



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 292
1/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Ustawa o efektywności
energetycznej**

**Ustawa o pozasądowym
rozwiązywaniu sporów**

**Walne Zgromadzenie IGCP
oraz zgromadzenia oddziałów
regionalnych izby**



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.
20-325 Lublin
ul. Droga Męczenników Majdanka 90



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. Pieszycza 10



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





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

- 6-7 Kalendarium IGCP**
8-14 Prawo w energetyce
15-16 Korespondencja
15-16 ■ Centrum ds. REACH i CLP poinformowało, że z końcem roku 2016 Centrum ds. REACH i CLP przestało pełnić funkcję Punktu Konsultacyjnego ds. REACH i CLP Ministerstwa Rozwoju.
- 17-33 Aktualności**
34 Pożegnanie ciepłownika
35 Prezentacje
35 ■ Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pleszcu.
- 36-38 Szkolenia, seminaria, konferencje**
36 ■ Szkolenie warsztatowe nt. „Służebności przesyłu” Warszawa 10 stycznia 2017 r.
36 ■ Szkolenie warsztatowe Warszawa 17 stycznia 2017 r.
37 ■ Szkolenie warsztatowe Warszawa 24 stycznia 2017 r.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

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

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

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

Szanowni Państwo,

W pierwszym numerze naszego miesięcznika w roku 2017 chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka – naszym zdaniem – ważnych zagadnień dla naszego środowiska.

Z dniem 1 października 2016 r. weszła w życie nowa ustawa o efektywności energetycznej. Pozornie wydaje się, że jest praktycznie kopią tej starej, jednak jej regulacje zmieniają fundamentalnie podejście do poprawy efektywności energetycznej i znacząco wpływają na kształtowanie się strategii działania każdego przedsiębiorstwa ciepłowniczego.

10 stycznia weszła w życie ustawa o pozasądowym rozwiązywaniu sporów. UOKiK zachęca konsumentów do korzystania z metod pozasądowego rozwiązywania sporu; zachęca również przedsiębiorców zgadzających się na pozasądowe rozwiązywanie sporów lub zobowiązuje ich do tego prawo.

Już dziś informujemy, że Zarząd Izby postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie na dzień 18 maja 2017 r. Walne Zgromadzenie odbędzie się w Warszawie i będzie połączone z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz seminarium ciepłowniczym. Całe wydarzenie odbędzie się w dniach 17-19 maja 2017 r. Tegoroczne Walne Zgromadzenie IGCP jest Zgromadzeniem wyborczym. W roku bieżącym kończy się kadencja Rady Izby 2013-2017. Będziecie Państwo wybierać nową Radę Izby na kadencję 2017-2021.

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie na podstawie Rozdziału IV pkt. 3 i pkt. 5 „Zasad organizacji i zakresu działania Oddziałów Regionalnych” postanowił zwołać: Zgromadzenia Oddziałów Regionalnych w następujących terminach: OR Północno-Zachodniego IGCP 15 marca 2017 r. w Gnieźnie; OR Południowo-Zachodniego 29 marca 2017 r. we Wrocławiu; OR Południowo-Wschodniego 5 kwietnia 2017 r. w Bochni; OR Północno-Wschodniego 20 kwietnia 2017 r. w Białymstoku. W trakcie Zgromadzeń Regionalnych dokonacie Państwo wyboru kandydatów do Rady Izby. Ostateczny wybór członków Rady Izby nastąpi w trakcie Walnego Zgromadzenia Izby.

Liczymy na udział w tych – ważnych dla naszego samorządu wydarzeniach – wszystkich członków Izby.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Szkolenie warsztatowe nt. Służebności przesyłu

■ W dniu 10 stycznia 2017 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Regulacja praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urządzeń przesyłowych w ciepłownictwie”. Więcej w Dziale SEMINARIA

XVII edycja POWERPOL

■ W dniach 11-12 stycznia w Warszawie odbył się XVII Kongres Energetyczno-Ciepłowniczy. Jak co roku wzięli w nim udział przedstawiciele Parlamentu, administracji rządowej oraz przedsiębiorstw energetycznych. Podczas sześciu paneli merytorycznych omawiano m.in. priorytety Rządu w 2017 roku, inwestycje w innowacyjność, potencjał inwestycyjny w ciepłownictwie systemowym, pozycje klienta. W panelu „Jak wyzwolić potencjał inwestycji w ciepło” wzięł udział Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie GR PPCS

■ W dniach 11-12 odbyło się w Warszawie, pierwsze w tym roku, spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Członkowie Grupy pracowali m.in. nad budżetem Programu, nowymi zadaniami edukacyjnymi skierowanymi do dzieci i młodzieży, redakcją kolejnego wydania kwartalnika. Z ramienia Izby w pracach Grupy wzięł udział Prezes Jacek Szymczak.

Jubileusz XX-lecia MPEC Nowy Sącz

■ W dniu 12 stycznia br. odbyły się uroczystości obchodów jubileuszu XX-lecia działalności MPEC Sp. z o.o. w Nowym Sączu. W trakcie uroczystego spotkania, które zgromadziło obecnych i byłych pracowników Spółki oraz liczną rzeszę znamienitych gości, zostały między innymi wręczone okolicznościowe nagrody dla zasłużonych pracowników. W uroczystościach ze strony Zarządu IGCP wzięł udział wiceprezes Bogusław Regulski.

XXIII Spotkanie Ciepłowników

■ W dniach 13-15 stycznia w Wiśle odbyła się kolejna edycja konferencji z udziałem przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych

i firm współpracujących z sektorem. Podczas części merytorycznej zaprezentowano m.in. szereg referatów dotyczących najnowszych rozwiązań branżowych. Patronat nad konferencją objęła IGCP, udział w niej wzięł Zarząd Izby. Prezes IGCP zaprezentował temat „Praktyka i logika tworzenia prawa w doniesieniu do ciepłownictwa systemowego”.

Odkryto się kolejne Forum ekspertów NBP

■ 16-ego stycznia br. odbyło się kolejne spotkanie Forum ekspertów NBP sektora energetycznego. W jego skład wchodzi wiceprezes Bogusław Regulski. Zadaniem ekspertów jest bieżąca ocena sytuacji w szeroko rozumianym sektorze energetycznym, czyli obejmującym energię elektryczną, gaz oraz zaopatrzenie w ciepło, pod kątem ich wpływu na gospodarkę oraz sytuację gospodarstw domowych.

Nowe propozycje dla sektora ciepłowniczego

■ W ostatnim tygodniu w siedzibie IGCP odbyły się spotkania z przedstawicielami dwóch nowych w naszym otoczeniu firm: GETEC heat&power AG z Niemiec oraz TELDUST z Danii. Pierwsza zaoferowała usługi związane z finansowaniem technologii spalania pyłu węglowego, druga zaprezentowała nowoczesną technologię oczyszczania spalin z pyłu. Już niedługo powinny znaleźć się w gronie Partnerów IGCP. W spotkaniach uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Szkolenie warsztatowe nt. taryf

■ W dniu 17 stycznia 2017 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Spotkanie Komitetu Sterującego Projektu wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 18 stycznia odbyło się pierwsze w tym roku spotkanie Komitetu Sterującego czterech organizacji pracujących nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Podczas spotkania przyjęto m.in. plan najbliższych działań wobec administracji rządowej. Izbę w spotkaniu reprezentował Zarząd IGCP.



Ciekawa inicjatywa ZMP

■ W dniu 20 stycznia br. odbyło się robocze spotkanie Zarządu Związku Miast Polskich oraz przedstawicieli kilku izb branżowych sektora komunalnego, wśród których była IGCP, reprezentowana przez wiceprezesa Bogusława Regulskiego. Spotkanie poświęcone było problemowi udziału samorządu terytorialnego w Radzie Dialogu Społecznego. Jak do tej pory, sektor samorządu terytorialnego nie uczestniczył w pracach tzw. Komisji Trójstronnej ani obecnie Rady Dialogu Społecznego, pomimo iż jest, w ocenie obiektywnej, największym pracodawcą w kraju. Zdaniem organizatorów spotkania, ta sytuacja powinna ulec zmianie. W spotkaniu wziął udział między innymi minister w Kancelarii Prezydenta RP pan Andrzej Dera.

Spotkanie w Ministerstwie

■ W dniu 24 stycznia w siedzibie Ministerstwa Energii, z inicjatywy Izby, miało miejsce spotkanie przedstawicieli resortu z Ministrem Michałem Kurtyką na czele z Zarządem IGCP oraz Dyrektorem PTEZ. Przedmiotem spotkania było omówienie możliwości współpracy przy procedowaniu na poziomie unijnym rewizji ETS oraz tzw. Pakietu zimowego. Inicjatywa spotkała się z pozytywnym przyjęciem co pozwoliło na konkretne ustalenia dotyczące formy i zakresu merytorycznej współpracy. Ponadto w wyniku przeprowadzonej dyskusji Pan Minister zwrócił się do organizacji z propozycją opracowania strategii dot. ciepłownictwa systemowego oraz kogeneracji. Uzgodniono, że na kolejnym spotkaniu (które odbędzie się za ok. 3 tygodnie) zostanie przez nasze samorzady zaprezentowana koncepcja ww. strategii.

Szkolenie warsztatowe - Pzp

■ W dniu 24 stycznia 2017 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Praktyka stosowania Prawa zamówień publicznych w ciepłownictwie po nowelizacji w 2016 r. – pierwsze doświadczenia, wątpliwości, orzecznictwo KIO”. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Posiedzenie Rady Izby

■ 25 stycznia w siedzibie Izby w Warszawie odbyło się posiedzenie Rady Izby. W trakcie posiedzenia Zarząd Izby przedstawił działalność Izby na forum krajowym i europejskim od ostatniego posiedzenia Rady w listopadzie. Obecni na posiedzeniu zapoznali się również z prognozą wykonania planu i budżetu za rok 2016. Przyjęto plan działalności Izby oraz preliminarz budżetowy na rok 2017.

Spotkanie w ramach FOEEiG

■ W dniu 26 stycznia w Warszawie Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu zorganizowało spotkanie dotyczące Pakietu zimowego. Podczas spotkania analizowano regulacje prawne zawarte w Pakiecie obejmujące:

1. odnawialne źródła energii,
2. wysokosprawną kogenerację,
3. efektywność energetyczną,
4. transgraniczny handel energią elektryczną (interkonektory).

Z ramienia IGCP w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Ministerstwo Energii zainteresowane rozwojem ciepłownictwa systemowego

■ W dniu 30 stycznia br., w siedzibie Ministerstwa Energii, odbyło się spotkanie Zarządu IGCP: Jacka Szymczaka oraz Bogusława Regulskiego z przedstawicielami Departamentu Energii Odnawialnej ME, którego tematem było omówienie sytuacji sektora ciepłowniczego, wskazanie szans i barier jego rozwoju, między innymi w kontekście walki ze smogiem. W spotkaniu wziął również udział Dyrektor PTEZ Janusz Ryk, natomiast ze strony DEO ME obecny był dyrektor Andrzej Kazimierski oraz naczelnik Mariusz Radziszewski. Jednym z tematów rozmowy była kwestia wznowienia działań na rzecz uruchomienia programu wsparcia dla rozwoju kogeneracji, przez grupę czterech organizacji branżowych, wśród których są między innymi IGCP i PTEZ. Rozmówcy podkreślili wagę systemów ciepłowniczych oraz kogeneracji w poprawie bezpieczeństwa energetycznego oraz likwidacji niskiej emisji w aglomeracjach miejskich. Uzgodniono, że ustalenia dotyczące potencjalnej współpracy zostaną uzgodnione podczas planowanego na przyszły tydzień szerszego spotkania pod przewodnictwem Pana Ministra Michała Kurtyki.

Spotkanie IGCP i PTEZ w sprawie współpracy z Ministerstwem Energii

■ Zarząd IGCP oraz kierownictwo PTEZ podsumowali na spotkaniu w dniu 30 stycznia br. dobry klimat polityczny jaki w ostatnim czasie pojawił się dla ciepłownictwa i kogeneracji. Podkreślono konieczność uruchomienia pilnych działań merytorycznych na rzecz stworzenia mechanizmów wsparcia dla ciepłownictwa i kogeneracji, szczególnie kontynuowanie prac nad mechanizmami wsparcia dla kogeneracji.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 3 stycznia 2017 r.:

- poz. 10 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 3 stycznia 2017 r. w sprawie wykazu spółek, w których prawa z akcji Skarbu Państwa wykonują inni niż Prezes Rady Ministrów członkowie Rady Ministrów, pełnomocnicy Rządu lub państwowe osoby prawne;

Dziennik Ustaw z dnia 4 stycznia 2017 r.:

- poz. 14 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 20 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie regulaminu postępowania przy rozpoznawaniu odwołań;

Dziennik Ustaw z dnia 4 stycznia 2017 r.:

- poz. 22 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 20 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 4 stycznia 2017 r.:

- poz. 24 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 29 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczególnych zasad rachunkowości oraz planów kont dla budżetu państwa, budżetów jednostek samorządu terytorialnego, jednostek budżetowych, samorządowych zakładów budżetowych, państwowych funduszy celowych oraz państwowych jednostek budżetowych mających siedzibę poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej;

Dziennik Ustaw z dnia 5 stycznia 2017 r.:

- poz. 36 – Porozumienie paryskie do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r., przyjęte w Paryżu dnia 12 grudnia 2015 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 5 stycznia 2017 r.:

- poz. 37 – Oświadczenie rządowe z dnia 16 listopada 2016 r. w sprawie mocy obowiązującej Porozumienia paryskiego do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzonej w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r., przyjętego w Paryżu dnia 12 grudnia 2015 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 9 stycznia 2017 r.:

- poz. 43 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 14 grudnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatku akcyzowym;

Dziennik Ustaw z dnia 9 stycznia 2017 r.:

- poz. 47 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wysokości i sposobu pobierania wpisu od odwołania oraz rodzajów kosztów w postępowaniu odwoławczym i sposobu ich rozliczania;

Dziennik Ustaw z dnia 10 stycznia 2017 r.:

- poz. 54 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie nadania statutu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu;

Dziennik Ustaw z dnia 11 stycznia 2017 r.:

- poz. 61 – Ustawa z dnia 15 grudnia 2016 r. o zmianie ustawy o rachunkowości;

Dziennik Ustaw z dnia 12 stycznia 2017 r.:

- poz. 68 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie informacji podatkowych;

Dziennik Ustaw z dnia 13 stycznia 2017 r.:

- poz. 85 – Ustawa z dnia 15 grudnia 2016 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 13 stycznia 2017 r.:

- poz. 95 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 stycznia 2017 r. w sprawie określenia wykazu spółek o istotnym znaczeniu dla gospodarki państwa;

Dziennik Ustaw z dnia 17 stycznia 2017 r.:

- poz. 108 – Ustawa budżetowa na rok 2017 z dnia 16 grudnia 2016 r.;

**Dziennik Ustaw z dnia 20 stycznia 2017 r.:**

■ poz. 126 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie nadania statutu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska we Wrocławiu;

Dziennik Ustaw z dnia 20 stycznia 2017 r.:

■ poz. 128 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 14 grudnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo o ruchu drogowym;

Dziennik Ustaw z dnia 20 stycznia 2017 r.:

■ poz. 130 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o wspieraniu termomodernizacji i remontów;

Dziennik Ustaw z dnia 23 stycznia 2017 r.:

■ poz. 138 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 10 stycznia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wzoru pełnomocnictwa ogólnego i wzoru zawiadomienia o zmianie, odwołaniu lub wypowiedzeniu tego pełnomocnictwa;

Dziennik Ustaw z dnia 24 stycznia 2017 r.:

■ poz. 150 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 10 stycznia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego;

Dziennik Ustaw z dnia 31 stycznia 2017 r.:

■ poz. 185 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 18 stycznia 2017 r. w sprawie utworzenia formacji obrony cywilnej;

Monitor Polski z dnia 4 stycznia 2017 r.:

■ poz. 6 – Komunikat Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 grudnia 2016 r. w sprawie uchylecia wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie dokumentowania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięć współfinansowanych z krajowych lub regionalnych programów operacyjnych;

Monitor Polski z dnia 4 stycznia 2017 r.:

■ poz. 10 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 29 grudnia 2016 r. w sprawie wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie w transakcjach handlowych;

Monitor Polski z dnia 13 stycznia 2017 r.:

■ poz. 28 – Komunikat Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 grudnia 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014–2020;

Monitor Polski z dnia 26 stycznia 2017 r.:

■ poz. 90 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 24 stycznia 2017 r. w sprawie ceny zbytu 1 Mg węgla kamiennego w sortymencie Orzech II ustalonej według ceny średniej z IV kwartału 2016 r., skorygowanej o przewidywany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych na 2017 r.;

Monitor Polski z dnia 27 stycznia 2017 r.:

■ poz. 91 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 24 stycznia 2017 r. w sprawie przeciętnej średniorocznej ceny zbytu 1 Mg węgla kamiennego w asortymencie Orzech II z 2016 r., skorygowanej o przewidywany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych na 2017 r.;

Monitor Polski z dnia 31 stycznia 2017 r.:

■ poz. 112 – Obwieszczenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 24 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia wykazu zarejestrowanych kancelarii notarialnych;



Nowa ustawa o efektywności energetycznej i nowe podejście do znanych obowiązków

■ Od października br. obowiązuje nowa ustawa o efektywności energetycznej. Pozornie wydaje się, że jest praktycznie kopią tej starej, jednak jej regulacje zmieniają fundamentalnie podejście do poprawy efektywności energetycznej i znacząco wpływają na kształtowanie się strategii działania każdego przedsiębiorstwa ciepłowniczego.

Z dniem 1 października br. weszła w życie ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 poz.831). Zastąpiła ona poprzednią, tę z 15 kwietnia 2011 r. W wielu elementach jest podobna do swojej poprzedniczki. Przede wszystkim pod względem celu – **uzyskanie odpowiedniego do założeń celu poprawy efektywności energetycznej uzyskanego po stronie energii finalnej** (czyt. zużywanej przez odbiorców końcowych).

Jak poprzednio, jednym z podstawowych mechanizmów dla uzyskania efektów poprawy efektywności energetycznej są przedsiębiorstwa energetyczne sprzedające energię (energię elektryczną, ciepło i gaz ziemny) odbiorcom końcowym. Zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, generalnie zgodnie z zakresem koncesjonowania, podmiotami tymi są przedsiębiorstwa zajmujące się wytwarzaniem energii i jej obrotem. Ta grupa przedsiębiorstw miała i nadal ma obowiązek przyczyniania się swoim działaniem do uzyskiwania konkretnych efektów w zakresie oszczędności energii.

W branży ciepłowniczej więc, regulacjom ustawy dotyczącym mechanizmów poprawy efektywności energetycznej podlega każde przedsiębiorstwo – wytwórca, przedsiębiorstwo ciepłownicze i firma obrotu (takich jak na razie praktycznie nie widać) – którego rynek, mierzony wielkością mocy zamówionej przez odbiorców końcowych jest większy niż 5 MW. Artykuł 10 ust 3 obecnie obowiązującej ustawy precyzyjnie to bardzo wyraźnie:

3. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy przedsiębiorstwa energetycznego sprzedającego ciepło odbiorcom końcowym, jeżeli łączna wielkość zamówionej mocy ciepłej przez tych odbiorców nie przekracza 5 MW w danym roku kalendarzowym.

To, co fundamentalnie różni tę ustawę od poprzedniczki, to zmiana sposobu realizacji obowiązku poprawy efektywności przez przedsiębiorstwa energetyczne.

Jeżeli w starej ustawie efekty energetyczne uzyskiwało się do sprowadzenia działań do oszczędności energii pierwotnej, tak w obecnej obowiązującej TYLKO w energii finalnej. Czyli generalnie tej, którą konsumują odbiorcy końcowi.

Kolejna zmiana to sposób rozliczenia obowiązku.

Dotychczasowe regulacje pozwalały na rozliczenia się z obowiązku zarówno świadectwami efektywności energetycznej (białymi certyfikatami) jak też poprzez uiszczenie opłaty zastępczej, nawet za całość obowiązku.

Obecnie, rozliczenie obowiązku może odbyć się **praktycznie TYLKO oszczędnością energii finalnej** - poprzez realizację przedsięwzięć poprawy efektywności energetycznej **u odbiorców końcowych** albo **świadectwami** efektywności energetycznej (białymi certyfikatami). Na marginesie pozostaje możliwość **częściowego uiszczenia opłaty zastępczej**, wg zasad opisanych w art. 11.

Art. 11. 1. Obowiązek, o którym mowa w art. 10 ust. 1, w zakresie:

1) 30% tego obowiązku za 2016 r.,

2) 20% tego obowiązku za 2017 r.,

3) 10% tego obowiązku za 2018 r.

– podmiot zobowiązany może zrealizować, uiszczając opłatę zastępczą.

2. Podmiot zobowiązany może również zrealizować obowiązek, o którym mowa w art. 10 ust. 1, za 2016 r., 2017 r. i 2018 r., uiszczając opłatę zastępczą w zakresie wyższym niż wskazany w ust. 1, jeżeli wykaże, że w roku kalendarzowym, którego dotyczy ten obowiązek, składał zlecenia kupna praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej w transakcjach sesyjnych, lecz z powodu niewystarczającej liczby ofert sprzedaży tych praw lub gdy oferowana cena tych praw była wyższa niż jednostkowa opłata zastępcza, o której mowa w art. 12 ust. 2 i 3, nie nabył praw na sześciu sesjach w ciągu roku kalendarzowego, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 10 ust. 1.

3. Podmiot zobowiązany może również zrealizować obowiązek, o którym mowa w art. 10 ust. 1, za 2019 r. i za każdy kolejny rok, uiszczając opłatę zastępczą, jeżeli w transakcjach sesyjnych w ciągu roku kalendarzowego, którego dotyczy obowiązek, o którym mowa w art. 10 ust. 1, majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej z uwagi na fakt, że cena praw majątkowych wynikających z tych świadectw była wyższa niż wysokość jednostkowej opłaty zastępczej, o której mowa w art. 12 ust. 2 i 3, lub z uwagi na niewystarczającą liczbę ofert sprzedaży tych praw.



Następna zmiana dotyczy sposobu ustalania wielkości obowiązku:

Dotychczas podstawa do ustalenia wielkości obowiązku była wielkość sprzedaży energii (u nas ciepła) **wyrażona w zł**.

Obecnie, podstawą ustalenia obowiązku jest **wielkość fizycznej sprzedaży energii (ciepła) w okresie rozliczeniowym, czyli wielkość sprzedaży ciepła w GJ**.

Tak więc, za okres od 1 stycznia 2016 do 30 września 2016 wielkość obowiązku ustalamy na podstawie **sprzedaży ciepła wyrażonej w zł** w tym okresie (przypomnę, że dotyczyło to sprzedaży ciepła, czyli część zmienna (bez opłat stałych za moc zamówioną). Natomiast za okres od 1 października do 31 grudnia 2016 r. obowiązek ustalamy na podstawie **faktycznej sprzedaży ciepła w GJ**. Praktycznie wszystkie szczegóły na ten temat znajdują Państwo w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2016 z dnia 27 października 2016 r.

Kolejna zmiana dotyczy sposobu uzyskiwania „białych certyfikatów”.

Nie ma już w nowym systemie przetargów na **świadectwa efektywności energetycznej**. **Zgodnie z art. 20ust. 3 ustawy świadectwa wydaje Prezes URE na wniosek podmiotu u którego będzie realizowane przedsięwzięcie** lub przedsięwzięcia tego samego rodzaju służące poprawie efektywności energetycznej, **albo podmiotu upoważnionego przez taki podmiot**. Generalnie, taki tryb wydawania świadectw oznacza w praktyce, że wydawane są one „ex ante”, czyli przed realizacją przedsięwzięcia.

Dla sprawności nowych mechanizmów ustawy znaczącą rolę odgrywa audyt efektywności energetycznej, który nie tylko jest podstawą uzyskiwania świadectw efektywności energetycznej, ale również służy np. do określania oszczędności energii uzyskiwanej w ramach działań własnych – wskazanych w art. 10 ust 1 punkt 1.

Trzeba nadmienić, że każde działanie służące poprawie efektywności energetycznej MUSI być udokumentowane audytem, również takie, które nie mają prawa do uzyskiwania świadectw efektywności energetycznej, jak np. te, których oszczędność roczna nie przekracza 10 toe.

Tak jak **świadectwa efektywności energetycznej**, tak też oszczędności udokumentowane **w audytach efektywności energetycznej**, mogą stanowić narzędzia do rozliczenia się z nałożonych ustawą obowiązków. Np. uzyskane samodzielnie lub w porozumieniu z innym podmiotem będącym odbiorcą końcowym dzięki inwestycjom korzystającym ze wsparcia na realizację przedsięwzięć termomodernizacyjnych finansowanych z fundu-

szu termomodernizacyjnego czy też z innych mechanizmów pomocowych. W tym zakresie ustawodawca nie postawił żadnych ograniczeń.

Wsparcie zewnętrzne pozbawia jedynie możliwości uzyskiwania świadectw efektywności energetycznej (białych certyfikatów).

Ważnym elementem działalności przedsiębiorstw, nie tylko energetycznych, wprowadzonym przez ustawę jest „audyt energetyczny przedsiębiorstwa”. Opisuje go Rozdział 5 ustawy w art. od 36 do 38. Dotyczy on „przedsiębiorców w rozumieniu ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584, z późn. zm.7)), z wyjątkiem mikro przedsiębiorcy, małego lub średniego przedsiębiorcy w rozumieniu art. 104-106 tej ustawy...”

Zapis ten oznacza, że **obowiązuje tzw. kryterium wielkości** mierzone zatrudnieniem i obrotami, a nie struktura własności.

Tak więc, z obowiązkowego audytu efektywności energetycznej przedsiębiorstwa zwolnionych będzie spora grupa podmiotów ciepłowniczych, pomimo jednolitej struktury kapitałowej opartej na gminie.

Podsumowując:

- zmiana filozofii systemu poprawy efektywności energetycznej powoduje konieczność szukania oszczędności energii generalnie u odbiorców końcowych. Konieczne jest zwiększenie aktywności przedsiębiorstwa w relacjach z wszelkimi obszarami pozyskiwania energii finalnej. I nie ma tu znaczenia, jaka to energia: elektryczna, ciepło czy też gaz przewodowy. Każdy obszar jest dobry. Więc przedsiębiorstwa ciepłownicze nie powinny się skupiać tylko w szukaniu oszczędności w obszarze ciepła.
- trzeba pamiętać, że mechanizmy poprawy efektywności energetycznej mają charakter otwarty, więc do tortu energetycznego będą wchodzić wszyscy, którzy widzą w tym interes: specjalne podmioty ESCO, instytucje finansowe, inne podmioty energetyczne, sami odbiorcy energii itd. itd. W walce o Mtoe trzeba będzie wykazać się daleko idącą aktywnością.
- dla rozliczenia obowiązku przydadzą się każde oszczędności, nie tylko te, które generują „białe certyfikaty”. Warto więc szukać i inspirować odbiorców końcowych do robienia nawet małych przedsięwzięć i na podstawie odpowiednich relacji prawnych (umowy dwustronne) umożliwić sobie przejęcie tychże efektów. Sporo do zagospodarowania leży w przedsięwzięciach małych – tutaj efekty wykazujemy tylko audytami efektywności energetycznej. Raczej potwierdzającymi (dla bezpieczeństwa) efekty ex-post, czyli po realizacji przedsięwzięcia.



- niektóre przedsięwzięcia realizowane przez podmioty zobowiązane będą ewidentnie dawały efekty w postaci oszczędności energii finalnej, np. na zużyciu energii elektrycznej, kupowanej od dostawcy. W innych przypadkach jak np. w procesie przesyłu i dystrybucji ciepła reedukacja strat przesyłu będzie oszczędnością energii finalnej przyjmując, że tenże proces przesyłu i dystrybucji ma znamiona zużycia podobnego do odbiorcy kociołowego. Ureguluje to odpowiednio rozporządzenie Ministra Energii.
 - poprawa efektywności w tym kształcie zawsze generować będzie koszty po stronie podmiotu zobowiązanego. Albo będą to koszty pozyskania świadectwa – kupienia bądź wygenerowania w ramach realizacji przedsięwzięcia – albo realizacji u odbiorcy końcowego przedsięwzięcia – fizycznie przez podmiot - lub w drodze nabycia efektów na podstawie audytu. I wreszcie będą to koszty cząstkowej jednak opłaty zastępczej.
 - koszty związane z realizacją inwestycji poprawy efektywności energetycznej u odbiorców końcowych są kosztami uzasadnionymi w przepisach taryfowych. Pewnym jest, że jeżeli inwestycje w poprawę efektywności energetycznej u własnych odbiorców końcowych skumulują efekt kosztowy w podmiocie zobowiązanym, gdyż również odbijają się na wielkości fizycznej sprzedaży energii. Pochodną takiego systemu poprawy efektywności energetycznej będzie wzrost kosztów generalnie, a przez to i cen lub stawek opłat. Pewnie URE będzie jakoś nad tym zapanować, ale od strony prawnej patrząc, taki efekt jest naturalnym pokłosiem przyjętego systemu.
- Tyle wniosków na dzisiaj.

W parlamencie o sprawach energetyki i klimatu

■ Dnia 12.01.2016 odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Unii Europejskiej. W punkcie trzecim posiedzenia zaplanowano zaprezentowanie przez przedstawiciela Ministerstwa Energii stanowiska rządu w sprawie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającej dyrektywę 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej.

Ministerstwo Energii reprezentował podsekretarz stanu Michał Kurtyka. Poinformował posłów, że rząd nie posiada jeszcze stanowiska w sprawie powyższego dokumentu. Zaznaczył, że jest on elementem pakietu zimowego, składającego się z bardzo wielu komunikatów i projektów. Poinformował, że ME prowadzi ich analizę.

Minister przedstawił przesłanki, jakie będą wpływały na projektowane stanowisko rządu. Na wstępie swojego wystąpienia zaprezentował najważniejsze założenia dyrektywy zmieniającej dyrektywę w sprawie efektywności energetycznej. Wśród nich wymienił:

- wiążący cel dotyczący efektywności energetycznej na poziomie 30 proc. dla całej UE, który ma być osiągnięty w 2030 roku;
- obowiązek ustalania krajowych celów na lata 2020 i 2030;
- przedłużenie funkcjonowania środków, których celem jest oszczędność energii;
- dopracowanie obowiązku w zakresie dostarczania informacji o zużyciu gaz, ciepła i chłodu odbiorcom końcowym.

Zaznaczył, że Polska znajduje się w komfortowej sytuacji, gdyż realizuje dotychczasowe cele związane z efektywnością energetyczną. Odnośnie podniesienia celu efektywnościowego na 2030 rok z 27 proc. do 30 proc. stwierdził, że musi on zostać poddany dogłębnej analizie i dyskusji na forum Rady Europejskiej. Stwierdził, że projektując cel odnośnie efektywności energetycznej należy brać pod uwagę możliwości poszczególnych sektorów gospodarki.

Przypomniał, że w Polsce funkcjonuje system zobowiązujący do efektywności energetycznej, który w ubiegłym roku został znowelizowany.

Minister wyraził opinię, że najlepiej poprawiać efektywność energetyczną w oparciu o mechanizmy rynkowe, poprzez zapewnienie stronom korzyści ekonomicznych.

Posłem sprawozdawcą tego punktu był Konrad Głębocki (PiS). Stwierdził, że w Polsce jest możliwe zwiększenie celu odnośnie efektywności energetycznej. Zaznaczył, że szczególnie duży potencjał do wzrostu efektywności drzemie w budynkach mieszkalnych.



Przewodnicząca Komisji, Izabela Kloc (PiS) zaznaczyła, że nowelizacja dyrektywy o efektywności energetycznej będzie jeszcze przedmiotem debaty na forum Podkomisji nadzwyczajnej do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej.

■ 18.01.2016 odbyło się posiedzenie Komisji Spraw Zagranicznych i Unii Europejskiej. W trakcie posiedzenia senatorowie rozpatrzyli wnioski dotyczący dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającej dyrektywę 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej – wraz z projektem stanowiska rządu w tej sprawie.

Rząd reprezentował podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Michał Kurtyka.

Podkreślił, że rząd nie posiada jeszcze oficjalnego stanowiska w sprawie dokumentu. Zaznaczył jednak, że prace nad nim znajdują się na ukończeniu, stąd możliwe było zaprezentowanie głównych założeń stanowiska.

Minister omówił najważniejsze zapisy nowelizacji:

- Zwiększenie celu w zakresie efektywności energetycznej do 30 proc. dla całej Wspólnoty na 2030 rok.
- Przedłużenie funkcjonowania systemów zobowiązujących do oszczędności energetycznej.
- Doprecyzowanie obowiązków w zakresie dostarczenia odbiorcom końcowym informacji o energii i ciepła.

Przedstawiciel ministerstwa oznajmił, że rząd popiera ideę efektywności energetycznej. Podkreślił, że w Polsce na przestrzeni ostatnich 25 lat poczyniono duże postępy w tym zakresie.

Ostrzegł jednak, że zbyt ambitne cele mogą zaszkodzić gospodarkom państw. Podkreślił, że może to obniżyć konkurencyjność branż energochłonnych. Zaznaczył też, że Polska, której wschodnią granicą jest jednocześnie granicą UE, jest szczególnie zagrożona zjawiskiem przenoszenia produkcji do państw o mniej rygorystycznych wymogach odnośnie efektywności. Jako przykład państwa, do którego może „uciec” polska produkcja wymienił Ukrainę.

W kontekście funkcjonowania systemów zobowiązujących do oszczędzania energii oznajmił, że zreformowany w ubiegłym roku system białych certyfikatów w Polsce działa dobrze i spełnia swoją funkcję.

Senatorem sprawozdawcą tego punktu był Piotr Wach (PO).

W swoim wystąpieniu powtórzył najważniejsze założenia projektowanej dyrektywy. Jej postanowienia ocenił pozytywnie. Podkreślił zalety oszczędzania energii.

■ Dnia 26.01.2017 odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej, w trakcie której zostały omówione szanse i zagrożenie nowego pakietu zimowego „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” dla polskiej energetyki.

Główne założenia pakietu omówił podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Michał Kurtyka.

Podkreślił, że pakiet ogłoszony przez Komisję Europejską 30 listopada 2016 r. zdefiniuje zasady, na jakich będziemy budować zarządzanie unią energetyczną.

Następnie przedstawił najważniejsze elementy pakietu. Dotyczą one celów związanych z efektywnością energetyczną, z ilością energii wytwarzaną z OZE, zmian instytucjonalnych, stworzenia nowych, ogólnych zasad oceny wystarczalności zasobów, a także reformy zasad zarządzania unią energetyczną.

Minister podkreślił, że „najbardziej palącą kwestią” jest ograniczenie dotyczące wsparcia ze środków publicznych dla mocy wytwórczych w zależności od ich emisyjności (wymóg emisji nie większej niż 550 g CO₂/kilowatogodzinę wytworzonej energii). Podkreślił, że polski miks energetyczny emituje średnio 750 g CO₂/kilowatogodzinę energii, co utrudnia wprowadzenia rynku mocy w zaproponowanym przez ME kształcie.

Kolejnym dużym wyzwaniem według ministra będzie tworzenie krajowego planu na rzecz energii i klimatu 2021-30. Zgodnie z propozycjami pakietu, do utworzenia takiego dokumentu mają zostać zobowiązane wszystkie państwa UE. Dokument ma być gotowy do końca 2019 roku, co – jak podkreślił minister – będzie niezwykle trudnym zadaniem, zwłaszcza biorąc pod uwagę, że musi on zostać skonsultowany z innymi państwami regionu.

Następnie odbyła się dyskusja.

W jej trakcie poseł Jan Mosiński (PiS) stwierdził, że wymóg 550 g zagraża energetyce konwencjonalnej, która bez wsparcia nie będzie się dalej rozwijać. Podkreślił, że już dziś znajduje się na granicy opłacalności.

Poseł Michał Wojtkiewicz (PiS) zaznaczył, że w kontekście ograniczania emisji CO₂, ogromną szansą Polski jest geotermia.

■ Dnia 31.01.2017 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Środowiska, w trakcie którego odbyła się dyskusja na temat jakości powietrza w Polsce.

Strona rządowa była reprezentowana przez Pawła Salka, sekretarza stanu w Ministerstwie Środowiska, Grzegorza Tobiszowskiego, sekretarza stanu w Ministerstwie Energii oraz Małgorzatę Szczepańską, dyrektor Departamentu Innowacji Ministerstwa Rozwoju.



Komisję rozpoczęto od zaprezentowania przez prezesa NIK, Krzysztofa Kwiatkowskiego kontroli liczby przeprowadzonych w 2014 roku oraz na przełomie lat 2016 i 2017. Dotyczyły one stanu powietrza w Polsce oraz podejmowanych środków celem jego poprawy.

W swoim wystąpieniu prezes NIK zaznaczył, że problem zanieczyszczenia powietrza dotyka około 85 proc. mieszkańców Unii Europejskiej.

Podkreślił jednak, że spośród 50 najbardziej zanieczyszczonych miast Europy ponad 30 to miasta polskie.

Omawiając stan prawny zaznaczył, że od października 2015 roku obowiązuje w Polsce Program Ochrony Powietrza 2020 z perspektywą 2030.

Z raportu NIK wynika, że najbardziej efektywnym środkiem do poprawy jakości powietrza jest przyłączanie kolejnych budynków do systemu ciepłowniczego oraz wymiana kotłów na bardziej ekologiczne.

Następnie głos zabrał Paweł Sałek.

Podkreślił on, że problem nadmiernie zanieczyszczonego powietrza dotyczy 16 państw UE.

Pośród działań podejmowanych przez jego resort celem poprawy jakości powietrza wymienił przede wszystkim prace nad rozporządzenia określające standardy kotłów oraz paliw stałych.

Grzegorz Tobiszowski stwierdził, że Ministerstwo Energii kładzie duży nacisk na rozwój systemu ciepłowniczego.

Podkreślił też znaczenie opracowywanego obecnie programu elektromobilności, który również ma przyczynić się do ograniczenia smogu.

Małgorzata Szczepańska stwierdziła, że elektromobilność stanowi istotny element Strategii Odpowiedzialnego Rozwoju. Zaznaczyła wynikające z niego szanse na poprawę jakości powietrza zwłaszcza w dużych miastach, w których znaczna część smogu jest wytwarzana przez transport.

Zaczyna obowiązywać ustawa o pozasądowym rozwiązywaniu sporów

■ 10 stycznia weszła w życie ustawa o pozasądowym rozwiązywaniu sporów. Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów informuje, że w UOKiK działa specjalny punkt kontaktowy udzielający informacji podmiotom, które chcą rozwiązać konflikt polubownie w ramach systemu.

Punkt kontaktowy udziela pomocy konsumentom i przedsiębiorcom w sprawach dotyczących pozasądowego rozwiązywania sporów. (Tel: 22 55 60 333, e-mail: kontakt.adr@uokik.gov.pl. Adres: Pl. Powstańców Warszawy 1, Warszawa)

Najważniejsze zasady pozasądowego rozwiązywania sporów:

1. 10 stycznia na stronie internetowej UOKiK zaczął działać rejestr podmiotów uprawnionych do pozasądowego rozwiązywania sporów. Do rejestru będą wpisywane podmioty, które zostaną uprawnione do pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich.
2. Urząd zachęca konsumentów do korzystania z metod pozasądowego rozwiązywania sporu, np. w przypadku jeżeli sprzedawca odrzucił reklamację.
3. Sprawa zostanie rozwiązana w ciągu 90 dni od momentu dostarczenia wszystkich informacji podmiotowi, który się nią zajmuje.
4. Postępowanie powinno być bezpłatne. Jednak podmiot, który będzie rozwiązywał spór, może wprowadzić odpłatność, ale w nieznacznej wysokości.
5. Urząd zachęca również przedsiębiorców zgadzających się na pozasądowe rozwiązywanie sporów lub zobowiązuje ich do tego prawo (jak w przypadku banków), do informowania o tym na swojej stronie internetowej i we wzorcach umów, które zawiera z konsumentami, z podaniem nazwy podmiotu, do którego może się zwrócić konsument, by rozwiązać spór.
6. Jeżeli przedsiębiorca odrzuci reklamację, zawsze musi poinformować konsumenta o tym, czy zgadza się na rozwiązanie sporu pozasądowo lub czy nie wyraża zgody.

Źródło: UOKiK



Centrum ds. REACH i CLP poinformowało, że z końcem roku 2016 Centrum ds. REACH i CLP przestało pełnić funkcję Punktu Konsultacyjnego ds. REACH i CLP Ministerstwa Rozwoju

Szanowni Państwo,

Chcielibyśmy powiadomić Państwa, że z końcem roku 2016 Centrum ds. REACH i CLP przestało pełnić funkcję Punktu Konsultacyjnego ds. REACH i CLP Ministerstwa Rozwoju.

Serdecznie dziękujemy za wieloletni kontakt telefoniczny, osobisty i mailowy oraz zaufanie, jakim nas Państwo obdarzyliście.

Jednocześnie informujemy, że nadal świadczymy usługi (niestety płatne) na rzecz przedsiębiorstw branży chemicznej i pokrewnych w zakresie prawodawstwa chemicznego polskiego i unijnego, ze szczególnym uwzględnieniem rozporządzeń REACH i CLP.

Poza szkoleniami o charakterze ogólnym (harmonogram poniżej), zamierzamy organizować szkolenia dedykowane **konkretnym branżom takim jak przemysł elektryczny i elektroniczny, wyrobów budowlanych, włókienniczych, szklarskich, przemysł metalowy, papierniczy, producenci i importerzy wyrobów, chemia gospodarcza, recyklerzy itp.**

Jeżeli jesteście Państwo zainteresowani taką formą szkolenia (możliwe jest zorganizowanie szkolenia zarówno u nas w Instytucie Chemii Przemysłowej jak i w siedzibie zamawiającego) dla Waszych członków, to chętnie przedstawimy szczegółową ofertę

W chwili obecnej przedstawiamy Państwu harmonogram szkoleń i warsztatów dla uczestników indywidualnych, które zostały zaplanowane w I kwartale 2017 r.

Data	Temat	Uwagi
13-14.02.2017 r.	„Klasyfikacja mieszanin zgodnie z rozporządzeniem CLP i sporządzanie kart charakterystyki – poziom średniozaawansowany” Warsztaty przeznaczone dla osób, które w przedsiębiorstwie są odpowiedzialne za przygotowanie dokumentacji związanej z klasyfikacją i oznakowaniem substancji i mieszanin chemicznych oraz opracowanie kart charakterystyki. Zajęcia mają charakter praktyczny, każdy z uczestników otrzymuje niezbędne materiały oraz do dyspozycji laptop do samodzielnej pracy. Możliwość pracy na kartach własnych lub przygotowanych przez trenerów.	Warszawa, 1090* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 990 zł/osoba
2.03.2017 r.	„REACH dla producentów i importerów substancji i mieszanin chemicznych” Szkolenie przeznaczone dla managerów, pracowników działu zakupów, laboratorium przedsiębiorstw branży chemicznej i pokrewnych mające na celu kompleksowe omówienie obowiązków wynikających z rozporządzenia REACH dla przedsiębiorstw produkujących lub importujących chemikalia, w tym rejestracji wstępnej i rejestracji właściwej substancji.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba
3.03.2017 r.	„Obowiązki dalszych użytkowników zgodnie z rozporządzeniem REACH” Szkolenie mające na celu kompleksowe omówienie obowiązków wynikających z rozporządzenia REACH dla dalszych użytkowników chemikaliów, w tym obowiązku sporządzania kart charakterystyki.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba
16.03.2017 r.	„Klasyfikacja i oznakowanie substancji i mieszanin chemicznych zgodnie z rozporządzeniem CLP” Szkolenie przeznaczone dla przedstawicieli przedsiębiorstw produkcyjnych, laboratoriów, importerów, firm logistycznych. Skierowane do osób odpowiedzialnych w przedsiębiorstwie za ocenę klasyfikacji i oznakowania (etykiety) substancji i mieszanin chemicznych.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba



Centrum ds. REACH i CLP poinformowało, że z końcem roku 2016 Centrum ds. REACH i CLP przestało pełnić funkcję Punktu Konsultacyjnego ds. REACH i CLP Ministerstwa Rozwoju

17.03.2017 r.	„Karty charakterystyki jako dokument w łańcuchu dostaw” Szkolenie przeznaczone dla przedstawicieli producentów, importerów, dalszych użytkowników substancji i mieszanin chemicznych oraz osób odpowiedzialnych w przedsiębiorstwie za ocenę poprawności kart charakterystyki „przychodzących”, sporządzanie kart charakterystyki, scenariuszy narażenia, czy przygotowanie dokumentacji transportowej.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba
30.03.2017 r.	„Wyroby w rozumieniu rozporządzenia REACH. Obowiązki producentów i importerów” Szkolenie dla pracowników przedsiębiorstw branży chemicznej, elektrycznej, elektronicznej, motoryzacyjnej, meblarskiej, budowlanej itp. wytwarzających lub importujących wyroby gotowe.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba
31.03.2017 r.	„REACH a odpady” Szkolenie przeznaczone dla pracowników przedsiębiorstw wytwarzających odpady przekazywane do odzysku oraz przedsiębiorstw przetwarzających odpady.	Warszawa 490* zł/osoba *trzecia i kolejna osoba z jednego przedsiębiorstwa 450 zł/osoba

Szczegóły dotyczące ww. szkoleń można znaleźć na stronie internetowej:

<http://www.ichp.pl/reach-szkolenia>

Ze szczegółową ofertą naszej działalności, w tym możliwości przeprowadzenia audytów, doradztwa dot. kart charakterystyki, którą stale poszerzamy, można zapoznać się na stronie internetowej:

<http://www.ichp.pl/centrum-reach-clp>

Z poważaniem
Zespół Centrum ds. REACH i CLP
Instytut Chemii Przemysłowej
im. Prof. Ignacego Mościckiego
ul. Rydygiera 8
01-793 Warszawa
tel. 22 568 20 33 lub 35
fax: 22 568 26 67
<http://www.reach-info.pl>
<http://www.ichp.pl/centrum-reach-clp>



aktualności

Stopa wolna od ryzyka w I kwartale 2017 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 I kwartale 2017 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 3,002%.

Dla porównania, w IV kwartale 2016 r. stopa ta wynosiła 2,914%.

Więcej szczegółów zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 1/2017.

Źródło: URE

Wyniki aukcji z 30.12.2016 na sprzedaż energii elektrycznej z OZE

■ W dniu 30 grudnia 2016 r. odbyły się 4 sesje aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii. Zgodnie z art. 78 ust. 5 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478, z późn. zm.), aukcję przeprowadza się, jeżeli zostały zgłoszone nie mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie. Aukcje oznaczone w ogłoszeniach o aukcji z dnia 30 listopada br. jako: Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2016;

Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2016; Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2016; spełniły powyższy warunek.

Natomiast z uwagi na niezłożenie w aukcji oznaczonej jako Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2016 trzech ważnych ofert spełniających wymagania określone w ustawie, aukcja ta nie mogła zostać przeprowadzona.

Jak wynika z analizy danych raportowych systemu Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA), sesje wszystkich wyżej wymienionych aukcji odbyły się w terminach wynikających z treści ogłoszeń o ich przeprowadzeniu. W trakcie wszystkich czterech sesji aukcji skutecznie zostało złożonych 209 ofert, przy czym w odniesieniu do poszczególnych aukcji liczba ta kształtuje się następująco:

1. Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2016 - 7 skutecznie złożonych ofert;
2. Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2016 - 1 skutecznie złożona oferta;
3. Aukcja Zwykła Nr AZ/3/2016 - 152 skutecznie złożone oferty;
4. Aukcja Zwykła Nr AZ/4/2016 - 49 skutecznie złożonych ofert.

Dane te nie obejmują 15 ofert które z uwagi na brak złożenia podpisów zgodnych z zasadami reprezentacji nie mogły zostać zakwalifikowane jako złożone.

Szczegółowe dane dotyczące rozstrzygnięć aukcji, w tym liczby ofert, które wygrały au-



kcje znajdują się w Informacjach Prezesa URE z dnia 3 stycznia 2017 r.

Do 2033 roku rząd zobowiązał się do zakupu energii o średniej wartości ok. 66 mln zł rocznie. Powstające dzięki niemu nowe elektrownie obciążą przeciętne gospodarstwo domowe kosztem ok. 2 groszy miesięcznie.

W przeprowadzonej aukcji OZE rząd zakontaktował energię z dwóch koszyków dla istniejących instalacji – biogazowni rolniczych oraz hydroelektrownia – a także jednego koszyka dla nowych – farm fotowoltaicznych i turbin wiatrowych. W koszyku przeznaczonym dla istniejących biogazowni rolniczych o mocy powyżej 1 MW udało się zgłosić tylko jeden projekt, a to za mało, by aukcję dał tego koszyka można było w ogóle przeprowadzić. Aukcja dla istniejących biogazowni rolniczych o mocy do 1 MW jako jedyna wygrała Polska Grupa Biogazowa, największy polski deweloper tej technologii. PGB będzie sprzedawać energię z siedmiu swoich biogazowni po ok. 500 zł/MWh.

W aukcji dla elektrowni wodnych o mocy do 1 MW także przyznano wsparcie wszystkim instalacjom, jakie się o nie ubiegały. Wśród 49 zwycięskich projektów znalazły się m.in. hydroelektrownie Energi, CEZ-u i Enei, a także 37 innych, przede wszystkim drobnych, firm. Średnia cena sprzedaży wyniesie ok. 370 zł/MWh.

Najwięcej ofert udało się złożyć w aukcji dla nowych instalacji. Rząd planował w niej zakontaktować ok. 100 MW w fotowoltaice, chociaż część zwycięskich projektów przewiduje także budowę małych elektrowni wiatrowych. Spośród 152 ofert wyłonione zostały 84 zwycięskie. Największym wygranym okazała się polska spółka-córka niemieckiego inwestora Solar Polska New Energy z zwycięskimi 17 projektami. Dziewięć wiatrowych i cztery solarne projekty zakontaktowała Energy Invest Group, energię z większej liczby projektów fotowoltaicznych zakontaktowały jeszcze spółki Geopol (5 instalacji), ES Jutrzenka (3) oraz YGE Poland (3).

Roczna cena zakupu energii z nowych instalacji słonecznych i wiatrowych wyniesie niewiele ponad 100 mln zł, co przełoży się na średnie obciążenie krajowych odbiorców na poziomie ok. 0,15 zł/MWh, a dla przeciętnego gospodarstwa domowego oznacza ok. 2 groszy miesięcznie. Przy czym koszt systemu wsparcia tych i przyszłych instalacji jest już pokrywany z – pobieranej od pół roku – opłaty OZE. Od stycznia 2017 r. wynosi ona 3,7 zł za MWh zużytej energii, co w przeliczeniu na średnie gospodarstwo oznacza około 60 groszy miesięcznie.

Za niewielką liczbą ofert, jaką inwestorom udało się złożyć, stoją problemy techniczne Internetowej Platformy Aukcyjnej, w oparciu

o którą Urząd Regulacji Energetyki przyjmował i weryfikował oferty. Inwestorzy mogli z niej korzystać bez problemów jedynie z samego rana. Później platforma uniemożliwiła już najprawdopodobniej większość, o ile nie wszystkim, chętnym skuteczne składanie ofert.

Źródło: URE

Roczne sprawozdania o udzielonych zamówieniach (art. 98 Pzp)

■ Sposób przekazywania rocznych sprawozdań przedstawił Urząd zamówień Publicznych. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie informacji zawartych w rocznym sprawozdaniu o udzielonych zamówieniach, jego wzoru oraz sposobu przekazywania (Dz. U. poz. 2038), sprawozdanie przekazuje się jedynie drogą elektroniczną za pomocą formularza umieszczonego na stronach portalu internetowego Urzędu Zamówień Publicznych pod adresem: <http://sr.uzp.gov.pl> Sprawozdanie przekazuje się do dnia 1 marca roku następującego po roku sprawozdawczym.

Użytkownicy nieposiadający loginu i hasła do zamieszczania ogłoszeń w Biuletynie Zamówień Publicznych powinni wystąpić o ich przyznanie. W celu aktywacji konta BZP należy wypełniony i podpisany przez osoby upoważnione wniosek przesłać do Urzędu Zamówień Publicznych.

Wszystkie dotychczas przyznane loginy i hasła BZP zachowują swoją ważność.

System do przesyłania rocznych sprawozdań przesyła również na adres mailowy podany we wniosku o aktywację konta BZP powiadomienia o przekazaniu rocznego sprawozdania.

Inne formy niż elektroniczna przekazywania sprawozdań nie są akceptowane.

Ponadto Urząd informuje, że na stronie internetowej Urzędu Zamówień Publicznych udostępniono formularz Roczного sprawozdania o udzielonych zamówieniach.

Formularz ten zamawiający wypełniają samodzielnie korzystając z jego interaktywnej formuły. Przygotowanie i przekazanie Sprawozdania rocznego do Urzędu Zamówień Publicznych możliwe jest wyłącznie w formie elektronicznej. Inne formy przesyłania sprawozdania nie są akceptowane.

Aby wypełnić formularz Roczного sprawozdania należy posiadać login i hasło do Biuletynu Zamówień Publicznych. Wszystkie dotychczas przyznane loginy i hasła zachowują swoją ważność.

Jednocześnie UZP informuje, że na stronie Urzędu w Repozytorium wiedzy w zakładce Interpretacja przepisów/ Roczne sprawozda-



nie o udzielonych zamówieniach publicznych, znajdują się Pytania i odpowiedzi dotyczące zasad sporządzania rocznego sprawozdania o udzielonych zamówieniach oraz opinia prawna pt. Zasady sporządzania rocznego sprawozdania o udzielonych zamówieniach publicznych. Powyższy materiał został dostosowany do treści nowego rozporządzenia.
Źródło: UZP

Raport z rynku CO₂ – grudzień 2016

■ KOBIZE opublikował kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – grudzień 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 grudniu oraz analizę i podsumowanie kształtowania się cen tych walorów w całym 2016 r., oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat wyników głosowania poprawek do projektu dyrektywy EU ETS w Komisji ENVI, celów klimatycznych Meksyku, kalendarium najważniejszych wydarzeń dotyczących funkcjonowania systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także informacje o innych systemach ETS na świecie

Źródło: KOBIZE

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ URE informuje, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za IV kwartał 2016 r. 169,57 zł/MWh.

Dla porównania - cena ta za III kwartał 2016 r. wynosiła 172,34 zł/MWh.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 6/2017.

Źródło: URE

URE przypomina o obowiązku przekazywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych informacji o ilości energii elektrycznej wytworzonej w przyłączonych do sieci operatorów instalacjach OZE i ilości energii wprowadzonej do systemu elektroenergetycznego

■ Urząd przypomina, że do 31 stycznia br. należy złożyć tę informację za okres od 1 lipca do 31 grudnia 2016 r. Obowiązek przekazywania informacji dotyczy każdego podmiotu

posiadającego status operatora systemu elektroenergetycznego, niezależnie od faktu przyłączenia do jego sieci instalacji OZE. W przypadku, gdy do sieci operatora nie jest przyłączona żadna instalacja OZE, w terminie do 31 stycznia br. należy przesłać Prezesowi URE stosowną informację w tym zakresie.

Źródło: URE

Rada Ministrów zapoznała się z rekomendacjami KERM odnośnie walki z zanieczyszczeniem powietrza

■ 17.01 w trakcie posiedzenia Rada Ministrów zapoznała się z rekomendacjami Komitetu Ekonomicznego Rady Ministrów w sprawie *działań niezbędnych do podjęcia w związku z występowaniem na znacznym obszarze kraju wysokiego stężenia zanieczyszczeń powietrza*, przedłożonymi przez ministra rozwoju i finansów.

Najważniejsze rekomendacje KERM dla Rady Ministrów w sprawie poprawy jakości powietrza:

- wprowadzenie wymogu stopniowego podłączania do sieci ciepłowniczej budynków zlokalizowanych na terenach miejskich i podmiejskich, o ile nie dysponują efektywnym źródłem ciepła, w taki sposób aby minimalizować związane z tym koszty;
- maksymalne przyspieszenie prac nad rozporządzeniem w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe, które powinno zostać przyjęte najpóźniej do końca kwietnia 2017 r., tak aby jego postanowienia zaczęły obowiązywać jeszcze przed rozpoczęciem sezonu grzewczego 2017/2018;
- pilne wprowadzenie rozporządzenia w sprawie norm jakościowych dla paliw stałych, które powinno zostać przyjęte jeszcze w I kwartale 2017 r., po wprowadzeniu zmian do ustawy o monitorowaniu i kontroli jakości paliw;
- priorytetyzacja środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na działaniach prowadzących do jak najszybszej poprawy jakości powietrza w taki sposób, aby uzyskać maksymalny efekt zdrowotny i ekologiczny z każdej złotówki poniesionych nakładów;
- zapewnienie istotnie obniżonych stawek za pobór energii elektrycznej w okresach zmniejszonego na nią zapotrzebowania, w tym przez zmiany w przepisach prawa energetycznego oraz budowlanego w celu zachęcenia do instalacji pieców elektrycznych lub pomp ciepła na terenach, gdzie nie ma możliwości podłączenia do scentralizowanych systemów ciepłowniczych lub sieci gazowych;
- rozwój sieci stacji pomiarowych, co powinno umożliwić lokalizację źródeł zanie-



czyszczeń oraz skuteczniejsze zwalczanie szkodliwych praktyk w użytkowaniu kotłów oraz instalacji przemysłowych;

- włączenie służb opieki społecznej w działania na rzecz wsparcia wymiany kotłów oraz termomodernizacji budynków osób ubogich, w sposób uwzględniający poziom generowanych zanieczyszczeń i zapewnienie środków na niezbędne koszty eksploatacji;
- opracowanie, a następnie wdrożenie kompleksowej polityki publicznej zapewniającej optymalną ochronę wrażliwych grup społecznych przed „ubóstwem energetycznym”;
- przeprowadzenie kampanii edukacyjnej na temat optymalnych sposobów palenia w kotłach oraz związanych z tym skutków zdrowotnych;
- wprowadzenie obowiązku dokumentowania jakości spalin przez stacje kontroli pojazdów oraz wymogu badania spalin w trakcie kontroli drogowej;
- wykorzystanie mechanizmów podatkowych w celu wprowadzenia zachęt dla transportu niskoemisyjnego, w tym niskiej stawki akcyzy dla samochodów hybrydowych oraz zwolnienia z podatku akcyzowego samochodów elektrycznych;
- wprowadzenie regulacji przeciwdziałających blokowaniu klinów napowietrzających miasta oraz rozważenie rozwiązań podnoszących rangę zawodu urbanisty w kontekście zagospodarowania przestrzennego;
- utworzenie w Narodowym Centrum Badań i Rozwoju sektorowego programu, którego celem będzie wsparcie rozwoju technologii niskoemisyjnych w szczególności zorientowanych na poprawę jakości powietrza;
- zapewnienie opracowania i szerokich konsultacji społecznych programu „Czyste powietrze” oraz wzmocnienie Komitetu Sterującego ds. Krajowego Programu Ochrony Powietrza i powierzenie mu zadania czuwania nad pilnym i efektywnym wdrożeniem tych rekomendacji oraz regularne monitorowanie postępów prac Rady Ministrów.

Źródło: www.premier.gov.pl

Do 28 lutego br. należy nadsyłać sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w 2016 r.

- Prezes URE zwrócił się do przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem, dystrybucją i obrotem ciepłem o nadesłanie do URE w terminie do 28 lutego br. ich sprawozdań

z działalności za 2016 rok.

Sprawozdanie wypełnione na formularzu URE-C1 powinno być dostarczone zarówno w wersji papierowej, podpisanej przez uprawnione osoby, jak i w wersji elektronicznej.

Szczegóły znajdują się w załączonym niżej piśmie Prezesa URE skierowanym do zainteresowanych przedsiębiorstw.

Źródło: URE

Nowy wzór wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia OZE

- Na stronie internetowej URE został udostępniony nowy wzór wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia OZE. Wzór ten obowiązuje dla energii elektrycznej wytworzonej od 1 stycznia 2017 r.

Źródło: URE

Wzór wniosku o umorzenie świadectw pochodzenia z kogeneracji za 2016 rok

- Na stronie internetowej URE został udostępniony wzór wniosku o umorzenie świadectw pochodzenia z kogeneracji za 2016 rok.

Źródło: URE

Gwarancja pochodzenia - instrument w systemie wsparcia wysokosprawnej kogeneracji

- Ustawa z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831), która m.in. poprzez zmiany w ustawie z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) dokonała rozszerzenia instrumentów wsparcia wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzono bowiem gwarancje pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji.

Szczegółowe przepisy regulujące instytucję gwarancji pochodzenia z kogeneracji zawarte są w nowododanych art. 9y - 9zb ustawy - Prawo energetyczne.

Urząd Regulacji Energetyki przypomina, że w dniu 30 stycznia 2017 r. upływa termin na skuteczne złożenie wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia za okres wytworzenia energii elektrycznej od 1 października 2016 r. do 31 grudnia 2016 r.

Podkreślić należy, że z upływem wskazanego trzydziestodniowego terminu wnioski o wydanie gwarancji pochodzenia powinien zostać fizycznie przedłożony właściwemu operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

Gwarancja pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, jest dokumentem poświadczającym, że okre-



ślona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji. Z gwarancji pochodzenia nie wynikają prawa majątkowe. Natomiast jej przekazanie następuje niezależnie od przeniesienia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

Gwarancję pochodzenia wydaje się na piśmie wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, składany do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem.

Równocześnie, w myśl art. 9y ust. 4 pkt 4 ww. ustawy, wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia zawiera w szczególności określenie okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona w jednostce kogeneracji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii.

Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego albo operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w art. 9y ust. 4 pkt 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne zawartych we wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia i w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, przekazuje ten wniosek Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w jednostce kogeneracji i wprowadzonej do sieci, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

Jednocześnie należy podkreślić, że pomimo, iż w myśl art. 9z ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne gwarancję pochodzenia wydaje się za wytworzoną energię elektryczną z dokładnością do 1 MWh, potwierdzenie, o którym mowa powyżej, dokonywane powinno być z dokładnością do 1 kWh (do trzeciego miejsca po przecinku).

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji wpisane do rejestru gwarancji pochodzenia informuje pisemnie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz podmiot prowadzący rejestr gwarancji pochodzenia o przekazaniu gwarancji pochodzenia odbiorcy końcowemu, w terminie 7 dni od dnia jej przekazania. Powyższa infor-

macja podlega wpisowi do rejestru gwarancji pochodzenia.

Źródło: URE

Obowiązek informacyjny operatorów systemu elektroenergetycznego przesyłowego i dystrybucyjnego

■ Nawiązując do informacji z 6 listopada 2015 r. Urząd Regulacji Energetyki przypomina o obowiązku informacyjnym wynikającym z art. 7 ust. 8l ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane sporządzać informacje dotyczące:

1. podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródeł do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lokalizacji przyłączy, mocy przyłączeniowej, rodzaju instalacji, dat wydania warunków przyłączenia, zawarcia umów o przyłączenie do sieci i rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej,
2. wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł, a także planowanych zmian tych wartości w okresie kolejnych 5 lat od dnia ich publikacji, dla całej sieci przedsiębiorstwa o napięciu znamionowym powyżej 1 kV z podziałem na stacje elektroenergetyczne lub ich grupy wchodzące w skład sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym; wartość łącznej mocy przyłączeniowej jest pomniejszana o moc wynikającą z wydanych i ważnych warunków przyłączenia źródeł do sieci elektroenergetycznej,

- z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych. Informacje te przedsiębiorstwo aktualizuje co najmniej raz na kwartał, uwzględniając dokonaną rozbudowę i modernizację sieci oraz realizowane i będące w trakcie realizacji przyłączenia oraz zamieszcza na swojej stronie internetowej.

Biorąc pod uwagę, że do zadań Prezesa URE należy m.in. kontrola wypełniania przez przedsiębiorstwa energetyczne powyższego obowiązku, za nieprzedstawienie informacji na stronie internetowej, o których mowa w art. 7 ust. 8l ustawy - Prawo energetyczne, Prezes URE może nałożyć karę pieniężną zgodnie z art. 56 pkt 1c) tej ustawy.

Źródło: URE

URE podsumował 2016 rok

■ Ubiegły rok zapisał się jako czas intensywnych zmian w krajowej energetyce, związanych przede wszystkim z koncesjonowaniem paliw ciekłych czy przeprowadzeniem pierwszych aukcji OZE. Wiele wydarzyło się tak-



że na arenie unijnej i międzynarodowej, ale o tym przy innej okazji.

Sektor energetyczny w ubiegłym roku przeszedł dynamicznie zmiany, a poniżej przedstawione zostały niektóre z najważniejszych wydarzeń na rynkach energii, z punktu widzenia polskiego regulatora energii. Szczegółowe podsumowanie wydarzeń i działań Urzędu na rynkach energii elektrycznej, gazu i ciepła znajdują się w przygotowywanym do końca kwietnia Sprawozdaniu rocznym Prezesa URE.

Paliwa ciekłe

Od połowy 2016 r. wprowadzono szereg zmian w obszarze zasad udzielania i cofania koncesji w zakresie paliw ciekłych. W życie wszedł tzw. Pakiet paliwowy, na który składa się nowelizacja ustaw o VAT i akcyzie, Prawa energetycznego oraz ustawy o zapasach paliw. Nadrzędnym celem Pakietu Paliwowego jest walka z szarą strefą na tym rynku, zapobieganie wyludzeniu podatku VAT w wewnątrzwspólnotowym obrocie paliwami ciekłymi oraz ograniczenie negatywnego wpływu tego procederu na funkcjonowanie rynku paliw płynnych. Nowe rozwiązania mają także uniemożliwić unikania i nieprzestrzegania obowiązku posiadania i prawidłowego prowadzenia koncesji Prezesa URE na obrót paliwami z zagranicą.

Liberalizacja krajowego rynku gazu

Rynek gazu ziemnego w Polsce podlegał w ostatnim czasie istotnym zmianom. Wyrok organów Unii Europejskiej z 2015 r. wpłynął też na tempo tych przemian. Projekt liberalizacji krajowego rynku gazu i jego integracji z systemami europejskimi jest wydarzeniem o przełomowym znaczeniu. Ustawa z 30 listopada 2016 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw przewiduje rezygnację z regulowania cen gazu ziemnego, jednak uwalnianie cen dla poszczególnych grup odbiorców będzie następować sukcesywnie w różnych terminach, przygotowując kolejne grupy odbiorców na te zmiany.

Odnawialne źródła energii

2016 rok był także kolejnym krokiem rozwoju energetyki ze źródeł odnawialnych w Polsce. Dużym wyzwaniem było przygotowanie i przeprowadzenie po kolejnych zmianach ustawy o OZE i wydanych pod koniec roku aktów wykonawczych pierwszych aukcji OZE, prowadzonych za pośrednictwem Internetowej Platformy Aukcyjnej odbyły się 30 grudnia br. 4 marca 2016 r. Prezes URE wydał pierwsze zaświadczenie uprawniające do udziału w aukcji na sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Za-

świadczenie o dopuszczeniu do aukcji jest ważne przez 12 miesięcy od dnia wydania. Mechanizm aukcyjny ma na celu wspieranie instalacji wytwarzających energię elektryczną przy wykorzystaniu źródeł odnawialnych. Aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaferowali najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii – aż do wyczerpania ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii określonej w ogłoszeniu o aukcji.

Pozasądowe rozwiązywanie sporów konsumenckich

Ustawa z 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich (Dz. U. z 2016 r. poz. 1823) wprowadziła narzędzie zapewniające konsumentom możliwość składania wniosków o rozwiązanie sporów z przedsiębiorcami do podmiotów oferujących bezstronne, przejrzyste, skuteczne i szybkie metody ich alternatywnego rozwiązywania. Ponadto ustawa ta dokonała zmian w ustawie - Prawo energetyczne, powołując m.in. Koordynatora do spraw negocjacji przy Prezesie URE.

Źródło: URE

Przypomnienie o konieczności złożenia zweryfikowanego raportu za rok 2016 do 31 marca 2017 r.

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami przypomina, że zgodnie z art. 86 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r. poz. 1223 z późn. zm.) prowadzący instalację albo operator statku powietrznego jest zobowiązany do przedłożenia Krajowemu Ośrodkowi Bilansowania i Zarządzania Emisjami, do dnia 31 marca, zweryfikowanego raportu rocznego za 2016 r. tj. raportu rocznego o wielkości emisji wraz ze sprawozdaniem z weryfikacji. Ust. 2 ww. artykułu mówi, że raport przedkłada się w dwóch formach: pisemnej i elektronicznej. KOBiZE podkreśla, iż termin przedłożenia zweryfikowanego raportu, zarówno w formie pisemnej i elektronicznej, należy traktować jako termin wpłynięcia raportu do Krajowego ośrodka. Forma pisemna raportu rocznego o wielkości emisji musi zawierać czytelny podpis osoby upoważnionej do reprezentowania firmy, natomiast forma pisemna sprawozdania z weryfikacji musi zawierać czytelny podpis osoby upoważnionej ze strony weryfikatora. Raport roczny o wielkości emisji oraz sprawozdanie z weryfikacji w formie elektronicznej należy przesłać w formie Excel, pozwalającym na elektroniczne przetwarzanie danych z informacją w tytule wiadomości o numerze ewidencyjnym KPRU,



w formacie: Raport roczny z instalacji, nr KPRU PL-XXXX-XX.

Raport roczny o wielkości emisji oraz sprawozdanie z weryfikacji należy sporządzić na formularzu (w formacie Excel), przygotowanym przez Komisję Europejską. Formularze raportu rocznego oraz sprawozdania z weryfikacji dostępne są na stronie www.kobize.pl, w zakładce „Materiały do pobrania”.

Krajowy ośrodek sugeruje, by wraz z wersją elektroniczną w postaci pliku Excel przesłać również skan raportu rocznego i sprawozdania z weryfikacji w wersji PDF z widoczną pieczęcią i czytelnym podpisem osoby upoważnionej.

Kierując się doświadczeniem z lat ubiegłych Krajowy ośrodek prosi o nieodkładanie powyższych obowiązków na ostatni możliwy termin i w miarę możliwości wcześniejsze przedłożenie zweryfikowanego rocznego raportu emisji gazów cieplarnianych.

Źródło: KOBIZE

Ogłoszenia o konkursach w ramach POLIŚ 2014-2020

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłasza konkurs projektów w ramach:

1. Działanie 1.6 Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii

elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe

Poddziałanie 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji.

Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie od 28.02.2017 r. do 28.04.2017 r.

Na co można otrzymać dofinansowanie?

- budowę sieci ciepłowniczych lub sieci chłodu (w tym przyłączy), umożliwiającą wykorzystanie energii cieplnej, wytworzonej w źródłach wysokosprawnej kogeneracji;
- wykorzystanie ciepła odpadowego, wyprodukowanego w układach wysokosprawnej kogeneracji w ramach projektów rozbudowy/
- budowy sieci ciepłowniczych; budowę sieci ciepłych lub sieci chłodu, umożliwiającą wykorzystanie ciepła, wytworzonego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (w tym możliwe jest również wykorzystanie ciepła odpadowego, ciepła z instalacji OZE), a także powodującą zwiększenie wykorzystania ciepła, wyprodukowanego w takich instalacjach.

2. Działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu

Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie od 28.02.2017 r. do 28.04.2017 r. Z ubiegania się o dofinansowanie wyłączone są projekty, które mają możliwość ubiegania się o dofinansowanie ze środków właściwego Regionalnego Programu Operacyjnego w okresie od ogłoszenia niniejszego konkursu do zakończenia naboru.

Na co można otrzymać dofinansowanie?

- przebudowę istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu, celem zmniejszenia strat na przesyłach i dystrybucji;
- budowę przyłączy do istniejących budynków i instalację węzłów indywidualnych, skutkującą likwidacją węzłów grupowych;
- budowę nowych odcinków sieci cieplnej wraz z przyłączami i węzłami ciepłowniczymi, w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła, opalanych paliwem stałym;
- podłączenie budynków do sieci ciepłowniczej, mające na celu likwidację indywidualnych i zbiorowych źródeł niskiej emisji.

Źródło: www.funduszeuropejskie.gov.pl/

REGION – pierwszy nabór w ramach nowego programu NFOŚiGW

■ Od 1 lutego do 29 września br. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej będzie przyjmował wnioski w ramach programu priorytetowego „SYSTEM – Wsparcie działań ochrony środowiska i gospodarki wodnej realizowanych przez partnerów zewnętrznych. Część 2) REGION”. Planowana łączna alokacja środków na 2017 r. to 200 mln zł, w tym dla funduszu podstawowego – 50 mln zł, dla zobowiązania wieloletniego „OZE i efektywność energetyczna” – 116 mln zł, a dla zobowiązania wieloletniego „Gospodarowanie odpadami” – 34 mln zł. Beneficjentami programu będą wojewódzkie fundusze ochrony środowiska i gospodarki wodnej, które indywidualnie określą beneficjentów końcowych programu.

Dofinansowywanie w ramach programu REGION obejmuje wszystkie typy przedsięwzięć z zakresu ochrony środowiska lub gospodarki wodnej ujęte w planach działalności WFOŚiGW, w formie preferencyjnej, niskoprocentowanej pożyczki.

Oprocentowanie pożyczek dla wojewódzkich funduszy zostało oparte o WIBOR 3M na poziomie WIBOR 3M plus 15 punktów bazowych nie mniej niż 2%. Pożyczki będą udzielane na okres nie dłuższy niż 7 lat z okresem karencji do 6 miesięcy.

Warunki dofinansowania beneficjentom końcowym określą poszczególne WFOŚiGW,



przy czym oprocentowanie tych pożyczek nie będzie mogło mieć charakteru konkurencyjnego dla pożyczek NFOŚiGW udzielanych w tym samym obszarze.

Nabór zostanie przeprowadzony od 1 lutego do 29 września 2017 r. lub do wyczerpania środków. Planowana łączna alokacja środków na 2017 r. wynosi do 200 mln zł, w tym: dla funduszu podstawowego – 50 mln zł na projekty wodno-kanalizacyjne; dla zobowiązania wieloletniego „OZE

i efektywność energetyczna” – 116 mln zł np. na działania antysmogowe, na instalacje fotowoltaiczne, czy też na termomodernizację, a dla zobowiązania wieloletniego „Gospodarowanie odpadami” – 34 mln zł m.in. na usuwanie azbestu.

Biorąc pod uwagę, że warunki udzielania dofinansowania beneficjentom końcowym będą określały poszczególne wojewódzkie fundusze, uwzględniając przy tym uwarunkowania regionalne, zarezerwowane środki przyczynią się zarówno do realizacji istotnych przedsięwzięć o charakterze lokalnym, które nie mogą zostać sfinansowane w ramach programów z aktualnej oferty NFOŚiGW, jak i pełnego wykorzystania dostępnych dla Polski środków europejskich, co jest jednym z priorytetów wspólnej strategii działania Narodowego Funduszu i wojewódzkich funduszy.

Źródło: NFOŚiGW

Nowe opinie dotyczące znowelizowanych przepisów ustawy Pzp

■ W świetle przepisów przejściowych ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych, rok 2017 jest pierwszym, w którym zamawiający - jednostki sektora finansów publicznych, państwowe jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej, oraz związki tych podmiotów są zobowiązane, na podstawie art. 13a ustawy Pzp, publikować na stronie internetowej plan postępowań o zamówienie publiczne jakie zamierzają przeprowadzić na dany rok finansowy. Zważywszy, że jest to regulacja nowa, Prezes Urzędu Zamówień Publicznych, w celu jej przybliżenia uczestnikom rynku zamówień publicznych przygotował opinię prawną pn. Przygotowanie przez zamawiających planu postępowań o udzielenie zamówień. W treści opinii znajdują Państwo odpowiedzi na pytania związane z terminem przyjęcia planu, zakresem przedmiotowym planu oraz rozważania na temat jego aktualizacji.

Jednocześnie Prezes Urzędu Zamówień Publicznych prezentuje opinię pn. „Art. 131a ust. 1a ustawy Pzp - stosowanie przepisów z dziedzin obronności i bezpieczeństwa do zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej”

dedykowaną w przeważającej mierze, choć nie wyłącznie, zamawiającym udzielającym zamówień sektorowych. W opinii zaproponowano, zgodne z prawem europejskim, rozwiązanie odnośnie zastosowania właściwego reżimu stosowania ustawy Pzp, gdy dane zamówienie mające charakter sektorowy (lub klasyczny) jest jednocześnie zamówieniem dotyczącym infrastruktury krytycznej.

Z uwagi na to, że opinia ta jest mało czytelna na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy jej streszczenie przygotowane eksperta w tym zakresie – uzupełnione szczególnie w tytule dokumentu oraz podsumowaniu na końcu dokumentu, że to opracowanie dotyczy udzielania zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej w sektorze ciepłowniczym.

Źródło: UZP

W UE spada produkcja energii

■ Produkcja energii w Unii Europejskiej spada (w przeciwieństwie do pozostałej części świata), a jednocześnie rośnie zależność energetyczna UE, rozumiana jako zależność od importu nośników energii. M.in. takie wnioski płyną z najnowszego małego rocznika statystycznego Komisji Europejskiej, poświęconego sektorowi energetycznemu UE (EU Energy in Figures – Statistical Pocketbook 2016).

Dane z opracowania EU Energy in Figures - Statistical Pocketbook 2016, opublikował 3 stycznia Polski Komitet Energii Elektrycznej. Według danych z dokumentu KE produkcja energii na świecie w latach 1995-2014 wzrosła z 9 tys. 263 do 13 tys. 805 Mtoe (milionów ton ekwiwalentu ropy naftowej). Znacząco zwiększyła się w tym czasie we wszystkich częściach świata; wyjątek stanowi właśnie Unia Europejska, gdzie zmniejszyła się z 966 do 775 Mtoe. Dla porównania w USA produkcja energii w tych latach wzrosła z 1659 do 2912 Mtoe, a w Chinach - z 1064 do 2593 Mtoe.

Na całym świecie - w tym przypadku UE również stanowi wyjątek, zwiększała się też konsumpcja energii. W Unii Europejskiej spadała ona w wolniejszym tempie niż produkcja energii. To zaś oznaczało, że rosła zależność energetyczna UE, która w latach 1995-2014 zwiększyła się z 43,1 do 53,5 proc.

W przypadku gazu udział jego importu (w zużyciu) spoza Unii Europejskiej wzrósł w tym czasie z 43,4 do 67,4 proc., ropy i produktów ropopochodnych z 74,1 do 87,4 proc., paliw stałych (węgla) - z 21,5 do 45,6 proc., a węgla kamiennego z 29,7 do aż 67,9 proc.

Według danych Komisji Europejskiej w latach 1995-2014 globalna emisja CO₂ zwiększyła



się o połowę, z 21,2 do 33,3 mld ton, a w Chinach aż 3-krotnie, z 3,1 do 9,1 mld ton (w pozostałej części Azji z 1,7 do 3,8 mld t). Wzrosła też w USA, choć symbolicznie (z 5211 do 5234 mln ton). Zaś jedyną częścią świata, w której emisja dwutlenku węgla w tym okresie zmniejszyła się i to dość znacząco, znów była Unia Europejska (spadek z 4 do 3,6 mld ton).

Jeśli chodzi o procentowy udział w światowej emisji CO₂ numerem jeden są Chiny (27,4 proc. globalnej emisji), drugie miejsce zajmują Stany Zjednoczone (15,7 proc.), trzecie - Azja bez Chin (11,5 proc.), a dopiero czwarte Unia Europejska - 10,8 proc.

Nowe normy dotyczące zużycia energii przez urządzenia grzewcze i chłodnicze

■ Komisja Europejska przygotowała rozporządzenie dotyczące urządzeń, które zostaną dopuszczone do sprzedaży w europejskich sklepach w 2018 r. pod warunkiem spełniania wymogów ekoprojektu, czyli głównie zużycia energii.

Rozporządzenie obejmuje sprzęt do ogrzewania, którego pojemność cieplna nie przekracza 1 MW, np. pompy ciepłe i podgrzewacze wody, urządzenia chłodzące o mocy chłodniczej nie większej niż 2 MW oraz klimatyzatorów, czyli urządzeń, które zimą pełnią funkcję grzejników, a latem schładzają pomieszczenia.

Dla wszystkich tych urządzeń KE ustaliła nowe normy zużycia energii oraz emisji do atmosfery dwutlenku azotu.

W nadchodzących miesiącach mają zostać przedstawione nowe normy dla czajników elektrycznych, wind, suszarek do rąk, paneli słonecznych oraz systemów monitorowania budynków.

Prof. Buzek ponownie na czele komisji ITRE w PE

■ Profesor Jerzy Buzek został ponownie wybrany Przewodniczącym Komisji Parlamentu Europejskiego ds. Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (ITRE).

Profesor Buzek jest zwolennikiem aktywnej, wspólnotowej polityki energetycznej. Jest sprawozdawcą w pracach nad rozporządzeniem o bezpieczeństwie dostaw gazu (SOS) i zachęca do przeniesienia kompetencji w tym zakresie na poziom wspólnotowy. Miało by to doprowadzić do współpracy krajów członkowskich w razie kryzysu dostaw w celu uniknięcia problemów obserwowanych w 2006 i 2009 roku, kiedy Rosja przerwała dostawy gazu do Unii Europejskiej przez Ukrainę.

„Ogromnie się cieszę, że dzięki zaufaniu koleżanek i kolegów będę mógł dalej kierować

jedną z największych komisji, kluczową dla Polski. To w niej pracujemy na rzecz nowoczesnego przemysłu, krok po kroku wdrażamy Unię Energetyczną i unię cyfrową, dbamy o dobre prawo dla naszych małych i średnich firm, rozwijamy politykę kosmiczną, wspieramy europejskich naukowców i innowatorów. Nasz cel to silna i konkurencyjna globalnie gospodarka, a to znaczy atrakcyjne i trwałe miejsca pracy oraz dobrobyt naszych obywateli. Wypracowujemy rozwiązania wspólnotowe, europejskie, ale jako przewodniczący z Polski zapewniam, że głos polskiego, w tym śląskiego przemysłu, środowisk akademickich, małych i średnich przedsiębiorców jest w tych pracach słyszalny i słuchany” powiedział były premier.

W roli przewodniczącego ITRE Jerzy Buzek prowadzi wszystkie negocjacje – tzw. trylogi – jakie PE toczy z Radą, czyli państwami członkowskimi, nad legislacją leżącą w kompetencji tej komisji.

„Jesteśmy za półmetkiem kadencji, weszliśmy już w ten najgorętszy okres legislacyjny. Dopiero co z sukcesem zakończyliśmy negocjacje nt. kontraktów energetycznych z państwami trzecimi. Obecnie trwają rozmowy w dziedzinie telekomunikacji - w sprawie stawek hurtowych w roamingu - tak, aby zero opłat roamingowych dla konsumentów nie odbiło się na operatorach i nie podniosło stawek krajowych. W lutym zaś zaczynamy trylog nad bezpieczeństwem dostaw gazu - do naszych mieszkań, szpitali i innych wrażliwych odbiorców, nawet w sytuacji kryzysu z zewnątrz Unii (np. z Rosji) - jestem autorem tego rozporządzenia z ramienia Parlamentu Europejskiego. Na stole mamy też 7 dokumentów energetycznych w ramach tzw. nowego Pakietu Zimowego oraz wielki przegląd tzw. ram telekomunikacyjnych, od którego zależeć będzie czy staniemy się najbardziej zaawansowanym technologicznie kontynentem na świecie” podkreślił przewodniczący ITRE.

Jerzy Buzek stoi na czele komisji przemysłu, badań i energii od czerwca 2014 roku. Głosami ponad dwustu ekspertów ds. UE otwiera listę najbardziej wpływowych europosłów w polityce energetycznej. Według portalu Euractiv jest jednym z trzech kluczowych architektów unii energetycznej w Europie (obok kanclerz Angeli Merkel i wice-przewodniczącego Komisji Europejskiej Marosa Sefcovic). Obecnie nominowany do nagrody MEP Awards 2017 w kategorii energia.

W wyborach swoje stanowiska utrzymali również czterej wiceprzewodniczący ITRE: Hans-Olaf Henkel, Morten Helveg, Jaromír Kohlíček oraz Patrizia Toia.



KE przedstawiła sprawozdanie i wytyczne dla państw członkowskich dotyczące odzyskiwania energii z odpadów

■ Rok po przyjęciu pakietu dotyczącego gospodarki o obiegu zamkniętym Komisja Europejska przedstawiła 26 stycznia 2017 r. sprawozdanie z realizacji najważniejszych inicjatyw przewidzianych w jej planie działania w 2015 r. oraz z poczynionych na tym polu postępów. Komisja skierowała również do państw członkowskich wytyczne dotyczące przekształcania odpadów w energię.

Komisja Europejska przyjęła pakiet dotyczący gospodarki o obiegu zamkniętym 2 grudnia 2015 r. W skład tego pakietu wchodzi plan działania UE przewidujący środki obejmujące cały cykl życia produktu: od projektu, pozyskania surowców, produkcji i konsumpcji do gospodarki odpadami i rynku surowców wtórnych.

Z myślą o przybliżeniu najważniejszych dotychczasowych osiągnięć oraz podjęciu debaty z zainteresowanymi stronami na temat rezultatów oczekiwanych w przyszłości Komisja oraz Europejski Komitet Ekonomiczno-Społeczny organizują konferencję poświęconą gospodarce o obiegu zamkniętym w dniach 9–10 marca 2017 r. Przy tej okazji ogłoszona zostanie europejska platforma zrzeszająca zainteresowane strony z obszaru gospodarki o obiegu zamkniętym.

Oprócz przedstawienia wspomnianego sprawozdania Komisja:

- wprowadziła dodatkowe środki, a mianowicie ustanowiła – we współpracy z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI) – platformę wsparcia finansowego dla gospodarki o obiegu zamkniętym, skupiającą inwestorów i innowatorów;
- wydała skierowane do państw członkowskich wytyczne dotyczące przekształcania odpadów w energię;
- zaproponowała ukierunkowane usprawnienie przepisów regulujących niektóre substancje niebezpieczne w sprzęcie elektrycznym i elektronicznym.

W komunikacie dotyczącym roli procesów wytwarzania energii z odpadów w gospodarce o obiegu zamkniętym, Komisja zawarła skierowane do państw członkowskich wytyczne wskazujące sposób osiągnięcia właściwej równowagi w odniesieniu do zdolności wytwórczych energii z odpadów, podkreślając rolę hierarchii postępowania z odpadami, która szereguje warianty gospodarowania odpadami według ich zrównoważonego charakteru, przynajmniej zdecydowane pierwszeństwo zapobieganiu odpadom i ich recyklingowi. Wytyczne te służą pomocą w optymalizacji wkładu poszczególnych państw

członkowskich w tworzenie unii energetycznej oraz w wykorzystaniu możliwości ustanowienia współpracy transgranicznej, gdy jest to właściwe i zgodne z celami UE w zakresie ochrony środowiska.

Elektrownie zasilane odpadami to zaawansowane technologiczne systemy, które pozwalają na produkcję energii z tej części odpadów, która nie może być poddana recyklingowi. Instalacje takie funkcjonują już obecnie w Europie i choć nie będą one nigdy znaczącą częścią krajowej produkcji (teraz zabezpieczają nieco ponad 1 proc. końcowej konsumpcji energetycznej w UE), to mogą pomóc państwom członkowskimi spełniać cele ekologiczne i rozwijać technologie przyszłości.

Zgodnie z przedstawionymi jeszcze w grudniu ubiegłego roku propozycjami Komisji do końca następnej dekady w UE tylko 10 procent odpadów ma być składowane, a odpady segregowane mają być objęte zakazem składowania.

Komisja środowiska Parlamentu Europejskiego w przyjętych poprawkach sugeruje podniesienie tego celu tak, by maksymalnie 5 proc. odpadów trafiało na składowiska do 2030 r., a 70 procent śmieci podlegało recyklingowi.

Polityka gospodarowania odpadami jest bardzo zróżnicowana wśród państw członkowskich. Przykładowo w 2014 r. Austria, Dania, Niemcy, Holandia i Szwecja praktycznie nie wysłały żadnych odpadów komunalnych na wysypiska, natomiast na Cyprze, w Chorwacji, Grecji, na Łotwie i Malcie składowano ponad trzy czwarte odpadów.

Sprawozdanie KE na temat stanu unii energetycznej

■ Komisja Europejska przedstawiła 1 lutego drugie sprawozdanie na temat stanu unii energetycznej. Jeśli chodzi o emisję gazów cieplarnianych, efektywność energetyczną i odnawialne źródła energii Unia Europejska jest na dobrej drodze do osiągnięcia swoich celów na 2020 r.

Zgodnie ze swoim zobowiązaniem do składania co roku sprawozdania na temat stanu unii energetycznej, Komisja Europejska opublikowała 1 lutego swoje drugie sprawozdanie na ten temat. W sprawozdaniu tym przedstawiono postępy poczynione od czasu opublikowania w listopadzie 2015 r. pierwszego sprawozdania na temat stanu unii energetycznej. Wspomniane sprawozdania są głównymi elementami procesu monitorowania działań w tym obszarze, uznanym przez Komisję pod przewodnictwem Jeana-Claude'a Junckera za priorytetowy.



Maroš Šefčovič, wiceprzewodniczący odpowiedzialny za unię energetyczną, stwierdził: „Unia energetyczna obejmuje nie tylko kwestie energii i klimatu. Jej celem jest gruntowna modernizacja całej gospodarki europejskiej oraz przekształcenie jej w gospodarkę niskoemisyjną i efektywną pod względem zużycia energii i zasobów, z poszanowaniem zasad sprawiedliwości społecznej. Powinniśmy również położyć nacisk na rozwój zewnętrznego wymiaru unii energetycznej w celu umocnienia czołowej roli UE na świecie. Teraz, kiedy przedłożono już znaczną część stosownych wniosków legislacyjnych, rok 2017 powinien być rokiem ich wdrażania. Z tym przesłaniem odwiedzę państwa członkowskie w ramach nowego cyklu wizyt poświęconych unii energetycznej, który rozpocznie 3 lutego”.

Miguel Arias Cañete, komisarz do spraw polityki klimatycznej i energetycznej, powiedział: „Europa jest na dobrej drodze do osiągnięcia swoich celów na 2020 r. w zakresie klimatu i energii. Mimo obecnej niestabilności geopolitycznej Europa nie przerywa prac nad przechodzeniem na czystą energię. To jedyna droga. A fakty mówią same za siebie: energia ze źródeł odnawialnych jest obecnie konkurencyjna pod względem kosztów i często tańsza od paliw kopalnych, przy jej wytworzeniu i dystrybucji pracuje w Europie ponad milion osób, sektor energii odnawialnej przyciąga więcej inwestycji niż wiele innych sektorów, a wykorzystanie tej energii umożliwiło nam zmniejszenie wydatków na import paliw kopalnych o 16 mld euro. Musimy nadal usilnie dążyć do tego, by zapewnić Europie – we współpracy z naszymi partnerami – czołową pozycję w globalnym wyścigu do bardziej zrównoważonej i konkurencyjnej gospodarki”.

Komisja zapowiedziała przeprowadzenie pogłębionych analiz polityk państw członkowskich, wykorzystując nowy cykl wizyt poświęconych unii energetycznej, które będą odbywać się przez cały 2017 r.

Komisja Europejska w komunikacie prasowym podkreśliła, że dla unii energetycznej rok 2016 był rokiem wypełniania zobowiązań, w którym wizja przedstawiona w strategii ramowej na rzecz unii energetycznej została przełożona na konkretne inicjatywy ustawodawcze i nieustawodawcze, przede wszystkim na pakiet „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” przedstawiony 30 listopada 2016 r.

Komisja oceniła, że UE poczyniła postępy w realizacji celów unii energetycznej, w szczególności celów w zakresie klimatu i energii na okres do 2020 r. Osiągnęła ona już swój cel na 2020 r. w zakresie końcowego zużycia energii. Podobnie w odniesieniu

do emisji gazów cieplarnianych: w 2015 r. poziom emisji gazów cieplarnianych był o 22 procent niższy od poziomu z 1990 r.

Jeśli chodzi o udział OZE w finalnej konsumpcji energii do 2020 r., Komisja poinformowała, że Unia Europejska jest na drodze do zrealizowania celu.

Zgodnie z celami unijnego pakietu klimatyczno-energetycznego, udział OZE w finalnej konsumpcji energii do 2020 r. w Unii Europejskiej powinien wzrosnąć do 20 proc. Przy czym dla każdego kraju wyznaczono indywidualne cele. Dla Polski cel to 15 proc.

Komisja poinformowała, że w 2015 r. osiągnięto udział OZE w unijnym miksie energii na poziomie 16,4 proc., a dzięki wykorzystaniu odnawialnych źródeł energii Unia Europejska miała zmniejszyć w tym samym roku koszty związane z importem paliw kopalnych aż o 16 mld euro.

W tyle w realizacji krajowego celu OZE na rok 2020 są Wielka Brytania, Irlandia i Luksemburg. Komisja stwierdziła, że zwiększyć wysiłki w tym zakresie powinny również Francja i Holandia.

W przeciwieństwie do obligatoryjnych celów, które Unia Europejska wyznaczyła na rok 2020 dla wszystkich krajów UE, cel udziału OZE w unijnym miksie energii na rok 2030 ma być wiążący na poziomie unijnym i wynosi 27 procent.

Zmiany w radach nadzorczych spółek komunalnych

■ 1 stycznia 2017 roku weszła w życie ustawa z dnia 16 grudnia 2016 r. o zasadach zarządzania mieniem państwowym. Celem nowych przepisów jest uporządkowanie zasad zarządzania mieniem państwowym, w szczególności takimi składnikami jak akcje i udziały w spółkach kapitałowych. Ponadto, ustawa o umożliwi przeprowadzenie procesu likwidacji Ministerstwa Skarbu Państwa.

Co istotne, ustawa o w istotny sposób ingeruje także w sytuację spółek komunalnych. Wyrazem tego jest m.in. nowelizacja ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej, a także ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami. Aby w pełni odkodować zmiany, jakie niesie ze sobą komentowana regulacja, sięgnąć należy do ustawy z dnia 16 grudnia 2016 r. Przepisy wprowadzające ustawę o zasadach zarządzania mieniem państwowym – to właśnie w przepisach wprowadzających ustawę o zasadach zarządzania mieniem państwowym zawarto postanowienia istotne z punktu widzenia działalności spółek komunalnych.



Zmiany w gospodarce komunalnej

Dla spółek komunalnych kluczowe znaczenie mają zmiany zasad wyboru członków organów spółek komunalnych.

Zgodnie z art. 10a ust. 5 ugk w brzmieniu obowiązującym od 01 stycznia 2017 r., jako kandydata na członka organu nadzorczego w spółce komunalnej podmiot reprezentujący jednostkę samorządu terytorialnego (wójt, burmistrz, prezydent) lub reprezentujący komunalną osobę prawną, będzie mógł wskazać jedynie taką osobę, która spełnia wymogi, o których mowa w art. 19 ust. 1 ustawy o zmp.

Nowe wymogi dla członków organów nadzorczych znajdują zastosowanie także w spółkach zależnych w rozumieniu art. 4 ust. 1 kodeksu spółek handlowych.

Zmiany obejmą również zarząd spółki komunalnej. Podmioty reprezentujące JST lub reprezentujące komunalne osoby prawne zostały przez ustawodawcę zobowiązane do podjęcia działań mających na celu określenie nowych wymagań dla kandydatów członków zarządu w drodze uchwały walnego zgromadzenia lub w statucie spółki z udziałem JST, tak, aby wymagania te dostosować do wymagań z art. 22 zmp.

Nowe zasady zbywania akcji i udziałów spółek komunalnych

Z uwagi na uchylenie przepisów o zbywaniu akcji Skarbu Państwa w ustawie o komercjalizacji i prywatyzacji, do których odwoływała się ustawa o gospodarce komunalnej, zmianie uległ art. 12. ugk.

Począwszy od tego roku, akcje i udziały w spółkach komunalnych będą zbywane na zasadach wynikających z art. 11 -16 ustawy o zmp. Akcje i udziały gminnych spółek komunalnych zbywać będzie wójt (burmistrz, prezydent), przy czym warunkiem zbycia akcji i udziałów będzie zgoda rady gminy.

Sankcje w nowej ustawie kominowej

Przepisy wprowadzające ustawę o zasadach zarządzania mieniem państwowym przewidują także stosowną zmianę ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami.

W ramach wspomnianej noweli dodano do ustawy kominowej art. 12a. Przepis ten będzie sankcjonował brak podjęcia stosownych działań przez obowiązane osoby.

Zgodnie z tym przepisem „kto uporczywie uchyli się od wykonania ciążącego na nim z mocy niniejszej ustawy obowiązku podejmowania działań mających na celu ukształtowanie i stosowanie w spółce zasad wynagradzania członków organu zarządzającego

i członków organu nadzorczego, o którym mowa w art. 2 ust. 1, podlega grzywnie”.

Innymi słowy, osoba pełniąca funkcje w organie reprezentującym podmiot publiczny (np. wójt reprezentujący gminę, czy członek zarządu reprezentujący komunalną osobę prawną, która posiada udziały w innej spółce) nie dokonując stosownych działań będzie narażona na odpowiedzialność karną.

Nowe przepisy już obowiązują

Zasadnicza część ustawy o zasadach zarządzania mieniem państwowym już obowiązuje. Omówione pokrótce zmiany mają istotne znaczenie dla działalności spółek komunalnych, przy czym wydaje się, że ich praktyczne wdrożenie może stwarzać liczne problemy.

Veolia – działania w zakresie ograniczenia niskiej emisji

■ Grupa Veolia podejmuje szereg działań związanych z ograniczeniem niskiej emisji i polegających na rozszerzaniu zasięgu sieci ciepłowniczych w polskich miastach. Obejmują one zarówno podłączanie nowych budynków, jak i zastępowanie ciepłem systemowym źródeł w już istniejących obiektach.

- W 2016 r. w Warszawie Veolia przyłączyła do sieci 21 istniejących budynków miejskich. Podłączone budynki miejskie to niespełna 10 proc. wszystkich obiektów podłączonych przez Veolię Energię Warszawa rocznie. W 2017 r. spółka planuje zwiększyć zasięg sieci miejskiej o około 70 istniejących obiektów miejskich.

Veolia Energia Warszawa corocznie modernizuje kilkanaście km sieci (18 km - w 2016 r.) i buduje kilkanaście do dwudziestu kilku km sieci (24 km - w 2016 r.).

- W Poznaniu Veolia w ramach programu Kawka, polegającego na zastąpieniu ciepłem systemowym uciążliwych dla środowiska kotłów i pieców węglowych, w 2016 r. podłączyła 6 budynków. Dodatkowo przyłączono 8 budynków szkolnych w ramach projektu likwidacji ich dotychczasowych źródeł ciepła. Na 2017 r. planowane jest przyłączenie kolejnych 25 obiektów, w tym 10 szkolnych.

- W 2016 r. w Łodzi Veolia kontynuowała prowadzony we współpracy z miastem projekt rewitalizacji ścisłego centrum miasta, przygotowując koncepcję podłączenia ośmiu położonych tam priorytetowych kwartałów o szacowanym zapotrzebowaniu na ciepło wynoszącym około 80 MW.

W 2017 r. spółka planuje podłączenie 36 rewitalizowanych kamienic położonych w Strefie Wielkomiejskiej oraz na Księżym Młynie z mocą na poziomie 5,5 MW. W roku 2016 rozpoczęto także dostawy ciepła do Dworca



Łódź Fabryczna, którego zapotrzebowanie na moc wynosi ponad 4 MW. W ubiegłym roku we współpracy z Przedsiębiorstwem Komunalnym gminy Konstantynów Łódzki do łódzkiej sieci włączono system ciepłowniczy Konstantynowa Łódzkiego o mocy 8 MW, który zaopatruje w ciepło systemowe ok. 4000 mieszkańców. Projekt ten ma na celu optymalizację technologiczną i ekonomiczną zasilania miasta w ciepło systemowe.

- Spółka Veolia term w 2016 r. dokonała podłączenia 52 budynków ulokowanych w Szczytnie, Tarnowskich Górach, Chrzanowie, Miasteczku Śląskim, Trzebini i Zamościu, ponosząc wydatki inwestycyjne w wysokości 1,40 mln złotych. W bieżącym roku spółka planuje włączyć do swoich sieci ciepłowniczych 22 obiekty w Świeciu, Przasnyszu, Lidzbarku Warmińskim, Tarnowskich Górach, Chrzanowie oraz Zamościu.

Prowadzone przez Veolię inwestycje pozwoliły na uniknięcie emisji 2 mln ton CO₂ w latach 2007-2014, a w okresie 2005-2015 udało się obniżyć emisję CO₂ o 34 proc. Cel na okres 2015-2020 to uniknięcie emisji CO₂ o 3 mln ton.

Fortum instaluje kluczowy element kotła w nowej elektrociepłowni Zabrze

■ Fortum kontynuuje prace przy montażu kotła wielopaliwowego dla nowej elektrociepłowni w Zabrzu. Tradycyjny chrzest walczaka odbył się 23.01 w obecności władz miejskich i przedstawicieli wykonawców. Walczak po podwieszeniu na docelowej wysokości stanowi kluczowy element kotła. Budowa nowoczesnego zakładu postępuje zgodnie z założonym harmonogramem i przy zachowaniu najwyższych standardów bezpieczeństwa. Walczak jest kluczowym elementem nowoczesnego kotła wielopaliwowego firmy Amec Foster Wheeler, który będzie produkował energię w nowej elektrociepłowni Fortum w Zabrzu. Budowa nowej elektrociepłowni w Zabrzu to największy dotychczasowy projekt Fortum w Polsce. Nowoczesny zakład zapewni mieszkańcom pewne i bezpieczne dostawy ekologicznego ciepła sieciowego i przyczyni się do poprawy jakości powietrza w regionie. Prace przebiegają z zachowaniem najwyższych standardów bezpieczeństwa oraz zgodnie z założonym harmonogramem. Na budowie nowej elektrociepłowni równolegle prowadzone są również inne prace. W połowie grudnia ubiegłego roku zamontowane zostały zbiorniki paliwa, a już w styczniu rozpoczęto montaż konstrukcji stalowej oczyszczania spalin. Zgodnie z planem montaż kotła ma się ostatecznie zakończyć w drugim kwartale 2017 roku.

Nowa elektrociepłownia będzie wykorzystywała nowoczesny kocioł wielopaliwowy, który zapewni nie tylko bezpieczną produkcję ciepła systemowego, ale również przyczyni się do poprawy jakości powietrza w regionie. Urządzenie jest wyposażone w najnowsze rozwiązania technologiczne, które zapewniają wysoką sprawność produkcji i niezawodność.

Równolegle Fortum kontynuuje prace przy budowie 10-kilometrowego odcinka sieci ciepłowniczej Zabrze-Bytom. Dzięki niemu nowoczesna elektrociepłownia w Zabrzu będzie mogła dostarczać ciepło sieciowe również do mieszkańców Bytomia.

Ciepło odpadowe ogrzeje Poznań

■ Ciepło wydzielane podczas pracy sprężarek w Odlewni Volkswagen Poznań (OVW) będzie wykorzystane do ogrzewania budynków za pośrednictwem miejskiej sieci ciepłowniczej Veolii Energia Poznań. U uruchomiony moduł rekuperacji ciepła w zakładzie OVW odpowiada źródłu ciepła o mocy około 6 MWt. Jest to, jak podali inwestorzy, prawdopodobnie pierwszy przypadek odzysku ciepła z procesów przemysłowych na potrzeby ogrzewania miejskiego w naszej części Europy.

Ponad 30 budynków, w tym szpital HCP, będzie ogrzewanych ciepłem odzyskanym z procesów przemysłowych. To efekt trzyletniej współpracy Odlewni Volkswagen Poznań z firmą Veolia Energia Poznań. Odzyskane dzięki technologii firmy Atlas Copco ciepło, zamiast do atmosfery trafi do sąsiadujących z odlewnią obiektów za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Veolii.

Odzysk ciepła z przemysłu i skierowanie go bezpośrednio do odbiorców ciepła systemowego w mieście wpisuje się w promowaną przez polski rząd i realizowaną przez Veolię koncepcję budowania gospodarki o obiegu zamkniętym. Projekt ten zawiera w sobie wszystkie te wartości, które są dla Veolii najważniejsze, jest realizowany w partnerstwie z klientem, ma charakter innowacyjny i jest efektywny energetycznie, a dodatkowo ma pozytywny wpływ na środowisko naturalne. Otwarty 26.01 moduł rekuperacji ciepła jest jednym z wielu działań Volkswagen Poznań na rzecz ochrony środowiska i najbliższego sąsiedztwa czterech zakładów produkcyjnych. Dzięki temu projektowi ciepło technologiczne powstającego w wyniku procesów odlewniczych może być dalej wykorzystane. W instalacji zbudowanej w Poznaniu, ciepło nie będzie odprowadzane do atmosfery, tylko zostanie wykorzystane do ogrzewania budynków za pośrednictwem miejskiej sieci ciepłej. Woda w obiegu chłodzenia spręża-



rek odbiera ciepło z układu sprężarkowego i podgrzewa się do temperatury maksymalnie 90 stopni. Następnie poprzez wymiennik ciepła jest transferowana do obiegu pośredniego. Tam za pomocą układu pompowego ciepło przekazuje się do wymiennika sieciowego należącego do Veolii, który podgrzewa wodę w rurociągu powrotnym Veolii i oddaje energię bezpośrednio do miejskiej sieci ciepłowniczej. Od strony biznesowej sytuacja jest prosta. Veolia kupuje od Volkswagena odzyskane ciepło.

Spółka ciepłownicza dzięki uruchomionej instalacji odzyska mniej więcej 37,5 tys. GJ energii rocznie, a to oznacza jakby mieli źródło ciepła o mocy około 6 MWt, bez paliwa. Ta inwestycja nie spowoduje podwyżki cen ciepła, to warunek konieczny tego przedsięwzięcia. Zgodnie z interesem Spółki – należy szukać takich źródeł ciepła w miastach i wykorzystywać je. To element podnoszący efektywność systemów ciepłowniczych.

Pomysł wykorzystania ciepła odpadowego z procesu produkcji sprężonego powietrza powstał w 2011 roku. Zadanie nie należało do łatwych. Dopiero po intensywnych, trwających dwa lata pracach koncepcyjnych oraz wykonawczych udało się wdrożyć rozwiązanie pozwalające na odzysk ciepła i wprowadzenie do miejskiego systemu. W ramach projektu powstały m.in. dwa węzły ciepłownicze oraz blisko 2 km rurociągów. Przedstawiciele Volkswagena i Veolii podkreślają, że inwestycja w odzyskiwanie ciepła może być impulsem do dalszego wspólnego działania w podobnych projektach, służących mieszkańcom Poznania oraz środowisku.

Przejęcie PEC w Rudzie Śląskiej przez Węglokoks Energia ZCP

■ Spółka Węglokoks Energia ZCP z grupy Węglokoks Energia przejęła Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej z Rudy Śląskiej. Jest to konsolidacja dotychczasowej działalności spółek z grupy (działających przede wszystkim na terenie Rudy Śląskiej). Celem jest m.in. utworzenie kompleksowego łańcucha dostawy ciepła do odbiorców – z równoczesną możliwością termicznego utylizowania odpadów z terenu Rudy Śląskiej.

PEC Sp. z o.o. w Rudzie Śląskiej, dostarczająca ciepło do ponad 1,1 tys. obiektów, została w 2012 r. sprzedana spółce Zespół Ciepłowni Przemysłowych Carbo-Energia z grupy Kompanii Węglowej. Carbo-Energia powstała w 1995 r. w wyniku restrukturyzacji Rudzkiej Spółki Węglowej. Przejęła wtedy ciepłownię działającą wcześniej w obrębie rudzkich kopalń. W 2004 r. wszystkie jej udziały przejęła Kompania Węglowa. W chwili przejmowania rudzkiego PEC Carbo-Energia była właścicielem

czterech ciepłowni i jednej elektrociepłowni. W kwietniu 2014 r. 100 proc. udziałów w Carbo-Energii przejęło Wspólne Przedsiębiorstwo Energetyczne w Katowicach - obecnie Węglokoks Energia. Powstała wówczas spółka Węglokoks Energia Zespół Ciepłowni Przemysłowych Carbo-Energia – obecnie Węglokoks Energia ZCP. Zgodnie z przepisami spółka Węglokoks Energia ZCP wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki spółki PEC w Rudzie Śląskiej, która jednocześnie straciła osobowość prawną.

Do Węglokoksu Energii należy jeszcze spółka Węglokoks Energia NSE – dawniej Nadwiślańska Spółka Energetyczna.

Powstanie zintegrowanego, silnego biznesowo przedsiębiorstwa ciepłowniczego, tj. wytwarzania, przesyłu i dystrybucji ciepła z równoczesną możliwością termicznego utylizowania odpadów z terenu Rudy Śląskiej jest dla Grupy Węglokoks Energia dużym wyzwaniem.

Połączenie spółek w grupie Węglokoks Energia wynika z przyjętej przez nią strategii.

Natomiast ujednoczona struktura organizacyjna daje pełną kontrolę nad procesem wytwarzania, przesyłu i dystrybucji ciepła. Integracja techniczna systemów ciepłowniczych, jednolity monitoring i zarządzanie ewentualnymi zakłóceniami staje się łatwiejsze i sprawniejsze. Spółka będzie mogła lepiej koordynować działania inwestycyjne, które wpłyną na poprawę efektywności dostawy ciepła od źródła do odbiorcy finalnego. PEC z Rudy Śląskiej zajmował się wytwarzaniem, przesyłem i dystrybucją ciepła na terenie miasta, ogrzewając m.in. budynki mieszkaniowe, budynki użyteczności publicznej (szkoły, przedszkola, żłobki, szpitale, przychodnie), a także podmioty gospodarcze. Spółka zapewniała też ciepło na cele technologiczne oraz ciepłej wody. Firma kupowała ciepło w elektrociepłowniach zawodowych, a także częściowo sama je wytwarzała we własnych kotłowniach gazowych i olejowych.

Budowa elektrociepłowni w Olsztynie coraz bliżej

■ Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie chce wybudować elektrociepłownię spalającą paliwo powstałego z przetwarzania odpadów komunalnych z 37 gmin w województwie warmińsko-mazurskim. W tym celu Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi wybudował w pobliskim otoczeniu elektrociepłowni pod koniec 2015 r. Zakład Unieszkodliwiania Odpadów, gdzie będzie produkowane paliwo alternatywne. Udziałowcami inwestycji o szacunkowej wartości 700 mln zł mają być MPEC i skarb państwa (po 40 proc.) oraz firma prywatna (20



proc.). Zgodnie z planami budowa elektrociepłowni miałyby zostać ukończona w 2020 roku. Inwestycja umożliwiłaby również modernizację innej ciepłowni – w Kortowiec. Portal RynekInfrastruktury.pl informuje (4.01), że obecnie MPEC prowadzi procedurę przetargową, a podpisanie umowy z wykonawcą ma nastąpić jeszcze w tym miesiącu.

Plany miasta wobec ECO

■ Puls Biznesu (10.01) informuje, że Energetyka Ciepła Opolszczyzny osiągnęła prawdopodobnie w ubiegłym roku rekordowy zysk netto. Jednocześnie jej główny akcjonariusz, czyli miasto Opole i rozważa wprowadzenie spółki na giełdę.

Pomimo, że zyski ECO nie zostały jeszcze audytowane, z informacji gazety wynika, że w ubiegłym roku spółka osiągnęła zysk netto w wysokości ok. 40 mln zł. Rok wcześniej było to 33 mln zł.

Miasto uważa, że dobrym pomysłem mogłoby być wprowadzenie firmy na Giełdę Papierów Wartościowych. Za pomocą giełdy można pozyskać pieniądze, zyskać transparentność. Pomoże to w wypracowaniu strategii dla ECO. Zależy nam na rozwoju firmy, również poza Opolem. W grę wchodzi przejęcia, emisja akcji.

Realizacja giełdowych planów będzie jednak wymagała zgody niemieckiego akcjonariusza spółki. Zgodnie z Kodeksem spółek handlowych, za upublicznieniem firmy muszą się opowiedzieć akcjonariusze reprezentujący 75 proc. kapitału zakładowego. Niemcy wydają się jednak pozytywnie nastawieni do planów Miasta.

Likwidacja niskiej emisji w Krakowie

■ Jak informuje PAP (13.01) – w roku ubiegłym w Krakowie zlikwidowanych zostało 4,2 tys. pieców i kotłów węglowych, dzięki 63 mln zł udzielonym w formie dotacji w ramach Programu Ograniczania Niskiej Emisji. Przyznano także 770 dotacji (16,5 mln zł) na wymianę pieców, które będą likwidowane w bieżącym roku.

W roku ubiegłym do urzędu miasta wpłynęła rekordowa liczba ponad 7,3 tys. wniosków o udzielenie dotacji, tylko w grudniu było ich blisko 2,3 tys. Jedną z przyczyn tak dużego zainteresowania był fakt, że ci, którzy do końca roku wystąpili o dotację mogli liczyć na zwrot do 100 proc. poniesionych kosztów. Średnia kwota dotacji w 2016 r. wyniosła ponad 21 tys. zł.

Jezeli tempo wymiany pieców utrzyma się także w tym roku, to w 2018 r. mieszkańcy Krakowa powinni odczuwać już pierwsze efekty tych działań w postaci mniejszej liczby

dni w roku, w których przekraczane są dopuszczalne dobowe normy zanieczyszczenia powietrza oraz malejących stężeń rocznych zanieczyszczeń notowanych na stacjach pomiarowych. Niestety epizody smogu wciąż będą się jeszcze zdarzać, pytanie tylko, czy w takiej skali.

Aby walka ze smogiem w Krakowie przyniosła efekt, potrzebne jest wprowadzenie uchwały antysmogowej dla całego województwa i ograniczenie zanieczyszczenia powietrza w gminach ościennych.

W 2017 roku przy wymianie palenisk węglowych na proekologiczne systemy grzewcze w Krakowie można uzyskać dofinansowanie do 80 proc. kosztów, w 2018 roku poziom ten spadnie do 60 proc.

Szacuje się, że w Krakowie do wymiany pozostało jeszcze ok. 16 tys. palenisk węglowych. Ze względu na skalę zjawiska konieczne jest wprowadzenie na poziomie krajowym standardów jakościowych dla kotłów używanych w gospodarstwach domowych i dla stosowanych w nich paliw oraz doprecyzowanie narzędzi kontroli.

Modernizacja turbiny w Elektrowni Kozienice

■ Enea Wytwarzanie podpisała umowę z wykonawcą modernizacji turbin bloków 3 i 8 w Elektrowni Kozienice. Zakończenie prac planowane jest na lipiec 2017 r. Jak podaje spółka celem inwestycji jest wydłużenie bezawaryjnej i bezpiecznej eksploatacji turbin oraz poprawa stanu dynamicznego turbozespołów.

W ramach modernizacji bloku 3 (o mocy 225 MW) i nr 8 (o mocy 228 MW) wymienione zostaną łopatki ostatniego stopnia niskoprężnego turbiny. Prace zakładają również kontrole elementów turbozespołów, w tym korekty linii wałów oraz przeglądy łożysk. W trakcie modernizacji ma być zastosowana ulepszona technologia wykonania łopatek typu ND 41, która ma pozwolić na długotrwałą poprawę osiągnięć części niskoprężnej turbin i podnieść pewności eksploatacyjnej bloków.

Przedsięwzięcie zrealizuje spółka EthosEnergy, która w latach 2012-2016 była wykonawcą modernizacji bloków 200 MW w Elektrowni Kozienice.

Modernizacja bloków 3 i 8 to część z zapowiedzianych inwestycji w Elektrowni Kozienice. Pod koniec ubiegłego roku Enea Wytwarzanie podpisała z firmą GE Power kontrakt na wykonanie modernizacji turbozespołów bloków 9 i 10.



Dofinansowanie do wymiany ogrzewania na Podlasiu

■ PAP (23.01) informuje, że również Suwałki przeznaczyły 200 tys. zł na dofinansowanie wymiany starego ogrzewania na ekologiczne lub podłączenia do miejskiej sieci prywatnych domów i wspólnot mieszkaniowych. Także Białystok chce wspierać mieszkańców, by ograniczać emisję zanieczyszczeń. Pieniądze na dofinansowanie pochodzą z budżetu Suwałk na 2017 r. Białystok przygotowuje się do zdobycia pieniędzy z UE na ten cel.

Władze Suwałk przeprowadzą drugi raz program ograniczania niskiej emisji. Pierwsza edycja cieszyła się sporym zainteresowaniem mieszkańców. W pierwszej edycji rozdysponowano 161 tys. zł. Z dotacji skorzystało 47 podmiotów, które wymieniły stare kotły grzewcze na ekologiczne lub skorzystały z podłączenia do miejskiej sieci ciepłej albo gazowej.

Wnioski o dotację w Suwałkach można będzie składać do suwalskiego magistratu od połowy lutego do końca marca.

W obecnej edycji programu, właściciele domów jednorodzinnych mogą otrzymać maksymalnie 3 tys. zł brutto dotacji, a wspólnoty mieszkaniowe nie więcej niż 10 tys. zł brutto.

■ Białystok również chce finansowo wspierać mieszkańców, którzy planują wymienić stare kotłownie w domach na ekologiczne. Miasto zamierza starać się o unijne pieniądze na ten cel z Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podlaskiego na lata 2014-2020 z puli na tzw. Zintegrowane Inwestycje Terytorialne (ZIT), dedykowane miastu Białystok i ościennym gminom, które tworzą stowarzyszenie Białostocki Obszar Funkcjonalny (BOF).

Władze miasta podkreślały już wcześniej, że w porównaniu do innych miast problem zanieczyszczenia powietrza w Białymstoku „nie jest duży, ale to jednak nie oznacza, że nie istnieje”.

Chętni mieszkańcy mogą się już zgłaszać do urzędu miasta. Obecnie trwają prace nad regulaminem konkursu na te dotacje, który ma być ogłoszony w pierwszym półroczu 2017 r. Do 2019 r. programem ma być objętych ok. 400 gospodarstw domowych. W 2016 r. zawarto 30 umów z mieszkańcami.

Inwestycje GPEC

■ Grupa GPEC rozpoczęła inwestycję w przyłączających do Gdańska Kowalach. Powstanie tam sieć ciepłownicza o długości ok. 3,7 km. W styczniu rozpoczęły się prace budowlane, które według zapowiedzi GPEC mają się za-

kończyć w połowy 2017 roku. W tym czasie powstanie sieć ciepłownicza wzdłuż ulic: Gunderskiego, Ateny, Aresa, Posejdona, Heliosa, Appolina, aż do ul. Zeusa.

Według zapowiedzi GEPC w pierwszej kolejności przyłączone zostanie osiedle Cytrusowe oraz osiedle Chabrowe. Następnie zlikwidowana zostanie kotłownia gazowa przy ul. Apollina. W miarę jak Kowale będą się rozbudowywać nowe osiedla również będą miały możliwość przyłączenia się do sieci ciepłowniczej.

Dotychczas mieszkańcy Kowali korzystali z indywidualnych źródeł gazowych i olejowych.

XVII Ogólnopolski Kongres Energetyczno-Ciepłowniczy POWERPOL

■ Kongres, poświęcony omówieniu perspektyw rozwoju polskiej energetyki w odniesieniu do najbliższych lat, odbył się w dniach 11-12 stycznia 2017 r. w Warszawie, w Hotelu Marriott. Głównym organizatorem Kongresu jest Europejskie Centrum Biznesu.

Kongres odbywał się pod Patronatem Honorowym: Ministra Energii, Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Krajowej Izby Gospodarczej, Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Agencji Rynku Energii, Głównego Instytutu Górnictwa, Instytutu Energetyki Odnawialnej, Narodowego Centrum Badań Jądrowych, Narodowej Agencji Poszanowania Energii, Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Słonecznej, Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej, Towarzystwa Rozwoju Morskich Elektrowni Wodnych.

Podczas Kongresu odbyło się siedem paneli dyskusyjnych podejmujących tematykę zmian w polskim sektorze energetycznym z perspektywy Rządu i przedsiębiorstw, reorganizacji polskiego rynku produkcji energii, inwestycji w ciepłownictwie, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej, polskiej energetyki w Europie oraz innowacyjnych technologii w energetyce. Podczas Kongresu odbyła się także debata „Loża ekspertów” w ramach której zaproszeni eksperci dyskutowali o funkcjonowaniu i przyszłości sektora energetyczno-ciepłowniczego w Polsce i Europie.

Kongres został oficjalnie zainaugurowany przez Andrzeja Piotrowskiego, Podsekretarza Stanu w Ministerstwie Energii. W swoim wystąpieniu przedstawił uczestnikom najważniejsze wyzwania, przed jakimi obecnie stoi Polski Rząd, jeżeli chodzi o sektor energetyczny, gazowy i ciepłowniczy.

Następnie odbył się I panel zatytułowany „Co się wydarzy w energetyce w 2017 roku – perspektywa Rządu i przedsiębiorstw”. Początek debaty zdominowało pytanie o prio-



rytety Rządu i przedsiębiorstw w 2017 roku w szczególności, jeżeli chodzi o możliwości stworzenia rynku mocy i potencjalne zagrożenia dla realizacji założonych dla sektora energii celów w bieżącym roku. Następnie zastanawiano się nad wyzwaniem dla sieci elektroenergetycznych w docelowym modelu rynku. Dużo uwagi poświęcono priorytetom inwestycyjnym w kontekście bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego Polski. W ramach dyskusji poruszono ważny aspekt docelowego kształtu rynku z perspektywy polskiej polityki surowcowej, zastanawiano się także, kiedy Polska będzie niezależna gazowo od Rosji. Na koniec dyskutowano o cenach energii jako elemencie budowania konkurencyjnej gospodarki.

II panel nosił tytuł „Reorganizacja polskiego rynku produkcji energii – inwestycje w innowacyjność?”. Podczas tego panelu dyskutowano nad zagadnieniem inwestycji i przejęć, jako elementu budowy mocy wytwórczych zwłaszcza, jeżeli chodzi o obecny status i model docelowy. Nie bez znaczenia była również kwestia reorganizacji polskiej energetyki w kontekście wykorzystania węgla, ropy i gazu, a także możliwości wprowadzenia elektromobilności na szerszą skalę. Uczestnicy debaty zastanawiali się również, czy klastry energetyczne i energetyka prosumencka stanowią dzisiaj odpowiedź rynku na politykę Państwa. Dalsza część dyskusji skoncentrowała się wokół przyszłości sektora OZE, innowacyjnych inwestycji na rynku gazu oraz kwestii montażu finansowego projektów inwestycyjnych.

III panel zatytułowany „Jak wyzwolić potencjał inwestycji w ciepło”. Uczestnicy panelu analizowali możliwości rozwoju kogeneracji po 2018 r. Z drugiej strony zastanawiano się jak pogodzić potrzebę nowych inwestycji z cenami ciepła dla odbiorców i szerzej: jakie w ogóle są możliwości finansowania projektów w ciepło. Pytanie było istotne w kontekście problemu rentowności niektórych inwestycji w energetyce i odtwarzania infrastruktury ciepłowniczej. Uczestnikiem tego panelu był Jacek Szymczak Prezes Zarządu IGCP.

IV panel pt. „Klient oczami dystrybucji i sprzedawcy”, w trakcie którego starano się nakreślić podstawowe warunki rozwoju infrastruktury przesyłowej i dystrybucyjnej energii i gazu. Starano się również określić, strategię przedsiębiorstw dystrybucyjnych względem swoich klientów w najbliższej przyszłości. Pytanie stanowiło część szerszego zagadnienia, jakim było zarysowanie warunków decydujących o budowaniu przewagi na rynku, z uwzględnieniem barier, z jakimi muszą się mierzyć

spółki dystrybucyjne. Druga część debaty, poświęcona była bezpieczeństwu dostaw energii i warunkom rozwoju infrastruktury przesyłowej i dystrybucyjnej energii i gazu. Na koniec zaś powrócono do tematyki inteligentnych rozwiązań w dystrybucji energii.

Drugi dzień Kongresu rozpoczęła debata „Loża ekspertów”. Do „Łoży Ekspertów” zostały zaproszone niekwestionowane autorytety z sektora energetycznego, gospodarczego, naukowego i politycznego, aby wymienić poglądy na temat perspektyw rozwoju sektora, zarówno jeśli chodzi o Polskę jak i całą Unię Europejską. Uczestnicy „Łoży” przede wszystkim zastanawiali się, czy sektor energetyczny jest dziś wiarygodny dla inwestorów, a także czy zmiany w modelu rynku i potrzeby klienta rzeczywiście zmieniają obraz tradycyjnej energetyki. Wnioski pozwoliły skoncentrować się na szerszym problemie, jakim są kluczowe wyzwania Polski w relacji z Unią Europejską. Koniec dyskusji zdominował temat zabezpieczenia infrastruktury energetycznej przed (cyber) atakami.

V panel został zatytułowany „Polska energetyka w Europie – protokół zgody i rozbieżności”. Debatę otworzyło pytanie o docelowy mix energetyczny dla Polski oraz Przyszłość rynku gazu w kontekście Nord Stream II. Nie bez znaczenia było też pytanie o przyszłość polskiego rynku OZE, zwłaszcza na tle Europy. Następnie zastanawiano się, czy połączenia transgraniczne są szansą czy zagrożeniem dla rynku. W dalszej części analizowano obecność polskich koncernów na rynkach zagranicznych oraz przygotowanie infrastruktury gazowej w odniesieniu do zakończenia współpracy z Gazpromem. Dzięki zarysowanym wnioskowi możliwe było odniesienie się do często komentowanej relacji „Energetyka vs polityka, bezpieczeństwo, biznes”.

Ostatni, VI panel został zatytułowany „Firma w symbiozie z technologią – bez czego nie da się „pójść do przodu”, w ramach którego zaproszeni goście debatowali nad najciekawszymi rozwiązaniami oferowanymi dla przedsiębiorstw z sektora energetycznego i ciepłowniczego. Zastanawiano się m.in. czy polska energetyka ma już fundamenty w zakresie technologii i bez czego nie jest możliwe rozwijanie cyfryzacji w energetyce. Analizowano też, jakie korzyści daje technologia w energetyce zwłaszcza w kontekście sprzedawców multimedialnych. Nie bez znaczenia była także kwestia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego z perspektywy czynnika technologicznego. Na koniec dyskutowano na temat technologii związanych z ładowaniem i gromadzeniem energii.



Pożegnanie ciepłownika Pożegnaliśmy Edwarda Dobka

■ W dniu 27 stycznia 2017 r. zmarł Edward Dobek, od 1975 r. związany z energetyką ciepłą w Zielonej Górze, w latach 1992-2006 był Prezesem Zarządu MZEC Sp. z o.o. w Zielonej Górze, a od 2006 do 2009 r. Doradcą Zarządu Zielonogórskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Był zaangażowany w tworzenie i rozwój systemu ciepłowniczego w Zielonej Górze. Był jednym z założycieli Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła”, której następcą prawnym jest IGCP. W 2001 roku odznaczony Złotym Krzyżem Zasługi. Otrzymał również liczne odznaczenia regionalne i branżowe. Cieszył

się ogromnym zaufaniem i autorytetem w społeczności lokalnej i ciepłowniczej.

■ Urodzony 1 września 1940 r., od 1975 r. związany z energetyką ciepłą w Zielonej Górze, w latach 1992 – 2006 był prezesem zarządu MZEC Sp. z o.o. w Zielonej Górze, a od 2006 do 2009 r. doradcą zarządu Zielonogórskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Był zaangażowany w tworzenie i rozwój systemu ciepłowniczego w Zielonej Górze. W 2001 roku odznaczony Złotym Krzyżem Zasługi. Otrzymał również liczne odznaczenia regionalne i branżowe. Cieszył się ogromnym zaufaniem i autorytetem w społeczności lokalnej i ciepłowniczej.

Tuż przed odejściem na emeryturę, w 2009 roku, na łamach biuletynu „Z prądem i pod prąd” (wydawanego przez Elektrociepłownię Zielona Góra) Edward Dobek, wówczas prokurent i doradca zarządu Zielonogórskiej Energetyki Ciepłej, napisał: „...Mam szczęście żyć w okresie intensywnych przemian gospodarczych. Do '90 roku pracowaliśmy w przedsiębiorstwach państwowych. Po '92 roku, wraz z przemianami ustrojowymi, weszła również zmiana technologii. ...Eksplodacja rewolucji technologicznej w naszym kraju nastąpiła wraz ze zmianą ustroju. Musieliśmy wręcz wyprzedzać bieg Historii, by nie zostać w tyle. Adaptowaliśmy nowe rozwiązania technologiczne, żyliśmy tym, załoga akceptowała nowe rozwiązania, cieszyli się razem ze mną, że coś się zmienia. To poczucie intensywnej obecności w rewolucyjnych zmianach na lepsze było czymś najpiękniejszym w moim życiu zawodowym... „

Edward Dobek został pochowany na cmentarzu komunalnym w Zielonej Górze 31 stycznia 2017 r., wspominany przez najbliższych jako ukochany mąż, tatuś i dziadek, jako wspaniały człowiek niezwykle prawości i życzliwości.





Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pisz



■ Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Pisz, w różnej formie organizacyjnej, istnieje od 1975r. Pod obecną nazwą jako Spółka z o. o. funkcjonuje od 1993r. Jedynym właścicielem jest Gmina Pisz.

Ogrzewamy większość miasta Pisz w tym wszystkie budynki wielorodzinne, szpital, szkoły, przedszkola, urzędy, firmy jak również odbiorców indywidualnych w budynkach jednorodzinnych. Łącznie mamy 22 km sieci do której podłączonych jest 232 węzły ciepłownicze.

PEC Pisz dysponuje jednym źródłem ciepła, w którym są zainstalowane 4 kotły na zrębki drzewne, o łącznej mocy 21 MW. Tak więc 100% energii ciepłej dostarczanej do sieci pochodzi z OZE.

Planujemy dalszy rozwój skierowany na rozbudowę źródła ciepła jak i rozbudowę sieci i podłączanie nowych odbiorców.





Szkolenie warsztatowe nt. „Służebności przesyłu”

Warszawa 10 stycznia 2017 r.

■ W dniu 10 stycznia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Regulacja praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urządzeń przesyłowych w ciepłownictwie”.

W szkoleniu uczestniczyło 14 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, ciepłowni i elektrociepłowni.

Program szkolenia obejmował:

- Ustanowienie służebności przesyłu i podobnej służebności gruntowej najnowsze trendy w orzecznictwie Sądu Najwyższego – analiza kluczowych orzeczeń z lat 2015 i 2016.

Wykład z tego zakresu przedstawił Piotr Zamroch – Radca Prawny w Kancelarii Sienkiewicz & Zamroch

- Zasady określania wysokości wynagrodzenia z tytułu ustanowienia służebności przesyłu – analiza aktualnej praktyki sporządzania wycen, aktualizacja Standardu PFSRM grudzień 2016 r.

Wykład z tego zakresu przedstawił Piotr Zamroch – Radca Prawny w Kancelarii Sienkiewicz & Zamroch

- Pozyskanie praw do nieruchomości na potrzeby konserwacji i remontów urządzeń przesyłowych w trybie administracyjnym – warsztaty dotyczące sposobu konstruowania wniosków oraz analiza aktualnego orzecznictwa sądów administracyjnych.

Wykład z tego zakresu przedstawił Iwo Fisz – Radca Prawny w Kancelarii Sienkiewicz & Zamroch

Uczestnicy szkolenia na zakończenie szkolenia otrzymali certyfikaty.

Szkolenie warsztatowe

Warszawa 17 stycznia 2017 r.

■ W dniu 17 stycznia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyło 26 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów efektywności energetycznej.
2. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła zwrotu z zaangażowanego kapitału.
3. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów zakupu brakujących uprawnień do emisji CO₂.
4. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów finansowych związanych z kredytami i pożyczkami na modernizację środków trwałych zaangażowanych w prowadzenie działalności koncesjonowanej.
5. Ujęcie w taryfach dla ciepła kosztów wynikających z odpłatnej służebności przesyłu.
6. Możliwości utrzymania dotychczasowej ceny ciepła przy spadku ceny paliwa lub oszczędności kosztów.
7. Kalkulacja ceny ciepła wytworzonego w skojarzeniu z energią elektryczną – aktualne relacje.
8. Inne aktualne problemy w opracowywaniu i zatwierdzaniu taryf dla ciepła.
9. Dyskusja, odpowiedzi na pytania uczestników szkolenia.

Szkolenie przeprowadził: Pan Artur Sadowski – Prezes Zarządu, Doradca biznesowy, w DSK Doradztwo Strategia Kapitał Sp. z o.o. Kraków, Ekspert z zakresu opracowywania taryf dla ciepła.



Szkolenie warsztatowe

Warszawa 24 stycznia 2017 r.

■ W dniu 24 stycznia 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Praktyka stosowania Prawa zamówień publicznych w ciepłownictwie po nowelizacji w 2016 r. – pierwsze doświadczenia, wątpliwości, orzecznictwo KIO”.

W szkoleniu uczestniczyło 38 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Stosowanie ustawy Pzp przez zamawiających sektorowych po nowelizacji ustawy Pzp z 2016r.
2. Wątpliwości na tle stosowania procedury z dziedziny obronności przy udzielaniu zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej.
3. Stosowanie wymogu równoważności w opisie przedmiotu zamówienia w zamówieniach poniżej progów unijnych.
4. Przygotowanie postępowania wg. ustawy Pzp na przykładzie przetargu na „Opracowanie dokumentacji projektowych i koszt-

torysowych dla planowanej przebudowy i remontu wysokoparametrowej kanalowej sieci ciepłowniczej”.

5. Zasady kształtowania warunków podmiotowych oraz zakres i czas żądania dokumentów na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu i nie podleganie wykluczeniu z postępowania.
6. Zasady wypełniania Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia oraz procedura wyjaśniania i uzupełniania braków.
7. Pozacenowe kryteria oceny ofert.
8. Sposób oceny ofert pod kątem wystąpienia rażąco niskiej ceny.
9. Metoda odwróconego badania ofert.
10. Przesłanki zmiany umowy w sprawie zamówienia publicznego.

Szkolenie przeprowadziła: Lidia Piotr-Krajczka – Radca prawny, właściciel, senior Kancelarii Prawnej specjalizującej się w zakresie obrotu gospodarczego oraz zamówień publicznych. Biegły sądowy z zakresu zamówień publicznych z listy Prezesa Sądu Okręgowego w Lublinie i Prezesa Sądu Okręgowego w Gliwicach. Wykładowca i trener w zakresie problematyki zamówień publicznych oraz udzielania zamówień współfinansowanych ze środków UE. Arbiter Urzędu Zamówień Publicznych w latach 1995-2007. Od 2001r specjalizuje się w zamówieniach sektorowych.

Uczestnicy szkolenia na zakończenie szkolenia otrzymali certyfikaty.



KONFERENCJE IGCP 2017

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

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

XXI Forum Ciepłowników Polskich
10-13 września 2017 w Międzyzdrojach

XIV Konferencja Techniczna
15-16 listopada 2017 w Warszawie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie