczym, jest niecelowe. Należy także zauważyć, iż takie pomniejszenie stosowane jest jedynie w celu uniknięcia stosowania przepisów o pomocy publicznej w przypadku, gdy infrastruktura sfinansowana ze środków publicznych jest wykorzystywana jednocześnie zarówno do prowadzenia działalności gospodarczej jak i niegospodarczej.

Ad 6. Efekt zachęty w kontekście Prawa zamówień publicznych

Pragnę potwierdzić, że dla spełnienia efekty zachęty wystarczające jest zagwarantowanie, że postępowanie o udzielenie zamówienia może (ale nie musi) zostać unieważnione w razie nieotrzymania przez Zamawiającego środków pochodzących z budżetu Unii Europejskiej oraz niepodlegających zwrotowi środków z pomocy udzielonej przez państwa członkowskie EFTA, o których mowa w art. 93 ust 1a *ustawy prawo zamówień publicznych*⁸, które miały być przeznaczone na sfinansowanie całości lub części zamówienia. Możliwość unieważnienia postępowania sprawia, że ogłoszenie o zamówieniu (lub zaproszenie do negocjacji lub zaproszenie do składania ofert - w zależności od przewidzianego trybu postępowania) nie będzie uznawane za czynność wszczynającą realizację całego projektu gdyż czynność ta będzie odwracalna. Zamawiający będzie miał możliwość unieważnienia postępowania o udzielenie zamówienia na każdym jego etapie, włączając w to możliwość odstąpienia od podpisania umowy z wybranym wykonawcą w przypadku nieotrzymania środków, o których mowa powyżej. Dzięki takiemu rozwiązaniu, Zamawiający będzie miał możliwość złożenia wniosku o pomoc publiczną zarówno przed, jak i po ogłoszeniu wszczęcia postępowania o udzielenie zamówienia. Mając na uwadze fakt, że ogłoszenie to nie będzie uznawane za rozpoczęcie prac nad projektem, efekt zachęty będzie spełniony (złożenie wniosku o dofinansowanie przed rozpoczęciem prac nad projektem). Pragnę jednocześnie zauważyć, iż kwestia fakultatywności unieważnienia postępowania przetargowego na podstawie art. 93 ust 1a *ustawy PZP* została omówiona w dniu 6 lutego 2015 r. podczas spotkania w Ministerstwie Infrastruktury i Rozwoju, w którym udział wzięli przedstawiciele Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju, Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Ministerstwa Gospodarki oraz Urzędu Zamówień Publicznych.

Z poważaniem,
 DYREKTOR
 Departamentu Monitorowania Pomocy Publicznej

 Piotr Felka

⁷ Zob. pkt 196-197 *Zawiadomienia*

⁸ Dz. U. z 2004 r. nr 19, poz.177 ze zm.



Stanowisko IGCP do projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (projekt z dnia 9 maja 2016 r.)

IGCP przekazuje swoje stanowisko w odniesieniu do projektu ustawy o zmianie ustawy w odniesieniu do projektu ustawy o podatku akcyzowym z dnia 9 maja 2016 r. wprowadzającego zmiany w przepisach dotyczących zwolnień z akcyzy wyrobów węglowych. Zmiany te mają istotne znaczenie dla blisko 240 członków IGCP, których głównym przedmiotem działalności jest produkcja i dystrybucja energii cieplnej.

Dla celów prawidłowego zastosowania wprowadzonych przepisów, zdaniem Izby, doprecyzowaniu powinno ulec brzmienie przepisu art. 31c pkt 3 ustawy akcyzowej. Wskazuje on obecnie iż: za system prowadzący do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub podwyższenia efektywności energetycznej, o którym mowa w art. 31a ust. 1 pkt 9 i art. 31b ust. 1 pkt 5, uznaje się uzyskiwanie i umarzanie świadectw efektywności energetycznej, **o których mowa w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.)**, przez podmioty obowiązane na podstawie tej ustawy do uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub uiszczania w zamian opłaty zastępczej.

Projekt niniejszej ustawy nowelizującej w art. 1 pkt 2 przewiduje jedynie dostosowanie brzmienia do zmiany zakresu zwolnienia (chodzi o zmianę zapisu „w art. 31 a ust. 1 pkt 8”)

Należy jednak zwrócić uwagę, że w dniu 20 maja 2016 r. Sejm RP uchwalił nową ustawę o efektywności energetycznej, która oczekuje obecnie na rozpatrzenie przez Senat RP i podpis Prezydenta. Przedmiotowa ustawa również przewiduje system uzyskiwania i umarzania świadectw efektywności energetycznej, a planowany termin wejścia jej w życie to 1 października 2016 r.

Mając na uwadze, że nowa ustawa o efektywności energetycznej najprawdopodobniej wejdzie w życie jeszcze przed niniejszą nowelizacją ustawy akcyzowej (jej planowany termin wejścia w życie to 1 stycznia 2017 r.) **wnosimy o odpowiednie doprecyzowanie przepisu art. 31 c pkt 3 ustawy akcyzowej, poprzez wskazanie w ni odwołania do przepisów o efektywności energetycznej, które będą obowiązywać w dnia 1 stycznia 2017 r., poprzez wskazanie właściwej nazwy oraz adresu publikacji w Dzienniku Ustaw.**



W sprawie niejasności dotyczących możliwości aplikowania o środki unijne



Warszawa, dnia 28 czerwca 2016 r.

IGCP / 534 / 2016

Pan
Michał Kurtyka
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Energii
Plac Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

W związku z ogłoszeniem przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej konkursów na dofinansowanie projektów w ramach POIiŚ dla działania 1.5 *Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu i działania 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji* w niektórych przedsiębiorstwach ciepłowniczych planujących inwestycje i modernizacje sieci ciepłowniczych pojawiły się niejasności dotyczące możliwości aplikowania o środki unijne.

Zgodnie z Regulaminem naboru i oceny wniosków w § 4 ust. 2 pkt 1 „z ubiegania się o dofinansowanie wyłączone są podmioty które mogą uzyskać dofinansowanie w ramach RPO”. Natomiast w „Szczegółowym opisie osi priorytetowych POIiŚ 2014-2020” (wersja 1.5) zapisano, że tryb konkursowy stosowany jest „w województwach gdzie w ramach RPO nie przewiduje się finansowania tego typu projektów”.

Rozumiemy, że dokumentem nadrzędnym dla wymienionego powyżej Regulaminu będzie SzOOP i że według SzOOP tryb konkursowy będzie dotyczył projektów, które są zlokalizowane w województwach, gdzie w ramach RPO nie przewiduje się finansowania tego typu projektów, jednakże różnica w zapisach w SzOOP i Regulaminie powoduje przypuszczenia o możliwość aplikowania o środki pewnej grupy przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Odnosi się do przedsiębiorstw zlokalizowanych w województwach, w których w regionalnych programach operacyjnych przewidziano działania umożliwiające finansowanie projektów sieci ciepłowniczych, jednak instytucje zarządzające nie planują konkursów na dofinansowanie tego typu projektów w 2016 roku i nie deklarują takich planów na najbliższe lata.



W sprawie niejasności dotyczących możliwości aplikowania o środki unijne cd.

W przypadku inwestycji planowanych do realizacji w 2016 roku, a które z powodu np. potrzeby zapewnienia dostaw ciepła dla nowych odbiorców, będą musiały być zaniechane, gdyż przystąpienie do ich realizacji w późniejszym terminie, spowoduje, że wielu potencjalnych odbiorców ciepła systemowego wyposaży swoje mieszkania i domy w inne, niekonieczne bardziej ekologiczne, źródła.


Natomiast w przypadku modernizacji infrastruktury sieciowej, realizacja takich projektów w późniejszym terminie będzie powodować dalsze straty na przesyłach, straty energii i emisję zanieczyszczeń, w tym dwutlenku węgla.

Naszym zdaniem, w takich sytuacjach należy stwierdzić, że podmioty te nie mogą uzyskać w ramach RPO dofinansowania na te projekty i w związku z tym spełniają warunek określony we wspomnianym Regulaminie. Nadmieniamy, iż rozważane przypadki dotyczą sieci ciepłowniczych, które są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych.

Biorąc pod uwagę wyżej opisane uwarunkowania, uprzejmie prosimy Pana Ministra o rozważenie umożliwienia aplikowania o środki w konkursach POIS/1.5/1.6.2/1/2016 przedsiębiorstwom, które planują inwestycje na terenie województwa, gdzie w ramach RPO przewiduje się finansowanie sieci ciepłowniczych, jednak instytucje zarządzające RPO, ani w 2016, ani też w 2017 roku, nie planują uruchomienia konkursów na tego typu projekty.

Jednocześnie uprzejmie prosimy Pana Ministra o spotkanie i możliwość przedstawienia skali tego zjawiska oraz propozycji systemowego rozwiązania problemu w możliwie najkrótszym terminie z uwagi na rozpoczynający się nabór wniosków i konieczność przekazania przedsiębiorstwom ciepłowniczym jednoznacznego stanowiska w tej sprawie.

Z poważaniem,



Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu



Wspominamy naszego Śp. Prezesa Andrzeja Maślankę, który odszedł od nas 28 czerwca 2016 r.

■ 1 lipca 2016r. w piękny, słoneczny dzień pożegnaliśmy wraz z rzeszą ludzi i kolegów ciepłowników pogrążonych w smutku i bólu z powodu zbyt wczesnego odejścia naszego drogiego Prezesa Śp. Andrzeja Maślankę.

Śp. Andrzej był całym sercem zaangażowany w tworzenie Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wałczu. Stworzył ją prawie od podstaw, od początku miał jasną wizję jak powinna ona wyglądać docelowo. Stworzył ją nie dla siebie, ale przede wszystkim dla swoich pracowników. Tak, to my pracownicy ZEC Wałcz z całą odpowiedzialnością i z dumnie podniesioną głową mówimy dzisiaj, że jesteśmy pracownikami Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Wałczu., że mieliśmy Prezesa, który choć filigranowej postury, ale był wielkim człowiekiem i wzorem uczciwego człowieka, który zawsze kierował się etycznym kodeksem. W każdym człowieku potrafił odnaleźć coś godnego uwagi i szacunku. Każdy człowiek miał szansę, by zdobyć Jego sympatię i uznanie. Był cenionym fachowcem w środowisku ciepłowników jak również lokalnym społecznikiem.

Był człowiekiem otwartym, niezwykle ciepłym, zawsze uśmiechniętym, bezinteresownie z głębi serca pomagającym wszystkim ludziom, skromnym, ale wymagającym i wyrozumiałym. Był człowiekiem zdeterminowanym w tym co robił. Stworzył wspaniały zespół ludzi pewnych siebie, bez kompleksów, dumnych ze swojej pracy. Swoją sumiennością i oddaniem mobilizował do pełnego zaangażowania się w pracę na rzecz firmy, bo wiedział na ile stać każdego z nas i czego może od nas wymagać. To my czasami wątpiliśmy w nasze umiejętności, a On nigdy.

Głośno dzisiaj wypowiadamy te słowa: „non omni moriar” – nie wszystek umarłeś Śp. Drogi Prezesie, bo nie umiera ten, który trwa w pamięci i sercach wielu bliskich Ci osób.

Będziemy pamiętać o naszym Śp. Prezesie Andrzeju Maślanke.





NFOŚiGW – nabór dla działań z I osi priorytetowej

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił nabór dla działań z I osi priorytetowej Zmniejszenie emisyjności gospodarki Programu Infrastruktura i Środowisko.:

- 1.2 Promowanie Efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach;
- 1.3.2 Wspieranie efektywności energetycznej w sektorze mieszkaniowym;
- 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu – KONKURS;
- 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu – TRYB POZAKONKURSOWY;
- 1.6.1 Źródła wysokosprawnej Kogeneracji;
- 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji – KONKURS;
- 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji – TRYB POZAKONKURSOWY.

Procedowanie ustawy o OZE

■ 24.05 i 31.05 obradowała Sejmowa Komisja ds. Energii i Skarbu Państwa. W trakcie obrad rozpatrywano projekt ustawy zmieniającej ustawę o odnawialnych źródłach energii.

8.06 obradowała Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa. Posłowie przyjęli cały projekt.

9.06.2016 w trakcie posiedzenie Sejmu przedstawiono sprawozdanie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa o pracach nad projektem ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Prace Komisji przedstawił poseł sprawozdawca, Maciej Malecki (PiS). Omówił główne założenia ustawy oraz przyjętych poprawek.

Następnie oświadczenia wygłosili przedstawiciele klubów poselskich.

W trakcie obrad stronę rządową reprezentowali sekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski, dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej ME, Mariusz Radziszewski oraz dyrektor Tomasz Dąbrowski z Departamentu Energetyki ME.

W trakcie posiedzenie Sejmu posłowie PO Gabriela Lenartowicz oraz Tomasz Piotr Nowak zadali pytanie ministrowi energii dotyczące projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Ze względu na przedłożone poprawki projekt został ponownie skierowany pod obrady Komisji.

W dniu 9.06 Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa rozpatrzyła 50 poprawek do projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii zgłoszonych podczas drugiego czytania.

W dniu 10.06 odbyło się trzecie czytanie projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii. Posłowie przyjęli cały projekt wraz z poprawkami zgłoszonymi w trakcie drugiego czytania, które przyjęła Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa podczas posiedzenia.

22.06, w trakcie posiedzenia plenarnego Sejmu, zostało przedstawione sprawozdanie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa o uchwale Senatu w sprawie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw. W trakcie 21. posiedzenia Sejmu VIII kadencji posłowie głosowali nad poprawkami przedstawionymi przez Senat do ustawy o odnawialnych źródłach energii.

W trakcie zadawania pytań, Gabriela Lenartowicz skomentowała poprawkę zmieniającą art. 116 ustawy o OZE, zarzucając, że „zdejmuje ona ustawową ochronę z podwyżek ciepła”. Dodała też, że „ta ochrona, która była zawarta w ustawie została przekazana do regulacji przez rozporządzenie ministra energii”, które według niej „może być kształtowane według potrzeb sektora ciepłowniczego, a nie rodzin”.

Posłowie przyjęli wszystkie poprawki zgłoszone do projektu przez Senat.

Senacka Komisja Gospodarki Narodowej i Innowacyjności - efektywność

■ W dniu 8.06 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki i Innowacyjności, w trakcie którego senatorowie rozpatrzyli projekt ustawy o efektywności energetycznej.

W dniu 10.06, podczas posiedzenia plenarnego, senatorowie uchwalili projekt ustawy o efektywności energetycznej bez poprawek. Za projektem opowiedziało się 57 senatorów, przeciw było 3, wstrzymało się 24.

Ustawa o efektywności energetycznej została 11 czerwca podpisana przez Prezydenta RP. Zaproponowane rozwiązania wejdą w życie w październiku 2016 r.

Wzrost efektywności energetycznej i innowacyjności polskiej gospodarki to główne cele przygotowanej przez Ministerstwo Energii ustawy o efektywności energetycznej.

Wg Ministra wdrożenie zaproponowanych w ustawie rozwiązań zwiększy efektywność energetyczną polskiej gospodarki, jej konkurencyjność a także pozytywnie wpłynie na stan środowiska naturalnego. Proponowane regulacje przyczynią się także do oszczędnego i efektywnego korzystania z energii oraz wpłyną na wzrost liczby inwestycji energooszczędnych. Ustawa zapewni pełne wdrożenie dyrektywy unijnej 2012/27/UE, która zobowiązuje państwa członkowskie UE do osiągnięcia określonego poziomu oszczęd-



ności energii w terminie do końca 2020 r. Zastąpi ona dotychczasowe regulacje prawne w zakresie efektywności energetycznej obowiązujące w Polsce od 2011 roku.

Konsekwencje wejścia w życie projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym

■ Ministerstwo Finansów opublikowało nowy projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym, która ma wejść w życie z dniem 1 stycznia 2017 r.

Nowelizacja akcyzy nawiązuje do stanowiska Komisji Europejskiej w sprawie konieczności podjęcia działań, których celem będzie dostosowanie polskich przepisów akcyzowych do dyrektywy 2003/96/WE. W opinii Komisji Europejskiej aktualnie funkcjonujący w Polsce system zwolnień od akcyzy dla wyrobów węglowych, (tj. odrębne zwolnienia: dla zakładów energochłonnych – art. 31a ust. 1 pkt 8 ustawy o podatku akcyzowym oraz podmiotów, które wdrożyły w życie tzw. system pro-środowiskowy – art. 31a ust. 1 pkt 9 ustawy o podatku akcyzowym) jest szersze niż zakres przewidziany w art. 17 dyrektywy 2003/96/WE.

Zmiana przepisów będzie polegała na połączeniu punktu 8 i 9 art. 31a ust. 1 w jedno zwolnienie. W takim przypadku ze zwolnienia będą mogły skorzystać tylko podmioty, które dokonają czynności opodatkowanych spełniających te dwa warunki łącznie. W rzeczywistości oznacza to likwidację zwolnień dla:

- podmiotów, które nie są zakładami energochłonnymi, ale mają wprowadzony system prowadzący do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej,
- podmiotów, które są zakładami energochłonnymi, ale nie mają wprowadzonego systemu prowadzącego do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej.

Na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy „Notatkę prawną dotyczącą konsekwencji wejścia w życie projektowanej ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym (projekt z dnia 9 maja 2016 r.)

Prezes URE zatwierdził pierwszą taryfę dla usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego dla spółki Polskie LNG S.A.

■ 2 czerwca 2016 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził pierwszą taryfę dla usług regazyfikacji skroplonego gazu ziem-

nego (LNG) ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne Polskie LNG S.A. z siedzibą w Świnoujściu. Taryfa ta została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”. Taryfa została zatwierdzona, zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, na okres od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania - do 31 grudnia 2016 r. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji (art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne).

Rządowy projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz o zmianie niektórych innych ustaw. (druk sejmowy 554)

■ Projekt obejmuje zmiany w ustawie o podatku od towarów i usług, ustawie – Prawo energetyczne, ustawie o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz w ustawie o podatku akcyzowym, które podjętowane są koniecznością podjęcia działań zapobiegających wyłudzeniu podatku od towarów i usług w obrocie paliwami.

Zmiany w ustawie – Prawo energetyczne mają na celu zwiększenie bezpieczeństwa obrotu na rynku paliw. (Zmiany w art. 33 obejmują rozszerzenie w ust. 1b katalogu warunków wymaganych do spełnienia przez podmioty ubiegające się o udzielenie koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą. Zmiany w art. 33 ust. 3 i dodanie ust. 3a. Zmiana w art. 41 rozszerza katalog przesłanek, których wystąpienie powoduje lub może powodować cofnięcie koncesji przez Prezesa URE. Dodawany w art. 56 ust. 6b ma na celu zapobieganie sytuacji, w której nastąpiłoby przedawnienie zobowiązania wynikającego z wymierzonej kary pieniężnej.)

Projekt wpłynął do Sejmu 31 maja. 8 czerwca odbyło się pierwsze czytanie projektu, projekt został skierowany do Komisji Finansów Publicznych.

Komisja Finansów Publicznych po rozpatrzeniu projektu w dniu 21 czerwca wniosła do sejmu o uchwalenie projektu.

21 czerwca odbyło się w Sejmie drugie czytanie projektu ustawy. Projekt ponownie skierowano do Komisji w celu rozpatrzenia poprawek zgłoszonych podczas drugiego czytania. Komisja na posiedzeniu w dniu 22 czerwca zaproponowała przyjęcie 2 poprawek.

22 czerwca, w Sejmie, odbyło się trzecie czytanie projektu ustawy. Ustawę uchwalono.

23 czerwca ustaw została przekazana Prezydentowi i Marszałkowi Senatu.



Zgoda na utworzenie wspólnego przedsiębiorcy

■ Prezes UOKiK wydał zgodę na utworzenie wspólnego przedsiębiorcy przez pięciu dystrybutorów energii elektrycznej. Transakcja umożliwi m.in. szybszą i łatwiejszą zmianę sprzedawcy prądu.

Uczestnikami koncentracji są spółki: Enea Operator, Energa Operator, PGE Dystrybucja, RWE Stoen Operator, Tauron Dystrybucja. Wspólny przedsiębiorca będzie odpowiedzialny za utrzymanie, eksploatację oraz rozwój Centralnego Systemu Wymiany Informacji – ogólnokrajowej platformy, w której uczestniczyć będą operatorzy systemu dystrybucji energii elektrycznej, sprzedawcy oraz podmioty odpowiedzialne za bilansowanie handlowe.

W opinii uczestników koncentracji dzięki transakcji ujednoczony zostanie standard wymiany informacji pomiędzy uczestnikami rynku. Stworzenie jednolitej platformy wspierane jest przez Urząd Regulacji Energetyki.

Przeprowadzone postępowanie wykazało, że koncentracja nie doprowadzi do ograniczenia konkurencji. Będzie również korzystna dla konsumentów. Ułatwi zmianę sprzedawcy energii elektrycznej, m.in. dzięki szybszemu i pełniejszemu dostępowi do informacji o zużyciu energii. Pozwoli również na sprawne rozpatrywanie reklamacji.

Zgodnie z przepisami transakcja podlega zgłoszeniu do urzędu antymonopolowego, jeżeli biorą w niej udział przedsiębiorcy, których łączny obrót w roku poprzedzającym przekroczył 1 mld euro na świecie lub 50 mln euro w Polsce.

Decyzje wyrażające zgodę na dokonanie koncentracji wygasają, jeżeli transakcja nie zostanie dokonana w terminie 2 lat od ich wydania

Źródło: UOKiK

204 wnioski w konkursie w ramach sektora energetyki

■ 31 maja 2016 r. zakończył się nabór wniosków w konkursie w ramach poddziałania 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej, Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. W ramach konkursu dofinansowanie zostanie przeznaczone na projekty dotyczące kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej, obejmujące m.in.:

- ocieplenie budynku,
- wymianę oświetlenia na energooszczędne,
- modernizację instalacji grzewczej,
- wykorzystanie systemów zarządzania

- energią w budynku,
- przebudowę systemów chłodzących lub budowę/przebudowę klimatyzacji,
- wykorzystanie odnawialnych źródeł energii.

Projekty wybrane w konkursie przyczynią się do zwiększenia efektywności energetycznej budynków. Dodatkowym rezultatem będzie poprawa stanu środowiska w skali lokalnej dzięki ograniczeniu emisji zanieczyszczeń szczególnie szkodliwych dla jakości życia ludzi.

Planowany termin rozstrzygnięcia konkursu to listopad 2016 r.

Źródło: www.pois.gov.pl

WFOŚiGW w Katowicach ogłosił nabór w działaniu 1.7 POLIŚ 2014-2020

■ Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach ogłosił nabór dla Działania 1.7 Kompleksowa likwidacja niskiej emisji na terenie konurbacji śląsko-dąbrowskiej w ramach I osi priorytetowej Zmniejszenie emisyjności gospodarki Programu Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020:

- 1.7.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach mieszkalnych w konurbacji śląsko-dąbrowskiej.
- 1.7.2 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu w konurbacji śląsko-dąbrowskiej.
- 1.7.3 Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w konurbacji śląsko-dąbrowskiej.

Termin składania wniosków upływa dnia 31.10.2016 r.

Zmiana harmonogramu aukcji polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 25 maja br. Europejska Giełda Energii (EEX), która organizuje sprzedaż polskich uprawnień EUA na wspólnotowej platformie aukcyjnej, unieważniła aukcję polskich uprawnień EUA. Polska miała sprzedać na aukcji w dniu 25 maja br. 3 526 000 uprawnień EUA. W związku z powyższym, zgodnie z art. 7 ust. 8 Rozporządzenia Komisji (UE) nr 1031/2010 z dnia 12 listopada 2010 roku w sprawie harmonogramu, kwestii administracyjnych oraz pozostałych aspektów sprzedaży na aukcji uprawnień do emisji gazów cieplarnianych na mocy dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie (Dz. U. UE L 302 z dnia 18.11.2010, str. 1, z późn. zm.), niesprzedane uprawnienia EUA są rozdzielone równomiernie na cztery kolejne aukcje polskich uprawnień EUA. Giełda EEX na swoich stronach



opublikowała nowy, zaktualizowany kalendarz aukcji na 2016 r. Zgodnie z nowym kalendarzem aukcji w dniach 22 czerwca, 20 lipca i 14 września br. Polska będzie sprzedawać na aukcji po 4 407 500 uprawnień EUA, natomiast w okresie wakacyjnym, w dniu 17 sierpnia br. – 2 644 500 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

Raport z rynku CO₂ – maj 2016

■ KOBiZE prezentuje kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – maj 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w maju, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, a także najnowsze prognozy cen uprawnień EUA w latach 2016-2030. Ponadto, w numerze zamieszczono najważniejsze informacje na temat przebiegu prac nad nową dyrektywą EU ETS w Parlamencie Europejskim, informacje o szacunkowej wielkości puli aukcyjnej i Funduszu Modernizacyjnego dla Polski w okresie 2021-2030 oraz informacje z innych systemów ETS.

Źródło: KOBiZE

Wskaźniki produktowe dla energii elektrycznej

■ W związku z powtarzającymi się pytaniami, kierowanymi do Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami KOBiZE, w zakresie emisji poszczególnych zanieczyszczeń przypadającej na 1 kWh produkcji energii elektrycznej, KOBiZE informuje, że na stronie pod adresem: „Materiały do pobrania/Wskaźnik emisyjności/Wskaźniki produktowe dla energii elektrycznej” zostały zamieszczone dwa materiały opracowane dla Ministerstwa Środowiska na podstawie danych zawartych w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2014 rok.

Źródło: KOBiZE

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

■ Prezes URE 14 czerwca 2016 r. zatwierdził taryfę PGNiG S.A., która obowiązywać będzie od 1 lipca do 30 września 2016 r. Obniżenie średniej ceny gazu wysokometanowego dla odbiorców końcowych PGNiG S.A. wyniesie 8,4%, zaś dla odbiorców hurtowych 8,7%, a w przypadku gazu zaazotowanego odpowiednio 8,4% i 8,5%.

Obniżka cen gazu wysokometanowego wy-

nika z niższych kosztów jego pozyskania z importu, w stosunku do kosztów przyjętych do kalkulacji obowiązującej taryfy. Natomiast obniżka cen gazu zaazotowanego wynika z realizacji przyjętej zasady jednolitych cen 1 kWh dla analogicznych grup taryfowych dla wszystkich rodzajów paliw gazowych sprzedawanych przez przedsiębiorstwo.

Ponadto 9 czerwca 2016 r. Prezes URE wydłużył okres obowiązywania taryf kluczowych operatorów systemu gazowego, tj. Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. oraz Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. o kolejne sześć miesięcy, tj. do 31 grudnia 2016 r. Zatwierdzono przy tym ustalone przez te przedsiębiorstwa zmiany taryf polegające przede wszystkim na ustaleniu nowych, wyższych bonifikat za niedotrzymanie standardów obsługi użytkowników sieci.

Źródło: URE

Uzupełnienie dokumentów upoważniających użytkowników CEREMP do rejestracji

■ W związku z wygaśnięciem części załączonych dokumentów w krajowym rejestrze uczestników rynku (CEREMP) potwierdzających upoważnienie użytkowników (Users) do zarejestrowania uczestników rynku (Market Participants, MP) zgodnie z rozporządzeniem REMIT, Urząd Regulacji Energetyki przypomina o konieczności ich uzupełnienia. Dotyczy to w dużej części pełnomocnictw i zmian w KRS.

Zgodnie z art. 9 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1227/2011 z 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (rozporządzenia REMIT), uczestnicy rynku zawierający transakcje, które mają być zgłaszane ACER na podstawie art. 8 ust. 1 rozporządzenia, rejestrują się w krajowym organie regulacyjnym w państwie członkowskim, w którym mają siedzibę lub w którym stale zamieszkują, lub jeżeli nie posiadają siedziby w Unii lub nie zamieszkują w UE, w państwie członkowskim, w którym prowadzą działalność.

Uczestnik rynku rejestruje się tylko w jednym krajowym organie regulacyjnym. Państwa członkowskie nie wymagają od uczestnika rynku zarejestrowanego w innym państwie członkowskim ponownej rejestracji.

Rejestracja uczestników rynku nie wpływa na obowiązek przestrzegania mających zastosowanie przepisów dotyczących obrotu i bilansowania.

Powiązania użytkowników, którzy utracili upoważnienie do reprezentowania Uczestnika rynku, zostaną usunięte.

Źródło: URE



Konferencja „Okrągły Stół Energetyczny”

■ Budowa mocy wytwórczych i sieci przesyłowych, miejsce węgla w miksie energetycznym, perspektywy rozwoju OZE i inwestycje w dywersyfikację dostaw energii to główne tematy Okrągłego Stołu Energetycznego, który odbyła się 15 czerwca w gmachu Ministerstwa Energii.

Cel konferencji – to przeprowadzenie szerokiej debaty przedstawicieli rządu, koncernów energetycznych, kręgów eksperckich i ekonomistów poświęcone najistotniejszym problemom sektora energetycznego. Główne tematy to: perspektywy rozwoju polskiej polityki energetycznej wobec wyzwań klimatycznych, rola dywersyfikacji źródeł energii w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego, a także rozwój polskich sieci przesyłowych.

- Debata I: Polski węgiel a wyzwania klimatyczne;
- Debata II: Dywersyfikacja źródeł energii, a koszty;
- Debata III: Polskie sieci przesyłowe – stan faktyczny i wyzwania.

W trakcie debat dyskutowano m.in. nad wpływem unijnej polityki klimatycznej na polską gospodarkę, jej znaczenia dla realizacji inwestycji i działalności firm sektora energetycznego; dywersyfikacja źródeł energii – czy i w jakim zakresie potrzebujemy OZE; budowa nowych mocy konwencjonalnych i odnawialnych; czy energetyka rozproszona poprawia, czy zmniejsza bezpieczeństwo pracy sieci; jak uniknąć problemów z pokryciem szczytów zapotrzebowania na moc w krótkim, średnim i długim okresie. To kilka z pytań, na które starano się znaleźć odpowiedź. Celem konferencji było przeprowadzenie szerokiej debaty przedstawicieli rządu, koncernów energetycznych, kręgów eksperckich i ekonomistów poświęconej najistotniejszym problemom sektora energetycznego.

Uczestnikami konferencji byli, m.in.: Minister Energii, Prezes URE, Prezesi największych spółek i koncernów energetycznych.

Uczestniczący w konferencji Minister Krzysztof Tchórzewski powiedział, że po wakacjach ministerstwo będzie w stanie przedstawić projekt ustawy o rynku mocy. Rozwiązania te powinny pomóc energetyce konwencjonalnej w finansowaniu nowych inwestycji, koniecznych do zapewnienia stabilnych dostaw energii. Rozmowy na temat wprowadzenia tzw. mechanizmów mocowych, trwają od dłuższego czasu nie tylko w Polsce, ale i innych krajach europejskich. Wynika to z tego, że przy niskich cenach energii, spowodowanych m.in. dynamicznie rozwijającą się niestabilną „zieloną energetyką” jest coraz trudniej o finansowanie koniecznych inwestycji w ener-

getykę konwencjonalną, która zapewnia stabilne funkcjonowanie systemu.

Dotacje na ochronę własności przemysłowej

■ 50 mln złotych to pula środków przeznaczona dla mikro, małych i średnich firm w II edycji konkursu Programu Inteligentny Rozwój na dofinansowanie projektów związanych z uzyskaniem i realizacją praw ochrony własności przemysłowej.

Wnioski o dofinansowanie będą przyjmowane przez Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości od 18 lipca 2016 r. do 20 stycznia 2017 r.

Dotacja może być przeznaczona m.in. na pokrycie kosztów związanych z uzyskaniem prawa ochrony własności przemysłowej (opłaty urzędowe, tłumaczenia, przygotowanie dokumentacji zgłoszeniowej wynalazku, wzoru użytkowego lub wzoru przemysłowego). Może sfinansować także wstępne orzeczenie o zdolności patentowej wynalazku czy zdolności ochronnej wzoru użytkowego.

W sytuacji kiedy firma broni posiadanych praw ochrony własności przemysłowej, a postępowanie dotyczy ich unieważnienia lub wygaśnięcia, dofinansowanie pokryje m.in. koszty związane z prowadzeniem postępowania w danej instancji przez zawodowego pełnomocnika, opłaty urzędowe oraz tłumaczenia.

Minimalna wartość kosztów kwalifikowalnych projektu wynosi 10 tys. złotych.

Dokumentacja naboru dostępna na Portalu Funduszy Europejskich.

Źródło: MR

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

■ W dniu 22 czerwca 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego kolejną w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 407 500 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 9 374 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 19 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 5,55 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 24 461 625 euro.

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

Źródło: KOBIZE



Zakończenie prac parlamentarnych nad ustawą o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw

■ 22 czerwca 2016 r. podczas 21. posiedzenia Sejm rozpatrzył poprawki Senatu do ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy nr 366).

28.06 ustawa została skierowana do podpisu Prezydenta.

Źródło: UZP

Aktualizacja Listy Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

■ Ministerstwo Energii ogłosiło aktualizację dokumentu „Lista Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020”, stanowiącego Project pipeline dla sektora energetyki w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Aktualizacja polega na weryfikacji danych dla projektów już zawartych na Liście oraz zgłoszeniu propozycji nowych inwestycji do dofinansowania ze środków: poddziałania 1.1.2: Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE, a także działań 1.4: Rozwijanie i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji działających na niskich i średnich poziomach napięcia oraz 7.1: Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii, w ramach I oraz VII osi priorytetowej PO IiŚ 2014-2020.

W przypadku zgłoszenia nowego projektu lub aktualizacji danych projektu już zgłoszonego, należy wypełnić fiskę zgłoszeniową, według załączonego wzoru (załącznik nr 1), i przesłać ją na adres Departamentu Funduszy Europejskich w Ministerstwie Energii oraz w wersji elektronicznej na adres: e-mail: lps@me.gov.pl

Propozycje nowych projektów na LPS zostaną ocenione zgodnie z kryteriami weryfikacji projektów do LPS (załącznik nr 3 do ogłoszenia).

Termin nadsyłania zaktualizowanej listy lub fiszek zgłoszeniowych upływa w dniu 31 sierpnia 2016 r.

Źródło: ME

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2016 roku

■ Zgodnie z ustawą o odnawialnych źródłach energii, w I kwartale 2016 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 167,45 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania tej ceny, znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 28/2016 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2016 roku.

Źródło: URE

Stopa wolna od ryzyka w III kwartale 2016 r.

■ Prezes URE informuje, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w III kwartale 2016 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 2,821%.

W II kwartale br. stopa ta wynosiła 2,751%.

Więcej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 29/2016 w sprawie stopy wolnej od ryzyka w III kwartale 2016 r.

Źródło: URE

Edytowalna wersja formularza Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia (JEDZ)

■ Rozporządzeniem wykonawczym nr 2016/7 z dnia 5 stycznia 2016 r. (Dz. Urz. UE nr L3 z 6.1.2016, str. 16) Komisja Europejska ustanowiła standardowy formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia (JEDZ/ESPD). Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom uczestników rynku zamówień publicznych, Urząd Zamówień Publicznych przygotował do ewentualnego wykorzystania edytowalną wersję formularza JEDZ/ESPD, Edytowalna wersja formularza Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia (JEDZ)

Źródło: UZP

Fundusze dla przedsiębiorców – przegląd możliwości wsparcia

■ Portal Funduszy Europejskich zaprasza do lektury najnowszego numeru Biuletynu Fundusze Europejskie w Polsce. Zawiera on przegląd możliwości korzystania ze środków unijnych przez przedsiębiorców.

W latach 2014-2020 na rozwój firm zostanie przeznaczonych 20 mld euro. Przedsiębiorcy



będą jednymi z największych beneficjentów funduszy unijnych. W Biuletynie przedstawiono szereg wskazówek, gdzie i w jaki sposób szukać funduszy na wybrane działania oraz jak wykorzystywać środki europejskie na rozwój nowych produktów i usług.

Na łamach kwartalnika można zapoznać się ze szczegółową ofertą nadchodzących konkursów w Programie Inteligentny Rozwój. Wsparcie z tego programu będzie przeznaczone na m.in.: badania przemysłowe i prace rozwojowe realizowane przez przedsiębiorstwa czy na innowacje dla MŚP. Wiele możliwości dla firm stwarza również Program Polska Wschodnia. Są to m.in. platformy startowe dla nowych firm, wykorzystanie wzornictwa w tworzeniu innowacji czy wsparcie firm w ekspansji zagranicznej.

Elektroniczną wersję Biuletynu można znaleźć na Portalu Funduszy Europejskich.

Energa z certyfikatem EMAS

■ 15 czerwca w Ministerstwie Środowiska odbyła się uroczystość wręczenia Grupie Energa certyfikatu potwierdzającego rejestrację w systemie ekzarządzania i audytu (EMAS). Wiceminister środowiska Mariusz Gajda wspólnie z Generalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska Krzysztofem Lissowskim wręczyli Grupie Energa certyfikat potwierdzający rejestrację w systemie ekzarządzania i audytu EMAS. Na spotkaniu w Ministerstwie Środowiska Grupę reprezentował prezes zarządu Dariusz Kaśków.

Wpis do rejestru EMAS jest potwierdzeniem spełnienia wyśrubowanych wymagań ochrony środowiska przez organizację rejestrującą się. Fakt ten potwierdzany jest certyfikatem przyznawanym przez wysokich przedstawicieli administracji publicznej krajów członkowskich UE – w Polsce wpis do rejestru jest dokonywany przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska.

EMAS (ang. Eco Management and Audit Scheme) to promowany przez Komisję Europejską system certyfikacji środowiskowej, który od 20 lat udowadnia swoją przydatność jako najefektywniejszy standard zarządzania ochroną środowiska. Przynależność do systemu jest najwyższym ekologicznym wyróżnieniem dla przedsiębiorstw oraz instytucji niekomercyjnych. Wśród organizacji zarejestrowanych w EMAS znajdują się liderzy przemian prośrodowiskowych w swoich sektorach w skali regionu, kraju, a nawet świata. Organizacje te są autorami najlepszych rozwiązań z zakresu ochrony środowiska oraz ekoinnowacji. W swoich branżach firmy te stanowią punkt odniesienia przy ocenie efektywności środowiskowej.

Rejestracja w EMAS jest wyróżnieniem prestiżowym. Wysiłek związany z wdrażaniem systemu ekzarządzania w firmie należy traktować jako inwestycję w jej rozwój oraz relacje z partnerami biznesowymi. EMAS to obecnie najbardziej wiarygodny ze standardów zarządzania środowiskowego

Rejestracją w EMAS w Polsce może pochwalić 70 organizacji. Pod względem liczby rejestracji w EMAS Polska zajmuje 6 miejsce w Unii Europejskiej. Natomiast rejestracja Grupy Energa jest największą w historii EMAS w Polsce oraz jedną z największych w Europie.

GUS: wydajemy więcej pieniędzy na ochronę przyrody, emitujemy mniej CO₂

■ PAP (30.05): W 2014 r. na ochronę środowiska wydaliśmy ponad 14 mld zł, o ponad 3 mld zł więcej niż w 2010 r. - wynika z raportu GUS. W tym czasie zredukowaliśmy też o blisko 30 mln ton emisję gazów cieplarnianych - do 380 mln ton na koniec 2014 r.

W opublikowanym raporcie „Polska w liczbach” GUS zwraca uwagę, że w 2014 r. środki trwale przeznaczone na ochronę środowiska w naszym kraju (w cenach bieżących) stanowiły 0,83 proc. PKB. W 2013 r. ta relacja wyniosła 0,66 proc., a w 2000 r. 0,76 proc. PKB. Najwięcej pieniędzy wydano na gospodarkę ściekową i ochronę wód (44 proc.), na ochronę powietrza atmosferycznego i klimatu (32 proc.), na gospodarkę odpadami (ponad 14 proc.) a na ochronę przed hałasem (3,9 proc.).

Z raportu GUS wynika ponadto, że w Polsce zmniejsza się emisja zanieczyszczeń do atmosfery. W 2014 r. całkowita emisja zanieczyszczeń do powietrza wyrażona w ekwiwalencie dwutlenku węgla wyniosła ponad 380 mln ton i była niższa niż rok wcześniej o blisko 15 mln ton, a w stosunku do 2010 r. o blisko 30 mln ton.

Zmniejszyła się też emisja dwutlenku siarki - do 800 tys. ton w 2014 r. (w 2010 - 970 tys. ton), tlenków azotu do 723 tys. ton z 874 tys. ton oraz tlenków węgla do ponad 2,7 mln ton w 2014 r. z ponad 3,1 mln ton w 2010 r.

GUS informuje, że Polacy wytwarzają też coraz mniej śmieci. Na koniec 2014 r. każdy mieszkaniec wytworzył 268 kg odpadów komunalnych. Rok wcześniej było to 293 kg, a w 2010 - 315 kg śmieci. Blisko dwa lata temu wytworzyliśmy ogółem ponad 10,3 mln ton śmieci komunalnych (w 2010 było to ponad 12 mln ton).

W 2014 r. w 11,5 proc. udziale energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii, najwięcej zielonej energii pochodziło z biopaliw stałych. Biomasa pochodząca z lasów czy rolnictwa (np. pellety, brykiety) stanowiła po-



nad 76 proc. Na dalszych miejscach znalazły się biopaliwa ciekłe (np. biodiesel, biooleje) z udziałem 9,2 proc., energia wiatrowa 8,2 proc. czy energia wodna 2,3 proc. Energia słoneczna stanowiła jedynie 0,2 proc.

Jak czytamy w raporcie, Polska należy do krajów europejskich o najwyższych wskaźnikach różnorodności biologicznej oraz wyjątkowych walorach środowiskowych. Urząd wskazuje na Białowieski Park Narodowy - na liście światowego dziedzictwa UNESCO, czy Wielkie Jeziora Mazurskie, które znalazły się jako jedno z 14 najpiękniejszych miejsc na świecie oraz mogą znaleźć się na liście rezerwatów biosfery UNESCO.

W 2014 r. parki narodowe, rezerваты przyrody oraz inne formy ochrony obejmowały 32,5 proc. powierzchni Polski (ponad 10 mln ha). Najwięcej było obszarów chronionego krajobrazu (22 proc. powierzchni - ponad 7 mln ha), parków krajobrazowych (8 proc. - ponad 2,5 mln ha), parki narodowe (1 proc. - ponad 314 tys. ha), rezerваты przyrody (0,5 proc. powierzchni - ponad 165 tys. ha.)

GUS dodaje, że w naszym kraju rośnie liczba zwierząt chronionych. Na koniec 2014 r. w Polsce żyło ponad 100 tys. bobrów (w 2010 r. było to blisko 69 tys.), 163 niedźwiedzie (2010 - 147 sztuk), 1,3 tys. wilków (2010 - 770), ponad 1,4 tys. żubrów (w 2010 r. - ponad 1,2 tys.) czy 309 rysy (2010 r. - 285 sztuk).

Ursus przyłączony do warszawskiej sieci ciepłowniczej

■ PAP (1.06): Stołeczna dzielnica Ursus została przyłączona do miejskiej sieci ciepłowniczej. Mieszkańcy zapłacą ok. 10 proc. mniej za dostarczane ciepło, a miasto zrealizowało jeden z elementów planu gospodarki niskoemisyjnej Warszawy. Inwestycja kosztowała ponad 50 ml zł.

Od początku maja, po przełączeniu zasilania, rozliczenia za dostarczane ciepło są prowadzone w oparciu o ceny i stawki opłat określone w taryfie dla ciepła Veolia Energia Warszawa. Oszczędności np. dla mieszkania o powierzchni 60 m kw. w budynku wielorodzinnym mogą wynieść w skali roku ok. 150-200 zł.

„Do budynków w Ursusie będzie dostarczane ciepło wytwarzane w elektrociepłowni PGNiG TERMIKA, przesyłane sieciami ciepłowniczymi Veolii Energia Warszawa, co gwarantuje m.in. niższe i stabilne ceny, bezpieczeństwo dostaw, a także ograniczenie zanieczyszczenia powietrza w Warszawie” - przekonywał prezes zarządu Veolia Energia Warszawa JackyLacombe.

Na ekologiczny aspekt inwestycji zwracał uwagę również wiceprezydent Warszawy Michał Olszewski. „Jednym ze źródeł zanie-

czyszczeń powietrza jest sektor energetyczny, czy sektor komunalno-bytowy - wszystkie domy opalane piecami, ale również - tutaj w Ursusie - elektrociepłownia, która funkcjonowała (...) w oparciu nie o te standardy, które chcemy oferować na terenie Warszawy” - powiedział. Dodał, że w związku z tym, bardzo ważne było dokończenie inwestycji budowy magistrali ciepłowniczej, która przyłączyła ten obszar do systemu Warszawy.

Olszewski przekonywał, że problem nie jest tylko lokalny, a inwestycja nie jest ważna wyłącznie dla mieszkańców Ursusa, ale - jak zaznaczył - również dla mieszkańców np. Śródmieścia czy Ochoty. „Zanieczyszczenia z pasma zachodniego przemieszczają się w głąb miasta poprzez klin napowietrzający, który idzie wzdłuż torów” - tłumaczył.

Wiceprezydent stolicy podkreślił, że realizacja planu gospodarki niskoemisyjnej i walki o czyste powietrze dla Warszawy, jest kwestią kompleksowych działań. „To jest jeden z projektów, który jest realizowany, ale dotychczas najważniejszy już zrealizowany z pakietu 16 mld programu, który pani prezydent zatwierdziła dokładnie miesiąc temu” - powiedział Olszewski. Dodał, że działania prowadzone w stolicy nabierają skali metropolitalnej, gdyż - jak mówił - kolejnym etapem prac w tym rejonie będzie podłączenie do stołecznej sieci Piastowa oraz Pruszkowa.

Również wiceprezes zarządu ds. technicznych PGNiG TERMIKA Tomasz Wilczak zapewniał, że połączenie rejonu Ursusa, Piastowa i Pruszkowa z warszawskim systemem ciepłowniczym zapewni „stabilne i pewne dostawy tańszego ciepła” produkowanego przez jego firmę w elektrociepłowniach Siekierki i Żerań.

Burmistrz Ursusa Urszula Kierzkowska poinformowała, że w perspektywie kilku lat kolejne obszary dzielnicy - m.in. osiedle Skorosze - zostaną podłączone do warszawskiej sieci ciepłowniczej. Zdaniem dyrektora komunikacji Veolia Adama Rafalskiego powinno to nastąpić do 2020 r.

Zainteresowanie zakupem aktywów EDF

■ Jak czytamy na portalu wnp.pl (3.06) zakupem wszystkich aktywów sprzedawanych przez Grupę EDF w Polsce zainteresowana jest Grupa Eneris. - dowiedziało się nieoficjalnie wnp.pl. Z informacji wnp.pl wynika, że Eneris jest zainteresowany rolą inwestora branżowego.

Grupa Eneris ma gotowy plan inwestycyjny na rozwój i modernizację sprzedawanych przez EDF aktywów. Proces sprzedaży potrwa prawdopodobnie kilka miesięcy.



Grupa Eneris jest na razie jedynym oferentem, który wyraził chęć kupna wszystkich aktywów, jakie EDF chce sprzedać w Polsce. Zainteresowanie wybranymi aktywami ciepłowniczymi wyrażały np. grupa CEZ oraz PGNiG Termika, z kolei Elektrownią Rybnik zainteresowany jest, jak donosiły czeskie media, czeski koncern EPH, który jest właścicielem kopalni węgla kamiennego Silesia w Polsce.

Grupa Eneris działa obecnie głównie w obszarze zagospodarowania odpadów i ochrony środowiska, posiada spółki m.in. w Kielcach, Pile, Jaworznie, Gorzowie Wielkopolskim.

Spółki grupy zajmują się m.in. zbieraniem, przetwarzaniem i odzyskiwaniem surowców komunalnych oraz przemysłowych, gospodarką wodno-ściekową a także wytwarzaniem energii ze źródeł odnawialnych, przede wszystkim z odpadów i osadów.

Z danych URE wynika, że w roku 2014 wytwórcy z grupy EDF posiadali łącznie 8,8 proc. udział w wolumenie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci (zaledwie o 0,1 proc. mniej niż wytwórcy z grupy Enea i więcej niż np. ZE PAK).

EDF szacuje, że posiada 15 proc. udział w rynku ciepła sieciowego w Polsce. Rocznie wytwarza ponad 14 TWh energii elektrycznej oraz ponad 8 TWh energii cieplnej (dane za 2014 r.). Podstawowym paliwem produkcyjnym jest węgiel kamienny - rocznie Grupa EDF w Polsce zużywa blisko 7 mln ton tego surowca i jest jednym z największych odbiorców węgla w kraju.

Również CEZ złożył wstępną ofertę kupna aktywów ciepłowniczych EDF w Polsce. Oferta dotyczy czterech ciepłowni (w Gdyni, Gdańsku, Krakowie i Wrocławiu), czterech ciepłowni wraz z systemami ciepłowniczymi (w Zielonej Górze, Ciechnicy, Toruń i Zawidawie) oraz aktywów usługowych.

Łączna moc zainstalowana tych jednostek wynosi 1,4 GW elektrycznych i 4,4 GW ciepłych. Obiekty te są bardzo wydajne i dostarczają ciepło oraz energię elektryczną do odbiorców w głównych polskich miastach. CEZ ma duże doświadczenie w eksploatacji takich urządzeń wytwórczych, w tym także w Polsce. CEZ wyjaśnia, że szuka inwestycji w krajach stabilnie politycznych i leżących blisko Czech. Zdaniem czeskiej spółki obserwując obecne perspektywy cen energii elektrycznej, regulowany sektor ciepła stanowi ciekawą możliwość wzrostu.

Trójmiasto. Dzięki inwestycjom w elektrociepłowniach – czystsze powietrze

■ PAP (3.06): Wielokrotne zmniejszenie emisji tlenków siarki i azotu oraz kilkukrotną redukcję emisji pyłu zapewniły nowo wybudowane instalacje oczyszczania spalin w elektrociepłowniach EDF Polska w Gdańsku i w Gdyni. Wartość inwestycji to 580 mln zł.

3.06 w elektrociepłowni w Gdyni odbyła się oficjalna inauguracja instalacji tzw. mokrego odsiarczania spalin w elektrociepłowniach EDF Polska w Gdańsku i Gdyni.

Spółka podała, że w ramach inwestycji środowiskowych w trójmiejskich elektrociepłowniach wybudowano dwie instalacje mokrego odsiarczania spalin oraz instalację odazotowania spalin dla elektrociepłowni w Gdańsku. Trwają prace przy instalacji odazotowania dla elektrociepłowni w Gdyni oraz budowie nowych kotłów wodnych opalanych olejem lekkim. Prace w Gdyni mają się zakończyć w przyszłym roku. Wartość inwestycji to ponad 580 mln zł.

Dyrektor Oddziału Wybrzeże EDF Polska Henryk Dworakowski poinformował podczas uroczystości, że dzięki inwestycji mieszkańcy Trójmiasta i okolic uzyskali długoterminowe bezpieczeństwo dostaw ciepła i energii elektrycznej. Spełnione zostały też nowe normy unijne: emisja tlenków siarki ograniczona została o ok. 90 proc., tlenków azotu - o ponad 60 proc., a emisja pyłu o 80 proc.

Prezes zarządu EDF Polska S.A. Thierry Ducerain powiedział, że firma inwestuje w nowe technologie, dzięki którym wytwarzanie energii jest jeszcze bardziej efektywne. „Uruchamiamy instalacje oczyszczania spalin w trosce o czystsze powietrze dla mieszkańców Trójmiasta i okolic. Nasze zakłady wypełniają nowe europejskie normy środowiskowe dotyczące emisji przemysłowych” - zapewnił.

Program dostosowania aktywów produkcyjnych do norm środowiskowych to część planu Grupy EDF w Polsce zmierzającego do poprawy jakości powietrza i „modernizacji aktywów wytwórczych w celu długookresowego zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w regionach aktywności Grupy”.

W aktywach wytwórczych Grupy EDF w Polsce we Wrocławiu, Rybniku, Krakowie, Gdańsku i Gdyni realizowany jest duży program inwestycyjny, którego celem jest podniesienie efektywności operacyjnej bloków i przedłużenie okresu ich eksploatacji co najmniej do 2030 r. oraz dostosowanie bloków energetycznych do nowych wymagań europejskich w zakresie emisji tlenków siarki i azotu (dyrektywa IED).

Gdański oddział EDF Polska ma dwie elektrociepłownie: w Gdańsku i Gdyni, które są



największym producentem ciepła i energii elektrycznej na Pomorzu. Z roczną produkcją 11000 TJ ciepła i 1300 GWh energii elektrycznej zaspokajają ponad połowę potrzeb grzewczych w Gdańsku, Gdyni, Sopocie i Rumi. Grupa EDF, jeden z liderów na europejskim rynku energii, w Polsce ma blisko 10 proc. udziału w rynku energii elektrycznej i 15 proc. w rynku ciepła sieciowego. EDF jest też największym zagranicznym inwestorem w branży energetycznej. Grupa EDF jest w Polsce czołowym producentem energii elektrycznej i ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji, zaopatrując w ciepło Kraków, Gdańsk i Gdynię, Wrocław, Zieloną Górę i Toruń. W Rybniku posiada systemową elektrownię węglową o mocy 1 775 MW.

Darowizny na pokrycie kosztów ogrzewania dla odbiorców znajdujących się w trudnej sytuacji materialnej

■ Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja podpisał 31 maja i 1 czerwca br. porozumienia z gminą Siechnice i z gminą Wrocław. Na ich mocy przekazuje darowizny na pokrycie kosztów ogrzewania mieszkańców znajdujących się w trudnej sytuacji materialnej.

„Program pomocy odbiorcom wrażliwym społecznie” adresowany jest do mieszkańców tych spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych, które podpisały umowy na zakup ciepła z wrocławskim producentem. Przekazane środki pozwolą na pokrycie części opłat za ogrzewanie mieszkańcom znajdującym się w trudnej sytuacji materialnej. O podziale środków zadecydują odpowiednie Ośrodki Pomocy Społecznej, które wskażą rodziny najbardziej potrzebujące wsparcia. Programem będą również objęte miejskie placówki opiekuńczo-wychowawcze we Wrocławiu. Prowadzona od kilku lat akcja promocyjna Kogeneracji dla mieszkańców Gminy Siechnice spotyka się z uznaniem środowiska lokalnego, ale przede wszystkim jest dużym wsparciem dla podopiecznych placówek. Przyczynia się to do wzrostu poczucia bezpieczeństwa społecznego, co skutkuje pozytywną oceną instytucji świadczących usługi społeczne i realizatorów programu. Wsparcie odbiorców wrażliwych w ramach społecznej odpowiedzialności biznesu to ważny element strategii ZEW Kogeneracja.

EDF Polska kończy inwestycje za 3 mld zł Inauguracja IOS w EC Wybrzeże

■ 3 czerwca w należącej do EDF Polska elektrociepłowni w Gdyni miała miejsce oficjalna inauguracja nowo wybudowanych

instalacji mokrego odsiarczania spalin w zakładach francuskiego koncernu zlokalizowanych w Gdyni i Gdańsku. W ramach środowiskowych inwestycji w EDF Polska oddział Wybrzeże wybudowano dwie instalacje mokrego odsiarczania spalin, instalacje odazotowania spalin dla elektrociepłowni w Gdańsku. Trwają prace przy instalacji odazotowania dla elektrociepłowni w Gdyni oraz budowie nowych kotłów wodnych opalanych olejem lekkim. Wartość inwestycji to ponad 580 milionów złotych.

Grupa inwestuje w nowe technologie, dzięki którym wytwarzanie energii jest bardziej efektywne. Uruchamia instalacje oczyszczania spalin w trosce o czyste powietrze dla mieszkańców Trójmiasta i okolic. Zakłady wchodzące w skład Grupy wypełniają nowe europejskie normy środowiskowe dotyczące emisji przemysłowych.

EDF Polska oddział Wybrzeże posiada dwie elektrociepłownie: w Gdańsku i Gdyni, które są największym producentem ciepła i energii elektrycznej na Pomorzu. Z roczną produkcją 11 000 TJ ciepła i 1 300 GWh energii elektrycznej zaspokajają ponad połowę potrzeb grzewczych w Gdańsku, Gdyni, Sopocie i Rumi.

Nowe instalacje proekologiczne znacząco wpłyną na poprawę jakości powietrza. Dzięki nowym instalacjom emisje tlenków siarki, tlenków azotu oraz emitowanego do atmosfery pyłu zmniejszą się kilkukrotnie. Program dostosowania aktywów produkcyjnych do norm środowiskowych to część planu Grupy EDF w Polsce zmierzającego do poprawy jakości powietrza i modernizacji aktywów wytwórczych w celu długookresowego zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w regionach aktywności Grupy.

Między innymi elektrociepłownie w Gdańsku i Gdyni zostały wystawione przez francuski koncern na sprzedaż. Wśród zainteresowanych ich nabyciem jest czeski CEZ.

Aktywa wytwórcze Grupy EDF w Polsce we Wrocławiu, Rybniku, Krakowie, Gdańsku i Gdyni, są przedmiotem dużego programu inwestycyjnego mającego na celu:

- podniesienie efektywności operacyjnej bloków i przedłużenie okresu ich eksploatacji co najmniej do 2030 r.;
- dostosowanie bloków energetycznych do nowych wymagań europejskich w zakresie emisji tlenków siarki i azotu (dyrektywa IED).

Grupa EDF kończy realizację programu mającego na celu dostosowanie bloków energetycznych w Polsce do nowych norm ochrony środowiska i podniesienie ich efektywności. Aktywa wytwórcze Grupy EDF w Polsce, we Wrocławiu, Rybniku, Krakowie, Gdańsku



i Gdyni, są przedmiotem dużego programu modernizacji mającego na celu dostosowanie bloków energetycznych do nowych wymagań europejskich w zakresie emisji tlenków siarki i azotu (dyrektywa IED) oraz podniesienie efektywności operacyjnej bloków i przedłużenie okresu ich eksploatacji co najmniej do 2030 roku.

Dzięki zabudowie instalacji odsiarczania i odazotowania spalin, emisje tlenków siarki zmniejszą się od pięciu do siedmiu razy, a tlenków azotu od dwóch do trzech razy w zależności od lokalizacji. Zmniejszy się również kilkukrotnie ilość emitowanego do atmosfery pyłu.

Program dostosowania aktywów produkcyjnych do norm środowiskowych o wartości ponad 3 mld złotych to część planu Grupy EDF w Polsce zmierzającego do poprawy jakości powietrza i modernizacji aktywów wytwórczych.

Wyzwaniem, z którym w najbliższych latach będą musiały się zmierzyć polskie miasta, jest walka z niską emisją. Jej główną przyczyną jest rozproszona emisja zanieczyszczeń z małych pieców i lokalnych kotłowni.

Uchwalona pod koniec ubiegłego roku tzw. ustawa antysmogowa, wprowadziła możliwość przyjęcia przez sejmik województwa ograniczeń dotyczących eksploatacji określonych typów instalacji spalających paliwa lub wymagań dotyczących jakości paliw dopuszczonych do stosowania w celu zapobieżenia negatywnemu oddziaływaniu na zdrowie ludzi lub na środowisko.

Przykładem wdrażania powyższych rozwiązań jest przyjęta w styczniu b.r. przez Sejmik Województwa Małopolskiego uchwała zakazująca stosowania paliw stałych na terenie miasta Kraków od września 2019 r. Pomimo, że ustawa antysmogowa nie przyczynia się do automatycznej likwidacji palenisk, pomoże ona w stopniowej eliminacji urządzeń, które w największym stopniu zanieczyszczają powietrze (np. domowe kotły i piece na węgiel, drewno lub inne paliwa gorszej jakości). Nowe rozwiązania pomogą również w szerszym zakresie wykorzystywać znacznie bardziej efektywne i ekologiczne źródła ogrzewania współpracujące z miejskimi sieciami ciepłowniczymi w tym ciepło produkowane w procesie wysokosprawnej kogeneracji.

Nowy Zarząd IGEiOŚ

■ 9.06 Walne Zgromadzenie Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska powołało zarząd na nową, trzyletnią kadencję. Na jego czele będzie stał Remigiusz Nowakowski, prezes Tauronu.

Ponadto do zarządu wybrano następujące osoby: Marian Babiuch (EC Zielona Góra),

Zbigniew Bicki (EM&CA), Wojciech Dąbrowski (PGNiG Termika), Łukasz Grela (Energo-projekt-Katowice), Dariusz Kaśków (Energa), Mirosław Kowalik (Enea), Edward Lipski (Elektromontaż Gdańsk), Grzegorz Należyty (Siemens).

Wśród powołanych znajdują się również: Artur Nizioł (Uniserv), Wiesław Różacki (Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe), Mirosław Skowron (Polimex Energetyka), Beata Stelmach (GE Power), Agnieszka Wasilewska-Semail (Rafako) oraz Ryszard Wasilek (PGE).

Prezydent podpisał ustawę o efektywności energetycznej

■ PAP: Prezydent Andrzej Duda 10.06 podpisał ustawę o efektywności energetycznej. Ustawa -implementująca do polskiego prawa uregulowania unijne ma m.in. zapewnić dalszą poprawę efektywnego wykorzystania energii w naszym kraju.

„Celem ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej jest zapewnienie dalszej poprawy efektywności energetycznej polskiej gospodarki oraz realizacji krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej na rok 2020, poprzez wdrożenie do polskiego porządku prawnego nowych regulacji Unii Europejskiej, które ustalają ramy prawne i kompleksowy system środków służących wspieraniu efektywności energetycznej. Stymulowanie inwestycji w nowoczesne, energooszczędne technologie oraz produkty, wzmocni bezpieczeństwo energetycznego kraju oraz innowacyjność, efektywność ekonomiczną i konkurencyjność polskiej gospodarki” - napisano na stronie kancelarii.

Ustawa wejdzie w życie z dniem 1 października 2016 r.

Rząd chciał, by nowe przepisy zaczęły obowiązywać jak najszybciej, bo Polsce mogą grozić kary za niewdrożenie do krajowych przepisów unijnej dyrektywy z 2012 r. Zgodnie z nią państwa członkowskie muszą osiągnąć do 2020 r. określony poziom oszczędności energii.

W październiku 2015 r. KE wezwała Polskę do pełnego wdrożenia jej zapisów. Miała ona być wdrożona do prawa krajowego już wcześniej, do 5 czerwca 2014 r. Unijna dyrektywa zobowiązuje państwa członkowskie do opracowania krajowych, długoterminowych strategii dot. wspierania inwestycji w renowację krajowych zasobów budynków mieszkaniowych i użytkowych, zarówno publicznych, jak i prywatnych.

Zdaniem resortu energii, w którym powstał projekt ustawy, po jej wejściu w życie poprawi się efektywność energetyczna i innowacyjność polskiej gospodarki.



W ustawie określono zasady opracowania tzw. krajowego planu działań dot. efektywności energetycznej i przeprowadzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa. Ustawa zawiera też zadania jednostek sektora publicznego dla poprawy efektywności energetycznej oraz sposoby, jak zaoszczędzić energię.

Krajowy plan działań minister energii będzie opracowywał co trzy lata. Plan ma zawierać opis programów poprawienia efektywności energetycznej w poszczególnych sektorach gospodarki, określenie krajowego celu tej efektywności, informacje o oszczędnościach energii w przesyłaniu lub dystrybucji, dostarczaniu, wreszcie w końcowym zużyciu energii. Ponadto znajdzie się w nim strategia wspierania inwestycji w renowację budynków. Pierwszy raz taki plan minister energii będzie musiał przekazać Komisji Europejskiej do 30 kwietnia 2017 r.

Ustawa wprowadza też regulację, zgodnie z którą jednostka sektora publicznego może realizować i finansować przedsięwzięcia na podstawie umowy o poprawę efektywności energetycznej. Wszystkie polskie organy władzy publicznej będą miały obowiązek kupowania efektywnych energetycznie produktów i usług. Będą też musiały kupować czy też wynajmować efektywnie energetyczne budynki oraz wypełnić zalecenia dotyczące efektywności energetycznej w budynkach modernizowanych i przebudowywanych, należących do skarbu państwa.

Według ustawy zostanie zachowany funkcjonujący od 2013 r. system świadectw efektywności energetycznej (tzw. białe certyfikaty). Jednak nowe przepisy zakładają stopniowe odwołanie od opłaty zastępczej za możliwość niepodejmowania działań inwestycyjnych - zwiększenia efektywności energetycznej.

ETS może być kołem zamachowym gospodarki

■ Według ekspertów WiseEuropa i Forum Analiz Energetycznych to właśnie powszechnie w Polsce krytykowany system ETS może wesprzeć niskoemisyjną modernizację gospodarki. Nawet 100 mld zł na niskoemisyjne inwestycje, ochrona energochłonnego przemysłu, wsparcie samochodów elektrycznych i 100 tys. miejsc pracy na Śląsku. Blisko 200 mld zł w kolejnej dekadzie potrzebuje polska energetyka na konieczną modernizację: poprawę efektywności i innowacyjności, unowocześnienie bazy wytwórczej i obniżanie emisji. Skąd pieniądze? Jak wskazują eksperci ETS może być narzędziem modernizacji gospodarki.

Według dyrektywy, co najmniej 50 proc.

środków ze sprzedaży uprawnień emisji CO₂ w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami (EU ETS) powinno być przeznaczone na inwestycje wspierające nowoczesną transformację sektora energetycznego. W Polsce jednak wpływy te zasilają budżet państwa. Obecnie koszt uprawnień CO₂ obciąża konsumentów energii elektrycznej nie dając im nic w zamian. Nie inwestuje się z tej puli środków w efektywność energetyczną ani w rozbudowę sieci, które mogłyby poprawić, jakość dostaw energii elektrycznej i umożliwić większą aktywność na rynku prosumentom oraz ułatwić integrację OZE w sieci.

Ekspersi uważają, że wpływy z EU ETS w zależności od cen uprawnień mogą sięgnąć w latach 2020 – 2030 nawet 100 mld zł i z założenia powinny prowadzić do obniżania kosztów systemu energetycznego, a więc poprawy efektywności, elastyczności i innowacyjności. W opracowanej analizie, proponują oni, aby 1/3 środków przeznaczyć na przemyślaną modernizację sektora energetycznego, na której docelowo skorzystają konsumenci. Polska będzie mogła sprzedać na aukcjach uprawnienia do emisji 984 mln ton CO₂. Maksymalnie 28 proc. z tej puli (282 mln uprawnień) może zostać objęte derogacją (uprawnienia te będzie można przyznać bezpłatnie sektorowi energetycznemu w zamian za realizację inwestycji modernizacyjnych). Pozostała część, to jest co najmniej 702 mln uprawnień, będzie musiała zostać sprzedana na aukcjach – łącznie suma przychodów może wynieść od 44 do ponad 100 mld zł w latach 2021-2030.

Na co warto przeznaczyć te pieniądze? Z opracowania wynika, że środki należy skierować na rozbudowę infrastruktury przesyłowej, poprawę efektywności energetycznej w budynkach, modernizację ciepłownictwa oraz wsparcie rozwoju energetyki rozproszonej. Skala dostępnego finansowania przemawia też za wsparciem rozwoju samochodów elektrycznych, która mogłaby przyczynić się do redukcji emisji z transportu i poprawy jakości powietrza w miastach oraz rozwoju polskiego przemysłu motoryzacyjnego.

Ok. 20 proc. wpływów warto zagospodarować na zapobieganie zjawisku carbonleakage w przypadku branż energochłonnych, motywując je jednocześnie do rozwoju innowacji i poprawy efektywności energetycznej. Część wpływów z aukcji powinna też zostać przeznaczona na zrównoważoną, wspierającą innowacyjny przemysł transformację regionów dotkniętych realokacją miejsc pracy, w tym Śląska. Kwota 2-3 mld zł w okresie 2021-2030 pozwoliłaby na aktywizację zawodową i stworzenie miejsc pracy dla blisko 100 tys. osób.



Przeznaczenie tylko połowy przychodów z ETS na niskoemisyjną modernizację, zgodnie z wymogami dyrektywy, będzie oznaczało skierowanie na ten cel 22-51 mld zł. Z uwzględnieniem środków z Funduszu Modernizacyjnego oraz derogacji dla energetyki tworzy to pulę środków o wartości 48-111 mld zł. Gdyby jednak Polska przeznaczyła całość wpływów z aukcji na wsparcie niskoemisyjnych inwestycji, miałyby w latach 2021-2030 do dyspozycji łącznie od 70 do nawet 162 mld zł.

Wpływy z aukcji uprawnień do emisji mogą być więc głównym źródłem finansowania wsparcia publicznego niskoemisyjnej gospodarki, zapewniając od 45 proc. do 63 proc. całości środków z ETS kierowanych na krajowe inwestycje modernizacyjne. Większość pozostałych państw członkowskich UE z aukcji uprawnień CO₂ finansuje działania wspierające niskoemisyjną modernizację, w tym poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych, a zwłaszcza tych, w których mieszkają rodziny uboższe. Duża część państw UE angażuje także środki ETS we wsparcie energetyki rozproszonej opartej na OZE, a w dalszej kolejności także w rozwój niskoemisyjnego transportu (elektromobilność) i ochronę przemysłu zagrożonego carbonleakage.

Polska jak dotąd nie stworzyła mechanizmu, który w rzeczywisty sposób wspierałby modernizację krajowej gospodarki w kierunku spójnym z długofalowymi celami polityki UE: poprawą efektywności energetycznej, redukcją emisji gazów cieplarnianych czy zwiększeniem niezależności energetycznej. Dlatego autorzy analizy uważają, że publiczna debata na ten temat jest szczególnie istotna – bo na drugim biegunie do propozycji Forum jest pasywna polityka - to jest potraktowanie przychodów z ETS jak innych podatków, takich jak VAT czy PIT, które będą redukować dług publiczny lub zaspokajać inne potrzeby państwa, ale nie rozwiążą żadnego z palących problemów energetyki.

Źródło: FAE / WiseEuropa

Polska źle wykorzystuje darmowe uprawnienia do emisji CO₂?

■ W raporcie „Derogacje od transformacji” Fundacja ClientEarth Prawnicy dla Ziemi bada m.in. sposób wykorzystania darmowych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych dla sektora elektroenergetycznego otrzymanych na lata 2013-2020. Zgodnie z danymi Ministerstwa Środowiska w pierwszych latach funkcjonowania systemu bezpłatne uprawnienia otrzymało 68 grup kapitałowych. Łącznie koszty kwalifikowane inwestycji, wyrażone w cenach z 2010 roku wyniosły prawie 4,5 mld euro.

Autorzy raportu uważają, że aż 70% projektów realizowanych przez spółki energetyczne w zamian za bezpłatne przydziały do emisji gazów cieplarnianych obejmują infrastrukturę węglową, a jedynie 10% to inwestycje w źródła odnawialne. Tymczasem celem wynegocjowanych przez polski rząd tzw. derogacji dla elektroenergetyki miała być modernizacja przestarzałego sektora energetycznego oraz dywersyfikacja źródeł dostaw. Inwestycje w węgiel mogą odbić się nam czkawką po 2020 roku, kiedy cena uprawnień zacznie rosnąć.

Wnioski z raportu nie są optymistyczne. Te pieniądze miały zostać przeznaczone na konkretne cele takie jak modernizacja infrastruktury energetycznej oraz dywersyfikacja źródeł dostaw, co w konsekwencji miało służyć stopniowemu odchodzeniu od spalania węgla. W dużej mierze zostały jednak przeznaczone na inwestycje utrzymujące status quo. Nawet projekty służące rozwojowi odnawialnych źródeł energii obejmują głównie budowę lub modernizację kotłów do współspalania węgla z biomasą, technologię uznawaną za kontrowersyjną.

Raport wskazuje również, że aż około 1/3 firm nie podaje informacji o realnie poniesionych kosztach przedsięwzięć realizowanych w zamian za bezpłatne uprawnienia, uznając je za „dane wrażliwe”. Uniemożliwia to ocenę skali i znaczenia prowadzonych inwestycji.

Polska, jako państwo, w którym sektor energetyczny jest bardzo silnie uzależniony od spalania węgla, dostała możliwość bezpłatnego przydzielenia 70% uprawnień do emisji gazów cieplarnianych. W zamian spółki energetyczne miały inwestować w unowocześnienie infrastruktury oraz stopniowe uniezależnianie się sektora od jednego surowca energetycznego i w kolejnym okresie rozliczeniowym (po 2020 roku) emitować i płacić za emisje znacznie mniej.

Zgodnie z decyzją Rady Europejskiej z października 2014 roku w latach 2021-2030 Polska będzie mogła ponownie skorzystać z przydziału bezpłatnych uprawnień dla sektora elektroenergetycznego. Bezpłatne uprawnienia mogą stanowić maksymalnie 40% całej puli.

Raport wskazuje na brak transparentności przy wyborze inwestycji, które są realizowane w obecnym okresie rozliczeniowym. Zdaniem ClientEarth, projekty kwalifikowane do wsparcia ze środków publicznych powinny być konsultowane społecznie. Zaś forma i zakres sprawozdań z realizacji projektów – upubliczniane w kształcie umożliwiającym realną ocenę prowadzonych inwestycji. Organizacja uważa także, że minimum 50% środków powinno być przeznaczonych na rozwój energetyki obywatelskiej.



Rząd chce się rozprawić z trującymi piecami i najgorszej jakości węglem

■ 15.06 „Gazeta Wyborcza” pisze o nowych standardach emisyjnych i uregulowaniach spalania, które miałyby obowiązywać już od przyszłego roku. Rząd chce zakazać sprzedaży najbardziej trujących pieców i ograniczyć handel najgorszej jakości węglem.

Jak informuje dziennik, rząd chce wprowadzić standardy emisyjne dla kotłów węglowych o mocy do 1 MW oraz uregulować spalanie odpadów węglowych do 2017 r.

Ministerstwo Rozwoju chce, aby nowe przepisy dotyczyły wszystkich kotłów na paliwa stałe o mocy poniżej 1 MW, czyli również tych znajdujących się w szkołach, ośrodkach zdrowia czy budynkach użyteczności publicznej. Regulacje będą dotyczyły poziomu emisji zanieczyszczeń, konstrukcji kotłów i ich sprawności. Eksploatować będzie można jedynie kotły automatyczne, w których podajnik pobiera paliwo ze zbiornika uniemożliwiający w ten sposób spalanie np. odpadów.

Z kolei Ministerstwo Energii chce wprowadzić zakazać spalania najbardziej szkodliwych odpadów węglowych. Jak wyjaśnia w „GW” przedstawiciel resortu, wymagania zawartości siarki, wartości opałowej, wymiaru ziarna czy zawartości wilgoci będą dotyczyły węgla kamiennego, brykietów, pelletów zawierających co najmniej 90 proc. węgla kamiennego, paliw bezdymnych i odpadów węglowych: mulów i flotokonzentratów.

Według resortu energii odpady węglowe powinny być spalane tylko w specjalnych zakładach wyposażonych w urządzenia filtrujące spaliny. „GW” zwraca również uwagę, że Polska jest jednym z najbardziej zanieczyszczonych państw Europy i największym producentem kotłów węglowych. Jednocześnie jesteśmy także jednym z nielicznych krajów, w którym nie ma żadnych przepisów dotyczących emisji szkodliwych substancji przez domowe kotły węglowe.

Głos przemysłu – wspólna deklaracja ws. zmian w dyrektywie EU ETS

■ W październiku 2014 r. Rada Europejska przyjęła porozumienie w sprawie ram polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030. Zakładają one, m.in., ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez państwa członkowskie o co najmniej 40% do 2030 r. w porównaniu z 1990 r.. Reforma systemu EU ETS ma na celu dostosowanie przepisów dyrektywy nr 2003/87/WE do porozumienia Rady Europejskiej z października 2014 r., czyli na okres po 2020 r.

16.06 przedstawiciele 6 organizacji podpisali w Ministerstwie Środowiska Wspólną dekla-

rację dotyczącą sytuacji przemysłu w związku z pracami nad zmianami dyrektywy EU ETS. Podpisana deklaracja to ważny głos organizacji branżowych w dyskusji dotyczącej zmian w Europejskim Systemie Handlu Emisjami. Jest potwierdzeniem, że dostrzegają one szansę na wprowadzenie w systemie EU ETS zmian, które zapewnią efektywne ograniczanie emisji gazów cieplarnianych przy jednoczesnym zachowaniu konkurencyjności europejskiego przemysłu na arenie globalnej. Liczę na to, że grono sygnatariuszy się powiększy i wkrótce dołączą kolejni – pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej.

Wspólna deklaracja, której inicjatorem było Ministerstwo Środowiska, została podpisana w związku z toczącymi się pracami nad projektem dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającej dyrektywę nr 2003/87/WE (dyrektywa EU ETS) w celu wzmocnienia racjonalnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych.

W deklaracji znalazły się m.in. postulaty o uwzględnienie szeregu rozwiązań, które będą chronić europejski przemysł przed ucieczką emisji, umożliwią redukcję emisji w sposób efektywny kosztowo, pozwolą zachować konkurencyjność sektorów objętych Europejskim Systemem Handlu Emisjami (EU ETS) na arenie międzynarodowej oraz zapewnią utrzymanie zachęt dla inwestycji i innowacji.

W deklaracji czytamy m.in., że dla zachowania konkurencyjności gospodarki UE należy przyjąć rozwiązania w zakresie międzysektorowego współczynnika korygującego (CSCF) oraz listy sektorów narażonych na ucieczkę emisji, które nie doprowadzą do zaniżenia niezbędnej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji dla sektorów przemysłowych oraz równocześnie nie uszczuplą, puli uprawnień aukcyjnych. Nowe przepisy statuujące system EU ETS powinny także odpowiadać na problemy związane z położeniem geograficznym oraz uwzględniać koszty redukcji emisji, zarówno bezpośrednie jak i pośrednie.

Pod Deklaracją podpisali się przedstawiciele: Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, Związku Pracodawców Polskie Szkło, Stowarzyszenia Papierników Polskich, Konfederacji Lewiatan, Hutniczej Izby Przemysłowo-Handlowej i Stowarzyszenia Producentów Cementu. Jest ona otwarta i będą ją mogły podpisać kolejne organizacje. Przedstawiciele organizacji branżowych zadeklarowali na spotkaniu w resorcie środowiska, że będą wspierali polski rząd w rozmowach dotyczących reformy dyrektywy EU ETS w Komisji Europejskiej, Parlamencie Europejskim i na Forum Unii.



Unia Europejska musi zrozumieć problemy ciepłownictwa – seminarium dot. ciepłownictwa

■ W Parlamencie Europejskim Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie pod patronatem Wiceprzewodniczącego Parlamentu Europejskiego zorganizowała 15 czerwca seminarium „Ciepłownictwo sieciowe w kontekście Europejskiego Systemu Handlu Emisjami (ETS) oraz celów Unii Europejskiej w zakresie klimatu i energii”. Wzięli w nim udział przedstawiciele Izby Gospodarczej Ciepłownictwa Polskiego, Komisji Europejskiej, Parlamentu Europejskiego oraz krajowych związków ciepłowników.

Eurodeputowany PiS, Bolesław Piecha, który w imieniu wiceprzewodniczącego PE Ryszarda Czarneckiego zabrał głos, podkreślił, że w krajach, gdzie sektor ciepłownictwa systemowego jest rozwinięty – jak w Europie Środkowo-Wschodniej czy Skandynawii – ciepłownictwo wpływa na wiele istotnych obszarów z punktu widzenia realizacji celów unijnej polityki energetyczno-klimatycznej. Wiele czynników, jak na przykład jego lokalny i różnorodny charakter, składa się również na to, iż sektor ten nie jest w pełni wykorzystany. Dlatego też, w świetle przygotowywanej strategii UE w zakresie ogrzewania i chłodzenia, tak ważna jest rzetelna analiza sektora ciepłowniczego, z uwzględnieniem udziału sektora w poprawie bezpieczeństwa energetycznego, poprawy efektywności energetycznej, w tym racjonalizacji zużycia ciepła przez odbiorców, rozwoju nowych i najbardziej efektywnych technologii oraz w kontekście środowiskowym, czyli ograniczania emisji szkodliwych substancji w tym CO₂. Nowy ETS, powinien być tak ukształtowany, by wspomagał on rozwój ciepłownictwa oraz zapewniał najwyższe standardy obsługi konsumentów ciepła, czyli mieszkańców. Ponadto należy dążyć do tego, by mieszkańcy mogli korzystać z najnowszych technologii, efektywnych instalacji grzewczych i chłodniczych przynoszących oszczędności energii, poprawiających jakość powietrza i jakość życia.

Europoseł Jadwiga Wiśniewska podkreślała, że w Parlamencie Europejskim problemy i potrzeby ciepłownictwa sieciowego nie spotykają się z powszechnym zrozumieniem. Wielu posłów, ma raczej niechętny stosunek do ciepłownictwa systemowego, bo skoro wykorzystuje węgiel to, musi być złe.

Eurodeputowana PiS mówiła, że błędem jest faworyzowanie źródeł odnawialnych w ciepłownictwie. Prowadzi to do podniesienia cen, podczas gdy ciepłownictwo sieciowe musi pozostać atrakcyjne cenowo; w przeciwnym razie ludzie przerysują się na tańsze rozwiązania, także węglowe, ale podlegające

mniej wymagom i trudniejsze w kontroli. Z tego powodu w pracach nad reformą ETS dla ciepłownictwa sieciowego kluczowe będzie utrzymanie go w grupie sektorów zagrożonych ucieczką emisji.

Wyrok SN dotyczący obowiązku zakupu energii z OZE

■ Gazeta Prawna (20.06): Jak wynika z orzeczenia Sądu Najwyższego, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące na określonym terenie funkcję sprzedawcy z urzędu, jest zobowiązane do zakupu określonej w przepisach ilości energii z OZE. Z wyroku Sądu Najwyższego wynika, że przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące funkcję sprzedawcy z urzędu – do czasu wyłonienia takiego sprzedawcy w przetargu organizowanym przez URE – jest zobowiązane do zakupu energii wyprodukowanej w OZE przyłączonych do sieci na obszarze, na którym wykonuje zadania sprzedawcy z urzędu. Uzasadniając swój wyrok SN wskazał, że o obowiązku zakupu zielonej energii od producenta decyduje to, czy na danym terenie przedsiębiorstwo energetyczne wykonuje zadania sprzedawcy z urzędu.

– W takim przypadku, jeżeli na tym terenie do sieci podłączony jest producent energii ze źródła odnawialnego, przedsiębiorstwo obowiązane jest do zakupu tej energii – powiedział cytowany przez „Gazetę Prawną” sędzia Dawid Miąsik.

Państwa UE bez konsensusu ws. reformy EU ETS

■ PAP (20.06): Państwa UE są podzielone ws. kierunku, w jakim powinna pójść reforma unijnego systemu pozwoleń na emisję gazów cieplarnianych. Część krajów wskazuje na konieczność ochrony przemysłu, inne przekonują, że trzeba doprowadzić do wzrostu cen za certyfikaty na CO₂.

20.06 w Luksemburgu unijni ministrowie odpowiedzialni za sprawy środowiska debatowali nad przedstawioną w zeszłym roku przez Komisję Europejską nowelizacją dyrektywy w sprawie Europejskiego Systemu Handlu Emisjami (EU ETS). To główne narzędzie, które ma przyczynić się do osiągnięcia przez UE 40-procentowego celu redukcji emisji CO₂ w 2030 roku.

Minister środowiska Jan Szyszko podczas publicznej sesji mówił, że „wiele kwestii z propozycji KE wymaga dalszych pogłębionych dyskusji ws. emisji, benchmarków oraz instrumentów wsparcia dla mniej zamożnych państw UE”.

KE przewidziała stosowanie kryteriów (benchmarków), które określają standardo-



wą wydajność w danym sektorze i pokazują, ile trzeba wyemitować CO₂, żeby wyprodukować np. tonę stali. 100 proc. darmowych ustaleń na emisje dostaną tylko te firmy, których wydajność będzie zgodna z ustalonym benchmarkiem.

Obecnie w UE funkcjonują 52 takie benchmarki, które opierają się na danych z 2008 roku. KE zakłada, że każdy sektor przemysłowy dokonuje co roku postępu, dzięki któremu jego emisje maleją. Dlatego w projekcie zapisano, że każdy z benchmarków będzie aktualizowany tak, jakby następowała poprawa efektywności o 1 proc.

Z dotychczasowych dyskusji wynika, że państwa członkowskie chcą urealnienia benchmarków, by przemysł nie był zbyt obciążony unijnymi ambicjami dot. poprawy efektywności. Projekt KE przewiduje bowiem, że przedsiębiorstwa, których efektywność będzie niższa niż ustalony poziom odniesienia, będą musiały dokupić pozwolenia na emisję na rynku wtórnym. W założeniu ma je to skłonić do inwestycji w efektywność, np. w filtr na kominie, by mniej przeznaczać na certyfikaty emisyjne.

Inną zmianą, ku której skłaniają się państwa członkowskie w propozycji jest zdynamizowanie alokacji darmowych pozwoleń. KE przewiduje, że będą one zależne od danych produkcyjnych (zostaną one zebrane z lat 2013-2017 i będą aktualizowane co pięć lat). Dotychczasowy system, opierający się na danych sprzed kryzysu, był krytykowany za przyznawanie darmowych zezwoleń firmom, które w wyniku spadku popytu obniżyły produkcję i nie potrzebowały certyfikatów; w rzeczywistości sprzedawały nadwyżki na rynku. Państwa członkowskie chcą, by zmiana w produkcji już rzędu 10-15 proc. oznaczała zmianę w alokacji. Obecnie, aby firma otrzymała mniej pozwoleń, jej produkcja musi spaść aż o 50 proc. (co skłania do wykorzystywania luki w systemie przez ograniczanie produkcji np. o 40 proc. i sprzedaży nadprogramowych uprawnień).

Na konieczność ochrony przemysłu w debacie wskazywały głównie państwa Europy Środkowo-Wschodniej. „Rumunia popiera ETS oraz zasady klimatyczne UE, ale jednocześnie potrzebujemy wzmocnienia konkurencyjności naszego przemysłu” - powiedziała minister środowiska Rumunii Cristiana Pasca Palmer.

Jak zaznaczyła, szczególną uwagę należy poświęcić tym sektorom, które są zagrożone koniecznością przeniesienia produkcji poza UE ze względu na zbyt duże obciążenia klimatyczne (tzw. ucieczka emisji).

Konkretny przykład podał minister środowiska Estonii Marko Pomerants, który zwrócił uwagę na potrzebę uwzględnienia specyfi-

ki przemysłu cementowego. Cementownie emitują szczególnie dużo CO₂, a te położone blisko zewnętrznej granicy UE (jak np. te w Estonii, czy Polsce) mogą przenosić produkcję poza „28”. W Rosji, czy na Białorusi nie będą bowiem musiały ponosić kosztów pozwoleń na emisję.

Kraje zachodniej Europy zwracały za to uwagę na konieczność zachowania odpowiednio wysokiej ceny pozwoleń na emisję. „Ten system powinien być bardziej sprawiedliwy, żeby wynagradzać te branże, które inwestują” - mówiła minister środowiska Francji Segolene Royal.

„Poprzez tę reformę chcemy mieć przewidywalny system, który będzie zachęcał do innowacji. Podwyższenie ceny CO₂ jest niezbędne” - wtórowała jej minister środowiska Luksemburga Carole Dieschbourg.

Przyjęcie mandatu negocjacyjnego przez państwa członkowskie i Parlament Europejski spodziewane jest w drugiej połowie roku. Po tym zacznie się dopracowywanie konkretnych przepisów.

TGE – dodatkowe uprawnienia raportowania REMIT

■ TGE poinformowała, że Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) przyznała TGE dodatkowe uprawnienia w zakresie raportowania transakcji w obrocie hurtowym dotyczących przesyłu gazu ziemnego oraz danych podstawowych REMIT LNG.

W celu zapewnienia Członkom Giełdy i wszystkim uczestnikom rynku kompletnej usługi wypełnienia obowiązków raportowania transakcji giełdowych (od 7 października 2015 r.) oraz OTC (od 7 kwietnia 2016 r.), a także danych fundamentalnych, TGE rozwija możliwości raportowania platformy.

Od czerwca br. RRM TGE może, w imieniu uczestników rynku, raportować transakcje dotyczące przesyłu gazu oraz dane REMIT LNG, czyli informacje dotyczące zdolności i wykorzystania instalacji skroplonego gazu ziemnego (LNG). Te ostatnie należą do grupy tzw. danych fundamentalnych, tj. informacji na temat zdolności, dostępności oraz wykorzystania infrastruktury wytwórczej i transportowej.

Nowe uprawnienia przyznane TGE RRM przez ACER to kolejny krok w rozwoju platformy.

Rozporządzenie REMIT reguluje zasady współdziałania państw Unii Europejskiej w zakresie monitorowania sektora energii elektrycznej i gazu, w celu zapobiegania ewentualnym nadużyciom. Nakłada na uczestników rynku szereg obowiązków m.in. o charakterze informacyjno-sprawozdawczym w stosunku do ACER. Raportowanie



może być realizowane wyłącznie przez podmioty, które uzyskały status Registered Reporting Mechanism (RRM) w ACER.

Publikacja okresowych cen zielonych certyfikatów na TGE

■ Towarowa Giełda Energii rozpoczyna publikację okresowych cen świadectw energii wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych (tzw. zielonych certyfikatów). Wprowadzenie okresowych notowań świadectw pochodzenia zielonej energii to efekt wejścia w życie przepisów wpisanych do ustawy o OZE.

Jak podaje TGE, zgodnie z art. 47 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, rozpoczęła publikację średnich miesięcznych i średnich rocznych cen określonych rodzajów praw majątkowych. Średnie te są średnimi ważonymi wolumenem transakcji sesyjnych zawartych na TGE, zgodnie z treścią art. 47 ustawy o OZE.

Ceny dla danego miesięcznego okresu obowiązywania (ceny miesięczne) dotyczą transakcji sesyjnych zawartych w ciągu trzech poprzednich miesięcy, natomiast ceny dla danego rocznego okresu obowiązywania (ceny roczne) dotyczą transakcji sesyjnych zawartych w ciągu całego roku poprzedniego.

Ceny miesięczne i ceny roczne mają być publikowane pierwszego dnia roboczego każdego miesiąca kalendarzowego do godz. 18:00. Podczas ostatniego notowania zielonych certyfikatów, w czwartek 30 czerwca, dzienny indeks OZEX_A oznaczający notowania sesyjne, spadł z ponad 70 zł/MWh – poziomu odnotowanego wcześniej we wtorek 28 czerwca – do poziomu 69 zł/MWh.

W przypadku notowań pozasesyjnych cena wzrosła ze 129,18 zł/MWh do 142,68 zł/MWh, przy dużo większym wolumenie obrotów niż podczas notowań sesyjnych.

Nowelizacja ustawy o OZE, która wchodzi w życie z dniem 1 lipca br., istotnie zmienia regulacje związane z rynkiem zielonych certyfikatów. Od początku lipca będzie je można otrzymać już tylko za energię wyprodukowaną z instalacji, w których uruchomiono produkcję energii przed tym terminem.

Ponadto w art. 47 ustawy o OZE wprowadzane są zmiany w zakresie sposobu realizacji tzw. obowiązku OZE i uiszczania opłaty zastępczej. Wydzielono też w art. 59 ustawy o OZE osobny obowiązek w zakresie certyfikatów za energię produkowaną w biogazowniach rolniczych (docelowo 0,65 proc. w ramach ogólnego obowiązku OZE).

Marszałkowie województw za normami jakościowymi dla paliw i kotłów

■ PAP (22.06): W stanowisku przyjętym 22.06 przez Konwent Marszałków samorządowcy wskazują, że ustawa antysmogowa to zbyt mało, by skutecznie ograniczyć tzw. niską emisję. Marszałkowie województw są za wprowadzeniem norm jakości dla paliw stałych oraz kotłów o mocy do jednego megawata.

„Ze względu na brak krajowych uregulowań prawnych dotyczących standardów emisyjnych dla instalacji poniżej 1 MW oraz brak standardów jakości paliw stałych, tzw. uchwały antysmogowe będą niewystarczające, głównie ze względu na brak narzędzi i mechanizmów kontrolnych” - napisali marszałkowie w stanowisku przyjętym w Podzamczu k. Ogrodzieńca (Śląskie).

Marszałek woj. śląskiego Wojciech Saługa przywołał najnowszy raport Światowej Organizacji Zdrowia, z którego wynika, iż 33 z 50 najbardziej zanieczyszczonych miast Unii Europejskiej znajdują się w Polsce. Natomiast według wcześniejszego raportu tej organizacji, w 2010 r. zanieczyszczenie powietrza w Polsce przyczyniło się do śmierci ponad 48,5 tys. osób i wygenerowało koszty przekraczające 101,8 mln USD.

„Wiele z miast wymienionych w tych raportach leży na Śląsku, jednak problem dotyczy całej Polski - i w skali całego kraju musimy się z nim zmierzyć” - powiedział marszałek Saługa. W stanowisku marszałków stwierdzono m.in. iż stan powietrza w Polsce jest alarmujący, a powietrze należy tu do najbardziej zanieczyszczonych w UE.

Jak wskazują dane Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami oraz dane Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, główną przyczyną zanieczyszczenia powietrza jest tzw. niska emisja, czyli emisja zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza kominami o wysokości poniżej 40 m, a także tzw. emisja liniowa. Odpowiedzialne za nią są przede wszystkim lokalne kotłownie oraz paleniska domowe, gdzie stosuje się nieefektywne techniki spalania niskiej jakości paliw stałych (np. tzw. flotów i mułów węglowych), a także stosowanie do opalania ciężkiego oleju opałowego.

Dla samorządów narzędziem walki z niską emisją stała się nowelizacja Prawa ochrony środowiska z września ubiegłego roku, która daje sejmikom województw możliwość wprowadzenia w drodze uchwały ograniczeń lub zakazów w zakresie eksploatacji instalacji, gdzie następuje spalanie paliw. Brakuje jednak norm jakościowych dla paliw i kotłów.

„Brak krajowych uregulowań prawnych w zakresie stosowania instalacji spalania paliw



stałych o mocy poniżej 1 MW, jako źródła ciepła użytkowego w sektorze komunalno-bytowym, niesie za sobą zagrożenie dla efektywnego ekonomicznie, środowiskowo, społecznie i bezpiecznego energetycznie zastosowania art. 96 ustawy Prawa Ochrony Środowiska przez jednostki samorządu terytorialnego dla poprawy jakości powietrza i ochrony zdrowia ludzi” - czytamy w stanowisku Konwentu.

Samorządowcy wskazują, że choć uchwały sejmików mogą wprowadzać ograniczenia lub zakazy w stosowaniu najniższej jakości paliw, jednak nie wyeliminują one takich paliw ze składów węglowych. „Lokalne uregulowania nie będą skuteczne, ponieważ urzędy gmin nie posiadają kompetencji do kontrolowania, czy ograniczania sprzedaży mułów węglowych w obrocie handlowym” – wskazali marszałkowie.

Problematykę regulacji norm jakościowych paliw oraz norm emisyjnych dla kotłów małej mocy do 1 MW podejmuje również Krajowy Program Ochrony Powietrza do roku 2020 (z perspektywą do 2030) ogłoszony przez Ministra Środowiska 9 września ubiegłego roku. Potrzebne są jednak - postulują marszałkowie województw – konkretne regulacje dotyczące norm.

Samorządowcy stwierdzili w swoim stanowisku, iż z wielu względów, głównie społecznych, technicznych i ekonomicznych, nie jest możliwa całkowita eliminacja spalania węgla, trzeba jednak starać się wyeliminować najgorszej jakości paliwa i kotły.

„Postuluje się wdrożenie do polskiego porządku prawnego standaryzacji jakości paliw węglowych kierowanych do sektora bytowo-komunalnego z jednoczesnym całkowitym wycofaniem mułów węglowych z rynku paliw dla tego sektora, a także jak najszybsze wdrożenie zapisów rozporządzeń Komisji Europejskiej ws. wymogów dotyczących ekoprojektu dla kotłów i miejscowych ogrzewaczy pomieszczeń na paliwo stałe” - napisali samorządowcy w stanowisku Konwentu Marszałków.

Z danych wynika, że wykorzystanie mułów węglowych w indywidualnych gospodarstwach domowych powoduje wzrost krajowej emisji zanieczyszczeń o ok. 8 proc. Według Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Katowicach, w 2012 r. do indywidualnych gospodarstw domowych oraz małych firm i warsztatów trafiło ponad 788,3 tys. ton mułów węglowych o niskiej wartości energetycznej i wysokiej zawartości popiołu. Spowodowało to drastyczny wzrost emisji zanieczyszczeń, zwłaszcza pyłu i innych szkodliwych związków.

Nowa strategia BOŚ

■ BOŚ informuje, że zaoferuje inwestorom 40 mln akcji serii U po cenie emisyjnej 10 zł każda. Jeśli wszystkie akcje zostaną wykupione, Bank Ochrony Środowiska pozyska z rynku 400 mln zł. W przyszłość Banku Ochrony Środowiska gotowe są zainwestować znaczące podmioty. Pozyskane środki umożliwią Bankowi dalszy bezpieczny rozwój, a także finansowanie przedsięwzięć proekologicznych zgodnie z jego misją.

Nowy Zarząd Banku Ochrony Środowiska równoległe do procesu dokapitalizowania próbuje podnieść rentowność spółki. 20 kwietnia 2016 r. Bank ogłosił Ramową Strategię Rozwoju BOŚ na lata 2016-2020, która jest obecnie wdrażana. Bank zapowiada w niej poprawę efektywności, wskazuje na konieczność zapewnienia tańszych, stabilnych źródeł finansowania, obniżenie kosztów działalności i kładzie nacisk na większą aktywność w szeroko pojętym obszarze ochrony środowiska.

Nowa strategia BOŚ zakłada także dalszy rozwój dotychczasowej współpracy między Bankiem a Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, utrzymując znaczenie i kluczową rolę w finansowaniu projektów proekologicznych.

Emisja akcji serii U jest przeprowadzana w formie subskrypcji prywatnej. Na początku czerwca 2016 r. udział w dokapitalizowaniu BOŚ, kwotą do 200 mln zł, zapowiedział główny akcjonariusz Banku – Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Fortum sprzedaje Elektrociepłownię Szombierki w Bytomiu

■ Podpisano trójstronne porozumienie pomiędzy Fortum, władzami Bytomia oraz spółką Rezonator, dotyczące sprzedaży Elektrociepłowni Szombierki. Na jego mocy, wskazana przez władze miejskie spółka ma zostać nowym właścicielem obiektu.

Sprzedaż elektrociepłowni to krok w kierunku jej zabezpieczenia i przystosowania do nowych funkcji. W ostatnich latach społeczność i miłośnicy regionu coraz częściej alarmowali, że wraz z wygaszaniem produkcji obiekt, którego architektura mniej przypomina typową fabrykę, a bardziej kojarzy się z gigantyczną świątynią, stopniowo niszczeje i pada ofiarą złodziei złomu.

Władze samorządowe są najważniejszym podmiotem do kształtowania przyszłości obiektu o tak wielkiej wartości historycznej. Elektrociepłownia Szombierki jest nie tylko wizytówką miasta, ale i całego regionu. Jest to perła architektury postindustrialnej zaliczana do bardzo atrakcyjnych obiektów w całej



Europie. Wykorzystanie Elektrociepłowni do działalności kulturalnej wpłynie na pozytywny wizerunek Bytomia i województwa śląskiego w kraju i na świecie. Bytomianie natomiast będą mogli korzystać z szerokiej oferty artystycznej w otoczeniu unikatowej architektury. Fortum kupiło EC Szombierki, jako część Zespołu Elektrociepłowni Bytom, pod koniec 2010 r. Elektrociepłownia Szombierki w Bytomiu ma wysoką wartość muzealną i niską wartość jako producent ciepła, dlatego Fortum zaprzestało tam produkcji ciepła i od dawna deklarowało, że chce obiekt przekazać. Brakowało tylko chętnych na jego przejęcie. Negocjacje ws. przejęcia obiektu trwały kilka lat.

Wiosną 2012 r. właściciel deklarował możliwość przekazania zabytku na rzecz planowanego w regionie Śląskiego Centrum Nauki (dopuszczając oddanie kompleksu marszałkowi). Ponieważ przyszłość Centrum nie nabrała kształtów, władze regionu równoległe próbowały znaleźć dla obiektu inną funkcję. W styczniu 2014 r. EC Szombierki wpisano na listę zabytków woj. Śląskiego, znajduje się także na Szlaku Zabytków Techniki Województwa Śląskiego.

W kwietniu 2014 r. samorząd Bytomia podpisał z władzami koncernu Fortum przedwstępną umowę ws. przejęcia Elektrociepłowni za symboliczne 100 zł z końcem lipca ub. roku. Do tego czasu strony miały uzgodnić szczegóły właściwego porozumienia, do którego jednak nie doszło. W ub. roku miejscowi społecznicy zebrali ponad 9 tys. podpisów pod petycją do właściciela obiektu przeprowadzenia analiz dotyczących jego możliwych nowych funkcji i ponownego udostępnienia dla zwiedzających.

Spółka, która nabydzie EC Szombierki planuje powołanie fundacji „Fabryka Muzyki Generator” i adaptację historycznego gmachu na działalność kulturalną - m.in. stworzenie w nim teatru muzycznego, studiów nagrań oraz mediateki. Fundacja ma również promować tradycję i dziedzictwo kultury przemysłowej Górnego Śląska.

Strony trójstronnej umowy nie ujawniły kwoty, za jaką Elektrociepłownia ma zostać przejęta, ale wcześniej Fortum deklarowało, że są gotowi sprzedać obiekt nawet za 1 grosz, o ile przejmującym będzie samorząd i obiekt będzie służył celom społecznym.

Kompleks elektrociepłowni w bytomskiej dzielnicy Szombierki zbudowano w 1920 r. Inwestorem i pierwszym właścicielem elektrowni była należąca do górnośląskiej linii rodu Schaffgotshów spółka SchaffgotshBergwerksgesellschaft. Nominalna moc 100 MW stawała Szombierki wśród największych elektrowni w Niemczech i Europie.

Fortum prowadził w Szombierkach tylko okre-

sową, letnią produkcję ciepła. Koncern deklarował, że chętnie przekazałby obiekt miastu za symboliczną cenę - na ważne społecznie cele kulturalne, edukacyjne czy naukowe. Do czasu ew. sprzedaży firma zadeklarowała utrzymywanie kompleksu w dobrym stanie.

Kraków i Tauron wspólnie na rzecz ograniczenia niskiej emisji

■ PAP (23.06): Gmina Kraków i Tauron Sprzedaż będą współdziałać na rzecz ograniczenia niskiej emisji. 23 czerwca podpisali porozumienie o współpracy przy likwidacji i wymianie palenisk węglowych na ogrzewanie proekologiczne.

Jak powiedział prezydent miasta Jacek Majchrowski, porozumienie oznacza, że gmina Kraków daje pełnomocnictwo Tauronowi na to, by przejął od gminy wszystkie kwestie związane z procedurą załatwiania formalności i instalacji ogrzewania przy likwidacji i wymianie palenisk węglowych na ogrzewanie proekologiczne.

„Chcąc wymienić system ogrzewania można się zgłosić do Tauronu, który przejmie na siebie wszystkie sprawy związane z procesem wymiany” – mówił na briefingu prasowym prezydent. Jak zwrócił uwagę, gmina otrzymuje informacje od mieszkańców, że firmy, które instalują piece, czasami zawyżają koszty. „Tutaj odpada ten element, ponieważ wszystko będzie monitorowane przez Tauron, który ma umowy z dostawcami” – powiedział Majchrowski.

Jak zaznaczył, podpisane porozumienie nie oznacza monopolu. „Jeżeli ktokolwiek inny się zgłosi, jesteśmy gotowi podpisać tego samego typu umowę” - mówił i podkreślił, że mieszkańiec nie ma obowiązku zgłaszać się do Tauronu, może załatwić wymianę pieca na własną rękę, z firmą, z którą chce.

Tauron proponuje mieszkańcom wymianę nieekologicznego ogrzewania na kocioł gazowy. Oferta wiąże się z gwarancją tańszego gazu, bezpłatnym doradztwem w doborze urządzeń grzewczych i darmowym serwisem domowej instalacji gazowej. Tauron załatwia również wszelkie formalności związane z przygotowaniem wniosku o dotację.

„Po pierwsze, gwarantujemy o 5 proc. tańszy gaz. Po drugie, darmowe doradztwo w doborze gazowych urządzeń grzewczych realizowane przez specjalistyczną firmę, z którą współpracujemy. Po trzecie, bezpłatnie, szybko i fachowo załatwiamy za klienta wszystkie formalności. Bierzemy na siebie nie tylko przygotowanie wniosku o dotację i kontrolę jego statusu, ale również przeprowadzenie zmiany sprzedawcy gazu, która,



przypomnijmy, odbywa się bez przerw w dostawie paliwa gazowego” – powiedział prezes zarządu Tauron Sprzedaży Rafał Soja.

Dodatkowym elementem, który ma zachęcić mieszkańców do podjęcia współpracy, jest specjalna pomoc techniczna dostępna przez 24 godziny na dobę, bezpłatna przez trzy lata. „Tauron gwarantuje bezpłatnie fachową pomoc w przypadku awarii instalacji gazowej w domu. Zapewniamy zorganizowanie naprawy w czasie nie dłuższym niż cztery godziny, od momentu zgłoszenia awarii. Serwis czynny jest siedem dni w tygodniu, 24 godziny na dobę” – dodał wiceprezes zarządu Tauron Sprzedaż Grzegorz Lot.

Urząd miasta Krakowa zapewnia, że w ramach Programu Ograniczenia Niskiej Emisji (PONE), zwrot do 100 proc. kosztów poniesionej inwestycji i - jako strona porozumienia – daje gwarancję, że oferta Taurona dla mieszkańców Krakowa jest korzystna finansowo.

Aby skorzystać z oferty można zgłosić się do punktu obsługi firmy, zadzwonić pod nr 555 444 555 lub zarejestrować się poprzez stronę internetową tauron.pl. „Od tego momentu całą sprawę prowadzimy na rzecz klienta, czyli wysyłamy naszego przedstawiciela, który nie przyjdzie, by zawierać umowę, tylko zrobi audyt energetyczny, doradzi klientowi; w momencie, kiedy będą określone warunki przyłączeniowe, warunki techniczne, dokona wyceny (...)” – powiedział wiceprezes Tauronu.

Zaapelował też, by jak najszybciej zdecydować się na wymianę ogrzewania na ekologiczne. Tylko do końca 2016 r. można uzyskać do 100 proc. zwrotu kosztów inwestycji związanej z wymianą pieca, potem dopłaty będą mniejsze.

„Jeśli ten model współpracy zda egzamin, będziemy chcieli propagować go nie tylko w Krakowie, ale na obszarach gmin graniczących z naszym miastem, a także - w ramach porozumienia prezydentów małopolskich miast – w innych miastach województwa, które także chcą poprawić jakość powietrza na swoich terenie” – zapowiedział prezydent Krakowa.

W ciągu ostatnich trzech lat w Krakowie w ramach programu ograniczenia niskiej emisji zlikwidowano ponad 6 tys. pieców i kotłowni na paliwa stałe. Jak wynika z danych urzędu miasta Krakowa, do wymiany pozostało jeszcze ok. 20 tys. palenisk węglowych. Od września 2019 r. w Krakowie wchodzi w życie całkowity zakaz używania paliw stałych.

Prawie 200 mln zł z UE na poprawę efektywności energetycznej w Pomorskiem

■ PAP (28.06): Dzięki termomodernizacji 284 budynków użyteczności publicznej, głównie placówek oświatowych na Pomorzu, roczne zużycie energii zmniejszy się o prawie 70 mln kilowatogodzin. Realizacja projektów średnio w ok. 70 proc. jest dofinansowana z funduszy UE.

Łączna wartość 20 projektów wynosi ponad 281 mln zł, z czego dofinansowanie z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego wynosi ponad 196 mln zł. We wtorek w Gdańsku marszałkowie województwa pomorskiego podpisali umowy z beneficjentami, głównie z samorządami, ale też z organizacjami. Wśród beneficjentów znajdują się m.in.: Diecezja Pelplińska, Fundacja Pomocy Dzieciom Poszkodowanym w Wypadkach Komunikacyjnych „Wróc”, Centrum Psychologiczno-Pastoralne „Więź” oraz powiaty – łęborski, starogardzki, chojnicki i gminy: Kościerzyna, Słupsk, Krynica Morska, Łeba, Malbork, Skarszewy, Bytów, Stężyca, Nowa Karczma, Czarne, Tuchomie, Kępice, Miastko i Krokowa.

Dyrektor Departamentu Programów Regionalnych Pomorskiego Urzędu Marszałkowskiego Jan Szymański podał PAP, że inwestycje poprawiające efektywność energetyczną to jeden z celów strategicznych rozwoju województwa pomorskiego oraz programu strategicznego „Eko-efektywne Pomorze” zakładającego racjonalne gospodarowanie energią, ale też ograniczanie emisji do atmosfery.

Urząd Marszałkowski podał, że dzięki termomodernizacji 284 budynków roczne zużycie energii zmniejszy się o ok. 70 milionów kilowatogodzin, natomiast szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (dwutlenku węgla) to prawie 19 tysięcy ton.

Szymański podkreślił, że „samorzędy inwestujące w tego typu projekty mogą osiągnąć też duże oszczędności w kosztach późniejszego utrzymania obiektów”. Podał, że z dotychczas przeprowadzonych inwestycji w zakresie poprawy efektywności energetycznej wynika, że późniejsze oszczędności w utrzymaniu budynku wynoszą od 40 do 60 proc.

Największą kwotę dofinansowania, prawie 30 mln zł otrzyma Diecezja Pelplińska na termomodernizację oraz wymianę źródeł ciepła w dziewięciu budynkach tworzących zespół pocystersko-katedralny w Pelplinie; do ogrzewania części budynków mają być wykorzystane pompy ciepła.

Projekt pod względem największej wartości, ponad 40 mln zł będzie realizowany w Obszarze Funkcjonalnym Miasta Słupska. Zastępca prezydenta Słupska, Marek Biernacki wyjaś-



nił PAP, że projekt zakłada modernizację 49 obiektów użyteczności publicznej na terenie Słupska oraz siedmiu samorządów sąsiadujących z miastem.

Wyjaśnił, że modernizowane będą przede wszystkim obiekty użyteczności publicznej: szkoły, przedszkola, biblioteki, domy kultury i świetlice. Przyznał, że władze samorządowe liczą, że inwestycja pozwoli na znaczne oszczędności w późniejszym utrzymaniu tych obiektów oraz ochronę środowiska.

Zwrócił uwagę, że miasto nie byłoby w stanie z własnego budżetu zrealizować takich inwestycji. Podał, że tylko Słupsk na projekty o wartości ok. 22 mln zł otrzymał wsparcie w wysokości ponad 15 mln zł. „Ponad 68 proc. stanowi dotacja unijna, a reszta – to wkład własny miasta” - podkreślił.

Podał, że po zrealizowaniu planowanych prac większość obiektów użyteczności publicznej w rejonie Słupska będzie zmodernizowana pod kątem efektywności energetycznej. Powiedział, że w Słupsku prace mają się rozpocząć w drugiej połowie roku i potrwać do końca 2019 r.

Biernacki zaznaczył, że warunkiem ubiegania się o dofinansowanie było m.in. wykonanie kilkudziesięciu audytów, które wskazały, przeprowadzenie jakich prac będzie najbardziej efektywne energetycznie.

W modernizowanych obiektach zostanie np. wymieniona instalacja wewnętrzna, uporządkowane węzły ciepłownicze, wymienione okna, elewacja pokryta styropianem, wykonana izolacja dachu. W niektórych przypadkach może być zamontowana instalacja wykorzystująca OZE (instalacja fotowoltaiczna, pompy ciepła) na potrzeby danego obiektu.

Szymański podkreślił, że podpisane umowy stanowią tylko część planowanych inwestycji w województwie w zakresie efektywności energetycznej. Przypomniał, że jeszcze więcej projektów będą realizowały w perspektywie unijnej 2014-2020 samorządy i zarządcy budynków komunalnych w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych w metropolii trójmiejskiej. Na ten cel przewiduje się przeznaczenie kwoty ok. 50 mln euro. Dodatkowe 12 mln euro ma być przeznaczone na pożyczki dla spółdzielni mieszkaniowych na prace w zakresie efektywności energetycznej. Umowy mają być podpisywane w kolejnych dwóch latach.

Zmiany numeracji punktów poboru energii

■ Energa Operator poinformowała o zasadach, na jakich dokona zmiany numeracji Punktów Poboru Energii (PPE). Operacja jest związana z trwającymi pracami nad uruchomieniem CSWI. Także inni operatorzy syste-

mów dystrybucyjnych dokonają renumeracji PPE i w konsekwencji dojdzie do ujednoczenia w całym kraju sposobu i zasad kodowania PPE Energa Operator przyjęła model nowego kodu identyfikującego Punkt Poboru Energii, który będzie wykorzystywany w komunikacji ze sprzedawcami energii elektrycznej. Zgodnie z wymaganiami Centralnego Systemu Wymiany Informacji (CSWI), nowy numer PPE oparty zostanie o międzynarodowy standard GS1, jednakowy dla wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD). Zmiana numeracji PPE jest związana z toczącymi się pracami nad uruchomieniem Centralnego Systemu Wymiany Informacji (CSWI), umożliwiającego ujednoczenie i ułatwienie komunikacji OSD ze sprzedawcami energii elektrycznej.

PPE wskazuje punkt styku sieci dystrybucyjnej z instalacją odbiorcy energii. Miejsce to jest opomiarowane, czyli znajduje się w nim jeden bądź więcej liczników. Numer PPE znajduje się na umowie oraz na każdej fakturze. Renumeracja obejmie wszystkie PPE podłączone do sieci Energi Operator (EOP) i jak nas poinformowała spółka zmiana numeracji PPE nie spowoduje konieczności zawierania nowych umów z odbiorcami energii elektrycznej.

Jak informuje operator renumeracja w systemach informatycznych EOP będzie polegała na dołożeniu nowego atrybutu, tj. numer PPE według nowego standardu, do charakterystyk PPE. Nie będzie utracona informacja o starych numerach. Obecnie trwa proces omawiania szczegółów sposobu przeprowadzenia renumeracji, w taki sposób, aby nie zostały zaburzone żadne procesy biznesowe. Do czasu przeprowadzenia koniecznych modyfikacji w systemach EOP komunikacja ze sprzedawcami będzie odbywać się z wykorzystaniem dotychczasowej numeracji PPE. Spółka informuje, że o planowanym przejściu na nową numerację PPE, zgodną ze standardem GS1, wszyscy sprzedawcy zostaną poinformowani pół roku wcześniej.

EOP, przed rozpoczęciem komunikacji ze sprzedawcami według nowych numerów PPE, przygotuje swoje systemy do tej zmiany. Szacuje się, że ten okres potrwa około roku. Nie wszystkie systemy EOP biorą bezpośredni udział w komunikacji ze sprzedawcami. Pewne prace mogą więc być kończone, już po poinformowaniu sprzedawców o planowanym za 180 dni przejściu na nową numerację. Pod koniec pierwszej dekady czerwca br. UOKiK wydał zgodę na utworzenie przez pięciu dystrybutorów energii elektrycznej wspólnego przedsiębiorcy pod nazwą CSWI, który ma uruchomić ogólnokrajową platformę wymiany informacji pomiędzy uczestnikami detalicznego rynku energii elektrycznej w Pol-



sce. Ta platforma to właśnie wymieniony na wstępie Centralny System Wymiany Informacji (CSWI).

Uruchomienie CSWI jest istotne z punktu widzenia modelu regulacji jakościowej największych OSD, który URE wdrożył z początkiem br. Model ten ma zostać uzupełniony o wskaźnik czasu przekazywania przez OSD sprzedawcom energii danych pomiarowo-rozliczeniowych, a te informacje mają być odczytywane właśnie z systemu CSWI.

RWE w Polsce zmienia nazwę na innogy

■ RWE w Polsce informuje, że Spółki RWE w Polsce rozpoczynają rebranding i będą funkcjonować pod nową marką innogy. Od 2 września nazwa RWE Polska zostanie zmieniona na innogy Polska, a nazwa RWE Stoen Operator na innogy Stoen Operator –informuje RWE

RWE w kwietniu br. połączyła w ramach jednej spółki działalność w obszarach odnawialnych źródeł energii, dystrybucji i sprzedaży detalicznej w Niemczech oraz za granicą. Od września nazwa RWE zostanie zmieniona na innogy. W konsekwencji, wszystkie spółki Grupy RWE w Polsce zostaną 2 września połączone jedną wspólną marką – innogy.

Formalna zmiana nazwy w Polsce odbędzie się 2 września 2016 r. Do tego momentu spółka będzie nadal nosić nazwę RWE. innogy Polska oraz innogy Stoen Operator nadal będą zapewniać bezpieczeństwo dostaw energii oraz funkcjonowanie sieci w Warszawie i okolicach.

Z punktu widzenia klientów, informuje RWE, rebranding nie będzie wiązał się z żadnymi komplikacjami ani formalnościami. Dotychczasowe warunki handlowe zachowują ważność. Nie wystąpi konieczność aneksowania umów podpisanych z RWE Polska i RWE Stoen Operator. Zachowany zostanie dotychczasowy tryb, forma i częstotliwość korespondencji w sprawie bieżących rozliczeń.

RWE AG pozostanie przy marce RWE w macierzystej firmie odpowiedzialnej za wytwarzanie konwencjonalne oraz handel hurtowy.

Wypowiedzenie umowy sprzedaży ciepła do Konina

■ Zespół Elektrowni Pątnów Adamów Konin (ZE PAK) wypowiedział umowę sprzedaży ciepła do Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej (MPEC) w Koninie. Umowa przestanie obowiązywać z zachowaniem 4-letniego okresu jej wypowiedzenia, ze skutkiem na 30 czerwca 2020 roku.

Umowa została wypowiedziana z uwagi na fakt, iż produkcja ciepła z obecnie wykorzystywanego źródła opartego na węglu brunat-

nym w Elektrowni Konin, po 30 czerwca 2020 roku nie będzie możliwa z powodu wymogów środowiskowych. Natomiast dostosowanie obecnie wykorzystywanego źródła do zaostorzonych wymogów wiązałyby się z nakładami przewyższającymi efekt ekonomiczny jaki dzięki temu udałoby się uzyskać – wyjaśnia ZE PAK w komunikacie. ZE PAK zapewnia, że nadal pragnie pozostać dostawcą ciepła dla miasta Konin i w tym celu prowadzi prace analityczne oraz formalno-prawne dla wypracowania optymalnego projektu uruchomienia nowego źródła ciepła, zastępującego dotychczasowe źródło węglowe, które mogłoby stanowić podstawę do zawarcia nowej umowy z MPEC.

Pod koniec marca br. ZE PAK informował, że podpisanie kontraktu na budowę bloku gazowo-parowego w Elektrowni Konin o mocy 120 MWe i około 90 MWt oraz dodatkowego kotła szczytowego o mocy około 40 MWt z wybranym oferentem nastąpi w połowie 2016 r. Prognozowana wartość inwestycji to 720 mln zł. Inwestycja miałaby być gotowa w 2020 r.

Negocjacje z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej w Koninie, dotyczące wieloletniej umowy na dostawę ciepła do sieci ciepłowniczej miasta Konina zakończono w grudniu 2015. Efektem tych negocjacji jest przygotowana do podpisania umowa wieloletnia, która określa zasady dostaw ciepła z nowej jednostki w latach 2020 - 2030.

System zdalnego odczytu liczników w Tauron Ciepło

■ Tauron Ciepło rozpoczął wdrażanie nowoczesnego systemu zdalnego odczytu liczników ciepła oraz zdalnego monitorowania węzłów cieplnych, który ma za zadanie wspierać proces rozliczeń z klientami, ułatwić monitorowanie pracy sieci ciepłowniczej, a także ograniczać ryzyko awarii.

System zdalnych odczytów węzłów cieplnych zapewni bezpieczeństwo dostaw ciepła i umożliwi wykrywanie nieprawidłowości i awarii bez potrzeby angażowania klientów. System ułatwi prowadzenie analiz zużycia ciepła. Dzięki temu będzie można racjonalnie korzystać z ogrzewania i ciepłej wody, a w efekcie oszczędzać.

Nowym systemem będą objęci wszyscy odbiorcy Tauron Ciepło zarówno indywidualni jak i grupowi: spółdzielnie mieszkaniowe, odbiorcy komunalni, wspólnoty mieszkaniowe, obiekty użyteczności publicznej, obiekty handlowe oraz odbiorcy przemysłowi.

Wprowadzenie systemu zdalnych odczytów jest kolejnym krokiem w kierunku unowocześniania rozwiązań technologicznych wykorzystywanych przez Tauron Ciepło co przekłada się bezpośrednio na lepszą jakość



usług i podniesienie poziomu efektywności energetycznej.

Nakłady inwestycyjne przeznaczone na wprowadzenie systemu zdalnych odczytów liczników ciepła oraz monitoringu węzłów ciepłowniczych wyniosą łącznie około 10 mln złotych. Projekt obejmuje aż 9500 liczników w systemie zdalnego odczytu i docelowo około 2400 liczników węzłów ciepłych w systemie stałego monitoringu. Całkowite wdrożenie systemu planowane jest na koniec 2016 r.

Oferta Energa dla wielodzietnych rodzin

■ Energa przygotowała ofertę dla rodzin wielodzietnych posiadających Kartę Dużej Rodziny. Spółka jest jedynym sprzedawcą energii, który przystąpił do tego programu. To nowa propozycja Grupy Energa dla klientów indywidualnych posiadających ogólnopolską Kartę Dużej Rodziny. Pierwszą ofertę dla rodzin z co najmniej trójką dzieci Energa wprowadziła w październiku 2015 roku.

W ramach nowej oferty „Po Prostu Rodzina” opłata za kWh energii elektrycznej w taryfie jednostrefowej G11 została obniżona z 0,295 zł do 0,285 zł brutto, a opłata handlowa z 5,37 zł do 4,99 zł/m-c (przy korzystaniu z elektronicznej faktury). Skala oszczędności zależy od aktualnych warunków u obecnego sprzedawcy oraz wielkości zużycia energii. Im wyższe, tym większa oszczędność. I tak przykładowo: przy zużyciu 2500 kWh rocznie może ona wynieść do 140 zł, a przy 4000 kWh – do 220 zł. Aby klienci mogli dokładnie oszacować swoje oszczędności Energa na stronie www.energa.pl udostępniła kalkulator, za pomocą którego można je w prosty sposób obliczyć.

Poza korzystniejszą ceną energii i stawką opłaty handlowej, rodziny wielodzietne mogą korzystać również z zabezpieczenia przed podwyżkami cen energii przez kolejne 24 miesiące. By skorzystać z oferty „Po Prostu Rodzina” wystarczy wysłać wypełniony elektroniczny formularz Umowy na Odległość, który jest dostępny na stronie <http://www.energa.pl/rodzina>. Po kliknięciu linka aktywującego, klient otrzymuje na podany adres mailowy umowę w wersji elektronicznej, a umowa papierowa jest dostarczana do domu pocztą kurierską, opłaconą przez spółkę. W ten sposób, bez wychodzenia z domu, z dowolnego miejsca w Polsce, można załatwić wszystkie formalności.

Kraków zainteresowany zakupem EC Łęg

■ Jak poinformowała „Polska Gazeta Krakowska” (15.06) władze Krakowa prowadzą rozmowy z EDF o zakupie EC Łęg. Fakt złożenia przez miasto oferty zakupu elektrociepłowni

potwierdził wiceprezydent ds. inwestycji Tadeusz Trzmiel. Jak czytamy w „Gazecie Krakowskiej” rozmowy są na bardzo wczesnym etapie i nie ma jeszcze uzgodnień co do tego, jak miałyby być przeprowadzona transakcja zakup EC oraz jaka byłaby jej wartość.

NFOŚiGW będzie wspierał m.in. niskoemisyjną gospodarkę i geotermię

■ PAP (14.06): 2,5 mld zł na promocję niskoemisyjnej gospodarki, 0,5 mld zł na geotermię, 0,5 mld zł na zmniejszenie zużycia energii w budownictwie oraz 1 mld zł na wsparcie zielonych technologii w przedsiębiorstwach - zapowiedział NFOŚiGW w ramach programów na 2016 r.

Na konferencji prasowej przedstawiciele Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej zaprezentowali niektóre z priorytetowych programów na 2016 rok.

Wiceprezes NFOŚiGW Artur Szymon Michalski zapowiedział, że cała lista programów będzie zawierała w sumie kilkadziesiąt pozycji; ma być gotowa w ciągu miesiąca.

Zaprezentowane na konferencji programy dotyczą przede wszystkim energetyki - odnawialnej i konwencjonalnej. Chodzi głównie o wsparcie innowacji służących poprawie jakości powietrza oraz sprzyjające niskoemisyjnej gospodarce.

Michalski wyjaśnił, że 1 mld zł będzie przeznaczony na wsparcie innowacyjnych technologii środowiskowych w przedsiębiorstwach (program Sokół). Z tej kwoty 50 mln zł ma być przeznaczony na dotacje dla firm na badania i rozwój, zaś 950 mln zł ma trafić na finansowanie zwrotne (950 mln zł) na fazę wdrożeniową projektów przedsiębiorstw. Wiceprezes dodał, że w tym programie możliwe będzie też finansowanie w postaci inwestycji kapitałowej Funduszu.

Kolejny miliard zł ma trafić na programy wspierające poprawę jakości powietrza: po pół miliarda na projekty związane z wykorzystaniem zasobów geotermalnych w energetyce oraz na zmniejszenie zużycia energii w budownictwie.

W przypadku geotermii, Fundusz przewiduje pożyczki dla przedsiębiorców bądź wejście kapitałowe. Z kolei w programie mającym na celu zmniejszenie wykorzystania energii w budownictwie - 200 mln zł będzie stanowiło finansowanie zwrotne - a 300 mln zł zostanie przeznaczony na dotacje dla instytucji takich jak hospicja, muzea, obiekty sakralne czyabytki.

Najwięcej pieniędzy, czyli 2,5 mld zł, NFOŚiGW przeznaczy na program mający wspierać przedsięwzięcia niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki, czyli takiej która oszczędnie korzysta z zasobów. Będą



to pożyczki dla firm chcących m.in. zmniejszyć swoje emisje. Wspierana będzie też budowa systemów ciepłowniczych i chłodniczych.

Michalski dodał, że 300 mln zł w formie dotacji będzie też przeznaczane na źródła wysokiej sprawnej kogeneracji.

Przedstawiciele NFOŚiGW pytani byli przez dziennikarzy m.in. o przyszłość takich programów jak Prosument (wspierającego rozproszoną energetykę odnawialną) jak i Kawka (czyli dofinansowanie wymiany indywidualnych pieców węglowych).

Wiceprezes powiedział, że w przypadku Prosumenta obecnie prowadzone są rozmowy z Bankiem Ochrony Środowiska, który ma go realizować (BOŚ zaprzestał naboru wniosków w połowie ub.r.). Związane jest to też z procedowaną nowelą ustawy o OZE - obecnie w Senacie. „Prowadzimy rozmowy na temat wdrażania tego programu. Jeśli wszystko pójdzie dobrze, mam na myśli ustawę o OZE, to program wejdzie w życie i będziemy mogli go realizować” - podkreślił Michalski.

Dodał też, że Fundusz w nowej odsłonie programu Prosument ma kłaść większy nacisk na finansowanie pożyczkowe, a nie dotacyjne. Nie wiadomo natomiast, jaki będzie jego ostateczny budżet. Zgodnie z wcześniejszymi decyzjami, obecny budżet Prosumenta wynosi 800 mln zł.

Co do kotłów węglowych, Michalski ocenił, że finansowaniem ich wymiany powinny zająć się bardziej Wojewódzkie Fundusze Ochrony Środowiska, a nie sam Narodowy Fundusz. „W tym celu istnieją WFOŚiGW, mogą one ze swoich środków te rzeczy wspierać. Będziemy dążyć, żeby WFOŚiGW tym bardziej się zajęły” - powiedział. Zapewnił też, że NFOŚiGW będzie je wspierać, m.in. przez program doradztwa energetycznego prowadzonego w terenie.

Prezes NFOŚiGW Kazimierz Kujda dodał, że Wojewódzkie Fundusze mają lepszą wiedzę i warunki do realizowania takich programów. Są one też bliżej beneficjentów. Zapowiedział, że rozmowy m.in. w tej sprawie z WFOŚiGW mają się odbyć pod koniec miesiąca. Zwrócił też uwagę, że Narodowy Fundusz musi się obecnie skupić na wdrażaniu dużych programów z perspektywy finansowej UE na lata 2014-2020, które są opóźnione mniej więcej o trzy lata.

Mniej firm skorzysta ze zwolnienia z akcyzy przy zakupie węgla

■ „Rzeczpospolita” (20.06) informuje, że Ministerstwo Finansów chce wprowadzić z początkiem przyszłego roku ograniczenia w zwolnieniu z akcyzy na węgiel przy zakupie tego paliwa do celów opałowych.

W dzienniku czytamy, że od początku roku z węglowej akcyzy zostały zwolnione firmy, w których koszt węgla stanowi przynajmniej 10 proc. ogółu kosztów oraz podmioty, które wdrożyły system ochrony środowiska lub podwyższyły efektywność energetyczną, co zostało potwierdzone certyfikatami EMAS oraz ISO 14001:2004 i ISO 50001:2011.

Jak donosi gazeta od początku roku z węglowej akcyzy będą zwolnione firmy, które spełniają oba warunki, czyli te w których koszt węgla stanowi przynajmniej 10 proc. ogółu kosztów i posiadają one jednocześnie certyfikaty potwierdzające wdrożenie systemu ochrony środowiska i zwiększenia efektywności energetycznej.

PKEE zawiera międzynarodową koalicję na rzecz promocji wsparcia na modernizację energetyki

■ Portal CIRE.PL (27.06) informuje, że Polski Komitet Energii Elektrycznej zawiera międzynarodową koalicję na rzecz promocji wsparcia na modernizację energetyki - w ramach rewizji systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ (EU ETS).

Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE) zorganizował 22 czerwca br. w Brukseli debatę z udziałem przedstawicieli energetyki oraz europosłów z Europy Środkowo-Wschodniej z Komisji ds. Przemysłu Badań Naukowych i Energii oraz z Komisji ds. Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności.

PKEE reprezentowali prezes Tauron Polska Energia Remigiusz Nowakowski, oraz wiceprezes PGE Polska Grupa Energetyczna - Marta Gajęcka.

Głównym przedmiotem debaty były kompensacje dla sektorów energetycznych mniej zaocznych państw, z tytułu rosnących kosztów związanych z zakupem uprawnień do emisji. W ramach rewizji systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ przewidziane są dwa instrumenty kompensacyjne: częściowo darmowy przydział uprawnień do emisji oraz środki finansowe na inwestycje z Funduszu Modernizacyjnego.

Przedstawiciele PKEE podkreślali, że państwa o wskaźniku PKB/capita poniżej 60 proc. średniej unijnej oraz innym niż większość państw unijnych punkcie startowym w zakresie rozwoju technologii niskoemisyjnych, które zgodnie z projektem rewidowanej dyrektywy kwalifikują się do skorzystania z dodatkowych ulg, powinny mieć możliwość pełnego wykorzystania tych środków oraz większej kontroli nad portfolio finansowanych z nich projektów inwestycyjnych.

PKEE zaprezentował w tym kontekście wspólne stanowisko stowarzyszeń energetycznych



z Polski, Grecji, Estonii, Bułgarii, Chorwacji i Rumunii.

Wśród głównych postulatów wspólnego wystąpienia jest między innymi utrzymanie obecnej formuły rozliczania darmowych uprawnień do emisji w oparciu o krajowe plany inwestycyjne, co znacznie zwiększyłoby szanse na pełne wykorzystanie darmowych przydziałów uprawnień. Stowarzyszenia postulują też większą kontrolę państw – beneficjentów nad zarządzaniem środkami z Funduszu Modernizacyjnego i ograniczenie w tym obszarze roli instytucji UE oraz innych państw niebędących beneficjentami. Propozycja Komisji Europejskiej daje bowiem szerokie kompetencje decyzyjne w tym obszarze Europejskiemu Bankowi Inwestycyjnemu oraz innym państwom niekorzystającym z funduszu.

Jak podkreśla PKEE zebrani na sali przedstawiciele Parlamentu Europejskiego wyrazili zrozumienie dla postulatów sześciu stowarzyszeń i zadeklarowali swoje poparcie w tych obszarach w dalszym procesie negocjacji rewizji dyrektywy ETS. Podkreślali, że kompensacje muszą maksymalnie wspierać państwa mniej zaawansowane w transformacji energetycznej i nie można narzucać im odgórnie technologii wytwarzania energii elektrycznej.

XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

konferencja

Zakopane

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
oraz PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem
uprzejmie zapraszają Państwa do udziału
w XIX Konferencji Ekonomiczno-Technicznej
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni,
która odbędzie się w dniach 23-25 sierpnia 2016 r.
w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem.

Patronat Honorowy Konferencji: **Burmistrz Miasta Zakopane**

Szczegółowe informacje: www.igcp.org.pl

23-25
sierpnia
2016



Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o. – już 20 lat

■ Przedsiębiorstwo powstało w wyniku komunalizacji mienia państwowego na bazie wydzielonego majątku Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Łomży. Zakład Wodociągów, Kanalizacji i Energetyki Ciepłej został powołany jako jednostka budżetowa miasta Zambrów 1 października 1991 r.

Główne zadania Zakładu to: zaopatrzenie miasta w wodę pitną, zapewnienie energii ciepłej na cele centralnego ogrzewania do budynków wielorodzinnych. Była to działalność w zakresie eksploatacji, inwestycje spoczywały na budżecie miejskim.

Uchwałą z dnia 11 czerwca 1996 r. Rada Miejska w Zambrowie podjęła decyzję o utworzeniu jednoosobowej spółki miasta Zambrów, a aktem notarialnym z 28 czerwca 1996 r. powołano spółkę pod nazwą Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o. Spółka rozpoczęła działalność z dniem 1 września 1996r. na bazie majątku dotychczasowego zakładu budżetowego, przekazanego na własność spółce.

Od początku powstania zakładu, a później spółki ZCiW kieruje Stefan Piszczatowski – Prezes Spółki jako jednoosobowy Zarząd. Obecnie przedsiębiorstwo składa się z działów: energii ciepłej; wodociągów i kanalizacji; oczyszczalni ścieków i prowadzi działalność



Statuetki „Przyjaciel ZCiW Sp. z o.o.” otrzymali: od lewej Prezes ZWKIEC Sp. z o.o. w Wysokiem Mazowieckiem – Andrzej Michalski, Prezes IGCP – Jacek Szymczak, Prezes IGWP – Dorota Jakuta

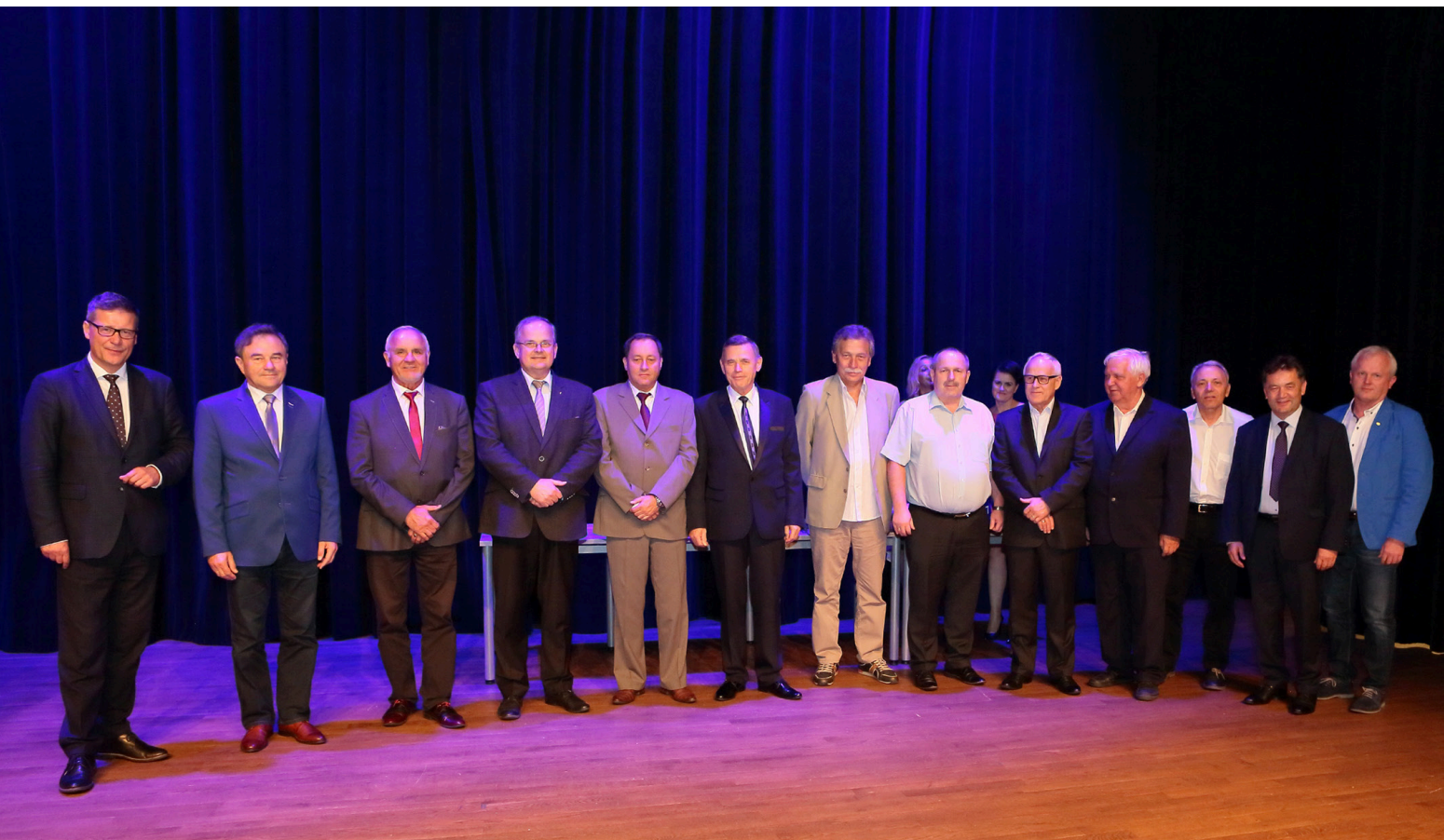


prezentacje

w zakresie: produkcji i dystrybucji ciepła, wydobycia, uzdatniania i doprowadzenia wody, odprowadzania i oczyszczania ścieków oraz usług budowy sieci i przyłączy ciepłowniczych, wodociągowych i kanalizacyjnych. Zaopatruje w ciepło budynki wielorodzinne, komunalne i spółdzielcze, użyteczności publicznej oraz budynki indywidualne. Ciepłownia posiada 4 jednostki kotłowe o łącznej mocy 32,7 MW. Zasilanie odbiorców siecią ciepłowniczą wysokoparametrową.

Uroczystości jubileuszowe 20-lecia powołania Spółki Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi sp. z o.o. odbyły się w dniu 30 czerwca. W uroczystości wzięli udział: władze miasta i spółki, liczne grono przedstawicieli firm wodociągowych i ciepłowniczych, klienci przedsiębiorstwa oraz liczne grono pracowników. W imieniu IGCP gratulacje i życzenia wszystkim pracownikom spółki, na ręce Prezesa Stefana Piszczatowskiego złożył Prezes Jacek Szymczak, a w imieniu Izby Gospodarczej Wodociągi Polskie Pani Prezes Dorota Jakuta.

Statuetkami „Przyjaciel ZCiW Sp. z o.o.” uhonorowani zostali: Prezes ZWKiEC Sp. z o.o. w Wysokiem Mazowieckiem – Andrzej Michalski, Prezes IGCP- Jacek Szymczak, Prezes IGWP – Dorota Jakuta.



Goście



Gratulacje w imieniu IGCP Prezesowi Stefanowi Piszczatowskiemu złożył Jacek Szymczak



Prezes Stefan Piszczatowski

XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

konferencja

Zakopane

23-25 sierpnia 2016

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
oraz PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem
uprzejmię zapraszają Państwa do udziału
w XIX Konferencji Ekonomiczno-Technicznej
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni,
która odbędzie się w dniach 23-25 sierpnia 2016 r.
w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem.

Patronat Honorowy Konferencji:
Burmistrz Miasta Zakopane

Szczegółowe informacje: www.igcp.org.pl



Szkolenie warsztatowe w Mielnie

8-9 czerwca 2016 r.

■ W dniach 8-9 czerwca 2016 r. odbyło się w Mielnie w Hotelu Royal Park szkolenie warsztatowe nt. „Uzdatnianie wody, zabezpieczenia antykorozyjne, chemiczne czyszczenie wymienników i kotłów oraz ograniczanie ubytków wody sieciowej w ciepłownictwie systemowym”.

W szkoleniu uczestniczyło 21 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Wykład nt. „Wymagania i normy jakości wody w systemach ciepłowniczych w kraju i w wybranych krajach Unii Europejskiej. Jakość wody a bezpieczeństwo antykorozyjne i antyosadowe sieci ciepłowniczej i wymienników ciepła oraz urządzeń pomiarowych” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.
2. Wykład nt. „Problemy korozji w sieciach i instalacjach ciepłowniczych, mechanizm korozji. Monitorowanie szybkości korozji” przedstawił dr inż. Jezmar Jankowski z CORRPOL Gdańsk.
3. Wykład nt. „Korozja rurociągów ciepłowniczych od strony zewnętrznej, zabezpieczenie sieci ciepłowniczej przed korozją spowodowaną prądami błędzącymi” przedstawił dr inż. Wojciech Sokółski z CORRPOL Gdańsk.
4. Wykład nt. „Praktyczne nowoczesne metody uzdatniania wody na potrzeby ciepłowni komunalnych. Jednostkowe koszty przygotowania wody różnymi znanymi metodami. Przykłady korzyści zastosowania instalacji membranowych odwróconej osmozy i nanofiltracji” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.
5. Wykład nt. „Odgazowanie próżniowe jako nowoczesna metoda odtleniania wody uzupełniającej zładu ciepłownicze. Nerka ciepłownicza jako uniwersalna metoda podczyszczania wody sieciowej” przedstawił mgr inż. Grzegorz Tabisz z EURO-WATER Warszawa.
6. Wykład nt. „Chemiczne czyszczenie wymienników ciepła i kotłów wodnych. Problemy związane ze skutecznym oczyszczeniem, pasywacją powierzchni wymiany ciepła oraz neutralizacją ścieków. Procedura uzyskiwania uprawnień dozoru technicznego w zakresie gotowania alkalicznego, trawienia i czyszczenia chemicznego przy remoncie chemicznym kotłów pod dozorem technicznym” przedstawił mgr inż. Arkadiusz Nalikowski z MARCOR Gdańsk.

7. Wykład nt. „Biofilm i korozja w instalacjach ciepłej wody użytkowej. Termiczne i chemiczne metody zwalczania bakterii z rodzaju Legionella w instalacjach c.w.u. Czy przedsiębiorstwo ciepłownicze odpowiada za korozję instalacji c.w.u.?” przedstawił mgr inż. Jan Marjanowski z MARCOR Gdańsk.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

Szkolenie Ekonomiczne w Mielnie

8-9 czerwca 2016 r.

■ W dniach 8-9 czerwca 2016 r. odbyło się w Mielnie w Hotelu Royal Park Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu uczestniczyło 29 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Wykład nt. „Podatek akcyzowy od paliw i energii w ciepłownictwie – aktualne problemy i przewidywane zmiany” przedstawił Wojciech Krok – Doradca Podatkowy, Parulski i Wspólnicy Doradcy Podatkowi s.c. Poznań.
2. Wykład nt. „Podatek od nieruchomości w ciepłownictwie – aktualne problemy i przewidywane zmiany” przedstawiła Anna Dziura – Kierownik w Departamencie Podatków Bezpośrednich ECDDP Sp. z o.o.
3. Wykład nt. „Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy i przewidywane zmiany” przedstawił Andrzej Nikończyk – Członek Zarządu, Doradca Podatkowy, Kolibski Nikończyk Dec & Partnerzy Doradztwo Podatkowe Warszawa.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa

Inwałd, 13-14 czerwca 2016 r.

■ W dniach 13-14 czerwca 2016 roku w Hotelu Park Łysoń w Inwałdzie odbyło się Seminarium Regionalne Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z PEC TERMOWAD Wadowice.

W seminarium uczestniczyły 33 osoby – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Prezentację PEC TERMOWAD Wadowice przedstawił Wiesław Wróbel – Prezes Zarządu PEC TERMOWAD Wadowice Sp. z o.o.
2. Wykład nt. „Aktualne problemy funkcjonowania sektora ciepłowniczego” przedstawił Bogusław Reguński – Wiceprezes Zarządu IGCP.
3. Wykład nt. „Optymalizacja inwestowania w moc źródeł ciepła” przedstawił Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów S.A.
4. Wykład nt. „Problematyka mocy ciepłej zamówionej przez odbiorców na potrzeby ogrzewania i ciepłej wody – zasada ustalania, analiza, postępowanie przy przekra-

czaniu” przedstawiła Adrianna Robak – Kierownik Działu Obsługi Klienta, LPEC S.A. w Lublinie.

5. Prezentację nt. „Odpady drzewne jako paliwo w ciepłownictwie” przedstawił Piotr Górecki z AGRO Forst & Energietechnik GmbH Skawina.
6. Prezentację nt. „Wykorzystanie biowęgla w generacji taniej oraz ekologicznej energii elektrycznej i ciepłej w przedsiębiorstwach ciepłowniczych” przedstawił Paweł Drobniak – Dyrektor ds. Sprzedaży i Rozwoju TIMEX S.A. Warszawa.
7. Wykład nt. „Praktyczne aspekty regulowania stanu prawnego urządzeń przesyłowych na obcych nieruchomościach przez przedsiębiorstwo ciepłownicze” przedstawił Wojciech Gwoździak.
8. Wykład nt. „Regulacja praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urządzeń przesyłowych w ciepłownictwie:
 - ustanowienie służebności przesyłu,
 - wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu i za bezumowne korzystanie z nieruchomości,
 - zasiedzenie służebności gruntowej i służebności przesyłu”

przedstawił Piotr Zamroch – Radca Prawny, Kancelaria Prawna Toruń.

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







„District heating in the context of the EU ETS and EU climate and energy goals” – seminarium pod patronatem Wiceprzewodniczącego Parlamentu Europejskiego, Ryszarda Czarneckiego

■ Wydarzenie miało miejsce 15 czerwca i jego celem była promocja polskiego ciepłownictwa wśród decydentów europejskich oraz zabieganie o korzystne dla ciepłownictwa zmiany w propozycji reformy dyrektywy dotyczącej system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (ETS). Izbę reprezentowali i brali udział we wszystkich merytorycznych spotkaniach Zarząd IGCP Jacek Szymczak, Bogusław Reguński oraz Prezes Krzysztof Figat.

- Seminarium prowadził Prezes Jacek Szymczak;
- Wprowadzenie do seminarium wygłosił poseł do Parlamentu Europejskiego Bolesław Piecha, członek komisji ENVI (Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności);
- Jadwiga Wiśniewska, posłanka do Parlamentu Europejskiego i członkini komisji ENVI, w swoim wystąpieniu powiedziała, że „ciepłownictwo sieciowe musi pozostać atrakcyjne cenowo; w przeciwnym razie ludzie przerzucą się na tańsze rozwiązania, także węglowe, ale podlegające mniejszym wymogom i trudniejsze w kontroli. Z tego powodu w pracach nad reformą ETS dla ciepłownictwa sieciowego kluczowe będzie utrzymanie go w grupie sektorów zagrożonych ucieczką emisji. (...) Zdecydowanie ostrzegam przed wszelkimi pomysłami, aby ciepłownictwu sieciowemu odebrać darmowe uprawnienia i przekazać je europejskim przedsiębiorstwom. Choć jestem wielką zwolenniczką ich ochrony, nie może się ona odbywać kosztem ciepłownictwa sieciowego”;
- Paul Hodson, naczelnik wydziału do spraw efektywności energetycznej w Komisji Europejskiej, przedstawił najważniejsze założenia Strategii Grzewczo – Chłodniczej;
- Martin Hajek z Czeskiego Stowarzyszenia Ciepłownictwa Systemowego, przedstawił sytuację branży w Czechach, wskazując wyzwania, przed którymi obecnie stoi;
- Jacek Szymczak, prezes IGCP, przedstawił sytuację ciepłownictwa systemowego w Polsce oraz jego rolę w wypełnianiu celów klimatycznych i norm środowiskowych.

W dyskusji udział wzięli:

- Posłowie do Parlamentu Europejskiego - sprawozdawcy cienie negocjujący stanowiska grup politycznych w Parlamencie Europejskim w pracach nad reformą ETS i raportem prof. Adama Gierka dotyczącym strategii grzewczo – chłodniczej;
- Członkowie komisji Parlamentu Europejskiego ENVI (Komisja ds. Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności) oraz ITRE;
- (Komisja ds. przemysłu, energii i badań naukowych);
- Doradcy posłów do Parlamentu Europejskiego;
- Naczelnik wydziału „Implementacja ETS” z Komisji Europejskiej;
- Członek jednostki Komisji Europejskiej odpowiedzialnej za przygotowanie propozycji reformy ETS;
- Doradca do spraw energii z Rady UE;
- Wice minister Litwy ds. środowiska;
- Ekspert do spraw ciepłownictwa i strategii grzewczo – chłodniczej z agencji Komisji Europejskiej EASME;
- Przedstawiciele prezydencji holenderskiej i słowackiej;
- Przedstawiciele stałych przedstawicielstw krajów członkowskich;
- Członkowie gabinetów komisarzy Sefcovic (Unia Energetyczna) i Cretu (polityka regionalna);
- Przedstawiciele europejskich organizacji branżowych;
- Przedstawiciele firm energetycznych.

Spotkanie i dyskusja zakończyły się deklaracją współpracy i kolejnych działań, zmierzających do nadania takiego kształtu toczącym się pracom nad reformą ETS, który zapewni rozwój ciepłownictwa systemowego. Ważnym tematem pozostaje również strategia Ciepłowniczogrzewcza, która nakreśli kierunki rozwoju branży i powinna odzwierciedlać specyfikę systemów danych państw UE.

Podczas wizyty przedstawiciele IGCP zabiegali o korzystne zapisy w projektowanej zmianie Dyrektywy o ETS oraz Strategii ciepłowniczogrzewczej. W związku z tym w dniach 15-16 czerwca spotkali się również z decyden-



tami, odpowiadającymi za kształt przyszłych regulacji:

- Doradcami prof. Jerzego Buzka;
- GiedreSvetikaite, doradczynią posła Algirdasa Saudargasa (Europejska Partia Ludowa), sprawozdawcą cieniem w pracach PE nad raportem dotyczącej Strategii Grzewczo – Chłodniczej;
- Panem Adamem Guibourge-Czetwertyński, reprezentantem Polski z ramienia Stałego Przedstawicielstwa RP przy UE;
- Karoliną Štelmokaite, doradczynią do spraw energii w Partii Zielonych;
- Posłem Andrzejem Grzybem;
- Jadwigą Wiśniewską, posłanką do Parlamentu Europejskiego;
- EllenValkenborgs, doradczynią IvoBeleta, (Europejska Partia Ludowa), sprawozdawcą cieniem z komisji ENVI w pracach nad reformą ETS.

Wynikiem spotkań jest przygotowywanie kolejnych poprawek do wymienionych dokumentów i zabieganie o ich wdrożenie do ostatecznego kształtu obu propozycji, jeszcze na etapie obecnego procesu negocjacyjnego. Kolejnym krokiem będzie przekonywanie decydentów o konieczności przyjęcia propozycji Izby na szczęblu Komisji Europejskiej i Parlamentu Europejskiego.



Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy
do udziału w jubileuszowym
XX Forum Ciepłowników Polskich!

11-14 września 2016

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie