



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 279
12/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

Uwzględnianie w taryfach
na ciepło zwrotu z kapitału

Białe certyfikaty



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:

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

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



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

LOGSTOR



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

UNISOFT

ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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

Danfoss

Przedsiębiorstwo
Usługowo-Produkcyjne
SPIN S.A.
61-248 Poznań
ul. Dziadoszańska 10



Finpol Rohr Sp. z o.o.
01-918 Warszawa
ul. Nocznickiego 33



Zakład Urządzeń Kotłowych
STĄPORKÓW S.A.
26-220 Stąporków
ul. Górnicza 3



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

ENERGOTERM

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

CEGA®

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

BROEN
INTELLIGENT FLOW SOLUTIONS

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

EKO KOGENERACJA

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

DIEHL
Metering
DAWNIEJ MIROMETR

FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



Thermaflex Izolacji
Sp. z o.o.
58-130 Żarów
ul. Przemysłowa 6



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

BRUGG PIPESYSTEMS
Flexible solutions

PwC Polska Sp. z o.o.
00-638 Warszawa
Al. Armii Ludowej 14



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



HUSN Sp. z o.o.
02-495 Warszawa
ul. Kolorowa 4/17



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy
Ochrony Powietrza SA
65-000 Kościan
ul. Chłapowskiego 7



Sygnity SA
02-486 Warszawa
Al. Jerozolimskie 180

Sygnity

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



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

i4tech
grupa Intral SA

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

SBB ENERGY
dawniej Remak-Rozruch S.A.

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

meibes
Perfekcyjne Systemy

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



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



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



partnerzy IGCP



branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Dalkia term S.A.
04-175 Warszawa
ul. Ostrobramska 75 C



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

- 6-8 Kalendarium IGCP**
9-12 Prawo w energetyce
13-16 Korespondencja
13-14 ■ Wniosek o możliwość uwzględnienia w strukturze resortu energetyki sektora ciepłownictwa systemowego.
15 ■ Prośba o kontynuację współpracy w zakresie sposobu ustalania zwrotu z kapitału.
16 ■ KAPE.
17 Pożegnanie
18-40 Aktualności
41-42 Szkolenia, seminaria, konferencje
41-42 ■ Seminaria Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

Redaguje kolegium

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

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

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

Szanowni Państwo,

W ostatnim numerze naszego miesięcznika w roku 2015 chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka zagadnień, naszym zdaniem, ważnych dla ciepłowników.

Zarząd Izby, w imieniu przedsiębiorstw zrzeszonych w IGCP zwrócił się do Ministra Energii z prośbą o możliwość uwzględnienia sektora ciepła systemowego w strukturze ministerstwa. Z punktu widzenia całej branży bardzo ważną byłaby możliwość współpracy merytorycznej z konkretnym departamentem w strukturze resortu. Taka współpraca byłaby korzystna nie tylko z punktu widzenia przedsiębiorstw ciepłowniczych ale również celów i zadań stojących dziś i w przyszłości przed krajową energetyką.

W związku z opublikowaniem informacji Prezesa URE nr 47/2015 w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach na ciepło zwrotu z kapitału na lata 2016 – 2020 Zarząd Izby zwrócił się do Prezesa URE z propozycją kontynuowania rozpoczętej w 2015 roku współpracy w zakresie sposobu ustalania zwrotu z kapitału.

W związku ze zmianą ustawy o efektywności energetycznej, która przedłuża dotychczasowy system „białych certyfikatów” na kolejny rok propozycję współpracy w tym zakresie, dla członków IGCP, zaproponował długoletnie partner Izby – Krajowa Agencja Poszanowania Energii.

Tradycyjnie w grudniu Izba zorganizowała cykl szkoleń we wszystkich Oddziałach Regionalnych Izby, w trakcie których dokonano m.in. podsumowania działań roku bieżącego.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Rozmowy o targach TCS z MTP

■ W dniu 1 grudnia w siedzibie Izby odbyło się spotkanie Zarządu IGCP z przedstawicielem Międzynarodowych Targów Poznańskich, Dyrektorem Projektu Konradem Fleśmanem. Rozmowy dotyczyły przyszłorocznych targów Instalacje/TCS (TCS – Targi Ciepła Systemowego). Rozmawiano ponadto o nowej możliwości współpracy w ramach Energy Future Week (EFW), który odbędzie się w Poznaniu w dniach 9-13 maja 2016 roku. Celem EFW jest między innymi pokazywanie ścieżki rozwoju współczesnej energetyki – promowanie innowacyjności. W ramach EFW ważniejszymi wydarzeniami są: Innopower – forum & expo, Międzynarodowy Kongres Energi@21, Międzynarodowa Konferencja Gas&Oil21, Konferencja „Energia dla samorządów”, Seminarium ERRR (innowacje a regulacja), Konferencja prawnicza, Targi Expopower. Zaangażowanie IGCP w przedmiotowe przedsięwzięcie stanowiłoby kolejny, istotny element w procesie prezentowania rangi sektora ciepłowniczego w Polsce.

Tradycyjne Seminarium opłatkowe

■ W dniach 3-4 grudnia w Szczecinie odbyło się pierwsze z czterech tradycyjnych regionalnych seminariów IGCP dla oddziału Północno-Zachodniego. Współorganizatorem spotkania była Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. W części merytorycznej seminarium prezes Spółki Pan Mariusz Majkut zaprezentował firmę w otoczeniu kompleksowych warunków prowadzenia działalności ciepłowniczej, podkreślając znaczenie wspólnego działania. Zarząd IGCP przedstawił informację o najistotniejszych działaniach oraz zagadnieniach branżowych w mijającym roku. Przedstawiciele firm współpracujących prezentowali swe oferty w zakresie oczyszczania spalin i automatyki.

■ W dniach 7-8 grudnia w Serocku odbyło się drugie tradycyjne regionalne seminarium IGCP dla Oddziału Północno-Wschodniego. Współorganizatorem spotkania był PEC Legionowo Sp. z o.o. W części merytorycznej seminarium prezes Spółki Pan Narcyz Krzysztof Tokarski zaprezentował firmę i nową zrealizowaną inwestycję kogeneracyjną. Zarząd IGCP przedstawił informację o najistotniejszych działaniach oraz zagad-

nieniach branżowych w mijającym roku. Przedstawiciele firm współpracujących prezentowali swe oferty w zakresie oczyszczania spalin i automatyki.

■ W dniach 10-11 grudnia w Zabrze odbyło się trzecie z tradycyjnych seminariów IGCP dla Oddziału Południowo-Zachodniego. Współorganizatorem spotkania było Zabrzeńskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Seminarium przebiegło według analogicznego scenariusza dla dwóch poprzednich spotkań.

■ W dniach 15-16 grudnia w Sandomierzu odbyło się ostatnie z czterech tradycyjnych seminariów dla Oddziału Południowo-Wschodniego IGCP. Współorganizatorem spotkania był PEC Sp. z o.o. w Sandomierzu. Prezes tego przedsiębiorstwa Pan Leszek Kawiorski otwierając seminarium dokonał obszernej prezentacji firmy i najnowszych stosowanych rozwiązań informatycznych. W otwarciu seminarium wziął również udział Burmistrz Sandomierza oraz członkowie Rady Nadzorczej PEC. W ramach stałego programu merytorycznego Zarząd IGCP zaprezentował najważniejsze zagadnienia będą przedmiotem prac mijającego roku jak również te, które będą kontynuowane w roku przyszłym.

Program merytoryczny każdego z tych spotkań kończył wykład socjologiczny zatytułowany „Dlaczego tak się staramy, a wychodzi jak zwykle? W jakiej mierze efektywność zależy od Szefów, a w jakiej od Pracowników. Przełamywanie organizacyjnych i indywidualnych ograniczeń efektywności”.

Na naszej stronie www.igcp.pl w Dziale BIBLIOTEKA, w Zakładce PREZENTACJE KONFERENCYJNE (dostępnej po zalogowaniu) zamieściliśmy prezentacje przedstawione w trakcie tych spotkań.

Spotkanie ws. Mapy Ciepła

■ W dniu 8 grudnia w siedzibie PTEZ odbyło się spotkanie robocze poświęcone tzw. Mapie Ciepła. W spotkaniu wzięli udział przedstawiciele PTEZ, IGG, Zarząd IGCP oraz przedstawiciele Ministerstwa Gospodarki. Politechnika Warszawska, której przedstawiciele byli również obecni na spotkaniu, przedstawiła wyniki realizowanych badań w zakresie potencjału rozwoju kogeneracji, w oparciu o najnowsze dostępne źródła danych. Wyniki badań poddano głębokiej merytorycznej dyskusji oraz przeanalizowano możliwość ich wykorzystania w opracowywanej Mapie Ciepła.



Jubileusz 50-lecia

■ W dniu 9 grudnia w Rzeszowie odbyła się uroczystość jubileuszowa Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o. W uroczystości między innymi wzięli udział: Pani Ewa Leniart – Wojewoda Podkarpacki, Pani Maria Kurowska – Wicemarszałek, Pan Marek Sitarz – Wicestarosta, Pan Andrzej Gutkowski – Wiceprezydent Rzeszowa, liczne grono duchowieństwa, członkowie zarządów wielu firm ciepłowniczych, Zarząd IGCP, przedstawiciele najważniejszych odbiorców ciepła, oraz liczne grono pracowników MPEC-u. Prezes Przedsiębiorstwa Pan Józef Wicher dokonał prezentacji, podkreślając przebytą drogę i szereg zmian, które uczyniły z MPEC-u bardzo nowoczesną firmę ciepłowniczą. Podczas wystąpień okolicznościowych Zarząd IGCP w towarzystwie przedstawicieli przedsiębiorstw złożył gratulację i życzenia, podkreślając wysoki poziom przedsiębiorstwa we wszystkich obszarach działalności ciepłowniczej.

Spotkanie w BOS

■ W dniu 17 grudnia Zarząd Izby spotkał się w siedzibie Banku z Doradcą Prezesa, Głównym Ekologiem oraz pracownikiem merytorycznym. Przedmiotem spotkania było omówienie możliwości przygotowania przez Bank produktów finansowych wspierających rozwój kogeneracji. Przygotowanie takich produktów wymaga dokładnego poznania sektora wraz z oczekiwaniami potencjalnych beneficjentów. Po przeprowadzonej dyskusji postanowiono, że w nowym roku zostanie utworzona wspólna grupa robocza, która zajmie się wypracowaniem modelu produktu bankowego dedykowanego przedsiębiorstwom ciepłowniczym planującym inwestycje kogeneracyjne. Wykonanie tej pracy pozwoli na określenie możliwości stworzenia przedmiotowych produktów.

POWER RING 2015

■ W dniu 18 grudnia w Ministerstwie Energii odbyła się XI międzynarodowa konferencja POWER RING 2015 pt. „Perspektywy rozwoju gospodarczego Polski w kontekście wymagań europejskich”. Patronat merytoryczny objęła Społeczna Rada ds. Równoważonego Rozwoju Energetyki natomiast patronat honorowy Urząd Regulacji Energetyki. W konferencji wzięło udział kilkuset uczestników a IGCP reprezentował Prezes Jacek Szymczak. Konferencję w imieniu Ministra Energii otworzył Dyrektor Tomasz Dąbrowski a następnie głos zabrali profesorowie Jerzy Buzek oraz Michał Kleiber. Profesor Buzek,

jako przewodniczący Społecznej Rady, po pierwsze zaprosił do uczczenia minutą ciszy zmarłego niedawno Profesora Krzysztofa Żmijewskiego. Następnie nawiązał do nowo utworzonego resortu energii wyrażając nadzieję, że będą kontynuowane dotychczasowe kierunki prac oraz zwrócił między innymi uwagę na ustalenia zakończonej właśnie konferencji COP 21. Zwrócił uwagę na fakt, iż pomimo że podpisany po konferencji dokument nie rodzi zobowiązań prawnych to jednak „świat” uznał negatywny i niebezpieczny udział człowieka w ramach zmian klimatycznych prowadzących do globalnego ocieplenia – co może w tym momencie być największym sukcesem konferencji. W ramach merytorycznej dyskusji zwracano uwagę na różne aspekty, i tak między innymi: Minister Jerzy Kwieciński z Ministerstwa Rozwoju podkreślił, że energetyka pozostanie bardzo ważna w pracach Rządu, wyzwala innowacje i jest ważnym elementem rynku kapitałowego, Prezes URE Maciej Bando zwrócił uwagę na ciągły brak nowej polityki energetycznej, Prezes PSE Henryk Majchrzak podkreślił znaczenie bezpieczeństwa energetycznego w odniesieniu do wytwarzania, wymiany międzynarodowej oraz odbiorcy, Prezes Włodzimierz Kędziora w wideo wypowiedzi odniósł się między innymi do aktualnych prac legislacyjnych (np. w zakresie ustawy o OZE czy projektu ustawy o efektywności energetycznej) oraz przede wszystkim podkreślił konieczność wprowadzenia nowego, wieloletniego systemu wsparcia kogeneracji. Podczas konferencji dyskutowano o potrzebnych inwestycjach, efektywności ich realizacji oraz technologiach wspomagających rozwój i innowacyjność sektora energetycznego, pamiętając przy tym o źródłach finansowania oraz szansach na skuteczną realizację takich projektów. Dyskutowano m.in. o: Rozwiązaniach systemowych na rzecz gospodarki niskoemisyjnej – plany europejskie a polskie możliwości realizacji; Kosztach wdrożenia rozwiązań niskoemisyjnych w Polsce; Roli sieci w drodze do spełnienia wymagań unijnych - problemy budowy, rozwoju i eksploatacji sieci energetycznych w Polsce; Inteligentnym zarządzaniu.

Spotkania z Parlamentarzystami

■ W dniach 21-22 grudnia w siedzibie Izby oraz w Sejmie odbyły się spotkania Prezesa IGCP z Parlamentarzystami zajmującymi się zagadnieniami energetycznymi. Podczas spotkań Prezes IGCP zaprezentował sektor Ciepłownictwa Systemowego w Polsce oraz dostarczył syntetyczne informacje o branży. Zostały również zasygnalizowane bieżące i najistotniejsze zagadnienia i wyzwania przed którymi stoi cały sektor.



Wystąpienie do Ministra Energii

■ W dniu 22 grudnia IGCP skierowała do Ministra Energii wystąpienie w sprawie utworzenia w nowopowstającym resorcie jednostki organizacyjnej dedykowanej Ciepłownictwu Systemowemu. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy przedmiotowe wystąpienie.

Wystąpienie do URE

■ W związku z opublikowaniem przez Prezesa URE informacji nr 47/2015 w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału na lata 2016-2020, IGCP pisemnie wystąpiła do Prezesa URE. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy przedmiotowe wystąpienie.

System białych certyfikatów będzie dalej działał

■ W związku ze zmianą ustawy o efektywności energetycznej, która przedłuża dotychczasowy system „białych certyfikatów” na kolejny rok w Dziale KORESPONDENCJA przedstawiamy propozycję współpracy w tym zakresie zaproponowaną dla członków IGCP przez naszego długoletniego partnera – KAPE.

konferencja

Rynek Ciepła Systemowego V

Lublin
17-19 lutego
2016

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.
oraz Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach
zapraszają do udziału w V Konferencji Rynek Ciepła Systemowego,
która odbędzie się w dniach 17-19 lutego 2016 r.
w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie przy Al. Raclawickich 12.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia oraz program konferencji: www.igcp.org.pl



Patronat Honorowy Konferencji:

Krzysztof Żuk – Prezydent Miasta Lublina
Janusz Grobel – Prezydent Miasta Puławy

Patronat medialny:





Dziennik Ustaw z dnia 1 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2005 – Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 10 listopada 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zakresu prowadzenia przez pracodawców dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy oraz sposobu prowadzenia akt osobowych pracownika;

Dziennik Ustaw z dnia 1 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2008 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 10 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o minimalnym wynagrodzeniu za pracę;

Dziennik Ustaw z dnia 1 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2009 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 30 listopada 2015 r. w sprawie sposobu i metodologii prowadzenia i aktualizacji krajowego rejestru urzędowego podmiotów gospodarki narodowej, wzorów wniosków, ankiet i zaświadczeń;

Dziennik Ustaw z dnia 2 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2011 - Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 5 listopada 2015 r. w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020;

Dziennik Ustaw z dnia 2 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2021 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 5 listopada 2015 r. w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020;

Dziennik Ustaw z dnia 2 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2022 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 5 listopada 2015 r. w sprawie udzielania pomocy na realizację inwestycji służących podniesieniu poziomu ochrony środowiska w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020;

Dziennik Ustaw z dnia 3 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2025 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 listopada 2015 r. w sprawie wzoru deklaracji na podatek od środków transportowych;

Dziennik Ustaw z dnia 3 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2029 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o organizacjach pracodawców;

Dziennik Ustaw z dnia 4 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2024 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia wzorów formularzy sprawozdawczych, objaśnień co do sposobu ich wypełniania oraz wzorów kwestionariuszy i ankiet statystycznych stosowanych w badaniach statystycznych ustalonych w programie badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2015;

Dziennik Ustaw z dnia 7 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2058 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o dostępie do informacji publicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2059 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 listopada 2015 r. w sprawie sposobu obliczania współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę przemysłowego;

Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2063 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 13 listopada 2015 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2016 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2072- Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 3 grudnia 2015 r. w sprawie wskazania podmiotu pełniącego funkcję jednostki certyfikującej przedsiębiorców oraz jednostki certyfikującej personel;



Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

- poz. 2074 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 3 grudnia 2015 r. w sprawie jednostkowych stawek opłat za czynności realizowane przez jednostkę certyfikującą personel;

Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

- poz. 2075 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 7 grudnia 2015 r. w sprawie utworzenia Ministerstwa Energii;

Dziennik Ustaw z dnia 8 grudnia 2015 r.:

- poz. 2076 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 7 grudnia 2015 r. w sprawie utworzenia Ministerstwa Rozwoju oraz zniesienia Ministerstwa Gospodarki;

Dziennik Ustaw z dnia 9 grudnia 2015 r.:

- poz. 2087 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii;

Dziennik Ustaw z dnia 9 grudnia 2015 r.:

- poz. 2095 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska;

Dziennik Ustaw z dnia 10 grudnia 2015 r.:

- poz. 2099 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi;

Dziennik Ustaw z dnia 11 grudnia 2015 r.:

- poz. 2116 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 3 grudnia 2015 r. w sprawie Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 14 grudnia 2015 r.:

- poz. 2119 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 10 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie certyfikatu dla przedsiębiorców, wzoru tego certyfikatu i jego opisu oraz wysokości jednostkowych stawek opłat pobieranych przez jednostkę certyfikującą przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 16 grudnia 2015 r.:

- poz. 2135 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie danych osobowych;

Dziennik Ustaw z dnia 18 grudnia 2015 r.:

- poz. 2149 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 16 grudnia 2015 r. w sprawie sposobu przeprowadzania kontroli spełniania warunków uzyskania certyfikatu dla przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 21 grudnia 2015 r.:

- poz. 2155 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 10 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru sprawozdania dotyczącego nielegalnego przywozu i wywozu substancji kontrolowanych;

Dziennik Ustaw z dnia 22 grudnia 2015 r.:

- poz. 2162 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 15 grudnia 2015 r. w sprawie warunków stosowania niektórych zwolnień od podatku akcyzowego;

Dziennik Ustaw z dnia 22 grudnia 2015 r.:

- poz. 2164 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 26 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo zamówień publicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 22 grudnia 2015 r.:

- poz. 2167 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 listopada 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o efektywności energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 22 grudnia 2015 r.:

- poz. 2171 – Ustawa z dnia 16 grudnia 2015 r. zmieniająca ustawę o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 23 grudnia 2015 r.:

- poz. 2176 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 21 grudnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zwolnień od podatku akcyzowego;



Dziennik Ustaw z dnia 24 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2182 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 18 grudnia 2015 r. w sprawie wysokości opłaty za sporządzenie kopii oraz odpisu dokumentów;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2219 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 17 grudnia 2015 r. w sprawie określenia wzoru listy wierzytelności;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2230 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 17 grudnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wzorów deklaracji dla podatku od towarów i usług;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2233 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 17 grudnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie naliczania odsetek za zwłokę oraz opłaty prolongacyjnej, a także zakresu informacji, które muszą być zawarte w rachunkach;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2250 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania horyzontalnej pomocy publicznej na cele z zakresu ochrony środowiska;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2254 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie średniego kursu złotego w stosunku do euro stanowiącego podstawę przeliczania wartości zamówień publicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2263 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2264 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie rocznego audytu zewnętrznego przedsiębiorców wystawiających dokumenty DPO, DPR, EDPO lub EDPR;

Dziennik Ustaw z dnia grudnia 2015 r.:

■ poz. 2273 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 4 grudnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015r.:

■ poz. 2278 – Ustawa z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2279 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 14 grudnia 2015 r. w sprawie wzorów deklaracji podatkowych dla podatku akcyzowego oraz deklaracji w sprawie przedpłaty akcyzy;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2286 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie zakresu i warunków korzystania z portalu podatkowego;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2287 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie określenia rodzajów spraw, które mogą być załatwiane z wykorzystaniem portalu podatkowego;

Dziennik Ustaw z dnia 29 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2290 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie sposobu przesyłania, w formie dokumentu elektronicznego, pełnomocnictwa ogólnego, pełnomocnictwa szczególnego oraz pełnomocnictwa do doręczeń;

Dziennik Ustaw z dnia 30 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2295 – Ustawa z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo wodne oraz ustawy o zmianie ustawy – Prawo wodne oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 30 grudnia 2015 r.:

■ poz. 2299 – Ustawa z dnia 22 grudnia 2015 r. zmieniająca ustawę o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych;



Dziennik Ustaw z dnia 30 grudnia 2015 r.:

- poz. 2307 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru zawiadomienia o zamiarze wszczęcia kontroli podatkowej;

Dziennik Ustaw z dnia 30 grudnia 2015 r.:

- poz. 2330 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 28 grudnia 2015 r. w sprawie wzorów pełnomocnictwa szczególnego i pełnomocnictwa do doręczeń oraz wzorów zawiadomienia o zmianie, odwołaniu lub wypowiedzeniu tych pełnomocnictw;

Dziennik Ustaw z dnia 31 grudnia 2015 r.:

- poz. 2351 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 30 grudnia 2015 r. w sprawie upoważnienia do dokonywania niektórych czynności w zakresie interpretacji indywidualnych;

Dziennik Ustaw z dnia 31 grudnia 2015 r.:

- poz. 2355 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 29 grudnia 2015 r. w sprawie zaświadczeń wydawanych przez organy podatkowe;

Dziennik Ustaw z dnia 31 grudnia 2015 r.:

- poz. 2359 – Ustawa z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o efektywności energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 31 grudnia 2015 r.:

- poz. 2362 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 29 grudnia 2015 r. w sprawie sposobu przesyłania deklaracji i podań oraz rodzajów podpisu elektronicznego, którymi powinny być opatrzone

Dziennik Ustaw z dnia 31 grudnia 2015 r.:

- poz. 2365 – Ustawa z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne;



XIX Konferencja Gazterm

16-18 maja, Międzyzdroje
Hotel Amber Baltic

**Bezpieczeństwo dostaw
surowców energetycznych.
Polityka. Rynek. Energia.**

ORGANIZATOR:

studio | 4u

PATRON MEDIALNY:

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

BIURO ORGANIZACYJNE KONFERENCJI

Studio 4u, 70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5
tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384
e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl



Wniosek o możliwość uwzględnienia w strukturze resortu energetyki sektora ciepłownictwa systemowego

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 22 grudnia 2015 roku

IGCP/ 720 /2015

Szanowny Pan
Krzysztof Tchórzewski
Minister Energii

Szanowny Panie Ministrze,

w imieniu przedsiębiorstw zrzeszonych w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zwracam się z uprzejmą prośbą o możliwość uwzględnienia w strukturze nowo organizowanego resortu sektora ciepłownictwa systemowego.

Ciepłownictwo systemowe stanowi bardzo istotny sektor energetyczny, skupia kilkaset przedsiębiorstw, dostarcza ciepło do około 15 mln Polaków, jest ważnym konsumentem paliw, wpisuje się w strategię ochrony powietrza w tym w likwidację tzw. niskiej emisji. Sektor daje również możliwość najbardziej efektywnego energetycznie wytwarzania energii, charakteryzuje się bardzo dużym potencjałem rozwoju kogeneracji, co również pozytywnie i bezpośrednio wpływa na poprawę bezpieczeństwa sektora elektroenergetycznego. W załączeniu do niniejszego wystąpienia załączam tabelę opisującą w liczbach potencjał ciepłownictwa systemowego w Polsce.

Z punktu widzenia całej branży bardzo istotnym byłaby możliwość współpracy merytorycznej na przykład z dedykowanym departamentem w strukturze resortu. Pozwalam sobie wyrazić przekonanie, że taka współpraca byłaby niezwykle korzystna nie tylko z punktu widzenia przedsiębiorstw ale i celów i zadań jakie stoją dziś i w przyszłości przed energetyką w Polsce.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu

Załącznik: Syntetyczna informacja o sektorze ciepłownictwa systemowego w Polsce



Wniosek o możliwość uwzględnienia w strukturze resortu energetyki sektora ciepłownictwa systemowego cd.

Syntetyczna informacja o sektorze ciepłownictwa systemowego w Polsce

Podstawowe dane opisujące sektor

Wyszczególnienie	Jednostki	Rok
		2014
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw		451
Przeciętne zatrudnienie (etat)		32 952
Szacowana liczba mieszkańców korzystających z ciepła systemowego		15 000 000
Moc zainstalowana	MW	56 796
Moc zamówiona przez odbiorców	MW	33 640
Roczna produkcja ciepła	TJ	393 200
w tym w kogeneracji	TJ	231 500
Długość sieci ciepłowniczych	km	20 255
Roczne przychody	PLN (w tys)	16 863 500
Rentowność	%	4,43
Dekapitalizacja	%	49,5
Roczna emisja CO ₂	t	37 500 000
Struktura paliwowa		
Paliwa węglowe (węgiel kamienny)	%	75,1
Paliwa gazowe	%	8
OZE	%	7,8
Olej opałowy	%	4,3
Pozostałe paliwa	%	4,8



Prośba o kontynuację współpracy w zakresie sposobu ustalania zwrotu z kapitału



Warszawa, dnia 29 grudnia 2015 roku

IGCP/ 723 /2015

Pan
Maciej Bando
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
Al. Jerozolimskie 181
02-222 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

w związku z opublikowaniem informacji nr 47/2015 w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału na lata 2016-2020 oraz w nawiązaniu do przeprowadzonej rozmowy, zwracam się z prośbą o kontynuowanie rozpoczętej w bieżącym roku współpracy z naszym samorządem gospodarczym w zakresie ww. sposobu ustalania zwrotu z kapitału.

Przedmiotowe zagadnienie jest bardzo istotne z punktu widzenia koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych a pięcioletnia perspektywa stosowania ustalonego sposobu realnie i długookresowo będzie wpływać na warunki prowadzenia działalności gospodarczej. Dotychczasowa praktyka stosowania sposobu ustalania zwrotu z kapitału wskazuje, że określone elementy w stosowanej metodologii wymagają zmian lub korekt a ponadto w pięcioletniej perspektywie z całą pewnością pojawią się nowe elementy, które powinny znaleźć odzwierciedlenie w sposobie ustalania zwrotu. Dotyczy to choćby kosztów związanych z pozyskiwaniem uprawnień do emisji CO₂ oraz kosztów związanych z efektywnością energetyczną.

Wynikiem wcześniejszych ustaleń było rozpoczęcie merytorycznej współpracy Urzędu Regulacji Energetyki i Izby w zakresie wypracowania sposobu ustalania zwrotu z kapitału w celu wypracowania możliwie wspólnego rozwiązania. Opublikowana informacja nr 47/2015 wyprzedziła jednakże zakończenie wspomnianych prac i nie dała możliwości odniesienia się i ewentualnego uwzględnienia uwag i propozycji naszego samorządu gospodarczego.

Biorąc powyższe pod uwagę zwracam się raz jeszcze z uprzejmą prośbą o podjęcie i kontynuowanie współpracy z naszym samorządem gospodarczym, tak by przedmiotowy sposób ustalania zwrotu z kapitału możliwie optymalnie uwzględnił warunki prowadzenia działalności w sektorze ciepłownictwa systemowego w Polsce.

Licząc na współpracę,
pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu

Prezes URE w dniu 28 grudnia 2015 roku ogłosił IV przetarg w ramach którego przedsiębiorstwa, w tym przedsiębiorstwa ciepłownicze mogą starać się o pozyskanie świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów. W związku z tym, Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A. (KAPE S.A.) proponuje zainteresowanym przedsiębiorstwom pełną współpracę przy składaniu wniosków w rozpoczętym naborze, który potrwa do 28 stycznia 2016 roku.

KAPE skutecznie pozyskała w ramach trzech poprzednich przetargów świadectwa opiewające łącznie na ponad 22 tys. toe, co przełożyło się na przeszło 21 mln zł wpływów ze sprzedaży lub umorzenia świadectw efektywności energetycznej na rzecz takich klientów jak m.in. VEOLIA, PGE GiEK, TAURON CIEPŁO, MPEC Konin czy ZEC Wołomin). KAPE cechuje się bardzo wysoką skutecznością. Aż 93% wniosków złożonych do ostatniego przetargu przez KAPE zostało rozpatrzonych pozytywnie.

W ramach trwającego naboru KAPE proponuje kompleksowe przeprowadzenie całego procesu pozyskiwania białych certyfikatów co jednocześnie minimalizuje ryzyka leżące po stronie przedsiębiorstwa i zwiększa szanse na pozytywne rozstrzygnięcie. **Kompleksowa aplikacja o świadectwa efektywności energetycznej czyli przygotowanie pełnej dokumentacji technicznej, audytu efektywności energetycznej i złożenie wniosku odbywa się przy uwzględnieniu wynagrodzenia w formule 'success fee'. Oznacza to, że KAPE otrzyma wynagrodzenie tylko w przypadku pozytywnego rozstrzygnięcia i przyznania przez Prezesa URE przedmiotowych świadectw.**

Czym dokładnie jest Biały Certyfikat?

Jest to dokument zaświadczający, że w ramach przeprowadzonej modernizacji został osiągnięty pewien minimalny poziom redukcji rocznego zużycia energii. Po wydaniu certyfikat staje się papierem wartościowym (nabywa charakteru prawa majątkowego), który podlega obrotowi na Towarowej Giełdzie Energii lub podlega umorzeniu przez Prezesa URE.

Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A. powstała w dniu 15 kwietnia 1994 roku w wyniku uchwały Sejmu RP oraz decyzji Rządu RP w efekcie porozumienia akcjonariuszy realizujących politykę energetyczną państwa. Obecnie wchodzi w skład grupy NFOŚiGW. Misją KAPE jest upowszechnianie i wdrażanie najlepszych światowych standardów oraz praktyk w zakresie efektywności energetycznej i odnawialnych źródeł energii.

KONTAKT:

Michał Bar;
mbar@kape.gov.pl tel.: **665 726 500**

Marek Litwinowicz;
mlitwinowicz@kape.gov.pl tel.: **693 202 115**

KRAJOWA AGENCJA POSZANOWANIA ENERGII S.A.
ul. Nowowiejska 21/25, 00-665 Warszawa
tel.: **22 626-09-10, 696-89-55**, fax: 22 626-09-11
e-mail: kape@kape.gov.pl, www.kape.gov.pl



pożegnanie prof. Witold Wasilewski

■ 23 grudnia br. odszedł od nas jeden z najbardziej zasłużonych dla środowiska ciepłowniczego człowiek nauki – prof. dr hab. inż. Witold Wasilewski – niekwestionowany przez nikogo autorytet z dziedziny ciepłownictwa i ogrzewnictwa. Jednocześnie człowiek bardzo serdeczny, uczynny i życzliwy dla każdego człowieka z którym miał okazję się spotykać.

Prof. Witold Wasilewski urodził się 3 stycznia 1922 r. w Pietkowie (woj. białostockie). Przed II Wojną Światową uczęszczał do Państwowej Szkoły Drogowej w Warszawie. Maturę uzyskał w Gimnazjum i Liceum dla dorosłych w Warszawie, a studia wyższe odbył w latach 1945-1950 na Wydziale Inżynierii Politechniki Warszawskiej, uzyskując stopień inżyniera budownictwa sanitarnego i magistra nauk technicznych.

Był pracownikiem naukowym Zakładu Klimatyzacji i Ogrzewnictwa Politechniki Warszawskiej od 1950 roku. W latach 1969-1971 oraz 1987-1990 był Dziekanem Wydziału Inżynierii Sanitarnej i Wodnej.

Tytuł profesora zwyczajnego uzyskał w 1974 r. Był też honorowym członkiem Sekcji Ciepłownictwa i Klimatyzacji Komitetu Inżynierii Lądowej i Wodnej PAN.

W 1999 roku odznaczony został medalem PZITS im. Prof. Zygmunta Rudolfa przyznawanego osobom, które wyróżniają się wybitnymi zasługami w pracy społecznej w Stowarzyszeniu oraz posiadają znaczące osiągnięcia w pracy zawodowej

Był redaktorem naczelnym COW od 1969 r. – czyli od początku działalności tego wydawnictwa.

Prof. Witold Wasilewski był szczególnie doceniany przez środowisko ciepłownicze, które w 2000 roku uhonorowało go Honorowym Laurem Ciepłownictwa – przyznawanym przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie osobom fizycznym, szczególnie zasłużonym dla rozwoju sektora ciepłowniczego. Przez wiele lat był też głównym Patronem Naukowym Forum Ciepłowników Polskich – konferencji organizowanej przez IGCP.

Msza żałobna odbyła się w dniu 30 grudnia 2015 r. w kościele św. Apostołów Piotra i Pawła w Pyrach.



Polsko – norweska wymiana wiedzy o odnawialnych źródłach energii

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej był gospodarzem międzynarodowej konferencji szkoleniowej, poświęconej odnawialnym źródłom energii. Szkolenie zorganizowane zostało w dniach 25 – 26 listopada w Gdańsku, w ramach Programu Operacyjnego PL04 „Oszczędzanie energii i promowanie odnawialnych źródeł energii”. Otwarcia konferencja dokonała ze strony polskiej – Katarzyna Reiter, Dyrektor Departamentu Ochrony Klimatu NFOŚiGW, zaś ze strony norweskiej – Björn Aulie, Dyrektor Programu z Norweskiej Dyrekcji ds. Zasobów Wodnych i Energii (NVE). W trakcie sesji tematycznych i paneli dyskusyjnych omawiano zastosowanie innowacyjnych technologii na wybranych przykładach przedsięwzięć inwestycyjnych. Wymieniano polskie i norweskie doświadczenia z wykorzystania odnawialnych źródeł budownictwie, sektorze komunalnym i w przemyśle. Wiele miejsca poświęcono sposobom wsparcia produkcji odnawialnej energii z różnorodnych źródeł.

Wydarzenie spotkało się z dużym zainteresowaniem licznie przybyłych polskich i zagranicznych gości. Wzięło w nim udział ponad 100 osób - przedstawiciele środowisk naukowych, samorządów, stowarzyszeń i przedsiębiorstw z branży energetycznej. Uczestnicy zwiedzili dwie elektrownie Grupy Energa: farmę fotowoltaiczną Delta i farmę wiatrową Bystra.

Farma fotowoltaiczna Delta, położona na granicy Gdańska i Przejazdowa, jest jednym z największych tego typu obiektów w Polsce. Wybudowana w 2014 roku zajmuje powierzchnię ok. 25 tys. m² – większą, niż trzy pełnowymiarowe boiska piłkarskie. Do budowy użyto 6 292 paneli o łącznej powierzchni ok. 10 tys. m². Elektrownia ma moc 1,6 MW. Przedsięwzięcie zostało zrealizowane przy wsparciu finansowym Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Gdańsku.

Farma wiatrowa Bystra, zlokalizowana na polach między miejscowościami Bystra, Dziewięć Włók i Lędowo, liczy 12 wiatraków każdy o mocy 2 MW. Łączna moc elektrowni to 24 MW.

Konferencja została współfinansowana z Funduszu Współpracy Dwustronnej Mechanizmu Finansowego Europejskiego Obszaru Gospodarczego i Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009-2014.

Prezentacje wszystkich prelegentów dostępne są na stronie organizatora konferencji, w zakładce „Prezentacje dla klientów”: pgc-europe.eu

Źródło: NFOŚiGW

Prezes URE wzywa przedsiębiorstwa energetyczne do przekazania informacji na temat sprzedaży energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego w 2014 r.

■ Działając na podstawie art. 14 ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej, Prezes URE wzywał przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w art. 12 ust. 2 pkt 1 tej ustawy (tj. przedsiębiorstwa sprzedające energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Polski) do przesłania informacji dotyczących dokonanej w 2014 r. sprzedaży energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego. Informacje te należy przesłać w terminie 14 dni od dnia otrzymania przez przedsiębiorstwo (za pośrednictwem operatora pocztowego) załączonego do niniejszej informacji „Pisma do przedsiębiorstw energetycznych z dnia 12 listopada 2015 r.”. W celu ułatwienia przedsiębiorstwom energetycznym dostarczenia danych, do tej informacji dołączone zostały wzory formularzy i oświadczeń.

Zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 12 ust. 2 pkt 1 ustawy, jest obowiązane:

1. uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo efektywności energetycznej, o którym mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, o wartości wyrażonej w tonach oleju ekwiwalentnego, nie większej niż 3% ilorazu kwoty przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego odbiorcom końcowym, osiągniętego za dany rok, w którym obowiązek ten jest realizowany oraz jednostkowej opłaty zastępczej, o której mowa w ust. 5 lub
2. uiścić opłatę zastępczą obliczoną w sposób określony w art. 12 ust. 5 ustawy.

Ponadto, zgodnie z art. 35 ust. 1 pkt 2 ustawy, w przypadku gdy podmiot nie przedstawia w wyznaczonym terminie dokumentów lub informacji, o których mowa w art. 14 ustawy, Prezes URE nakłada na ten podmiot karę pieniężną w wysokości nie większej niż 10% przychodu osiągniętego w roku podatkowym poprzedzającym rok nałożenia kary.

Wypełnione tabele i oświadczenia (załączniki 1-9), dowody wniesienia opłaty skarbowej (od złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury albo jego odpisu, wypisu lub kopii) i opłaty zastępczej oraz wszystkie dodatkowe informacje należy przesłać w formie listownej na adres Urzędu Regulacji Energetyki.

Źródło: URE

W uzupełnieniu powyższej informacji URE na swojej stronie zamieścił poniższą informację.



Sprawozdania z realizacji obowiązku w zakresie umorzenia świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej za 2014 r. – korekta objaśnień do Załącznika Nr 1

■ W nawiązaniu do opublikowanego na stronie internetowej URE oraz przesłanego do przedsiębiorstw energetycznych sprzedających energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium RP pisma Prezesa URE z 12 listopada 2015 r. w sprawie przekazania przez te podmioty informacji na temat sprzedaży energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego w 2014 r. – URE informuje, że w treści objaśnień do Załącznika Nr 1 - „Efektywność Energetyczna - Energia elektryczna” odnoszących się do wierszy 6 - 7.2, 8 - 8.2 oraz 9 - 9.2 omyłkowo wskazano, iż przy określaniu kwoty przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym należy uwzględnić koszt realizacji obowiązku uzyskania świadectw pochodzenia z kogeneracji, względnie uiszczenia opłaty zastępczej poniesiony w terminie do dnia 30 czerwca 2015 r. W ww. rubrykach należy uwzględnić koszt poniesiony w powyższym zakresie w terminie do dnia 31 marca 2015 r.

Wobec powyższego na stronie internetowej URE został zamieszczony zaktualizowany Załącznik Nr 1 do Pisma Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 listopada 2015 r.

Fundusze Europejskie 2014-2020 – fundusze na konkursy 2016 r.

■ 30 listopada 2015 r. opublikowany został zatwierdzony harmonogram konkursów dla Programu Infrastruktura i Środowisko na rok 2016. Dokument prezentuje informacje o terminach oraz kwotach przeznaczonych na wsparcie projektów w ramach poszczególnych naborów.

W 2016 roku przewiduje się uruchomienie 26 naborów, których całkowity budżet wynosi 11,25 mld zł.

Na dofinansowanie w pierwszych konkursach, planowanych w I kwartale 2016 r., mogą liczyć projekty inwestycyjne dotyczące:

- głębokiej kompleksowej modernizacji energetycznej budynków publicznych (poddziałanie 1.3.1),
- budowy potencjału i integracji oraz edukacji społeczności obszarów chronionych (działanie 2.4),
- ochrony dziedzictwa kulturowego i rozwoju zasobów kultury (działanie 8.1).

Szczegółowe informacje znajdują się w harmonogramie naborów wniosków w Programie Infrastruktura i Środowisko.

Na 2016 rok we wszystkich programach z perspektywy 2014-20 zaplanowano 960 konkursów, w tym 128 z programów krajowych i 832 z regionalnych. Łączna kwota przeznaczona na dofinansowanie obejmująca wszystkie konkursy to 56,3 mld zł, w tym 25,4 mld zł przewidziano w programach krajowych a 30,9 mld zł w programach regionalnych. Szczegóły na Portalu Funduszy Europejskich

Lista projektów realizowanych z Funduszy Europejskich 2014-2020 – stan na 1 grudnia 2015 r.

■ Każde z państw członkowskich Unii Europejskiej ma obowiązek przejrzystego wydatkowania środków publicznych. Zgodnie z prawem unijnym Ministerstwo Rozwoju publikuje dane na temat każdego przedsięwzięcia realizowanego ze środków Unii Europejskiej oraz na temat firmy, organizacji lub instytucji, które otrzymały wsparcie. Jest to tak zwana Lista projektów. Celem jest zapewnienie wszystkim zainteresowanym dostępu do informacji o projektach współfinansowanych z Funduszy Europejskich. Lista projektów realizowanych z Funduszy Europejskich w Polsce w latach 2014-2020 na stronie Ministerstwa Rozwoju.

Publikacja nowego kalendarza aukcji na 2016 rok

■ KOBiZE poinformowało, że 27 listopada 2015 r. niemiecka giełda EEX oraz brytyjska ICE/ECX opublikowały kalendarz aukcji dla uprawnień EUA oraz EUAA na 2016 rok. Aukcje polskich uprawnień EUA odbywać się będą na platformie EEX raz na 4 tygodnie w okresie od 3 lutego do 7 grudnia 2016 r. (w sumie 12 aukcji). Aukcja uprawnień lotniczych EUAA odbędzie się w dniu 17 lutego 2016 r. W sumie Polska w 2016 r. sprzeda na aukcjach blisko 40,55 mln uprawnień EUA oraz 0,12 mln uprawnień EUAA.

Szczegóły na temat harmonogramu aukcji na 2016 r. można znaleźć na www.kobize.pl w zakładce „Aukcje (Harmonogram aukcji)”

Obradowała Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa

■ 9 grudnia odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, poświęcone rozpatrzeniu informacji na temat planowanych działań w zakresie polityki energetycznej państwa, rynków energii, surowców energetycznych i paliw oraz bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Najistotniejsze informacje przedstawione w trakcie posiedzenia przez Ministra Krzysztofa Tchórzewskiego:

- Nowy resort energetyki będzie stworzo-



ny z departamentów byłego Ministerstwa Gospodarki oraz niektórych pracowników Ministerstwa Środowiska. Nowy podział obowiązków nie jest jeszcze jasny.

- Polityka klimatyczna leży obecnie w gestii środowiska, ale są propozycje przeniesienia części uprawnień do resortu energii.
- Kogeneracja – system jest potrzebny i należy się nad nim zastanowić. (Minister rozważa możliwość „wstrzymania giełdy i przywrócenia certyfikatów” – najprawdopodobniej dotyczyło Ustawy o OZE)
- Plany stworzenia Nowej Kompanii Węglowej są na bieżąco konsultowane z Komisją Europejską, która przyjęła je ze zrozumieniem.
- Minister podniósł kwestię zakładów wydobywczych, które z zamiarem zamknięcia zostały przekazane do Spółki Restrukturyzacji Kopalń. (Im dłużej pozostają w strukturach SRK, tym trudniej ją stamtąd wyprowadzić).
- Rząd planuje stworzyć strategiczne rezerwy węgla, ale zakupy tego surowca przez Agencję Rezerw Materiałowych nie będą miały „kolosalnego znaczenia” dla ratowania górnictwa.
- Resort energii ma sygnały o wycofywaniu się EDF z elektrowni Rybnik, jednak nie widzi konieczności angażowania obecnie w rozmowy spółek Skarbu Państwa.

Informacje przedstawione przez wiceministra Henryka Baranowskiego:

- Minister zdał relację z inwestycji prowadzonych przez firmy energetyczne, należące do Skarbu Państwa oraz stan inwestycji LNG.
- Projekt budowy bloku w należącej do Energin Elektrowni Ostrołęka wymaga analizy.
- Minister, jako wyzwanie stojące przed energetyką widzi wdrożenie zapisów Dyrektywy IED oraz BREF. Szacuje, że ich koszty to około 6-7 mld zł.

Baza Konkurencyjności Funduszy Europejskich uruchomiona

■ 10.12 Ministerstwo Rozwoju uruchomiło Bazę Konkurencyjności Funduszy Europejskich. Beneficjenci środków unijnych mogą już publikować zapytania ofertowe niezbędne do realizacji projektów. Baza jest dostępna pod adresem bazakonkurencyjnosci.funduszeuropejskie.gov.pl oraz www.konkurencyjnosc.gov.pl.

Czym jest Baza Konkurencyjności?

Baza to portal internetowy, który umożliwia publikację zapytań ofertowych przez beneficjentów zobowiązanych do stosowania zasady konkurencyjności. Baza Konkurencyjności służyć będzie do publikacji zapytań

ofertowych przez beneficjentów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020 (POIS 2014-2020), do których należy obowiązek stosowania zasady konkurencyjności zgodnie z zapisem w sekcji 6.5.3 Wytucznych w zakresie kwalifikowalności wydatków w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020 oraz Wytucznych w zakresie kwalifikowalności wydatków w ramach Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego oraz Funduszu Spójności na lata 2014-2020.

Dla kogo przeznaczona jest Baza?

Beneficjenci powinni realizować wydatki zgodnie z zasadą konkurencyjności, jeśli wartość realizowanych przez nich zamówień przekroczy 50 tys. zł netto. Co ważne beneficjenci podlegający przepisom Prawa zamówień publicznych (Pzp) muszą stosować zasadę konkurencyjności jedynie dla tych zamówień, których wartość jest niższa niż 30 tys. euro.

Od kiedy publikacja zamówień w Bazie jest obowiązkowa?

Instytucja Zarządzająca POIiŚ 2014-2020 informuje, że od 1 stycznia 2016 r. istnieje obowiązek publikacji zapytań ofertowych w Bazie Konkurencyjności Funduszy Europejskich przez beneficjentów POIiŚ 2014-2020 zobowiązanych do stosowania zasady konkurencyjności.

Powołując się na podrozdział 6.5. pkt 2 lit. b ww. wytucznych, do udzielania zamówień publicznych zgodnie z zasadą konkurencyjności są zobowiązani następujący beneficjenci:

1. nie będący podmiotami zobowiązanymi zgodnie z art. 3 ustawy Prawo zamówień publicznych (Pzp) do jej stosowania, w przypadku zamówień publicznych przekraczających wartość 50 tys. zł netto, tj. bez podatku od towarów i usług;
2. będący podmiotami zobowiązanymi zgodnie z art. 3 ustawy Pzp do jej stosowania:
 - w przypadku zamówień publicznych o wartości niższej od kwoty określonych w art. 4 pkt 8 ustawy Pzp, a jednocześnie przekraczającej 50 tys. zł netto, tj. bez podatku od towarów i usług;
 - w przypadku zamówień sektorowych o wartości niższej od kwoty określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 11 ust. 8 ustawy Pzp, a jednocześnie przekraczającej 50 tys. zł netto, tj. bez podatku od towarów i usług.

Źródło: ME



Ostrzeżenie UZP o zagrożeniach związanych z oferowaniem w postępowaniach o udzielenie zamówienia publicznego nielicencjonowanego oprogramowania

■ Celem zwrócenie uwagi na poważne ryzyko związane z narastającym problemem nielegalnego rozpowszechniania nielicencjonowanego oprogramowania UZP opublikował pismo przekazane do Urzędu Zamówień Publicznych dotyczące wykrytych w ostatnim czasie zagrożeń związanych z oferowaniem w postępowaniach o udzielenie zamówienia publicznego nielicencjonowanego oprogramowania z podrobionymi etykietami lub certyfikatami mającymi świadczyć o jego autentyczności.

Nowy portal GIOŚ o jakości powietrza w Polsce

■ 10.12 Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (GIOŚ) uruchomił nowy portal – www.powietrze.gios.gov.pl, na którym każdy może znaleźć rzetelne i aktualne informacje na temat jakości powietrza w swojej okolicy. W serwisie są prezentowane dane pochodzące bezpośrednio z około 140 automatycznych stacji pomiarowych Państwowego Monitoringu Środowiska rozmieszczonych na terenie całego kraju.

GIOŚ udostępnił nową wersję Portalu Jakości Powietrza. Dane dotyczące jakości powietrza prezentowane na Portalu są pozyskiwane w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska głównie przez wojewódzkie inspektoraty ochrony środowiska (WIOŚ) oraz Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (GIOŚ). W nowej wersji Portalu Jakości Powietrza GIOŚ udostępnia między innymi wizualizację bieżących danych pomiarowych o jakości powietrza z całej Polski ze stacji automatycznych.

W części „Ostrzeżenia” prezentowane są na bieżąco informacje o przekroczeniach poziomów dopuszczalnych i poziomów ostrzegawczych zanieczyszczeń.

24.12 ruszyła aplikacja na telefony „Jakość powietrza w Polsce”. To kolejny projekt Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska (GIOŚ), po portalu www.powietrze.gios.gov.pl, który przedstawia rzetelne i aktualne informacje na temat jakości powietrza.

W aplikacji na urządzenia mobilne dostępne są bieżące dane ze 140 automatycznych stacji pomiarowych Państwowego Monitoringu Środowiska rozmieszczonych na terenie Polski. Dzięki temu każdy użytkownik może uzyskać aktualną informację na temat zanieczyszczenia powietrza w swojej okolicy. Aplikacja sama wybierze stację, która znajduje się najbliżej

użytkownika, ale w każdej chwili będzie też można sprawdzić dane z pozostałych punktów pomiarowych. To wygodne i nowoczesne rozwiązanie zostało przygotowane z myślą o osobach, które nie mają eksperckiej wiedzy na temat ochrony powietrza.

Wyniki pomiarów są podawane w sześciopunktowej skali (od „bardzo dobrego” do „bardzo złego”), odnoszącej się do potencjalnego wpływu zanieczyszczeń na zdrowie. Przykładowo ocena „dostateczna” oznacza, że długie przebywanie na otwartym powietrzu połączone z wysiłkiem fizycznym może mieć niekorzystne skutki zdrowotne, dlatego w legendzie znajduje się też zalecenie, aby rozważyć ograniczenie (skrócenie lub rozłożenie w czasie) aktywności na wolnym powietrzu, szczególnie jeśli ta aktywność wymaga długotrwałego lub wzmożonego wysiłku fizycznego. Informacje o jakości powietrza są prezentowane zbiorczo, za pomocą tzw. indeksu ogólnego, który uwzględnia stężenia siedmiu zanieczyszczeń monitorowanych automatycznie, oraz oddzielnie dla poszczególnych substancji – pyłów zawieszonych: PM10 i PM2,5, dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, benzenu i ozonu.

Aplikację można bezpłatnie pobrać dla systemu Android (przez Google Play), a od połowy stycznia 2016 r. - również dla systemu iOS (przez AppleStore).

Dostęp do znacznie szerszego zakresu danych o jakości powietrza można znaleźć na portalu www.powietrze.gios.gov.pl. Znajdują się tam także m.in. archiwalne wyniki pomiarów oraz ostrzeżenia o wysokich stężeniach zanieczyszczeń występujących na terenie Polski.

Zmiana rachunków bankowych urzędów skarbowych

■ Ministerstwo Finansów poinformowało, że od dnia 7 grudnia 2015 r. w urzędach skarbowych obowiązuje nowy wykaz rachunków bankowych dla należności pieniężnych z tytułu podatku od: czynności cywilnoprawnych (PCC), spadków i darowizn (SD), zryczałtowanego podatku dochodowego opłacanego w formie karty podatkowej (KP).

Stanowisko KSR ws. księgowego ujęcia uprawnień do emisji gazów cieplarnianych

■ Ministerstwo Finansów poinformowało, że Komitet Standardów Rachunkowości na posiedzeniu w dniu 8 grudnia 2015 r. podjął uchwałę przyjmującą nowelizację stanowiska Komitetu w sprawie księgowego ujęcia uprawnień do emisji gazów cieplarnianych. Przesłanką do zmiany stanowiska było uchwalenie ustawy



z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r., poz. 1223). Szczegółowe informacje dotyczące nowelizacji znajdują się na stronie ministerstwa finansów w zakładce Komitetu Standardów Rachunkowości.

Ponadto Komitet informuje, że – również w zakładce KSR – został opublikowany projekt Krajowego Standardu Rachunkowości „Umowy o partnerstwie publicznoprywatnym oraz umowy koncesji na roboty budowlane lub usługi”. Komitet oczekuje na uwagi i propozycje do projektu standardu do dnia 20 stycznia 2016 r.

W grudniu br. Komitet planuje przyjąć nowelizację Krajowego Standardu Rachunkowości Nr 7 „Zmiany zasad (polityki) rachunkowości, wartości szacunkowych, poprawianie błędów, zdarzenia następujące po dniu bilansowym – ujęcie i prezentacja”. Celem nowelizacji standardu będzie dostosowanie jego zapisów do zapisów ustawy z dnia 23 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o rachunkowości oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1333)

W najbliższym czasie Komitet zamierza przekazać do dyskusji publicznej kolejne projekty, m. in. projekt stanowiska w sprawie inwentaryzacji drogą spisu z natury zapasów materiałów, towarów, wyrobów gotowych i półfabrykatów oraz projekt stanowiska w sprawie ujęcia, wyceny i prezentacji użytkownika wieczystego gruntów oraz gruntów oddanych w użytkowanie wieczyste.

Źródło: MF

Obraćował Komitet Monitorujący Program Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

■ 8 grudnia 2015 r. odbyło się VI posiedzenie Komitetu Monitorującego Program Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020 (POLiŚ). Przewodniczył mu wiceminister Witold Słowik. Przyjęto kolejne kryteria wyboru projektów w sektorze środowiska oraz zaktualizowano Wykaz Dużych Projektów.

Podczas spotkania podsumowano pierwszy rok wdrażania programu i aktualny stan realizacji POLiŚ 2014-2020:

- ogłoszono łącznie 10 naborów w obszarach takich jak środowisko, transport i zdrowie,
- dotychczas podpisano 22 umowy o dofinansowanie inwestycji transportowych, które konsumują 9% alokacji.

Przedstawiono też system wdrażania POLiŚ, stan prac nad wypełnianiem warunków ex-ante oraz informację na temat działań informacyjno-promocyjnych w programie w latach 2015-2016.

Komitet przyjął uchwałę zatwierdzającą kryteria wyboru projektów z sektora środowisko - działanie 2.4 Ochrona przyrody i edukacja ekologiczna. Podjęto również uchwałę zatwierdzającą zmiany w Wykazie Dużych Projektów. Do chwili obecnej Komitet zatwierdził już kryteria wyboru projektów dla niemal wszystkich typów inwestycji planowanych w POLiŚ.

Wiceminister, odnosząc się do doświadczeń z wdrażania Programu Infrastruktura i Środowisko w mijającej perspektywie finansowej stwierdził, że obecnie postęp po pierwszym roku wdrażania nowego programu jest zadowalający. Zaznaczył jednocześnie, że ministerstwo będzie dążyć do przyspieszenia kontraktacji i wydatkowania, a także do usprawnienia systemu wdrażania – tak, by stał się on bardziej przejrzysty i przyjazny dla beneficjentów.

Publikacja rozporządzenia ws. cen referencyjnych energii z OZE

■ W Dzienniku Ustaw opublikowanym 8 grudnia br., poz. 2063, zostało opublikowane poprawione rozporządzenie cen referencyjnych energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na przyszły rok.

W ostatnich miesiącach branża OZE protestowała przeciwko wcześniejszej propozycji rozporządzenia, które przedstawiło ministerstwo gospodarki. Po długich konsultacjach społecznych i burzliwych dyskusjach w gronie zainteresowanych tematem ekspertów i inwestorów, doszło do porozumienia pomiędzy rządem a branżą OZE. Jej efektem jest właśnie ostatnia publikacja, która określa maksymalną cenę, za jaką można sprzedać energię elektryczną z OZE na aukcji w 2016 roku.

Przepisy wprowadzające aukcje OZE mają wejść w życie od 1 stycznia 2016 r. Minister energii Krzysztof Torzewski zapowiedział jednak możliwe odroczenie wejścia w życie czwartego rozdziału ustawy o OZE. Rozdział ten dotyczy wywołującego kontrowersje w środowisku inwestorów nowego systemu wsparcia. Według niepotwierdzonych informacji implementacja czwartego rozdziału może odbyć się w połowie 2016 r.

Komunikat w sprawie obowiązku przedłożenia informacji o rzeczywistych lub planowanych zmianach, zgodnie z art. 64 ust.1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych

■ KOBiZE – w nawiązaniu do Komunikatu z dnia 13.11.2015 r. w sprawie składania, przez konto w Krajowej bazie, informacji o:

- rzeczywistych lub planowanych zmianach zdolności produkcyjnej, zmianach poziomu



działalności oraz zmianach w działaniach w instalacji w danym roku w podziale na podinstalacje, albo

- braku zmian, o których mowa w pkt 1.
- przypomina, że zgodnie z art. 64 ust. 4 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. poz.1223) **prowadzący instalację ma obowiązek przekazania wydruku informacji** o rzeczywistych lub planowanych zmianach zdolności produkcyjnej, zmianach poziomu działalności oraz zmianach w działaniach w instalacji w danym roku w podziale na podinstalacje, albo braku zmian, **organowi właściwemu do wydania zezwolenia.**

Prezes URE wyznaczył Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej

■ Instytucję Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej (angielski skrót: NEMO) opisano w Rozporządzeniu Komisji (UE) nr 2015/1222 z 24 lipca 2015 r. Zawarto tam wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi do prowadzenia jednolitego mechanizmu łączenia europejskich rynków energii dnia następnego i dnia bieżącego, w tym katalog kryteriów, które musi spełniać NEMO. Oceny stopnia wypełnienia tych kryteriów dokonuje organ regulacyjny lub inny właściwy organ państwa członkowskiego i wyznacza NEMO (ewentualnie odwołuje lub zawieszają NEMO). Każde zainteresowane państwo członkowskie zapewnia wyznaczenie co najmniej jednego NEMO w każdym obszarze rynkowym na swoim terytorium.

Zgodnie z rozporządzeniem w każdym państwie członkowskim UE w terminie do 14 grudnia 2015 roku wyznaczany jest na początkowy okres czterech lat przynajmniej jeden NEMO do przeprowadzenia jednolitego łączenia rynków dla obszaru rynkowego danego kraju.

W sierpniu br. Towarowa Giełda Energii S.A. (TGE) wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o wyznaczenie na operatora NEMO na polskim rynku. Zostało przeprowadzone postępowanie, którego efektem jest decyzja Prezesa URE z 2 grudnia br. o uznaniu TGE za NEMO na obszarze Polski. We wspomnianej decyzji wymieniono wszystkie kryteria określone dla operatora NEMO i opisano, w jaki sposób TGE te kryteria wypełnia. W postępowaniu prowadzonym przez URE, TGE dowiodła m.in., że posiada niezbędne zasoby, w tym finansowe, zaawansowaną technologię informacyjną, infrastrukturę techniczną i procedury operacyjne gwarantujące skoordynowane przeprowadzenie łączenia rynków dnia następnego oraz dnia bieżącego. Ponadto TGE jest w stanie zagwarantować uczestnikom rynku otwarty dostęp do informacji dotyczących zadań NEMO

oraz wprowadziła odpowiednie mechanizmy nadzoru rynku.

Źródło: URE

Ochrona polskich interesów – warunek do podpisania porozumienia klimatycznego

■ Interesy polskiej gospodarki muszą być chronione – mówiła premier Beata Szydło o stanowisku Polski, które zaprezentowała w Paryżu. Szefowa rządu 30.11 wzięła udział w szczycie dotyczącym globalnego porozumienia w sprawie zmian klimatu.

W zależności od tego, czy porozumienie ws. ochrony klimatu zostanie podpisane przez wszystkie kraje biorące udział w szczycie w Paryżu, premier Beata Szydło uzależnia poparcie Polski dla tego projektu.

Drugim, nie mniej ważnym warunkiem, jaki musi zostać spełniony, by Polska poparła założenia klimatyczne mające zastąpić po 2020 r. Protokół z Kioto, jest ochrona naszej gospodarki. Strona polska wychodzi z założenia, że sytuacja w większości bogatych krajów Unii Europejskiej jest inna niż położenie Polski, której ogromnym kapitałem są zasoby węgla. W związku z tym kraje Zachodu, inaczej niż nasz kraj, mogą sobie pozwolić na rezygnację ze źródeł konwencjonalnych i zwrócenie się w stronę OZE.

„Każde państwo, każda gospodarka ma swoją specyfikę. My w Polsce dostrzegamy potrzebę ochrony klimatu, ale jednocześnie bardzo głośno mówimy o tym, że nasza gospodarka wymaga dzisiaj innych rozwiązań niż te, które są proponowane”, podkreśla premier RP.

Celem rozpoczętego 30 listopada br. szczytu klimatycznego w Paryżu jest w dłuższej perspektywie zapobiegnięcie wzrostowi średniej temperatury o wartość przekraczającą 2 st. Celsjusza w porównaniu z czasami przedindustrialnymi.

Źródło: PAP, cire.pl, DM Consus

Porozumienie klimatyczne podpisane

■ W Paryżu, podczas Konferencji Stron Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (COP21), 195 krajów przyjęło porozumienie klimatyczne. To ambitna umowa. Głównym jej celem jest zatrzymanie do końca wieku globalnego ocieplenia na poziomie poniżej 2 st. Celsjusza.

Porozumienie wzywa do redukcji emisji gazów cieplarnianych tak szybko, jak to tylko możliwe, uznając, że będzie to trwało dłużej w przypadku krajów rozwijających się. Działania zmniejszające emisje CO₂ będą podejmowane przez wszystkie strony umowy, z poszanowaniem ich specyfiki i możliwości społeczno-gospodarczych. Porozumienie paryskie wyznacza



cel utrzymania wzrostu globalnej temperatury poniżej 2°C do końca wieku. Określa także, że w tym okresie powinniśmy osiągnąć równowagę między emisjami gazów cieplarnianych a ich pochłanianiem, m.in. przez lasy.

Działania zmierzające do redukcji emisji CO₂ będą się odbywały m.in. poprzez wprowadzanie nowych technologii czy zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym. Z kolei równoważenie emisji będzie następowało m.in. w drodze wzrostu zalesiania. Ten ostatni zapis został wprowadzony do umowy dzięki dużej determinacji polskiej delegacji.

Przed szczytem i w jego trakcie państwa składały krajowe plany działań na rzecz zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych (tzw. kontrybucje). Ostatecznie zostało złożonych 188 kontrybucji, w tym największych gospodarek światowych. Rządy zgodziły się także co 5 lat wyznaczać ambitniejsze cele i raportować, jak te dotychczasowe są realizowane.

Podczas konferencji poszerzono bazę donatorów pomocy finansowej dla krajów rozwijających się i zachęcono strony porozumienia, które do tej pory nie miały zobowiązań finansowych, aby udzielały pomocy dobrowolnie. Tym samym nie nałożono na Polskę żadnych zobowiązań finansowych. Pomoc finansowa świadczona przez Polskę będzie miała jedynie dobrowolny charakter. Kraje rozwinięte zamierzają kontynuować swój cel uruchomienia 100 mld USD rocznie do 2025 roku w ramach tzw. Zielonego Funduszu Klimatycznego. Wpłaty do Funduszu – w wysokości 8 mln dolarów – zadeklarowała także Pani Premier Beata Szydło.

Polska delegacja, pod przewodnictwem ministra środowiska prof. Jana Szyszko, aktywnie uczestniczyła w negocjacji nowego porozumienia. Silna pozycja Polski w negocjacjach sprawiła, że prof. Jan Szyszko został zaproszony przez Prezydenta COP21 Laurenta Fabiusa do ścisłego grona liderów konsultujących projekt końcowego porozumienia klimatycznego.

W ramach szczytu w Paryżu Polska zorganizowała dwa seminaria – jedno poświęcone nowoczesnym technologiom w zakresie odnawialnych źródeł energii (geotermia toruńska) i leśnictwa (leśne gospodarstwa węglowe), a drugie – czystym technologiom węglowym. Polska jest także liderem w zakresie redukcji emisji CO₂. Dzięki transformacji gospodarczej i politycznej po 1989 r. zdołaliśmy obniżyć emisję dwutlenku węgla o ponad 30%, jednocześnie odnotowując ponad dwukrotny wzrost PKB. Nasze dotychczasowe osiągnięcia w tym zakresie mogą być wzorem dla innych krajów i pokazują wyraźnie, że skuteczna ochrona klimatu może odbywać się w sposób

zrównoważony, bez naruszania interesów gospodarczych kraju i z uwzględnieniem jego uwarunkowań i możliwości.

Polska była także dwukrotnym gospodarzem konferencji klimatycznych COP – w 2008 r. i 2013 r.

Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa

■ W dniu 16 grudnia odbyło się pierwsze czytanie poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o efektywności energetycznej (druk nr 120). Uzasadnienie przedstawił poseł Piotr Naimski. Podkreślił między innymi, że:

- powodem nowelizacji jest brak implementacji dyrektywy unijnej oraz koniec obowiązywania poprzedniej ustawy;
- obecna nowelizacja ustawy będzie obowiązywała do 31.12.2016r.;
- poprawki URE: m.in. ustalają wskaźnik procentowy na 2016 – na 1,5% (poziom obowiązek umorzenia świadectw lub opłaty zastępczej);
- projekt zawiera pomyłkę- która zostanie usunięta przez projektodawców (okresy obowiązywania i rozliczania).

Projekt został przyjęty jednomyślnie (z poprawkami). Sprawozdawcą został Maciej Małecki a sprawozdanie komisji jest przewidziane na 21 grudnia.

Nowelizacja Ustawy o OZE

■ 16.12 do Sejmu wpłynął poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii nowelizacja ustawy o OZE (druk 134). Nowelizacja wnioskowana przez posłów PIS. Projekt dotyczy odroczenia o 6 miesięcy wejścia w życie przepisów rozdziału 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, w szczególności kwestii dotyczących uruchomienia systemu akcyjnego do zakupu energii elektrycznej z instalacji odnawialnych źródeł energii oraz mechanizmów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW.

Ustawa z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw - podpisana 21 grudnia 2015 r. przez Prezydenta RP (ogłoszona w Dzienniku Ustaw z dnia 22 grudnia 2015 poz. 2171)

[Informacja w sprawie ustawy z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego](#)



ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw.

Celem ustawy z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw jest wydłużenie, z dnia 24 grudnia 2015 r. do dnia 1 stycznia 2017 r., okresu vacatio legis dla zmian wprowadzonych ustawą z dnia 9 października 2015 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w art. 37 ust. 2, art. 52, 52a ust. 1 i 3, art. 56 oraz art. 104a ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Ma to zapewnić, z uwagi na charakter i rozmiar przedsięwzięcia, dodatkowy czas, niezbędny do przygotowania warunków dla ich należytego stosowania, w tym wypracowania dobrych praktyk w zakresie wydawania indywidualnych derogacji od zakazów dla gospodarki leśnej. Wprowadzenie nowego trybu postępowania we wszystkich nadleśnictwach w Polsce powoduje, zgodnie z uzasadnieniem, ryzyko sparaliżowania racjonalnej gospodarki leśnej i ochrony przyrody w lasach, czego skutkiem mogłoby być zaprzestanie zaopatrzenia w surowiec drzewny przedsiębiorców drzewnych oraz poważne ograniczenie zatrudnienia zakładów usług leśnych tj. zwiększenie bezrobocia na obszarach wiejskich.

Mając powyższe na uwadze, przedmiotowa ustawa przewiduje przesunięcie terminu wejścia w życie art. 3 pkt 2-6 nowelizacji ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku. W efekcie rezygnacji z objęcia ich 30-dniowym okresem vacatio legis, przepisy art. 37 ust. 2, art. 52, 52a ust. 1 i 3, art. 56 oraz art. 104a ust. 1 ustawy o ochronie przyrody wejdą w życie w terminie podstawowym, tj. z dniem 1 stycznia 2017 r. (nowe brzmienie art. 14 nowelizacji ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku). Ustawa weszła w życie z dniem 23 grudnia 2015 r.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 22 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji – podpisana 28 grudnia 2015 r. przez Prezydenta RP (ogłoszona w Dz. U. z dnia 29 grudnia 2015, poz. 2278)

Informacja w sprawie ustawy z dnia 16 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Celem ustawy jest, po pierwsze, nowelizacja art. 317 ust. 1a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska w celu wydłużenia okresu odroczenia pobierania opłat za korzystanie ze środowiska oraz naliczania kar administracyjnych, jeżeli przedsięwzięcie, którego wykonanie zapewni usunięcie przyczyn ponoszenia tych opłat lub kar, jest ujęte w krajowym programie oczyszczania ścieków komunalnych, a termin jego realizacji minie 31 grudnia 2018 r. W obecnym stanie prawnym odroczenie płatności opłaty za korzystanie ze środowiska oraz administracyjnej kary pieniężnej możliwe jest jeżeli przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w terminie do dnia 31 grudnia 2015 r.

Po drugie ustawa nowelizuje art. 60a i 62 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji w celu przesunięcia ustalonej w obowiązującym stanie prawnym na dzień 31 grudnia 2016 r. daty wejścia w życie nowych uregulowań dotyczących sposobu ustalania i wnoszenia opłaty za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, zawartych w ustawie – Prawo ochrony środowiska. Data końcowa wyznaczona na dzień 31 grudnia 2016 r. zostaje zastąpiona datą 31 grudnia 2018 r. W konsekwencji nowelizacja obejmuje również przepis dotyczący sposobu wnoszenia opłaty za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza za pierwsze półrocze roku, w którym obowiązywać będą zmienione zasady - opłatę za pierwsze półrocze 2019 r. (a nie pierwsze półrocze roku 2017 - jak stanowi dotychczasowe brzmienie przepisu) wnosić się będzie w wysokości 50% opłat za wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza należnych za 2018 r. (a nie jak dotychczas należnych za pierwsze i drugie półrocze 2016 r.).

Ustawa wchodzi w życie z dniem 30 grudnia 2015 r.

Źródło: www.prezydent.pl

Rachunki niższe o ponad półtora procent. Więcej pieniędzy na bezpieczeństwo energetyczne w 2016 roku

■ 17 grudnia Prezes URE zatwierdził taryfy dystrybutorom energii elektrycznej oraz tzw. sprzedawcom z urzędu, którzy sprzedają energię odbiorcom w gospodarstwach domowych. Nowe stawki, które wejdą w życie z początkiem stycznia oznaczają, że w 2016 roku przeciętne gospodarstwo domowe zapłaci za energię elektryczną rachunki niższe od 12 do około 22 złotych (czyli średni spadek płatności wyniesie od około 1 do 2 złotych netto miesięcznie na rachunkach odbiorców grup taryfowych G).

W efekcie zatwierdzonych taryf łączne rachun-



ki odbiorców w gospodarstwach domowych, którzy kupują prąd od tzw. sprzedawców z urzędu, spadną średnio o 1,6%. Jednak pierwotne wnioski przedsiębiorstw - tak obrotu jak i dystrybutorów - różniły się znacząco od tych uznanych za uzasadnione i zatwierdzonych przez regulatora. W wyniku postępowań administracyjnych prowadzonych w Urzędzie oraz wielokrotnych wezwań kierowanych do spółek w kieszeniach Polaków zostanie prawie pół miliarda złotych.

Spadek cen prądu wynika głównie z niższych kosztów zakupu tzw. energii „zielonej”. W 2016 roku spadną nie tylko ceny energii, ale także stawki opłat dystrybucyjnych. Stawki dystrybucyjne spadają średnio dla wszystkich grup odbiorców o 1,6%, a dla odbiorców grup G - gdzie stanowią około połowy całego rachunku za energię - o 2%. Warto zauważyć, że wzrasta składnik jakościowy zawarty w taryfach dystrybucyjnych związany z utrzymaniem ciągłości dostaw i zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego, a pomimo to spada taryfa dystrybucyjna. Ten spadek udało się uzyskać dzięki optymalizacji kosztów działalności operatorów sieci dystrybucyjnych.

Źródło: URE

Niższe ceny gazu – Prezes URE zatwierdził taryfy przedsiębiorstwom gazowym

■ Prezes URE zatwierdził taryfy głównych przedsiębiorstw gazowych: PGNiG S.A., dystrybutora czyli Polskiej Spółki Gazownictwa (PSG), PGNiG Obrót Detaliczny (PGNiG OD), która sprzedaje gaz do odbiorców detalicznych oraz przedsiębiorstw sieciowych: SGT EuRoPol Gaz oraz OGP Gaz - System.

Pierwotne wnioski przedsiębiorstw różniły się znacząco od tych uznanych za uzasadnione. Dopiero w wyniku postępowań administracyjnych prowadzonych w Urzędzie oraz wielokrotnych wezwań kierowanych do spółek w ramach postępowań administracyjnych możliwe było ich zatwierdzenie przez regulatora.

Taryfa spółki PGNiG, która sprzedaje gaz tzw. „dużym” odbiorcom, zatwierdzona została na okres 3 miesięcy. Jej wejście w życie oznacza obniżenie średniej ceny gazu wysokometanowego dla odbiorców końcowych zużywających powyżej 25 mln m³ o 6,8%, oraz dla odbiorców hurtowych o 4,6%. W przypadku gazu zaazotowanego spadki wynoszą odpowiednio 6,1% oraz 5,2%.

Ustalenie niższych cen gazu było możliwe dzięki obserwowanemu na świecie spadkowi cen ropy naftowej. To już czwarta obniżka cen gazu od początku 2015 r. Oznacza ona, że spadek cen w stosunku do cen z końca grudnia 2014 r. dla gazu wysokometanowego wynosi 20,9%, a dla gazu zaazotowanego – 14,8%.

W nowej taryfie detalicznej PGNiG OD ceny gazu wysokometanowego (GZ-50) oraz zaazotowanego podgrupy GZ-41,5 dla grup o mocy nie wyższej niż 110 kWh/h (w których rozliczane są gospodarstwa domowe) spadają o 3,5 %, stawki opłat abonamentowych o prawie 10 %. Dla odbiorców o mocy wyższej niż 110 kWh/h ceny gazu spadają o 2 %, natomiast stawki opłat abonamentowych pozostają na niezmiennym poziomie.

W wyniku zatwierdzenia taryfy PGNiG OD roczne płatności odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego w gospodarstwach domowych nabywających ten gaz w ramach umów kompleksowych - spadają średnio w grupach W-1 (roczny pobór nie wyższy niż 3 350 kWh) o 3,1%, w grupach W-2 (roczny pobór wyższy niż 3 350 kWh i nie wyższy niż 13 350 kWh) o 2,8%, zaś w grupach W-3 (roczny pobór wyższy niż 13 350 kWh i nie wyższy niż 88 900 kWh) o 2,6%.

Oznacza to, że odbiorcy w gospodarstwach domowych zużywający gaz do ogrzewania mieszkań (grupy W.3) zapłacą około ośmiu złotych mniej miesięcznie.

W związku z tym, iż zmianie nie ulegają stawki opłat przesyłowych jak i dystrybucyjnych, jak również stawki opłat abonamentowych dla odbiorców o mocy wyższej niż 110 kWh/h, spadek średnich płatności odbiorców - które uwzględniają zarówno opłaty za gaz jako towar, jak i opłaty za jego dostarczenie - jest niższy niż spadek cen gazu jako towaru.

Źródło: URE

Nabór wniosków dla wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej w ramach programu RYŚ

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił nabór wniosków o udostępnienie środków wojewódzkim funduszom ochrony środowiska i gospodarki wodnej (WFOŚiGW), w celu zawierania z beneficjentami końcowymi umów pożyczek i dotacji na przedsięwzięcia realizowane w ramach Części 4b) programu priorytetowego: „Poprawa efektywności energetycznej Część 4) Ryś – termomodernizacja budynków jednorodzinnych”.

Wnioski będą przyjmowane począwszy od 11.01.2016 r. do 12.02.2016 r., lub do wyczerpania alokacji.

Wypełnione wnioski należy składać bezpośrednio w formie pisemnej w kancelarii NFOŚiGW od poniedziałku do piątku, w godzinach 7:30 – 15:30 albo przesyłać drogą pocztową lub kurierem na adres:

Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, z dopiskiem: „Ryś”.



VI nabór wniosków w ramach programu priorytetowego „Edukacja ekologiczna” w 2015 r.

■ NFOŚiGW zaprosił do zapoznania się z warunkami VI naboru wniosków w ramach programu priorytetowego „Edukacja ekologiczna” w 2015 r.

Alokacja środków: 1 850 000 zł (dotacja) + 200 000 zł (pożyczka na uzupełnienie wkładu własnego).

Tematyka konkursu: Termomodernizacja budynków jednorodzinnych – potrzeby środowiskowe, społeczne i ekonomiczne.

Pełna treść ogłoszenia wraz z dokumentacją konkursową jest dostępna na stronie internetowej programu Edukacja Ekologiczna (nastąpi przekierowanie).

Termin składania wniosków: od 18.01.2016 r. do 29.01.2016 r.

Raport z rynku CO₂ listopad 2015

■ KOBiZE prezentuje kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – listopad 2015”, 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 listopadzie, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, nowy kalendarz aukcji na 2016 r., listopadowe prognozy cen uprawnień EUA w latach 2015-2030 oraz najważniejsze informacje z innych systemów ETS.

Nowe Kwoty progowe w zamówieniach publicznych

■ UZP informuje, iż w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej zostały opublikowane Rozporządzenia Komisji UE ws. kwot progowych obowiązujących w zamówieniach publicznych. Rozporządzenia wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2016 r.

Kwoty progowe w odniesieniu do dyrektyw ws. zamówień publicznych z 2004 r. i dyrektywy obronnej:

- Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/2340 z dnia 15 grudnia 2015 r. zmieniające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/81/WE w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;
- Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/2341 z dnia 15 grudnia 2015 r. zmieniające dyrektywę 2004/17/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;
- Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/2342 z dnia 15 grudnia 2015 r. zmieniające dyrek-

tywę 2004/18/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;

- Komunikat Komisji - Równowartość progów określonych w dyrektywach Parlamentu Europejskiego i Rady 2004/17/WE, 2004/18/WE i 2009/81/WE (2015/C 418/01).
- Kwoty progowe w odniesieniu do nowych dyrektyw ws. zamówień publicznych z 2014 r.:
- Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2015/2170 z dnia 24 listopada 2015 r. zmieniające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/24/UE w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;
- Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2015/2171 z dnia 24 listopada 2015 r. zmieniające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;
- Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2015/2172 z dnia 24 listopada 2015 r. zmieniające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/23/UE w odniesieniu do progów obowiązujących w zakresie procedur udzielania zamówień;
- Komunikat Komisji - Równowartość progów określonych w dyrektywach Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/23/UE, 2014/24/UE i 2014/25/UE (2015/C 392/01).

Nowy Prezes Zarządu NFOŚiGW

■ Minister Środowiska prof. Jan Szyszko powołał członków Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Rada Nadzorcza NFOŚiGW wyłoniła w drodze otwartego i konkurencyjnego naboru trzech członków Zarządu Narodowego Funduszu. Minister Środowiska prof. Jan Szyszko z dniem 18 grudnia 2015 r. powołał na stanowisko Prezesa Zarządu Narodowego Funduszu dr. inż. Kazimierza Kujdę. Na stanowiska zastępców Prezesa Zarządu powołani zostali: Artur Szymon Michalski i dr Krystian Szczepański.

Posiedzenie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa

■ 21.12 odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa.

Na posiedzeniu rozpatrzono:

- poprawki zgłoszone w czasie drugiego czytania do projektu ustawy o zmianie ustawy o efektywności energetycznej.

Przebieg procesu legislacyjnego nad poselskim projektem ustawy o zmianie ustawy o efektywności energetycznej (druki nr 120; 125; 125A; 152 – uchwała Senatu) można znaleźć na stronie sejmowej.



- poprawki zgłoszone w czasie drugiego czytania do projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Przyjęto poprawki zgłoszone przez PIS.

Przebieg procesu legislacyjnego nad poselskim projektem ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (druki 134; 139; 139 A; 153 - uchwała Senatu) na stronie sejmowej.

Projekty ustaw w Parlamencie

- W dniu 23 grudnia ustawy: o efektywności energetycznej oraz OZE były przedmiotem prac Komisji w Senacie. Wniesienie przez Senatorów poprawek oznacza powrót ustaw do Sejmu. Ich rozpatrywanie nastąpi na posiedzeniu w dniach 29-30 grudnia.

Głosowanie nad ustawami w Senacie miało miejsce jeszcze tego samego dnia.

- Ustawa o zmianie ustawy o efektywności energetycznej: druki senackie 55, 55a;
- Ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne – druki senackie 56 i 56a.

Ustawa z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o efektywności energetycznej – podpisana 30 grudnia 2015 r. przez Prezydenta RP (ogłoszona w Dz.U. z dnia 31 grudnia 2015, poz. 2359)

[Informacja w sprawie ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o efektywności energetycznej.](#)

Nowelizowana ustawa w obecnym kształcie miała obowiązywać do 31 grudnia 2016 r. Okres ten był niewystarczający, by zapewnić pełne wdrożenie do polskiego systemu prawa przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej. Dyrektywa miała zostać wdrożona do polskiego prawa do dnia 5 czerwca 2014 r. Ustawa przesunęła więc termin obowiązywania ustawy do dnia 31 grudnia 2017 r. z daty 31 grudnia 2016 r.

Celem proponowanej nowelizacji jest zapewnienie funkcjonowania systemu wsparcia inwestycji proefektywnościowych i zasobooszczędnych w roku 2016 r., w którym konieczne będzie przyjęcie nowego modelu funkcjonowania finansowania działań proefektywnościowych dostosowanego do unijnych wymagań.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne – podpisana 30 grudnia 2015 r. odpisana przez Prezydenta RP (ogłoszona w Dz. U. z dnia 31 grudnia 2015, poz. 2365)

[Informacja w sprawie ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych](#)

[źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne.](#)

Przedmiotowa ustawa ma na celu wprowadzenie zmian w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478) polegających przede wszystkim na przesunięciu terminu wejścia w życie części regulacji powyższej ustawy tak aby wchodziły one w życie z dniem 1 lipca 2016 r., a nie z dniem 1 stycznia 2016 r. Dotyczy to przede wszystkim regulacji rozdziału 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii określającego mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, biogazu rolniczego oraz ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii. Zgodnie z uzasadnieniem ustawy wprowadzana zmiana ma umożliwić odroczenie na 6 miesięcy wejścia w życie m. in. regulacji dotyczących uruchomienia systemu aukcyjnego do zakupu energii elektrycznej z instalacji odnawialnych źródeł energii oraz części regulacji dotyczących mechanizmów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w mikroinstalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10kW.

Uzasadnieniem dla wprowadzenia powyższych zmian ma być stworzenie możliwości przeprowadzenia dodatkowej oceny skutków regulacji oczekujących na wejście w życie oraz wprowadzenie mechanizmów gwarantujących lepsze wykorzystanie różnych źródeł zapewniających produkcję energii. W uzasadnieniu do wprowadzanych zmian wskazano również na konieczność zapewnienia czasu na dokonanie analizy koniecznych regulacji dotyczących zasad lokalizacji i budowy elektrowni wiatrowych.

W ustawie o odnawialnych źródłach energii wprowadzono ponadto regulacje art. 188a dotyczące wydawania i umarzania świadectw pochodzenia i uiszczania opłaty zastępczej przez odbiorców przemysłowych, przedsiębiorstwa energetyczne, odbiorców końcowych i domy maklerskie za okres pierwszego półrocza 2016 r., na zasadach analogicznych do obowiązujących w art. 188 ustawy.

Ponadto w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), uchwalona ustawa wprowadza mechanizm ograniczenia zakresu podmiotowego wydawanych świadectw pochodzenia odnośnie energii wytwarzanej w instalacjach hydroenergetycznych oraz w instalacjach spalania wielopaliwowego. Ustawa wprowadza ponadto rozwiązanie wspierające wytwórców energii elektrycznej wytwarzanej w mikroinstalacjach poprzez ustalenie, iż zakup takiej energii odbywa się po cenie równej 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za



poprzedni kwartał, w miejsce dotychczasowej ceny w wysokości 80% średniej ceny.

W zakresie przepisów przejściowych ustawa przewiduje, iż w związku z przesunięciem terminu wejścia w życie przepisów rozdziału 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii przyjęte taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej opłaty związanej z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym obowiązują od dnia wejścia w życie przepisów rozdziału 4 ww. ustawy.

Ustawa wchodzi w życie z dniem 31 grudnia 2015 r. Źródło: www.prezydent.pl

Nabór wniosków dla działania

1.3.1 POIiŚ 2014-2020 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej

■ W dniu 21 grudnia 2015 r. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił konkurs projektów w ramach działania 1.3 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach, poddziałania 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej

Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie od 22 stycznia 2016 r. do 29 kwietnia 2016 r.

Ogłoszenie jest dostępne na stronie NFOŚiGW poświęconej nowej perspektywie Funduszy Europejskich. (nastąpi przekierowanie do nowej strony internetowej)

Program Infrastruktura i Środowisko – konsultacje wytycznych

■ Portal Funduszy Europejskich przeprowadził na przełomie lat 2016/2016 konsultacje zmiany Wytycznych w zakresie kwalifikowania wydatków w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 w zakresie postanowienia Podrozdziału 5.2 dotyczącego kwalifikowania zaliczek wypłaconych zgodnie z prawem przez beneficjenta na rzecz wykonawcy w 2015 r. za roboty/ usługi/ dostawy wykonane w 2016 r.

Informacja w sprawie podmiotów uprawnionych do złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w informacji prezentuje stanowisko w sprawie podmiotów uprawnionych do złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 52 ust. 3, w związku z art. 199 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478) na potrzeby skorzystania w 2016 r.

z możliwości wykonania obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 na zasadach określonych w art. 53 ust. 1 tej ustawy.

Szczegóły w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie podmiotów uprawnionych do złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zamieszczonej na stronie URE. Źródło: URE

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w III kwartale 2015 roku

■ Zgodnie z ustawą o odnawialnych źródłach energii, Prezes URE poinformował, że w III kwartale 2015 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 172,75 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania tej ceny, znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 46/2015 z 21 grudnia 2015 r. w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w III kwartale 2015 roku

Nowy wzór sprawozdania o realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego (NCW)

■ Na stronie URE został zamieszczony nowy wzór formularza sprawozdawczego dotyczący NCW, opublikowany przy Komunikacie Prezesa URE nr 45/2015.

Określenie nowego wzoru sprawozdania nie wiąże się ze zmianami w sposobie realizacji Narodowych Celów Wskaźnikowych, który wynika z przepisów ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych. W celu ułatwienia prawidłowego sporządzenia sprawozdania, udoskonaleniu uległ sposób prezentacji poszczególnych danych, w tym rozkład działów, ich tytuły i opisy pozycji.

Źródło: URE

Zasady ustalania zwrotu z kapitału na lata 2016-2020

■ Prezes URE opublikował informację nr 47/2015 w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) na lata 2016-2020.

W taryfach dla ciepła obowiązujących w 2016 r. należy stosować Pre-tax WACC nominalnie w wysokości 5,644%, natomiast po uwzględnieniu maksymalnej dodatkowej premii za reinwestowanie w przesyłanie oraz dystrybucję ciepła, Pre-tax WACC wyniesie 6,985%, a po uwzględnieniu premii za reinwestowanie w działalność wytwarzania ciepła, Pre-tax WACC to 6,538%. Źródło: URE



Zmiana Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych Programu Infrastruktura i Środowisko

■ 21 grudnia 2015 r. wiceminister rozwoju Witold Słowiak zatwierdził zaktualizowany Szczegółowy opis osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (wersja 1.2) (SzOOP POIiŚ).

Nowa wersja dokumentu zawiera następujące zmiany:

Uzupełniono załącznik nr 5 Wykaz projektów zidentyfikowanych przez właściwą instytucję w ramach trybu pozakonkursowego o nowo zidentyfikowane projekty w ramach sektora: Energetyki:

- w poddziałaniu 1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączanie jednostek wytwarzania energii z OZE, oraz
- w działaniu 7.1 Rozwój inteligentnych systemów magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii,

Dodatkowo w dokumencie głównym uaktualniono nazwy ministerstw zaangażowanych we wdrażanie POIiŚ, zgodnie z przyjętymi rozporządzeniami Rady Ministrów.

Projekt stanowiska KSR w sprawie inwentaryzacji drogą spisu z natury

■ Informacja MF: Komitet Standardów Rachunkowości (KSR) uprzejmie informuje, że w zakładce KSR został opublikowany projekt stanowiska Komitetu w sprawie inwentaryzacji drogą spisu z natury zapasów materiałów, towarów, wyrobów gotowych i półproduktów. Komitet oczekuje na uwagi i propozycje do projektu standardu do 31 stycznia 2016 r.

Źródło: MF

Nowelizacja Krajowego Standardu Rachunkowości Nr 7

■ Informacja MF: Komitet Standardów Rachunkowości (KSR) na posiedzeniu 15 grudnia 2015 r. podjął uchwałę przyjmującą nowelizację Krajowego Standardu Rachunkowości Nr 7 „Zmiany zasad (polityki) rachunkowości, wartości szacunkowych, poprawianie błędów, zdarzenia następujące po dniu bilansowym – ujęcie i prezentacja”. Celem Nowelizacji KSR Nr 7 było dostosowanie jego zapisów do zmienionych przepisów ustawy o rachunkowości ustawą z dnia 23 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o rachunkowości oraz innych ustaw (Dz. U z 2015 r. poz. 1333).

Dodatkowe informacje dotyczące nowelizacji znajduje się w zakładce Komitetu Standardów Rachunkowości.

Większy zwrot z inwestycji w dystrybucję energii elektrycznej

■ URE zgodził się na przyjęcie do kalkulacji taryf dystrybutorów energii elektrycznej na 2016 rok stopy zwrotu z kapitału zainwestowanego w działalność dystrybucyjną na poziomie blisko 5,7 proc. wobec planowanych wcześniej około 5,3 proc.

Przedstawione pierwotnie przez URE nowe założenia regulacji operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) przewidywały, że przy ustalaniu taryfy na 2016 rok stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału w działalność dystrybucyjną (średnioważony koszt kapitału – WACC) wyniesie około 5,3 proc. wobec około 7,2 proc. w 2015 roku. Regulator zgodził się jednak na podniesienie WACC z owych pierwotnie planowanych 5,3 proc. do blisko 5,7 proc.

Jednak Prezes URE, po zapoznaniu się z raportem PSE zawierającym ustalenia dotyczące przyczyn powstałego zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej mających miejsce w sierpniu br. oraz wychodząc naprzeciw oczekiwaniom sektora przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, w celu zapewnienia środków na inwestycje dotyczące zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, zaktualizował swoje stanowisko wobec wybranych parametrów do określania wskaźnika zwrotu kosztu zaangażowanego kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na lata 2016-2020. W związku z tym uległa zmianie wysokość średnioważonego kosztu kapitału na 2016.

Decyzja URE oznacza, że w 2016 roku w stosunku do 2015 spadek EBITDA segmentu dystrybucji poszczególnych grup energetycznych będzie zapewne mniejszy niż pierwotnie szacowany. Przy założeniu, że WACC spadnie z około 7,2 proc. w 2015 roku do około 5,3 proc. w 2016 roku grupa PGE przewidywała spadek EBITDA dystrybucji o około 300 mln zł, Tauron Polska Energia spadek o 250-290 mln zł, Enea o około 90 mln zł, a Energa o około 180 mln zł, przy braku zmian innych parametrów regulacyjnych.

Źródło: URE

Federacja Konsumentów zorganizuje aukcję energii elektrycznej

■ Federacja Konsumentów zorganizuje w imieniu konsumentów aukcję energii elektrycznej, która będzie polegała na licytacji w dół ceny kilowatogodziny przez sprzedawców. Organizacja zapewnia, że sprawdzi proponowane zapisy umów tak, by były korzystne dla klientów.

Zapisy na aukcję trwają od 30 listopada 2015



r. do 27 stycznia 2016 r., a aukcja odbędzie się 28 stycznia 2016 r. Według Federacji do grupy może przystąpić każdy m.in. poprzez stronę internetową Federacji lub dzwoniąc na infolinię, udział w niej jest bezpłatny, a decyzję o podpisaniu umowy będzie można podjąć, gdy będzie już znana wynegocjowana cena.

Każdy zainteresowany sprzedawca ma możliwość zgłoszenia się, ale może się zdarzyć, że niektórzy nie będą dopuszczeni do aukcji, gdyż oprócz ceny warunkiem udziału jest zaproponowanie określonego wzoru umowy. Federacja chce by umowy zawarte przez konsumentów przystępujących do jej inicjatywy, były zawierane na czas nieokreślony, zawierały gwarancję ceny przez jeden rok, gwarantowały także przedstawienie nowej oferty z wyprzedzeniem umożliwiającym rozważne podjęcie decyzji o ewentualnym przedłużeniu umowy, nie przewidywały żadnych opłat stałych noszących znamiona abonamentu ani kar umownych za rozwiązanie umowy, a także żadnych płatnych usług dodatkowych (takich jak ubezpieczenia, usługi telemedycyny, etc.) oraz nie przewidywały opcji na zgodę marketingową podmiotów trzecich.

Podobne inicjatywy są rozpowszechnione w Europie, a organizacje konsumenckie przeprowadzały podobne aukcje m.in. w Holandii, Hiszpanii, Wielkiej Brytanii czy Słowenii. Inicjatywa FK nie oznacza, że organizacja wchodzi na rynek pośrednictwa energii elektrycznej. Nie zawiera żadnych umów, nie jest pośrednikiem, konsumenci nie płacą żadnych prowizji Federacji Konsumentów. Cała akcja zostanie sfinansowana nie z pieniędzy publicznych czy opłat od klientów, ale przez sprzedawców energii.

Sprzedawca energii elektrycznej, który wygra aukcję, będzie zobligowany do wniesienia za każdą osobę, która zmieni sprzedawcę pewnej niewielkiej kwoty pieniędzy, która jest dużo niższa niż koszt pozyskania klientów poprzez reklamę, akwizycję, itd. W tym momencie FK finansuje całość kampanii z własnych środków.

Źródło: URE, PAP

Interpretacja przepisów ustawy OZE

■ Mając na uwadze zbliżające się wejście w życie przepisów rozdziału 4 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478), URE na swojej stronie internetowej przedstawiło informację Prezesa URE w sprawie ich interpretacji i stosowania.

Przedmiotowe przepisy wprowadzają m.in. nowy system wsparcia w postaci aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej

w instalacjach odnawialnego źródła energii, jak również modyfikują procedury oraz zasady otrzymywania świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytwarzanej w tego rodzaju instalacjach.

Źródło: URE

Przetarg na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej

■ Prezes URE ogłasza kolejny przetarg na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, za które można uzyskać świadectwa efektywności energetycznej, zwane popularnie „białymi certyfikatami”.

Przetarg zostanie przeprowadzony oddzielnie dla trzech kategorii określonych w art. 16 ust. 3 ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej:

1. zwiększenia oszczędności energii przez odbiorców końcowych;
2. zwiększenia oszczędności energii przez urządzenia potrzeb własnych;
3. zmniejszenia strat energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego w przesyłce lub dystrybucji.

Oferty przetargowe w jednym egzemplarzu należy składać w terminie do dnia 28 stycznia 2016 r. w Kancelarii Ogólnej w siedzibie Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

Formuła przetargowa, przyjęta dla systemu białych certyfikatów, ma na celu stymulowanie zachowań energooszczędnych w drodze wyboru projektów przewidujących rozwiązania najbardziej efektywne, tj. takie, które pozwalają uzyskać największą oszczędność energii przy najniższym poziomie wsparcia bezpośredniego.

Ogłoszenie o przeprowadzeniu przetargu zostało opublikowane 29 grudnia 2015 r. w Biuletynie Informacji Publicznej.

Źródło: URE

Wykazy odbiorców przemysłowych na 2016 rok

■ Prezes URE, na swojej stronie zamieścił informacje w których przedstawia wykazy odbiorców przemysłowych, którzy do 30 listopada 2015 r.:

- złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 9a ust. 3 ustawy - Prawo energetyczne (Informacja Prezesa URE nr 48/2015),
- złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii (Informacja Prezesa URE nr 49/2015).

Źródło: URE



Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2013 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2016

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami zamieścił na swojej stronie dokument: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2013 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2016.

Dokument ten dostępny jest także w zakładce: „Monitorowanie, raportowanie, weryfikacja emisji w EU ETS” w podzakładce: „Tabele WO i WE”.

Źródło: KOBiZE

Informacja na temat raportowania wielkości emisji za rok 2015 przez prowadzących instalacje oraz operatorów statków powietrznych

■ 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 poz. 1223) prowadzący instalację albo operator statku powietrznego jest zobowiązany do przedłożenia Krajowemu Ośrodkowi Bilansowania i Zarządzania Emisjami, do dnia 31 marca, zweryfikowanego raportu rocznego za rok 2015 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.

Źródło: KOBiZE

Wzór regulaminu udzielania zamówień publicznych o wartości poniżej 30 tys. euro

■ Działając na podstawie art. 154 pkt 10 ustawy Prawo zamówień publicznych, Prezes Urzędu Zamówień Publicznych przygotował wzór regulaminu udzielania zamówień publicznych o wartości nieprzekraczającej kwoty wskazanej w art. 4 pkt 8 ustawy Prawo zamówień publicznych (powstały w oparciu o obecnie obowiązujące przepisy ustawy Prawo zamówień publicznych). Podkreślenia wymaga, że dokument ma charakter wyłącznie przykładowy, a jego stosowanie jest dobrowolne. Zamawiający mogą modyfikować wzór regulaminu, dostosowując jego treść do swoich potrzeb, w szczególności w zakresie wartości zamówienia, od której stosowany będzie regulamin, metod szacowania wartości zamówienia, kryteriów wyboru wykonawcy, wprowadzenia słowniczka pojęć czy przesłanek odstąpienia od stosowania regulaminu.

Dokonując modyfikacji należy jednak mieć na uwadze obowiązek przestrzegania przez zamawiających stosownych przepisów (w tym ustawy o finansach publicznych) oraz podstawowych zasad udzielania zamówień publicznych, tj. zasady uczciwej konkurencji, równego traktowania wykonawców i przejrzystości.

Źródło: UZP

Piotr Naimski – minister bezpieczeństwa energetycznego

■ 22 grudnia Piotr Naimski objął stanowisko sekretarza stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów, pełnomocnika rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej. To jego powrót na ministerialne stanowisko. Piotr Naimski był już sekretarzem stanu w Ministerstwie Gospodarki odpowiedzialnym za bezpieczeństwo dostaw surowców energetycznych.

Produkujemy mniej odpadów – wynika z raportu GUS

■ Ilość odpadów komunalnych wytworzonych w 2014 r. w Polsce zmniejszyła się w stosunku do 2013 r. o 9% i wyniosła 10,3 mln ton. Oznacza to, że ilość odpadów wytworzonych na jednego mieszkańca Polski zmniejszyła się z 293 kg w 2013 r. do 268 kg w 2014 r. – podaje Główny Urząd Statystyczny w zbiorczym opracowaniu „Ochrona środowiska 2015”. Według danych GUS Polska posiada jeden z najniższych wskaźników odpadów wytworzonych na jednego mieszkańca wśród krajów europejskich.

W opracowaniu zostały zawarte także informacje na temat sposobu zagospodarowania odpadów. Z ogólnej ilości wytworzonych odpadów komunalnych w UE 31% unieszkodliwiono poprzez składowanie, 27% poddano recyklingowi, 25% unieszkodliwiono termicznie, a 15% poddano kompostowaniu.

Natomiast w Polsce w 2014 r. podstawowym sposobem postępowania z odpadami komunalnymi było deponowanie ich na składowiskach. Do składowania przeznaczono 53% ich całkowitej ilości (tj. 5,3 mln ton), recyklingowi poddano 21% (2,2 mln ton), unieszkodliwieniu termicznemu w spalarniach 15% (1,6 mln ton), a biologicznemu przetwarzaniu 11% (1,2 mln ton) odpadów komunalnych.

GUS przedstawił również dane dotyczące poziomów odzysku i recyklingu odpadów. W 2014 r. łącznie zebrano w Polsce 169 mln ton zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego, w tym 160 mln ton z gospodarstw domowych. Poziom zbierania zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego wyniósł ok. 35%, w tym poziom zbierania sprzętu z gospodarstw domowych – 33%. W 2014 r. nie udało się osiągnąć określonego dla Polski



poziomu zbierania zużytych baterii i akumulatorów przenośnych. W kraju uzyskano poziom 33%, podczas gdy wymagany to 35%. W latach 2010-2013 Polska spełniła wymogi w tym zakresie.

Zbiornicze opracowanie Głównego Urzędu Statystycznego o tematyce ekologicznej – „Ochrona Środowiska 2015” jest wydawane co roku od 1972 r. Od 2009 r. publikacja ukazuje się w wersji polsko-angielskiej.

Podstawowym źródłem danych prezentowanych w części tabelarycznej są badania i sprawozdawczość GUS. Ponadto w opracowaniu wykorzystano sprawozdawczość ministerstw, ich wewnętrzne systemy informacyjne i dane administracyjne, a także wyniki pomiarów i kontroli wykonanych w ramach działalności: Inspekcji Ochrony Środowiska, Państwowej Inspekcji Sanitarnej, służb pomiarów skażeń promieniotwórczych oraz przez specjalistyczne służby hydrologiczno-meteorologiczne, geologiczne, geodezyjne, leśnictwa i ochrony przyrody.

Źródło: portalkomunalny.pl

Pomoc publiczna w 2014 roku – raport UOKiK

■ Ponad 25 mld zł to kwota pomocy publicznej udzielonej w 2014 roku – tak wynika z najnowszego raportu Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Najwięcej udzielono pomocy horyzontalnej i regionalnej. Rada Ministrów przyjęła Raport o pomocy publicznej w Polsce udzielonej w 2014 roku.

Zgodnie raportem ogólna wartość pomocy w 2014 roku wyniosła 25,26 mld zł. To więcej w porównaniu z 2013 rokiem, kiedy udzielono pomocy w kwocie 22,12 mld zł. Najczęściej stosowaną formą pomocy były, podobnie jak w latach poprzednich, dotacje i ulgi podatkowe (94,4 proc. wartości pomocy).

W sektorze wytwarzania energii elektrycznej pomoc publiczna wyniosła ogółem 822,1 mln zł, z czego najwięcej w ramach programu pomocowego Rekompensata za rozwiązanie długoterminowych umów sprzedaży mocy i energii elektrycznej (722,8 mln zł). Pomoc udzielona podmiotom działającym w sektorze górnictwa węgla wyniosła 407,1 mln zł, a w sektorze gazu ziemnego - 111,6 mln zł - w całości spółce Polskie LNG S.A., na budowę terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu.

Największym beneficjentem pomocy były PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – 2,25 mld zł. Następnie: Tauron Wytwarzanie S.A. – 0,74 mld zł, Polskie Linie Lotnicze LOT S.A. - 0,60 mld zł), Telewizja Polska S.A. – 0,44 mld zł, EDF Polska S.A. - 0,40 mld zł.

Źródło: UOKiK

Laureaci konkursu „Aktywni dla czystego powietrza”

■ Konkurs „Aktywni dla czystego powietrza” został zorganizowany po raz pierwszy przez Ministerstwo Środowiska i Stowarzyszenie Zielone Mazowsze. Do udziału w przedsięwzięciu zgłoszono 18 projektów. Laureatów wyłoniła kapituła konkursowa, w skład której weszli przedstawiciele: Ministerstwa Środowiska, Stowarzyszenia Zielone Mazowsze, urzędów marszałkowskich województw małopolskiego oraz śląskiego, Instytutu Ekologii Terenów Uprzemysłowionych oraz Związku Stowarzyszeń Polska Zielona Sieć.

Celem konkursu była promocja najbardziej skutecznych działań na rzecz poprawy jakości powietrza w Polsce. Przedsięwzięcie było skierowane do administracji samorządu terytorialnego, podmiotów gospodarczych, instytucji i organizacji realizujących projekty mające na celu ograniczenie niskiej emisji. Nagrody zostały przyznane w dwóch kategoriach - inicjatywa inwestycyjna o kwocie większej lub równej 500 tys. zł oraz inicjatywa nieinwestycyjna. Podczas uroczystej gali, która odbyła się w Ministerstwie Środowiska zwycięzcom nagrody wręczył podsekretarz stanu Sławomir Mazurek.

W kategorii: Inicjatywa inwestycyjna o kwocie większej lub równej 500 tys. zł – trzecie miejsce zdobyła Miejska energetyka Ciepłna Sp. z o.o. w Koszalinie za realizację przedsięwzięcia „Program kompleksowej modernizacji miejskiego systemu ciepłowniczego Koszalina i Sianowa, który realizowano w latach 2009-2015”.

W kategorii: Inicjatywa nieinwestycyjna - I miejsce - Abrys Sp. z o.o. za realizację przedsięwzięcia „Ogólnopolska kampania na rzecz likwidacji niskiej emisji „Misja – emisja”. Kampanię tę propagowała również Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Projekt Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej w Krośnie wsparty z POLiŚ

■ W ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 wsparcie uzyskał projekt Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej w Krośnie. Dzięki temu wybudowano odnawialne źródło do skwarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepłej. Wartość projektu to 40 mln zł (dofinansowanie przekroczyło ponad 11 mln zł).

Zgodnie z projektem na terenie Ciepłowni Łężańska w Krośnie powstał nowy budynek elektrociepłowni, w którym zainstalowano nowy blok kogeneracyjny składający się z kotła na olej termalny opalanego biomasą i turbogeneratorsa ORC. Kocioł wyposażony jest w in-



stację odpylania spalin. Moc zainstalowana energii cieplnej w kogeneracji osiągnięta dzięki blokowi kogeneracyjnemu wynosi 5,35 MW. W ramach projektu wybudowana została również wiata magazynowa paliwa oraz zakupiono ładowarkę, którą transportowana jest biomasa do magazynu dziennego elektrociepłowni. Postawała również instalacja wyprowadzenia mocy elektrycznej do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego.

Zmodernizowana EC Kraków będzie spalać bardziej ekologicznie

■ Na lata 2016-2017 w należącej do grupy EDF Elektrociepłowni Kraków zaplanowano modernizację dwóch kotłów. Technologię spalania, dzięki której w krakowskiej jednostce ma się zmniejszyć emisja tlenków azotu, dostarczy Fortum.

Fortum zamontuje palniki niskoemisyjne oraz usprawnieni automatykę i dystrybucję powietrza w kotłach, dzięki czemu będą one pracowały bardziej stabilnie. Rozwiązanie Fortum pozwoli EDF na obniżenie emisji tlenków azotu do poziomu znacznie poniżej europejskich norm, co przełoży się na poprawę jakości powietrza w Krakowie.

Rozwiązanie to pozwoli spełnić normy emisji tlenków azotu ustalone w unijnej dyrektywie IED. Dostawa stanowi kontynuację projektu modernizacji technologii spalania wdrożonego w Elektrociepłowni Kraków, w ramach którego Fortum przez ostatnie dwa lata dostarczało technologie oraz usługi eksperckie.

Ciepłownie osiedlowe będą musiały ograniczyć emisję

■ 10 października w Brukseli przyjęto dyrektywę o ograniczeniu emisji zanieczyszczeń przez ciepłownie osiedlowe. Oznacza to konieczność modernizacji dla wielu obiektów w Polsce.

Dyrektywa ustanawia dopuszczalne poziomy emisji określonych rodzajów zanieczyszczeń: dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu. Przepisy obejmą nowe i istniejące już tzw. średnie obiekty spalania energetycznego (o mocy od 1 do 50 MW). Są to w dużej mierze liczne ciepłownie osiedlowe oraz małe i średnie przedsiębiorstwa, które używają np. ciepła bądź pary w procesie produkcji.

Powstające instalacje będą miały dwa lata na osiągnięcie nowych standardów. Natomiast stare obiekty (o mocy cieplnej powyżej 5 MW) powinny spełniać limity od 2025 roku. Dla mniejszych instalacji (o mocy cieplnej od 1 do 5 MW), stosowanych najczęściej przez małe i średnie przedsiębiorstwa, limity mają być obowiązkowe od 2030 roku.

Wg KOBiZE liczba średnich obiektów ener-

tycznego spalania w Polsce może wynosić ponad 3600. Obecnie podlegają już one rządowemu rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych z 2011 roku, jednak unijne regulacje są znacznie surowsze.

Niska rezerwa mocy w grudniu

■ Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE) poinformowały, że w pierwszej połowie grudnia polski system elektroenergetyczny nie będzie w stanie wygenerować wymaganego poziomu mocy rezerwowych.

Według „Rzeczpospolitej” (3.12) jeszcze gorzej ma być w styczniu 2016 r., kiedy to rezerwa mocy będzie na minusie. Za sytuację mogącą zagrażać polskiemu bezpieczeństwu energetycznemu odpowiada kumulacja remontów elektrowni, do jakiej dojdzie na początku przyszłego roku. Mniej więcej w tym samym czasie dojdzie wtedy bowiem do wyłączenia bloku nr 3 w Belchatowie, bloków 4 i 6 w Turowie, bloku nr 5 w Kozienicach oraz dwóch bloków Elektrowni Łagisza. Łączna moc nieaktywnych bloków wyniesie ponad 2 GW.

Aby zapobiec ograniczeniom w dostawach energii, które mogą wystąpić na skutek mroźnej zimy i ewentualnych awarii w pozostałych elektrowniach, PSE zamówiło już na Ukrainie moc do 220 MW na grudzień br. Dodatkowo w pogotowiu utrzymywane są także wyeksploatowane bloki w elektrowniach Siersza, Stalowa Wola oraz Dolna Odra, które mogą pomóc w ramach tzw. mechanizmu interwencyjnej rezerwy zimnej.

Źródło: Rzeczpospolita

Kredyt dla PGE od BGK

■ PGE Polska Grupa Energetyczna pozyskała kolejny kredyt od Banku Gospodarstwa Krajowego (BGK) Kwota 500 mln zł zostanie przeznaczona na współfinansowanie realizowanych inwestycji oraz bieżącej działalności grupy.

Umowa kredytowa zawarta została na 13 lat, a ostateczny termin spłaty zobowiązania to 31 grudnia 2028 r. Kwota 500 mln zł wypłacana będzie w transzach i zostanie udostępniona od daty spełnienia standardowych warunków zawieszających, do 31 grudnia 2016 r. Kredyt jest amortyzowany, spłaty kapitałowe rozpoczyna się w czerwcu 2021 r.

Kredyt udzielony przez Bank Gospodarstwa Krajowego to kolejna duża transza środków, które Grupa PGE pozyskała na realizację swojego programu inwestycyjnego. 7 września 2015 roku PGE zawarła z ośmioma bankami umowę na kredyt konsorcjalny o wartości 5,5 mld zł, a 27 października podpisała dwie umowy kredytowe z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę prawie 2 mld zł.



Zdywersyfikowany program finansowania dopełnia program emisji euroobligacji średnio-terminowych do kwoty 2 mld euro z 2014 r., z którego PGE pozyskała do tej pory nieco ponad 600 mln euro.

Główny cele PGE to budowanie wartości dla akcjonariuszy oraz umacnianie pozycji branżowego lidera. Cele te można osiągnąć wyłącznie przez rozwój i realizację ambitnego, dobrze przemyślanego i opłacalnego planu inwestycyjnego. Dla zapewnienia efektywnego finansowania projektów Grupy, w tym budowy dwóch nowych bloków w Opolu oraz kolejnych projektów z segmentu energetyki odnawialnej, tylko w 2015 roku Grupa PGE pozyskała kredyty o łącznej wartości 8 mld złotych. Umowa podpisana 4 grudnia 2015 r. jest drugą umową kredytową zawartą między PGE a Bankiem Gospodarstwa Krajowego w ramach programu „Inwestycje polskie”. Pierwszy kredyt, o wartości 1 mld zł, PGE pozyskała rok temu, w połowie grudnia 2014 r.

W ZEC Bydgoszcz uruchomiono instalację odsiarczania spalin

■ Jak informuje PGE w Zespole Elektrociepłowni Bydgoszcz uruchomiona została instalacja odsiarczania spalin (IOS).

Sukcesywnie zastrzane europejskie standardy środowiskowe są wyzwaniem, któremu Grupa chce sprostać podwyższając efektywność posiadanych aktywów, budując nowe moce wytwórcze oraz inwestując w odnawialne źródła energii. Projekty te są także częścią konsekwentnie realizowanej strategii, której celem jest budowanie wartości grupy.

Uruchomiona w Bydgoszczy instalacja redukuje roczną emisję pyłu o ok. 13 ton oraz zmniejszy emisję dwutlenku siarki o ok. 1380 ton rocznie, co pozwoli dostosować urządzenia wytwórcze w ZEC Bydgoszcz do nowych unijnych wymagań środowiskowych. Dzięki temu PGE będzie mogła produkować ciepło dla mieszkańców Bydgoszczy, zapewniając pokrycie bilansu ciepła dla odbiorców komunalnych i przemysłowych w mieście po 2015 roku. Inwestycja polegała na budowie instalacji odsiarczania spalin z dwóch kotłów OP 230 w technologii pól suchej NID™ o przepustowości strumienia spalin w granicach od 160 000 do 340 000 Nm³/h wraz z nowym kominem.

Na budowę instalacji PGE uzyskała wsparcie w postaci pożyczki z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Toruniu. Drugim bardzo istotnym źródłem finansowania projektu były środki w kwocie 4 mln złotych, przyznane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie, w ramach częściowego umorzenia spłaty pożyczki.

Budowa instalacji odsiarczania spalin to nie

koniec procesu modernizacji aktywów w Bydgoszczy. PGE rozpoczęła realizację kolejnego zadania inwestycyjnego – budowy instalacji odazotowania spalin, która pozwoli zredukować emisję tlenków azotu do poziomu określonego w dyrektywie IED i przyszłych konkluzjach BREF/BAT. Obecnie trwa procedura przetargowa mająca na celu wyłonienie wykonawcy inwestycji. Przekazanie instalacji do eksploatacji planowane jest na koniec 2017 roku.

Kluczowymi inwestycjami w grupie PGE, poza projektami realizowanymi w Bydgoszczy, które mają na celu dostosowanie aktywów do regulacji środowiskowych są obecnie: kompleksowa modernizacja i rekonstrukcja bloków 7-12 w Elektrowni Bełchatów, budowa instalacji odsiarczania i odazotowania spalin dla bloków 4-6 w Elektrowni Turów oraz budowa instalacji odsiarczania i odazotowania spalin w Elektrociepłowni Lublin – Wrotków. Pod koniec listopada br. PGE podpisała umowę na kompleksową modernizację bloków 1-3 w Elektrowni Turów PGE, rozpoczęła także program inwestycyjny w Elektrowni Pomorzany, dzięki któremu będzie ona przystosowana do dalszej eksploatacji po roku 2019, przez kolejne 20 lat.

Elektrownie i elektrociepłownie grupy PGE w ostatnich latach ograniczyły już emisje tlenków siarki o 80 proc., tlenków azotu o 40 proc. i emisje pyłów o 97 proc. Zgodnie z przyjętą strategią biznesową do 2020 roku na modernizację istniejących jednostek wytwórczych grupa wyda łącznie ok. 16 mld zł. Środki te zostaną przeznaczone na dalsze ograniczanie emisji spalin, zwiększenie mocy zainstalowanej oraz podniesienie sprawności aktywów.

PGE GiEK wybuduje odazotowanie i odsiarczanie w Lublinie

■ PGE GiEK ogłosiła przetarg na budowę w Elektrociepłowni Lublin Wrotków instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin oraz instalacji pól suchego odsiarczania spalin dla dwóch kotłów, a także nowego kominu dedykowanego dla tych kotłów.

Zamówienie w formule „pod klucz” obejmuje zaprojektowanie, wykonanie, dostawę, montaż, uruchomienie, optymalizację, przekazanie do eksploatacji oraz świadczenie usług serwisowych w okresie gwarancji.

Instalacja niekatalitycznego odazotowania spalin ma dotyczyć każdego z dwóch kotłów WP-70 (o mocy w paliwie 97 MW każdy). Ponadto mają zostać wykonane niezbędne prace modernizacyjne, w tym w szczególności modernizacja kotłów poprzez zabudowę powierzchni ogrzewalnych w technologii ścian szczelnych, umożliwiających ograniczenie emisji tlenków azotu metodami pierwotnymi.



Natomiast realizacja instalacji pólusowego odsiarczania spalin będzie obejmować także układ odbioru, przesyłu i magazynowania produktu poprocesowego o właściwościach i parametrach umożliwiających jego docelowe wykorzystanie. Do tego ma zostać wybudowany nowy komin, dedykowany tylko dla dwóch kotłów WP-70.

PGE GiEK zakłada, że inwestycja zostanie zrealizowana do 31 grudnia 2018 r. Wykonawca zostanie wybrany w przetargu ograniczonym. Aktualny termin składania wniosków o dopuszczenie do postępowania mija 21 grudnia. Przy ocenie ofert będą brane pod uwagę cena (90 proc.) i koszty eksploatacji (10 proc.). Inwestor przewiduje możliwość przeprowadzenia aukcji elektronicznej.

Elektrownie i elektrociepłownie grupy PGE w ostatnich latach ograniczyły już emisje tlenków siarki o 80 proc., tlenków azotu o 40 proc. i emisje pyłów o 97 proc.

Ekospalarnia w Krakowie rozpoczyna ruch

■ 3 grudnia rozpoczął się proces rozruchu Zakładu Termicznego Przekształcania Odpadów. Ekologiczna spalarnia śmieci, której budowa rozpoczęła się jesienią 2013 r. będzie przekształcać 220 000 ton odpadów komunalnych rocznie w energię elektryczną i ciepłą. Zastosowana w ZTPO instalacja zapewnia odzysk energii zawartej w odpadach, co pozwoli na produkcję energii cieplnej i elektrycznej. Tym samym Kraków zyskał nowe źródło energii, które zwiększa bezpieczeństwo energetyczne miasta. Zakład Termicznego Przetwarzania Odpadów to także rozwój dzielnicy i miasta oraz nowe miejsca pracy. Zakład posiada dwie niezależne linie technologiczne pozwalające na utylizację ponad 14 ton odpadów komunalnych na godzinę na każdej z nich. W ciągu roku 220 000 ton odpadów zmieni się w energię elektryczną w ilości ok. 65 tys. MWh i ciepłą w ilości ok. 280 tys. MWh. Ilość wyprodukowanej przez ZTPO energii elektrycznej odpowiada rocznemu zużyciu energii przez krakowskie tramwaje, a energii cieplnej – 10% rocznego zapotrzebowania miasta.

Wybrana dla Zakładu technologia spalania odpadów komunalnych jest najlepiej sprawdzoną i najczęściej stosowaną w Europie, gdzie działa prawie 500 instalacji tego typu. Przy budowie ZTPO wykorzystano najnowocześniejsze rozwiązania techniczne. Zakład spełnia wymagania BAT (ang. Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki), gwarantując zachowanie najwyższych standardów ochrony środowiska. Dzięki temu możliwe jest spełnienie najbardziej rygorystycznych norm. ZTPO to bezpieczny dla środowiska i ludzi obiekt, podlegający ciągłemu

monitoringowi. Dbałość o szczegóły powoduje, że Kraków może szcycić się nie tylko nowoczesnym pod względem technologicznym zakładem, ale również jego atrakcyjną formą architektoniczną.

Projekt budowy sieci ciepłowniczej Zabrze-Bytom

■ Fortum rozpoczyna projekt budowy magistrali ciepłowniczej, która pozwoli na połączenie bytomskiej sieci z nowoczesną elektrociepłownią, powstającą w Zabrzu. Firma podpisała umowę z ILF Consulting Engineers Polska, który zostanie inżynierem kontraktu i będzie pełnił rolę doradcą oraz udziałem wsparcia w realizacji inwestycji, której wartość szacowana jest na kilkanaście milionów euro. Wybór ILF stanowi pierwszy krok w kierunku realizacji budowy sieci Zabrze-Bytom, która ma zostać ukończona w drugim kwartale 2018 roku. Na mocy porozumienia firma będzie doradzała Fortum w kwestii wyboru generalnego wykonawcy sieci, a następnie nadzorowała jego prace.

Nowa elektrociepłownia ma docelowo służyć jako podstawowe źródło ciepła dla obu miast. Aby było to możliwe konieczne jest wybudowanie odcinka sieci ciepłowniczej o długości około 10 kilometrów, który połączy istniejącą w Bytomiu infrastrukturę ciepłowniczą z powstającą w Zabrzu nowoczesną elektrociepłownią.

Przetarg na wybór generalnego wykonawcy nowej magistrali ciepłowniczej powinien zostać ogłoszony w pierwszym kwartale 2016 roku. Z kolei pierwsze prace w terenie związane z budową sieci mają się rozpocząć w drugiej połowie 2016 roku. Nowa magistrala będzie wybudowana w całości z rur preizolowanych, wyposażonych w pełni automatyczny system wykrywania awarii, co pozwoli na natychmiastową lokalizację nawet najmniejszych nieszczelności.

ILF Consulting Engineers Polska pełni również rolę konsultanta EPCM (Engineering, Procurement and Construction Management) dla budowy nowoczesnej elektrociepłowni Fortum w Zabrzu. Nowe źródło zastąpi wyeksploatowane jednostki opalane węglem, zainstalowane obecnie w zakładach Fortum w Zabrzu oraz Bytomiu i znacząco wpłynie na ograniczenie emisji CO₂ i innych substancji w regionie. Zgodnie z planem, nowy zakład zostanie oddany do eksploatacji w 2018 roku i będzie zaopatrywał w ciepło sieciowe blisko 70 tysięcy gospodarstw domowych w obu miastach. Źródło: Fortum



Zielona energia z Ec Siekierki

■ 6 grudnia, po raz pierwszy w historii PGNiG Termika uzyskano zieloną energię z kotła spalającego w 100% biomasę.

Kocioł K-1 w Elektrociepłowni Siekierki, przystosowany do spalania wyłącznie biomasy wraz z instalacją jej magazynowania i transportu, pracował ze średnią wydajnością 170 t/h połączony z kolektorem parowym przez około 2 godz., dzięki czemu wytworzono około 80 MWh energii uprawniającej do uzyskania zielonych certyfikatów.

Budowa kotła na biomasę, który będzie spalał 300 tys. ton biomasy rocznie jest związana z realizacją nowej strategii firmy polegającej na częściowym zmniejszeniu zużycia węgla i zastąpieniu go między innymi biomasą.

Przebudowa kotła K1 celem dostosowania go do spalania biomasy została dofinansowana z Funduszu Norweskiego.

Źródło: PGNiG TERMIKA SA

Fortum sprzedaje małe ciepłownie w Polsce

■ Fortum sprzedało Elektrociepłownię Świebodzice i tym samym zakończyło trwający od 2010 roku proces zbywania małych aktywów ciepłowniczych w Polsce. Na mocy umowy zakład w Świebodzicach od 1 stycznia 2016 roku będzie eksploatowany przez należącą do Grupy Calor firmę Bio Term.

Elektrociepłownia Świebodzice dysponuje mocą elektryczną wynoszącą 5,5 MW oraz łączną mocą ciepłą w wysokości 15 MW. Wraz z zakładem Fortum sprzedało infrastrukturę ciepłowniczą zasilającą Osiedle Piastowskie.

Sprzedaż małych aktywów wynika z realizacji strategii Fortum w Polsce, która zakłada koncentrację na dużych elektrociepłowniach i sieciach ciepłowniczych. Zakład w Świebodzicach stanowi kolejny system ciepły, który Grupa Calor pozyskała od Fortum. Wcześniej nabyła 7 systemów w Częstochowie, a także 8 na Dolnym Śląsku.

ECO – Firma Przyjazna Klientowi

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA po raz 10. została uhonorowana Godłem Firma Przyjazna Klientowi. Usługobiorcy firmy docenili ECO za profesjonalizm oraz ciągłość dostaw ciepła, szybkość załatwiania spraw i dostępność oraz wysoką jakość usług i ich odpowiednią cenę. Godłem uhonorowano również:

ECO Jelenia Góra sp. z o.o.; ECO Kutno sp. z o.o.; ECO Malbork sp. z o.o.; ECO Tarnobrzeg sp. z o.o.

Firma Przyjazna Klientowi to Program badaw-

czo-certyfikacyjny, którego celem jest ocena satysfakcji Klientów i prawdopodobieństwo rekomendacji Firmy.

Firma Przyjazna Klientowi to nagroda od Klientów Firmy za wysoką jakość współpracy przyznawana na podstawie wyników niezależnych badań przeprowadzanych przez Organizatora – Fundację Obserwatorium Zarządzania. Godło przyznawane jest Laureatom na okres 12 m-cy. W tym czasie Laureaci bezpłatnie mogą posługiwać się Godłem we wszelkich materiałach promocyjnych i marketingowych.

Źródło: Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA w Opolu

ECO otrzyma certyfikat „Pracodawcy Przyjaznego Pracownikom”

■ Ósma edycja konkursu „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”, organizowanego przez Komisję Krajową NSZZ „Solidarność” wyłoniła dwudziestu laureatów certyfikatu. Jest wśród nich Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA, która w połowie stycznia 2016 r. otrzyma tytuł z rąk Prezydenta RP – patrona konkursu.

Kandydatów do certyfikatu zgłaszają podstawowe jednostki organizacyjne „Solidarności”, promując pracodawców wyróżniających się w przestrzeganiu prawa pracy – zwłaszcza stabilności zatrudnienia. Cenione jest też poszanowanie przepisów bhp oraz prawa do zrzeszania się w związki zawodowe. W wypadku powodzenia w konkursie – certyfikatem można posługiwać się przez trzy lata.

Źródło: Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA w Opolu

Nadzór nad PSE w kancelarii premiera

■ 14.12 Pełnomocnikiem rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej, który m.in. będzie miał nadzór właścicielski nad PSE, będzie sekretarz stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów - wynika z rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie powołania pełnomocnika rządu do spraw strategicznej infrastruktury energetycznej.

Ogłoszone zostało rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie pełnomocnika rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej. Stanowi ono, że pełnomocnikiem jest sekretarz stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów. Funkcja pełnomocnika rządu do spraw strategicznej infrastruktury energetycznej nie została jeszcze powierzona żadnemu z sekretarzy stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów.

Pełnomocnik rządu do spraw strategicznej infrastruktury energetycznej będzie wykonywał uprawnienia Skarbu Państwa w stosunku do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i operatora systemu przesyłowego gazowego, czyli wobec Polskich Sieci



Elektroenergetycznych i Gaz-Systemu. Obsługę merytoryczną, organizacyjno-prawną, techniczną i kancelaryjno-biurową pełnomocnik rządu do spraw strategicznej infrastruktury energetycznej zapewniać będzie ministerstwo rozwoju. Wydatki związane z działalnością pełnomocnika będą pokrywane z budżetu państwa z części, której dysponentem jest minister rozwoju.

Działania Częstochowy w zakresie poprawy jakości powietrza docenione przez międzynarodowych ekspertów

■ Częstochowa została wyróżniona w prestiżowym raporcie pt. Firmy i miasta na rzecz gospodarki niskoemisyjnej w regionie Europy Środkowo-Wschodniej przygotowanym przez międzynarodową organizację pozarządową CDP (Carbon Disclosure Project). Eksperti docenili działania władz miasta mające na celu poprawę jakości powietrza oraz otwartość na współdziałanie z biznesem w tym zakresie. Dobrym przykładem jest współpraca samorządu i firmy Fortum, będącej właścicielem miejskiej sieci ciepłowniczej oraz nowoczesnej elektrociepłowni w Częstochowie. Fundacja CDP od lat analizuje wpływ największych światowych firm oraz miast na środowisko naturalne. Z tegorocznego raportu CDP Climate Change opracowanego na podstawie danych z ponad 300 metropolii wynika, że samorządy mogą wywierać istotny wpływ na budowę gospodarki niskoemisyjnej, ograniczając emisje dwutlenku węgla oraz inwestując w rozwiązania efektywne energetycznie. Fortum wspólnie z władzami miasta od lat działa na rzecz poprawy jakości powietrza w Częstochowie. Jej przedstawiciele zasiadali już w Radzie na rzecz Zrównoważonego Rozwoju Gospodarki Energetycznej Miasta Częstochowy. Obecnie są częścią Rady ds. Zrównoważonego Rozwoju Miasta, która ma wpływ na kształt lokalnej polityki energetycznej. W 2010 roku firma wybudowała w mieście nowoczesną elektrociepłownię, która produkuje dziś ponad 86% ogółu ciepła systemowego wytwarzanego w Częstochowie. Zakład, który we wrześniu tego roku obchodził jubileusz pięciolecia, jest jednym z najnowocześniejszych i najbardziej przyjaznych dla środowiska w Europie Środkowo-Wschodniej. Fortum jest również właścicielem częstochowskiej sieci ciepłowniczej, której rozbudowa także przyczynia się do poprawy jakości powietrza. W 2015 roku firma przeznaczyła na ten cel prawie 2,2 mln złotych, podłączając do sieci rejon Starego Miasta w obszarze ulic Katedralnej, Krakowskiej i Strażackiej. Łącznie w tym roku na prace modernizacyjne, przyłączeniowe oraz przeglądy i konserwacje urządzeń ciepłowniczych Fortum przeznaczyło 6,5 mln zł. Źródło: Fortum

Czystsze powietrze dzięki likwidacji pieców węglowych w Opolu

■ Dzięki programowi Kawka, którego celem jest poprawa jakości środowiska w najbardziej zanieczyszczonych miastach w Polsce, na Opolszczyźnie emisja pyłów zostanie ograniczona o blisko 18 ton rocznie, lokatorzy ponad 500 lokali pozbędą się pieców węglowych, zlikwidowane zostaną też cztery nieekologiczne kotłownie.

Do października bieżącego roku zostały zakończone inwestycje w 23 obiektach, w których zlikwidowano 111 pieców pokojowych i 2 kotłownie węglowe. Dzięki temu rocznie do atmosfery wydostanie się 3,8 tony pyłu mniej. Wyplacona do tej pory dla odbiorców dotacja na ten cel wyniosła 1,17 miliona złotych. A to dopiero początek, bo na skutek realizacji wszystkich zaplanowanych zadań uzyskany będzie efekt ekologiczny w postaci ograniczenia emisji pyłów o 17,9 tony rocznie, lokatorzy ponad 500 lokali mieszkalnych pozbędą się nieefektywnych źródeł węglowych oraz zlikwidowane zostaną 4 nieekologiczne kotłownie. Poza efektem ekologicznym, który jest najważniejszy, nie należy zapominać o efekcie gospodarczym. Łączna wartość realizowanych przez ECO SA i jej klientów dwóch edycji Kawki to blisko 15 milionów złotych. Jest to kwota, która podzielona zostanie pomiędzy wykonawców instalacji, węzłów i przyłączy, co nie pozostaje bez wpływu na lokalną gospodarkę i rynek pracy.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny (ECO-SA) już na początku 2013 roku włączyła się w realizację programu KAWKA w województwie opolskim. Współpracując z WFOŚiGW w Opolu udało się stworzyć spójne sprawne mechanizmy funkcjonowania programu, który w tamtym czasie ciągle się jeszcze rozwijał. Na terenie województwa użytkownicy budynków, gdzie stosowano ogrzewanie węglowe mogli liczyć na wsparcie w wysokości do 55 proc. kosztów kwalifikowalnych przekazywane w formie dotacji (NFOŚiGW – 45 proc., WFOŚiGW Opole – 10 proc.) oraz 35 proc. w formie niskooprocentowanej pożyczki udzielanej przez WFOŚiGW.

Źródło: ECO SA Opole

Radni Warszawy przyjęli Plan gospodarki niskoemisyjnej

■ 10.12 stołeczni radni przyjęli Plan gospodarki niskoemisyjnej dla Warszawy, który ma m.in. poprawić jakość powietrza poprzez kolejne inwestycje w transport publiczny, rozszerzanie sieci ciepłowniczej i rozwój odnawialnych źródeł energii.

Warszawa zobowiązała się do 2020 r. do zmniejszenia o co najmniej 20 proc. emisji



dwutlenku węgla oraz redukcji o tę samą wartość zużycia energii przez odbiorców. Podstawą było przystąpienie stolicy w 2009 r. do inicjatywy Komisji Europejskiej „Porozumienie między burmistrzami” i przyjęcie w 2011 r. „Planu działań na rzecz zrównoważonego zużycia energii w perspektywie do 2020 r.”. Plan gospodarki niskoemisyjnej stanowi rozwiniecie i doprecyzowanie tego drugiego dokumentu.

Poza redukcją emisji CO₂, celem planu jest też poprawa jakości powietrza w mieście. Ma to być osiągnięte m.in. poprzez kolejne inwestycje w komunikację publiczną, np. kupno kolejnych niskoemisyjnych autobusów i zwiększenie udziału transportu szynowego, a także poprzez wyprowadzanie ruchu tranzytowego poza centrum. Ratusz chce także ograniczyć zanieczyszczenie powietrza poprzez przyłączanie kolejnych domów i budynków do miejskiej sieci ciepłowniczej, w tym 5 tys. mieszkań na Pradze.

Celem miasta jest, aby w 2020 r. w mieście nie były przekraczane normy jakości powietrza dopuszczone przez przepisy UE. Największym zmartwieniem w stolicy są przekroczenia stężenia (lokalnie, ale często) silnie trującego benzo(a)pirenu, który wydobywa się głównie podczas palenia odpadami w prywatnych piecach. Emisja benzo(a)pirenu jest najwyższa w peryferyjnych dzielnicach, gdzie nie sięga sieć ciepłownicza.

Miasto ma też wprowadzić Warszawski Indeks Powietrza - wskaźnik, dzięki któremu będzie prowadzona kontrola przekroczeń stężeń substancji zanieczyszczających powietrze. Indeks ma opierać się na danych Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Jeśli przez kilka dni będą utrzymywać się stężenia przekraczające normy, miasto będzie wprowadzało nadzwyczajną procedurę. Polegałaby ona m.in. na częstszym myciu ulic (głównym źródłem pyłów związanych z ruchem pojazdów jest tzw. pylenie wtórne, polegające na podnoszeniu się pyłu powstającego ze ścierających się opon czy klocków hamulcowych z powierzchni ulic).

Ponadto w dni z utrzymującym się przekroczeniem norm miasto chciałoby zachęcać kierowców, by nie korzystali z prywatnych aut, tylko wybrali komunikację publiczną. Wtedy komunikacja miałaby być darmowa, by jak najszybciej zbić przekroczenia norm.

Źródło: PAP

GPEC – przyłączenia do sieci ciepłowniczej

■ W nocy z poniedziałku na wtorek 14/15 grudnia gdańskie dzielnice Przeróbki i Stogów zostały przyłączone do sieci ciepłowniczej. Jednocześnie przestała być eksploatowa-

na kotłownia węglowa przy ul. Zawiańskiej będąca dotychczas źródłem ciepła dla tych dzielnic Gdańska.

Inwestycja od momentu rozpoczęcia projektowania do uruchomienia systemu trwała zaledwie 10 miesięcy. W ramach projektu zespół Grupy GPEC przygotował i zrealizował budowę ponad 4 km nowoczesnej sieci ciepłowniczej, której trasa wymagała przekroczenia aż dwóch rzek. Wykonane zostało między innymi skomplikowane zadanie przekroczenia Motławy, wykorzystując technologię przewiertu sterowanego, w ramach którego konieczne było jednoczesne przeciągnięcie aż 4 rurociągów. To pierwsza taka realizacja w Europie. Innym interesującym wyzwaniem było podwieszenie ciepłociągu pod Mostem Siennickim, co wymagało prowadzenia prac z barki.

Inwestycja uzyskała dofinansowanie z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach Programu „KAWKA dla Pomorza – ograniczenie niskiej emisji edycja 2014” funkcjonującego w oparciu o Program Priorytetowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej „Kawka”.

Poprzez likwidację kotłowni przy ulicy Zawiańskiej emisja pyłów spadnie o ponad 37 ton rocznie, a dwutlenku węgla ponad 7 tysięcy ton. Te działania przełożą się bezpośrednio na komfort życia, w tym przede wszystkim zdrowie mieszkańców dzielnic Stogi i Przeróbka.

Modernizacja sieci ciepłowniczej w Kędzierzynie-Koźlu

■ Z końcem listopada Miejski Zakład Energetyki Ciepłej w Kędzierzynie-Koźlu zakończył realizację projektu modernizacji sieci ciepłowniczej. Zrealizowany przez Miejski Zakład Energetyki Ciepłej w Kędzierzynie-Koźlu projekt objął modernizację odcinka sieci ciepłowniczej o długości ponad 17 km. Prace polegały na wymianie istniejących, wyeksploatowanych sieci wykonanych w tradycyjnej technologii na nowe preizolowane z kompletnym systemem alarmowym. Realizacja inwestycji umożliwiła m.in. monitoring stanu sieci a także gwarantuje niezawodność dostaw ciepła. Inwestycja otrzymała dofinansowanie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 (POIiŚ).

W 2014 roku ok.11,5 proc. energii pochodziło z OZE

■ GUS: Udział energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto w 2014 r. wyniósł 11,45 proc. i wzrósł o 4,25 pkt. proc. w stosunku do roku 2005 r.

Z danych przedstawionych przez GUS w opublikowanym w 22 grudnia opracowaniu „Energia ze źródeł odnawialnych w 2014 r.”,



aktualności

wynika, że w strukturze źródeł OZE dominowały w ubiegłym roku w naszym kraju biopaliwa stałe - z udziałem przekraczającym 76,6 proc., kolejne na liście były biopaliwa ciekłe - 9,2 proc., energia z wiatru - prawie 8,2 proc., biogaz - ok. 2,6 proc. oraz energia z wody 2,3 proc. Takie źródła jak pompy ciepła, geotermia, energia ze słońca oraz odpady komunalne stanowiły łącznie udział nieznacznie przekraczający 1 proc.

Jeśli chodzi udział nośników energii odnawialnej w produkcji energii elektrycznej w 2014 r. to tutaj również dominują biopaliwa stałe - prawie 46,2 proc., a kolejnym miejscach były: wiatr - ok. 38,7 proc. woda - 11 proc., biogaz - 4,1 proc., słońce - 0,035 proc. i biopłyny - 0,002 proc.

W przypadku produkcji ciepła z OZE, z danych GUS za ubiegły rok wynika, że praktycznie niepodzielnie dominowały biopaliwa stałe, z udziałem sięgającym prawie 98 proc.

konferencja

Rynek Ciepła Systemowego V

Lublin
17-19 lutego
2016

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.
oraz Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach
zapraszają do udziału w V Konferencji Rynek Ciepła Systemowego,
która odbędzie się w dniach 17-19 lutego 2016 r.
w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie przy Al. Racławickich 12.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia oraz program konferencji: www.igcp.org.pl



Patronat Honorowy Konferencji:

Krzysztof Żuk – Prezydent Miasta Lublina
Janusz Grobel – Prezydent Miasta Puławy

Patronat medialny:





Seminaria Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”

■ Zgodnie z kilkuletnią tradycją, w grudniu Izba organizuje cykl spotkań regionalnych poświęconych aktualnej problematyce funkcjonowania przedsiębiorstw. Poniżej zamieszczamy krótkie informacje o tych seminariach:

■ **Seminarium dla przedsiębiorstw zrępowanych w Oddziale Północno-Zachodnim odbyło się w Szczecinie w dniach 3-4 grudnia 2015 r.**

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz SEC Szczecin.

W seminarium uczestniczyły 57 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego IGCP.

Program seminarium obejmował:

- Prezentację nt. „Jak żyć, Panowie Prezesi, czyli wyzwania stojące przed SEC i ciepłownictwem Północno-Zachodniej Polski” przedstawił Mariusz Majkut – Prezes Zarządu Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

Uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce technicznej do Szczecina.

■ **Seminarium dla przedsiębiorstw zrępowanych w Oddziale Północno-Wschodnim odbyło się w Serocku w dniach 7-8 grudnia 2015 r.**

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz PEC Legionowo.

W seminarium uczestniczyły 57 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

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

Program seminarium obejmował:

- Prezentację „PEC Legionowo Sp. z o.o. gospodarowanie i zarządzanie energią” przedstawił Narcyz Krzysztof Tokarski – Prezes Zarządu, PEC Sp. z o.o. Legionowo.
- Prezentację nt. „Elektrociepłownia 6 MWe na gazowych silnikach kogeneracyjnych w PEC Legionowo – rozbudowa istniejącej ciepłowni miejskiej” przedstawił Jacek Nowak – Dyrektor ds. Kontraktów, Envirotech Poznań.

Uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce technicznej do Elektrociepłowni PEC Legionowo.

■ **Seminarium dla przedsiębiorstw zrępowanych w Oddziale Południowo-Zachodnim odbyło się w Zabrze w dniach 10-11 grudnia 2015 r.**

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz ZPEC Zabrze.

W seminarium uczestniczyły 53 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Południowo-Zachodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Zachodniego IGCP.

Program seminarium obejmował:

- Prezentację nt. „Funkcjonowanie Zabrzeńskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. na rynku ciepłowniczym w zakresie zaspakajania potrzeb mieszkańców Zabrze”, którą przedstawił Lesław Złotorowicz – Prezes Zarządu ZPEC Sp. z o.o. Zabrze.

Uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce technicznej do kopalni GUIDO w Zabrze.

■ **Seminarium dla przedsiębiorstw zrępowanych w Oddziale Południowo-Wschodnim odbyło się w Sandomierzu w dniach 15-16 grudnia 2015 r.**

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz PEC Sandomierz.

W seminarium uczestniczyły 64 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Południowo-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

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

Program seminarium obejmował:

- Prezentację nt. „System ciepłowniczy miasta Sandomierza”, którą przedstawił Leszek Kawiorski – Prezes Zarządu PEC Sp. z o.o. w Sandomierzu. Przed prezentacją został przedstawiony krótki film o Sandomierzu.

Uczestnicy seminarium wzięli udział w wycieczce technicznej do Huty Szkła i Sandomierza.



Ponadto w trakcie wszystkich seminariów regionalnych program merytoryczny obejmował – wspólne dla wszystkich członków Izby – zagadnienia:

- Informację o aktualnych działaniach podejmowanych przez IGCP ważnych dla Członków IGCP przedstawili: Jacek Szymczak – Prezes Zarządu i Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu, IGCP.
- Prezentację nt. „Oczyszczanie spalin – technologie INSTAL-FILTER S.A.” przedstawił Maciej Napieralski – Dyrektor w INSTAL-FILTER S.A. Przemysłowe Systemy Ochrony Powietrza Kościan.
- Prezentację nt. „Nowoczesne rozwiązania automatyki kotłów rusztowych, układów pompowych i instalacji oczyszczania spalin” przedstawił Mirosław Loch – Prezes Zarządu Biura Inżynierskiego Softechnik Wrocław.
- Wykład nt. „Dlaczego tak się staramy, a wychodzi jak zwykle? W jakiej mierze efektywność zależy od Szefów, a w jakiej od Pracowników. Przelamywanie organizacyjnych i indywidualnych ograniczeń efektywności” przedstawił Jakub Danielak z Biura Badań i Analiz Społecznych Lublin.



Rynek Ciepła Systemowego V

Szanowni Państwo,
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA
oraz Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach
zapraszają do udziału w V Konferencji Rynek Ciepła Systemowego,
która odbędzie się w dniach 17-19 lutego 2016 r.
w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie przy Al. Racławickich 12.



Do udziału w konferencji zapraszamy przedstawicieli zarządów oraz kadry kierowniczej przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Planowany program merytoryczny:

- Unijne i krajowe regulacje prawne dotyczące efektywności energetycznej, w tym nowelizacja ustawy o efektywności energetycznej – wymagania, szanse, zagrożenia dla przedsiębiorstw ciepłowniczych.
Jacek Szymczak, Bogusław Regulski – IGCP
- Środki na modernizację systemów ciepłowniczych i źródeł ciepła.
Dofinansowanie projektów badawczo-rozwojowych i innowacyjnych w sektorze ciepłownictwem.
Dostępne programy pomocowe krajowe i unijne oraz zasady pomocy publicznej.
Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – Ekspert IGCP
- Aspekty techniczno-ekologiczne budowy instalacji ograniczającej emisję pyłów, SO₂ i NO_x spełniającej nowe wymagania emisyjne na przykładzie Elektrociepłowni Megatem EC-Lublin.
Tadeusz Karczmarczyk, Krzysztof Szalak – Megatem EC-Lublin Sp. z o.o.
- W poszukiwaniu strat na przesyle.
Jerzy Uziębło – PEC Sp. z o.o. Mińsk Mazowiecki
- Problematyka zamówionej mocy ciepłej na potrzeby ciepłej wody na przykładzie miasta Lublin.
Paweł Okapa, Tomasz Forsyuk – LPEC S.A. w Lublinie
- Moc zamówiona – kontrola wykorzystania, przekroczenia, zmiany. Uregulowania prawne oraz procedury stosowane w LPEC S.A.
Adrianna Robak – LPEC S.A. w Lublinie
- Strategiczne planowanie inwestycji w ciepłownictwie.
Otoczenie prawne inwestycji w ciepłownictwie
Potrzeby i możliwości w kontekście zróżnicowania regionów, wielkości systemu oraz rozwoju urbanistycznego
Funkcja ciepłownictwa w aspekcie wsparcia Krajowego Systemu Elektroenergetycznego
Rola ciepłownictwa w procesie integracji zrównoważonej gospodarki komunalnej
Rozwój energetyki ciepłej w aspekcie interesariuszy
Magdalena Uliniarz – Energoprojekt-Katowice S.A.
- Podnoszenie konkurencyjności ciepła systemowego poprzez promocję wspólnej marki.
Sebastian Piechocki – Konceptlab Szczecin, Zarządzający Projektem PPCS
- Narzędzia promocji wspólnej marki w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego.
Agnieszka Ościłowska – Konceptlab Szczecin, Zarządzający Projektem PPCS

Program merytoryczny konferencji zostanie uzupełniony o prezentacje nowoczesnych technologii i usług dla ciepłownictwa.

Patronat Honorowy:

PATRONAT
HONOROWY



PREZYDENT MIASTA LUBLIN
KRZYSZTOF ŻUK



PREZYDENT MIASTA PUŁAWY
JANUSZ GROBEL

Patronat medialny:

INSTAL
COW

Rynek Ciepła Systemowego V

Szanowni Państwo,
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA
oraz Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach
zapraszają do udziału w V Konferencji Rynek Ciepła Systemowego,
która odbędzie się w dniach 17-19 lutego 2016 r.
w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie przy Al. Racławickich 12.

Planowany program ramowy

Lublin
17-19 lutego
2016

17 lutego 2016 r. – środa

- 12.00 Przyjazd i zakwaterowanie uczestników
- 13.00-14.00 Obiad
- 14.30-18.30 **I Sesja konferencji**
- 19.30 Kolacja uroczysta

18 lutego 2016 r. – czwartek

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-12.00 **Wycieczka techniczna – Laboratorium Ciepłomierzy LPEC i Elektrociepłownia Megatem**
- 12.00-13.00 Obiad
- 13.30-17.30 **II Sesja konferencji**
- 17.30-18.30 Kolacja
- 19.00-22.00 Spektakl w Teatrze im. Osterwy „Sen nocy letniej”

19 lutego 2016 r. – piątek

- 7.00-10.00 Śniadanie i wyjazd

Informacje organizacyjne:

Miejsce obrad, zakwaterowanie, wyżywienie: Hotel Mercure Lublin Centrum przy Al. Racławickich 12 w Lublinie.

Informacja o hotelu na stronie: www.mercure.com/pl/hotel-3404-hotel-mercure-lublin-centrum/index.shtml

Program szczegółowy na stronie: www.igcp.org.pl

Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom konferencji: udział w konferencji oraz materiały konferencyjne, noclegi 17/18.02.2016 r. oraz 18/19.02.2016 r. wyżywienie od obiadu 17.02.2016 r. do śniadania 19.02.2016 r., udział w imprezach towarzyszących.

Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja (15-20 min.) oferty na forum konferencji,
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- dystrybucja materiałów reklamowych,
- prezentacja oferty na ministoisku.

Zgłoszenia prezentacji/reklamy, tekst prezentacji, reklamę w formacie pdf należy przesłać na adres Centrum Szkoleniowego Izby do 28.01.2016 r.

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji należy przesłać do 4.02.2016 r. w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: c.szkoleniowe@igcp.org.pl, fax; 22 378 25 70.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu



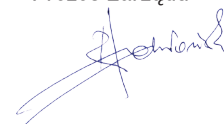
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Lech Kliza
Prezes Zarządu



Lubelskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej SA

Ryszard Jabłoński
Prezes Zarządu



Okręgowe Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach