



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 280
1/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

Interpelacje poselskie

Reforma systemu ETS

**Art. 44 Prawa energetycznego
zmienionego ustawą
z dnia 11.09.2015 o zmianie
ustawy – prawo energetyczne**



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-15 Prawo w energetyce
16-28 Korespondencja
16 ■ Współpraca URE i IGCP.
17-19 ■ Stanowisko FOEEiG oraz FORUM^{CO2}
– zmiany w Dyrektywie ETS.
20-21 ■ Polskie uwagi do reformy EU ETS.
22 ■ Interpelacja nr 232 do ministra energii.
23 ■ Odpowiedź na interpelację nr 232.
24 ■ Interpelacja nr 255 do ministra energii.
25-28 ■ Odpowiedź na interpelację nr 255.
29 Pożegnanie
30-41 Aktualności
42-45 Prezentacje
42 ■ MPEC – zwycięska koncepcja
architektoniczna.
44-45 ■ Uruchomienie instalacji odsiarczania
i odpylania oraz stacje redukcji tlenków azotu
w Megatem Lublin.
46-49 Szkolenia, seminaria, konferencje
46 ■ Szkolenie warsztatowe
w dniu 14 stycznia 2016 r. w Warszawie.
48 ■ Szkolenie warsztatowe w Warszawie
21 stycznia 2016 r.
49 ■ Szkolenie warsztatowe w Warszawie
28 stycznia 2016 r.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

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

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

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

Szanowni Państwo,

Eksperci NIK informują, że podstawowy dokument strategiczny państwa, czyli „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”, mógł być nieaktualny już w momencie opublikowania. Brak doktryny bezpieczeństwa energetycznego, odpowiadającej rzeczywistej sytuacji w kraju i na świecie, jest dużym zagrożeniem dla setek polskich przedsiębiorstw jest podstawą zapytania poselskiego skierowanego do Ministra Energii: „Jakie jest stanowisko Ministerstwa wobec przedstawionych doniesień na temat strategicznego dokumentu „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”?

Do Ministra Energii zostało również skierowane zapytanie poselskie w sprawie założeń i kierunków planowanych działań w tej kadencji.

Zgodnie z reformą systemu EU ETS, całkowita ilość uprawnień ma spadać o 2,2 proc. rocznie, począwszy od 2021 r. Brak natomiast daty końcowej w roku 2030, co Komisja Europejska tłumaczy automatycznym przedłużeniem współczynnika liniowego w celu dalszych redukcji do 2050 r. Polska jest temu przeciwna, gdyż przepisy dotyczące przydziału bezpłatnych uprawnień na energetykę określają datę końcową na 2030 r.

Przedsiębiorstwa i branże współpracujące w ramach FOEEiG oraz FORUMCO2 po analizie opublikowanej 15 lipca 2015 roku propozycji zmiany dyrektywy 2003/87/EC pragnąc zwrócić uwagę na kilka najbardziej istotnych problemów i zagadnień, które w ich ocenie wymagają dalszych dyskusji oraz, które są kluczowe dla utrzymania konkurencyjności przedsiębiorstw i ochrony naszych branż przed ucieczką emisji przedstawiły „Stanowisko Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu oraz FORUMCO2 w sprawie propozycji zmian w Dyrektywie ETS w zakresie utrzymania konkurencyjności polskich przedsiębiorstw”.

Izba zwróciła się do kancelarii prawnej o przygotowanie informacji prawnej w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego, zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015 r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw i wskazanie czy uzasadnione jest stanowisko, zgodnie z którym, za rok 2015 istnieje dobrowolność w sporządzaniu sprawozdania finansowego tj. może ono zostać sporządzone zgodnie z art. 44 PE w brzmieniu obowiązującym przed zmianą ustawy PE lub w brzmieniu nadanym ww. ustawą zmieniającą.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Spotkanie GR PPCS

■ W dniach 7-8 stycznia odbyło się w Warszawie pierwsze w bieżącym roku spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Podczas spotkania przeanalizowano efekty działań zrealizowanych w minionym roku oraz przyjęto plan działań na rok 2016 oraz projekt budżetu. Pracowano również nad wersjami nowych spotów reklamowych oraz nad wprowadzeniem nowego narzędzia pozwalającego na analizowanie i przekazywanie w ramach działań komunikacyjnych efektów szeroko rozumianej poprawy efektywności przedsiębiorstw będących w Programie. Podczas spotkania opracowano także merytoryczne założenia dla kwartalnika, który będzie wydawany w nowym formacie i nowej szacie graficznej. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Zmarł Stefan Zań – długoletni Dyrektor Zakładu Energetyki Ciepłej w Biłgoraju – do PREZENTACJE

■ 12 stycznia 2016 roku po ciężkiej chorobie w wieku 64 lat zmarł Stefan Zań były Dyrektor Zakładu Energetyki Ciepłej w Biłgoraju.

Posiedzenie Zespołu Ekspertów ds. Energii przy NBP

■ W dniu 12 stycznia br., w siedzibie NBP, na kolejnym posiedzeniu roboczym spotkali się eksperci z zakresu rynków energii: ciepła, gazu i energii elektrycznej. Spotkania tej grupy mają na celu przekazanie na poziom bankowy informacji na temat bieżącej sytuacji sektorów energetycznych i ich wpływu na bieżącą i przyszłą sytuację gospodarki i społeczeństwa. W pracach tej grupy bierze udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Podsumowanie działań w ramach Projektu Program Rozwoju Kogeneracji

■ W dniu 13 stycznia 2016 r. odbyło się posiedzenie Komitetu Sterującego Programu realizowanego w ramach porozumienia czterech organizacji branżowych, w tym, IGCP, pod nazwą: Program Rozwoju Kogeneracji. Na spotkaniu uczestnicy dokonali podsumowania działań, zrealizowanych od początku jego powstania, a w szczególności w roku 2015. Dotychczas, w ramach projektu zrealizowane

zostały następujące przedsięwzięcia:

a. Przygotowanie analiz prawnych dotyczących dozwolonej pomocy publicznej – wykonawca: Kancelaria Salans FMC SNR Denton Oleszczuk sp. k.

Zakres prac obejmował:

- analiza SWOT modeli wsparcia CHP w zakresie ich zgodności z unijnym prawem pomocy publicznej;
- memorandum w sprawie wpływu regulacji unijnych w zakresie efektywności systemów ciepłowniczych na warunki dopuszczalności pomocy publicznej na wysokosprawną kogenerację,
- wytyczne dla doradców finansowych w zakresie przygotowania zgodnego z prawem pomocy publicznej aukcyjnego modelu wsparcia kogeneracji.

Status: współpraca zakończona, prace odebrane w styczniu 2015 r.

b. Opracowanie metodyki występowania efektu zachęty oraz zawartości merytorycznej wniosku o wydanie promesy koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z planowanych do budowy jednostek kogeneracyjnych – wykonawca: Ernst & Young sp. z o.o. Business Advisory sp. k. oraz Kancelaria Salans FMC SNR Dentons Oleszczuk sp. k.

Zakres prac:

- opracowanie metodyki oceny występowania efektu zachęty oraz zawartości merytorycznej wniosku o wydanie promesy koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z planowanych jednostek kogeneracyjnych;
- Dentons: projekt formularza wniosku o pomoc operacyjną i projektu promesy koncesyjnej wraz z deklaracją dotyczącą potwierdzenia efektu zachęty, memorandum dot. warunków stwierdzenia efektu zachęty na gruncie unijnego prawa pomocy publicznej.

Status: współpraca zakończona, prace odebrane w dniu 25.11.2014 (EY) i 19.01.2015 (Dentons); przekazanie do URE końcowych materiałów w dn. 18.11.2014.

c. Opracowanie projektu pt. Aukcyjny mechanizm wsparcia kogeneracji z uwzględnieniem wytycznych Komisji Europejskiej w zakresie wsparcia kogeneracji – wykonawca: Ernst & Young sp. z o.o. Business Advisory sp. k.



Zakres prac:

- Etap I: Opracowanie ogólnych zasad funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia dla jednostek kogeneracyjnych;
- Etap II: Opracowanie szczegółowych zasad funkcjonowania aukcyjnego systemu wsparcia dla jednostek kogeneracyjnych;
- Etap III: Wykonanie analiz ekonomicznych w celu wyliczenia maksymalnych poziomów wsparcia dla poszczególnych grup technologii kogeneracyjnych, z uwzględnieniem m.in. rodzaju paliw, przedziałów mocowych i czasu pracy.

Status: prace odebrane w dniu 14.05.2015 r. (Etap I) i 23.09.2015 (Etap II i III).

d. Opracowanie pt. Analiza krajowego potencjału ciepłownictwa i chłodnictwa – bilans krajowy, obejmująca „Raport o stanie kogeneracji w Polsce w latach 2007-2014” – wykonawca: Instytut Badań Stosowanych Politechniki Warszawskiej Sp. z o.o.

Zakres prac:

- Etap I: Raport o stanie kogeneracji w Polsce 2007-2014;
- Etap II: Analiza krajowego potencjału ciepłownictwa i chłodnictwa.

Status: w końcowej fazie realizacji, prace odebrane i przekazane do Ministerstwa Energii w dniu 30.12.2015.

Jednocześnie, w trakcie trwania Projektu przeprowadzane były konsultacje z organami administracji państwowej – Ministerstwem Gospodarki i URE – mające na celu bieżącą wymianę informacji na temat kierunków realizacji Projektu. Spotkania odbyły się w terminach:

- 04.12.2014 – Spotkanie Zespołu Projektowego z przedstawicielami MG i URE w celu zaprezentowania aukcyjnego mechanizmu wsparcia rozwoju kogeneracji przygotowanego w wyniku prac Zespołu projektowego.
- 02.07.2015 – Spotkanie Komitetu Sterującego z udziałem przedstawicieli MG oraz PW i i EY: zaprezentowanie wyników prac nad mechanizmem wsparcia dla źródeł nowych, oraz zakresu i sposobu uwzględnienia uwag jakie zostały przekazane do materiałów dot. wsparcia dla źródeł istniejących.
- 14.10.2015 – Spotkanie Komitetu Sterującego z przedstawicielami MG w celu zaprezentowania koncepcji systemu wsparcia energii z wysokosprawnej kogeneracji opartego o mechanizm aukcyjny.

Konferencja w Wiśle

■ W dniach 15-17 stycznia w Wiśle odbyło się XXII Spotkanie Ciepłowników. Konferencja w bieżącym roku zgromadziła ponad 250 uczestników z całego kraju. W części merytorycznej odbyło się szereg wykładów

i prezentacji między innymi firm oferujących swe usługi i produkty przedsiębiorstwom ciepłowniczym. Patronat medialny nad konferencją objęła IGCP. Izbę na konferencji reprezentował Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił również prezentację zatytułowaną „Kompetencja, kompleksowość, koordynacja, konsekwencja – w odniesieniu do sektora ciepłownictwa systemowego”.

Rozpoczęły się prace nad instalacjami referencyjnymi

■ Dla wykorzystania środków pomocowych w ramach POIiŚ i RPO, przeznaczonych dla wsparcia budowy źródeł wykorzystujących energię odnawialną oraz instalacji kogeneracyjnych, niezbędne jest stworzenie katalogu tzw. instalacji referencyjnych. Projekt taki realizuje na zlecenie trzech organizacji: TGPE, IGCP oraz PTEZ – firma Ramboll, która wygrała postępowanie ofertowe w tej sprawie. W dniu 20 stycznia br. odbyło się pierwsze spotkanie ekspertów branżowych desygnowanych przez poszczególne organizacje oraz Wykonawcy, na którym przedstawiony został szczegółowy harmonogram prac jak również pierwsze propozycje merytoryczne z tego obszaru. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Forum Nowego Przemysłu

■ W dniu 20 stycznia w Warszawie odbyło się kolejne Forum Zmieniamy Polski Przemysł organizowane przez miesięcznik Nowy Przemysł. W konferencji wzięło udział kilkuset uczestników, między innymi przedstawiciele Parlamentu, administracji rządowej i szeroko rozumianego sektora energetycznego. Jak co roku podczas 8 sesji tematycznych dyskutowano m.in. nad nowym modelem gospodarczym, polityką energetyczną Polski, polityką surowcową, energetyką rozproszoną ale również nad sytuacją w obszarze szeroko rozumianej infrastruktury czy perspektywami przemysłu obronnego. Z ramienia Izby w Forum wzięł udział Prezes Jacek Szymczak, który przy okazji konferencji odbył spotkanie robocze z Zastępcą Przewodniczącego sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa. Podczas spotkania omówiono bieżące i najbardziej strategiczne zagadnienia dla Ciepłownictwa Systemowego w Polsce.

Spotkanie w BOŚ

■ W dniu 21 stycznia w siedzibie Banku Ochrony Środowiska odbyło się spotkanie przedstawicieli IGCP i Banku w sprawie przygotowania rynkowego produktu finansowego dedykowanego rozwojowi kogeneracji. Z ra-



mienia Banku w spotkaniu wzięli udział Doradca Prezesa, Główny Ekolog Banku oraz dwoje pracowników natomiast Izbę reprezentowało trzech ekspertów i Prezes IGCP. Spotkanie pozwoliło na przybliżenie specyfiki sektora ciepłownictwa systemowego i ustalenie ramowej współpracy nad wypracowaniem modelu finansowego dla przyszłego produktu. Z założenia miałyby on uzupełniać przyszły docelowy system wsparcia kogeneracji.

Spotkanie u Ambasadora Królestwa Danii

■ W dniu 21 stycznia w rezydencji Ambasadora Królestwa Danii miała miejsce Noworoczna Recepcja z okazji projektu Smart Living – Energy Efficiency. Przedmiotowy projekt bazuje na współpracy z miastami, uczelniami oraz samorządami lokalnymi i ministerstwami. Jego celem jest wdrażanie inteligentnych rozwiązań pozwalających na oszczędna i efektywną gospodarkę zasobami oraz tworzenie lepszego klimatu i warunków życia. W spotkaniu wzięli udział także Wiceminister Energii odpowiedzialny za energetykę Pan Andrzej J. Piotrowski. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Telekonferencja ekspertów IGCP

■ W dniu 22 stycznia Prezes Jacek Szymczak poprowadził telekonferencję, w której wzięli udział eksperci Izby pracujących nad modelem zwrotu na kapitale. Przedmiotem telekonferencji było tym razem zagadnienie interesujące przede wszystkim dystrybutorów ciepła a dotyczące problemów taryfowych związanych z koniecznością pomniejszenia o nierównomierność poboru kalkulacji zwrotu z kapitału. Przedmiotowe zagadnienie zostało przedyskutowane również z punktu widzenia praktyki postępowania w różnych Oddziałach Terytorialnych URE. Jak już Państwa informowaliśmy pomimo ogłoszenia przez Prezesa URE informacji nr 47/2015 dotyczącej zasad i sposobu ustalania zwrotu z kapitału, Izba wystąpiła o kontynuowanie rozpoczętych w ubiegłym roku wspólnych prac nad przedmiotowymi zasadami. W najbliższym czasie planowane jest spotkanie Prezesa URE i Prezesa IGCP celem omówienia możliwości kontynuowania współpracy.

Spotkanie z Prezesem URE

■ W dniu 26 listopada w siedzibie Urzędu miało miejsce spotkanie Prezesa URE i Prezesa IGCP. Podczas spotkania została omówiona możliwość kontynuowania współpracy nad zasadami i sposobem ustalania zwrotu na kapitale. Jak już Państwa informowaliśmy

pomimo ogłoszenia informacji Prezesa URE nr 47/2015 w przedmiotowej sprawie wystąpiliśmy z prośbą kontynuowania współpracy mając na względzie między innymi zmianę istotnych warunków prowadzenia działalności ciepłowniczej w perspektywie pięciu najbliższych lat. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy pisemną odpowiedź Urzędu.

Czy ciepłownie solarne znajdą miejsce w polskim ciepłownictwie?

■ Problem ciepła z odnawialnych źródeł energii pojawia się wraz z postępem działania ustawy o odnawialnych źródłach energii. Kwestie możliwości wykorzystania do tego celu dużych instalacji solarnych było przedmiotem spotkania wiceprezesa Zarządu Bogusława Reguńskiego z przedstawicielem firmy ARCON Sunmark – jedną z czołowych producentów takich instalacji. Spotkanie odbyło się w dniu 26 stycznia br. Firma ARCON jest znana wielu członkom Izby z realizowanych w ostatnich dwóch latach wizyt przedstawicieli ciepłownictwa duńskiego w ramach tzw. Roadshow. Zainteresowanych odsyłamy do materiałów informacyjnych zawartych w sprawozdaniu z takiej wizyty z roku 2014.

POWERPOL

■ W dniach 27-28 stycznia odbyła się XVI edycja Ogólnopolskiego Kongresu Energetyczno-Ciepłowniczego POWERPOL w Warszawie. W Kongresie wzięło liczne grono przedstawicieli szeroko rozumianego sektora energetycznego w Polsce oraz między innymi przedstawiciele administracji rządowej. Wystąpieniem merytorycznym Kongres otworzył Minister Energii Pan Krzysztof Tchórzewski, który w syntetycznym ujęciu przedstawił kierunki prac i najważniejsze zagadnienia dla resortu. Podczas Kongresu odbyło się siedem paneli a trzeci z nich, w pierwszym dniu konferencji, dotyczył przyszłości ciepłownictwa w Polsce. Podczas dyskusji wskazano jednoznacznie na konieczność rozwoju kogeneracji i całego ciepłownictwa systemowego, który już teraz jest ważnym elementem sektora energetycznego. W panelu Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Warsztaty na temat mechanizmów wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 28 stycznia br., w siedzibie PGNiG odbyły się warsztaty prezentujące wyniki badań na temat mechanizmów wsparcia dla kogeneracji istniejące i stosowane w krajach europejskich. Organizatorem warsztatów był

PGNiG a wykonawcą badania E&Y. W obradach grupy roboczej uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski. Z analizy materiałów przedstawionych na spotkaniu materiałów wynika szereg wniosków, spośród których najbardziej istotne są kwestie kompleksowości całego systemu wspierania rozwoju kogeneracji, obejmujące również obszar ciepłownictwa i rozwoju rynku ciepła.

Jubileusz 25-lecia TGPE

■ Jedną z najbardziej reprezentatywnych organizacji sektora energetycznego – Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne – obchodzi jubileusz 25-lecia istnienia. W dniu 28 stycznia odbyły się uroczystości jubileuszowe, w których z ramienia naszej Izby wzięli udział prezes Jacek Szymczak oraz wiceprezes Bogusław Regulski. Spotkanie jubileuszowe było doskonałym miejscem na spotkanie pokoleń energetyków, tworzących historię polskiego sektora wytwarzania energii elektrycznej. Wśród zaproszonych gości nie zabrakło przedstawicieli administracji rządowej, świata nauki oraz licznych przedstawicieli obecnego świata energetyki zawodowej.

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



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 5 stycznia 2016 r.:

- poz. 13 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 31 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru wniosku wspólnego o wydanie interpretacji indywidualnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wnioski wspólne;

Dziennik Ustaw z dnia 5 stycznia 2016 r.:

- poz. 14 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 31 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji indywidualnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wnioski;

Dziennik Ustaw z dnia 5 stycznia 2016 r.:

- poz. 15 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 31 grudnia 2015 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji ogólnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wnioski;

Dziennik Ustaw z dnia 7 stycznia 2016 r.:

- poz. 23 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 4 grudnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego;

Dziennik Ustaw z dnia 18 stycznia 2016 r.:

- poz. 71 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko;

Dziennik Ustaw z dnia 19 stycznia 2016 r.:

- poz. 88 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 19 stycznia 2016 r. w sprawie sprawozdań dotyczących substancji zubożających warstwę ozonową lub fluorowanych gazów cieplarnianych;

Dziennik Ustaw z dnia 20 stycznia 2016 r.:

- poz. 89 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 11 stycznia 2016 r. w sprawie sprawdzania pod względem wycieków urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i pomp ciepła oraz systemów ochrony przeciwpożarowej zawierających substancje kontrolowane;

Dziennik Ustaw z dnia 20 stycznia 2016 r.:

- poz. 92 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 14 stycznia 2016 r. w sprawie pozasądowego postępowania przed Rzecznikiem Finansowym;

Dziennik Ustaw z dnia 22 stycznia 2016 r.:

- poz. 106 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 20 stycznia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie nadania statutu Głównemu Urzędowi Nadzoru Budowlanego;

Dziennik Ustaw z dnia 22 stycznia 2016 r.:

- poz. 108 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu;

Monitor Polski z dnia 12 stycznia 2016 r.:

- poz. 43 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie w transakcjach handlowych;

Monitor Polski z dnia 12 stycznia 2016 r.:

- poz. 46 – Obwieszczenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie wysokości odsetek ustawowych;

Monitor Polski z dnia 12 stycznia 2016 r.:

- poz. 47 – Obwieszczenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie;

Monitor Polski z dnia 15 stycznia 2016 r.:

- poz. 52 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie dokumentowania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięć współfinansowanych z krajowych lub regionalnych programów operacyjnych;

**Monitor Polski z dnia 15 stycznia 2016 r.:**

■ poz. 54 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie zmienionej listy projektów indywidualnych dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013;

Monitor Polski z dnia 15 stycznia 2016 r.:

■ poz. 55 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 7 stycznia 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013;

Monitor Polski z dnia 19 stycznia 2016 r.:

■ z dnia 7 stycznia 2016 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie realizacji przedsięwzięć z udziałem środków Europejskiego Funduszu Społecznego w obszarze rynku pracy na lata 2014-2020;

Monitor Polski z dnia 21 stycznia 2016 r.:

■ poz. 74 – Obwieszczenie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 20 stycznia 2016 r. w sprawie przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w grudniu 2015 r.;

Monitor Polski z dnia 21 stycznia 2016 r.:

■ poz. 75 – Obwieszczenie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 20 stycznia 2016 r. w sprawie przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłaty nagród z zysku w 2015 r.;

Monitor Polski z dnia 21 stycznia 2016 r.:

■ poz. 76 – Obwieszczenie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 20 stycznia 2016 r. w sprawie przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw, włącznie z wypłatami z zysku, w czwartym kwartale 2015 r.;

Monitor Polski z dnia 25 stycznia 2016 r.:

■ poz. 84 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie ceny zbytu 1 Mg węgla kamiennego w sortymencie Orzech II ustalonej według ceny średniej z IV kwartału 2015 r., skorygowanej o przewidywany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych na 2016 r.;

Monitor Polski z dnia 28 stycznia 2016 r.:

■ poz. 96 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 16 grudnia 2015 r. w sprawie raportu zawierającego w szczególności informacje dotyczące realizacji krajowego celu w zakresie oszczędnego gospodarowania energią oraz krajowego planu działań dotyczącego efektywności energetycznej w 2012 r. i w 2013 r., wraz z oceną i wnioskami z ich realizacji;

Informacja na temat zwolnienia od podatku akcyzowego

■ W związku z wejściem w życie przepisów dotyczących podatku akcyzowego oraz nowelizacji ustawy o efektywności energetycznej na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce informacje i Opinie Prawne (dostępnej po zalogowaniu) zamieściliśmy informacje na temat mechanizmów zwolnienia od podatku akcyzowego dla paliw gazowych.

Opinia w sprawie Art. 44 ustawy Prawo energetyczne

■ Izba zwróciła się o opinię prawną w sprawie dotyczącej art.44 po jego zmianie, a dokładnie terminu wejścia w życie przepisów dotyczących art.44.

Konkretnie dotyczy zapisów art.6 ustawy zmieniającej, w szczególności pkt.2 j.n.:

Art. 6. 1. Przepisy art. 44 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, mają zastosowanie po raz pierwszy do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2016 r.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne może zastosować przepisy art. 44 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy kończący się po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.



INFORMACJA PRAWNA

w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw



Wrocław, dnia 27 stycznia 2016 r.

INFORMACJA PRAWNA

w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy - prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

I. Analizowane zagadnienie

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zwróciła się do Kancelarii S. Cetera, M. Węgrzyn – Wysocka i Wspólnicy Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp. k. o przygotowanie informacji prawnej w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego, zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy - prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw i wskazanie czy uzasadnione jest stanowisko, zgodnie z którym, za rok 2015 istnieje dobrowolność w sporządzaniu sprawozdania finansowego tj. może ono zostać sporządzone zgodnie z art. 44 PE w brzmieniu obowiązującym przed zmianą ustawy PE lub w brzmieniu nadanym ww. ustawą zmieniającą.

II. Podstawa prawna

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne (j.t. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.), zwana dalej „PE”,
- ustawa z dnia 11 września 2015 r. o zmianie ustawy - prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015r. poz. 1618), zwana dalej „Ustawą zmieniającą”,
- ustawa z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 1994r. nr 121, poz. 591 ze zm.), zwana dalej "Ustawą o rachunkowości".

III. Analiza

Art. 44 PE jest jednym z przepisów regulujących kwestie związane z kształtowaniem przez przedsiębiorstwa energetyczne taryf i ma na celu zagwarantowanie równoprawnego traktowania odbiorców oraz eliminowanie subsydiowania skrośnego.

| CWW S. Cetera, M. Węgrzyn-Wysocka i Wspólnicy

komplementariusze:
Sylwester Cetera, Małgorzata Węgrzyn-Wysocka
komandytariusze:
Agnieszka Kołaczowska, Łukasz Dzięwoński,
Maciej Domagała, Tomasz Dobrzyński

| Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów

NIP: 897-17-24-667 Regon: 020465350 KRS: 0000273899
Sąd Rejonowy dla Wrocławia - Fabrycznej we Wrocławiu
VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Bank: Getin Noble Bank S.A.
57 1560 0013 2367 2150 1502 0001

| Spółka Komandytowa

ul. Włodkowica 10/11 | 50-072 Wrocław
tel. +48 71 780 76 00
fax +48 71 780 76 01
kancelaria@cww.pl
www.cww.pl



INFORMACJA PRAWNA

w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw cd.



Ustawą z dnia 11 września 2015r. o zmianie ustawy - prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, która weszła w życie z dniem 30 października 2015r. został zmieniony art. 44 PE, który otrzymał brzmienie¹:

Art. 44 PE:

1. Przedsiębiorstwo energetyczne, zapewniając równoprawne traktowanie odbiorców oraz eliminowanie subsydiowania skrośnego, jest obowiązane prowadzić ewidencję księgową w sposób umożliwiający odrębne obliczenie kosztów i przychodów, zysków i strat dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie:

1) dostarczania paliw gazowych lub energii, w tym kosztów stałych, kosztów zmiennych i przychodów, odrębnie dla wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi lub energią, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, a także w odniesieniu do grup odbiorców określonych w taryfie;

2) niezwiązanym z działalnością wymienioną w pkt 1.

1a. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do sporządzania, badania, ogłaszania i przechowywania sprawozdania finansowego na zasadach i w trybie określonych w przepisach o rachunkowości.

2. W celu spełnienia wymogów mających zapewnić równoprawne traktowanie odbiorców oraz wyeliminowanie subsydiowania skrośnego pomiędzy działalnościami, o których mowa w ust. 1, w ramach ujawnień w informacji dodatkowej rocznego sprawozdania finansowego, o którym mowa w ust. 1a, należy przedstawić odpowiednie pozycje bilansu oraz rachunki zysków i strat odrębnie dla poszczególnych rodzajów wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przesyłania, dystrybucji lub magazynowania paliw gazowych, obrotu paliwami gazowymi, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, a także wskazać zasady alokacji aktywów i pasywów oraz kosztów i przychodów do każdej z tych działalności.

2a. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 49a ust. 2, w ramach ujawnień w informacji dodatkowej rocznego sprawozdania finansowego, o którym mowa w ust. 1a, przedstawia odpowiednie pozycje bilansu oraz rachunki zysków i strat odrębnie dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej dla jednostek wytwórczych w rozumieniu ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, dla których nie zakończył się okres korygowania w rozumieniu tej ustawy, oraz wskazuje zasady alokacji aktywów i pasywów oraz kosztów i przychodów do każdej z tych działalności.

3. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 2, podlega badaniu przez podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 7 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości. W opinii, o której mowa w art. 65 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, biegły rewident powinien stwierdzić, czy zamieszczone w informacji dodatkowej odpowiednie pozycje bilansu oraz rachunki zysków i strat sporządzone odrębnie dla każdej wykonywanej działalności gospodarczej spełniają wymogi, o których mowa w ust. 2, w zakresie zapewnienia równoprawnego traktowania odbiorców oraz eliminowania subsydiowania skrośnego pomiędzy tymi działalnościami.

3a. Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 2a, podlega badaniu przez podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 7 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości. W opinii, o której mowa w art. 65 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, biegły rewident powinien stwierdzić, czy zamieszczone w informacji dodatkowej, o której mowa w ust. 2a, odpowiednie pozycje bilansu oraz rachunki zysków i strat spełniają wymogi, o których mowa w ust. 2a.

4. Sprawozdanie finansowe sporządzane przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej powinno zawierać informację o przychodach z tytułu wykonywania prawa własności do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej.

5. Przedsiębiorstwa energetyczne dokonujące zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości, o których mowa w art. 4 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, są obowiązane do zamieszczenia w sprawozdaniu finansowym informacji o tych zmianach wraz z uzasadnieniem; zmiany te muszą gwarantować porównywalność informacji zawartych w sprawozdaniach finansowych sporządzonych przed wprowadzeniem tych zmian oraz po ich wprowadzeniu.

6. Przedsiębiorstwo energetyczne, które nie jest obowiązane na podstawie odrębnych przepisów do publikowania sprawozdań finansowych, udostępnia te sprawozdania do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

¹ Zmiana art. 44 PE polega na dodaniu ust. 1a, 2a i 3a oraz zmianie brzmienia ust. 2 i 3.



INFORMACJA PRAWNA

w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw cd.



Jednocześnie, w art. 6 Ustawy zmieniającej ustawodawca uregulował kwestie związane z obowiązkiem stosowania zmienionego przepisu art. 44 PE wskazując, że:

Art. 6 Ustawy zmieniającej:

1. *Przepisy art. 44 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, mają zastosowanie po raz pierwszy do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2016r.*

2. *Przedsiębiorstwo energetyczne może zastosować przepisy art. 44 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy kończący się po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy.*

Zgodnie z art. 3 pkt 9 ustawy o rachunkowości, który zawiera definicję "roku obrotowego":

rok obrotowy - rozumie się przez to rok kalendarzowy lub inny okres trwający 12 kolejnych pełnych miesięcy kalendarzowych, stosowany również do celów podatkowych. Rok obrotowy lub jego zmiany określa statut lub umowa, na podstawie której utworzono jednostkę. Jeżeli jednostka rozpoczęła działalność w drugiej połowie przyjętego roku obrotowego, to można księgi rachunkowe i sprawozdanie finansowe za ten okres połączyć z księgami rachunkowymi i sprawozdaniem finansowym za rok następnym. W przypadku zmiany roku obrotowego pierwszy po zmianie rok obrotowy powinien być dłuższy niż 12 kolejnych miesięcy;

W związku z powyższym uzasadnione jest przyjęcie, że zmieniony art. 44 PE dotyczący obowiązku prowadzenia ewidencji księgowej oraz sporządzania sprawozdań finansowych przez przedsiębiorstwa energetyczne będzie miał zastosowanie dopiero do tych sprawozdań finansowych, które będą sporządzane za rok obrotowy który rozpocznie się co najmniej od 1 stycznia 2016r. (art. 6 ust. 1 Ustawy zmieniającej) z zastrzeżeniem, że przedsiębiorstwo energetyczne może (o ile chce) zastosować przepisy zmienionego art. 44 PE do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy kończący się po dniu wejścia w życie Ustawy zmieniającej tj. po 30.10.2015r.

Powyższe i taki zamiar ustawodawcy potwierdza również uzasadnienie do projektu Ustawy zmieniającej, w części dotyczącej art. 6 Ustawy zmieniającej:

[z uzasadnienia do projektu Ustawy zmieniającej]

Art. 6

Art. 6 jest przepisem przejściowym dla kwestii uregulowanych w projektowanym art. 44 ustawy – Prawo energetyczne. Ze względu na fakt, że nowelizowany art. 44 dokonuje modyfikacji zasad sporządzenia sprawozdań finansowych przez przedsiębiorstwa energetyczne w trakcie trwania roku obrachunkowego, konieczne jest uregulowanie kwestii przejściowej. Jako zasadę przyjęto, że przepisy art. 44 w brzmieniu nadanym projektowaną ustawą będą miały zastosowanie po raz pierwszy do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2016 r. Jednakże z uwagi na fakt, że zmiany w art. 44 stanowią zmianę w zasadach sporządzania sprawozdań finansowych na korzyść przedsiębiorstw energetycznych, przyjęto w art. 6 ust. 2, że przedsiębiorstwo energetyczne może zastosować przepisy art. 44 w brzmieniu nadanym projektowaną ustawą również do sprawozdań finansowych sporządzonych za rok obrotowy kończący się po dniu wejścia w życie projektowanej ustawy.

IV. Wnioski

Obowiązek sporządzenia sprawozdania finansowego według zasad wynikających z art. 44 PE w brzmieniu nadanym temu przepisowi Ustawą zmieniającą dotyczy sprawozdań za rok obrotowy rozpoczynający się co



INFORMACJA PRAWNA

w sprawie interpretacji przepisu art. 44 prawa energetycznego
zmienionego ustawą z dnia 11.09.2015r. o zmianie ustawy
– prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw cd.



najmniej od 1 stycznia 2016r.

Przedsiębiorstwo energetyczne może sporządzić sprawozdanie finansowe według zasad wynikających z art. 44 PE w brzmieniu nadanym temu przepisowi Ustawą zmieniającą za rok obrotowy kończący się po dniu wejścia w życie Ustawy zmieniającej tj. po 30.10.2015r. W tym zakresie ustawodawca pozostawił przedsiębiorstwom energetycznym prawo wyboru.

Renata Sławińska - radca prawny



Współpraca URE i IGCP



Urząd Regulacji
Energetyki

DEPARTAMENT
RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

DRE-079- / (2) / 2016 / PB

Warszawa, dnia 30 stycznia 2016 r.

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPŁYNEŁO

2016 - 01 - 27

L. dz. 96

Pan
Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02 - 796 Warszawa

Zaszanowany Panie Prezesie,

W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 29 grudnia 2016 r., w sprawie kontynuowania rozpoczętej w 2015 r. współpracy w zakresie ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału na lata 2016 - 2020 (dalej: „Model”), uprzejmie informuję, że pomimo opublikowania informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 grudnia 2015 r. Nr 47/2015, jesteśmy zainteresowani dalszą współpracą z Izba Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie w tym zakresie.

Chciałbym podziękować za opracowanie przez Izbę i przekazanie Prezesowi URE materiału dotyczącego uwzględniania zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła. W trakcie ustalania zasad zwrotu z kapitału, materiał ten wskazał oczekiwania przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem i dystrybucją ciepła oraz jego obrotem, a także był pomocą w ustaleniu zasad zawartych w Modelu na kolejny okres. Niestety, nie wszystkie propozycje zawarte w przekazanym nam materiale mogły być uwzględnione.

Oczekuję zatem uwag i propozycji modyfikacji Modelu, która może ewentualnie nastąpić w kolejnym roku jego obowiązywania. Po przekazaniu Prezesowi URE materiału, proponuję uzgodnienie przez sekretariaty terminu spotkania w tej sprawie.

Adam Dobrowolski
DYREKTOR
Adam Dobrowolski



Stanowisko FOEEiG oraz FORUM^{CO2} – zmiany w Dyrektywie ETS



„Stanowisko Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu oraz FORUM^{CO2} w sprawie propozycji zmian w Dyrektywie ETS w zakresie utrzymania konkurencyjności polskich przedsiębiorstw.

Przedsiębiorstwa i branże współpracujące w ramach FOEEiG oraz FORUM^{CO2} po analizie opublikowanej 15 lipca 2015 roku propozycji zmiany dyrektywy 2003/87/EC pragną zwrócić uwagę na kilka najbardziej istotnych problemów i zagadnień, które w naszej ocenie wymagają dalszych dyskusji oraz, które są kluczowe dla utrzymania konkurencyjności przedsiębiorstw i ochrony naszych branż przed ucieczką emisji.

1. Zmiana do art. 10a rewizja benchmarków

Zaproponowane coroczne zmniejszanie benchmarków produktowych o 1%, 0,5% lub 1,5% w odniesieniu do każdego roku pomiędzy 2008 aż 2030 roku, oznacza, że poziom benchmarków będzie znacząco niższy od obecnego rzeczywistego poziomu osiąganego przez najbardziej efektywne instalacje. Propozycja ta stoi więc w sprzeczności z wcześniejszymi konkluzjami Rady Europejskiej w sprawie ram polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030 z dnia 23 października 2014 roku, zgodnie z którymi **najbardziej efektywne instalacje w każdym sektorze nie powinny ponosić nieuzasadnionych i nadmiernych kosztów polityki klimatycznej.**

Ponadto, w naszej opinii, brak jest podstaw do przyjęcia, że postęp technologiczny, mający na celu redukcję emisji CO₂ we wszystkich branżach narażonych na ucieczkę emisji będzie postępował w tym tempie. Przeciwnie **w przypadku wielu branż np. chemicznej, nawozowej, szklarskiej, metalurgicznej, cementowej czy wapienniczej, postęp technologiczny w obszarze redukcji emisji dwutlenku węgla jest w wielu obszarach praktycznie niemożliwy ze względu na brak komercyjnie dostępnych, alternatywnych technologii. Benchmarki powinny być więc obliczane na podstawie rzetelnych i wiarygodnych danych i nie mogą być sztucznie redukowane.**

Założenia liniowej redukcji benchmarków nie są możliwe do zrealizowania, w szczególności w sektorach z dużym udziałem emisji procesowych. Dla takich emisji nie ma technologicznych możliwości redukcji. W związku z tym, **przydziały bezpłatnych uprawnień dla tej części emisji, nie mogą podlegać obligatoryjnej, „księgowej” redukcji** (CSCF oraz liniowa redukcja benchmarku) dopóki nie zostanie wprowadzona, na skalę przemysłową, technologia alternatywna (CCU).

2. CSCF i MSR

Proponowane przez Komisję rozwiązania dotyczące obniżenia poziomu benchmarku oraz wprowadzenia ustalonej ilości uprawnień na aukcję i stosowania między innymi współczynnika CSCF sprawiają, że wbrew założeniom (par. 2.4, 2.8) konkluzji Rady również najlepsze instalacje będą ponosiły znaczne koszty emisji. W naszej ocenie **należy przyjąć rozwiązania, które ostatecznie nie doprowadzą do zaniżenia ilości niezbędnych bezpłatnych uprawnień dla sektorów narażonych na ucieczkę emisji.** W tym zakresie **należy całkowicie zrezygnować ze współczynnika CSCF** oraz



Stanowisko FOEEiG oraz FORUM^{CO2} – zmiany w Dyrektywie ETS cd.



Forum Odbiorców
Energii Elektrycznej i Gazu



wykorzystać uprawnienia wycofane z rynku w ramach mechanizmu rezerwy stabilizacyjnej MSR na potrzeby zapewnienia odpowiedniej ilości bezpłatnych uprawnień dla przemysłu w latach 2021 – 2030.

3. Nowe kryteria tworzenia listy sektorów i podsektorów narażonych na *carbon leakage*

Zmiany dotychczasowych kryteriów kwalifikacji sektorów przemysłowych na listę sektorów narażonych na ucieczkę emisji w naszej opinii są dla wielu branż nie do przyjęcia. Nowe kryteria sprawiają, że co najmniej kilkanaście sektorów między innymi przemysłu chemicznego, w tym produkcja nawozów, nie będzie znajdować się na nowej liście sektorów *carbon leakage* przez co przysługująca im pula darmowych uprawnień skurczy się do 30% wielkości bazowej (dotychczasowej). Do tej pory przyjęte kryteria umieszczenia danej działalności na listę *carbon leakage* były na tyle elastyczne, że aktualizacja tej listy nie doprowadzała do tak drastycznego jej ograniczenia. Jest to swoisty przejaw dyskryminacji niektórych branż i zaniedbywania przez Komisję Europejską aspektu konkurencyjności wielu gałęzi europejskiego przemysłu, i to wbrew deklaracjom Rady Europy w ramach polityki klimatycznej do roku 2030.

4. Dynamiczna alokacja uprawnień

Omawiany projekt Komisji nie uwzględnia w pełni podnoszonego wielokrotnie postulatu dynamicznej alokacji uprawnień. Jakkolwiek projekt Komisji idzie w tym zakresie w dobrym kierunku, to w naszej ocenie **dostosowanie ilości uprawnień do aktualnej produkcji** (dla roku N-1, N-2) **także w przypadku, gdy jej wzrost nie wynika z przeprowadzania nowych inwestycji jest warunkiem niezbędnym dla zapewnienia zbliżonej do optymalnej liczby uprawnień sektorom narażonym na ucieczkę emisji.**

5. Rekompensaty kosztów pośrednich emisji CO₂

Jak już wielokrotnie podkreślaliśmy rosnące koszty polityki klimatycznej będą w największym stopniu obciążać dużych odbiorców energii. Jednym z mechanizmów wsparcia sektorów przemysłu w ramach funkcjonowania systemu EU ETS również w okresie 2021 – 2030 (faza 4), są rekompensaty kosztów pośrednich CO₂. W naszej ocenie fakt, że systemy rekompensat nie funkcjonują we wszystkich krajach Unii ma istotny negatywny wpływ na konkurencyjność na rynku europejskim.

Jest to szczególnie dotkliwe dla polskiego przemysłu i tych jego branż, których produkty konkurują na swoich rynkach właściwych z produktami z państw wspierających swój przemysł przez rekompensaty kosztów pośrednich CO₂. Istotne jest zatem aby konkurencja na rynku europejskim nie była zaburzona i systemy rekompensat funkcjonowały na tych samych zasadach we wszystkich państwach członkowskich. Jesteśmy zdania, że **Dyrektywa powinna nakładać obowiązek przyznawania rekompensat przez kraje członkowskie z tytułu wzrostu kosztów energii elektrycznej spowodowanego funkcjonowaniem UE ETS (emisje pośrednie), na poziomie ujętym w Dyrektywie.** Ponadto **Dyrektywa powinna zagwarantować równe traktowanie dla modelu outsourcingu poszczególnych procesów produkcyjnych w stosunku do modelu, w którym te procesy produkcyjne są realizowane bezpośrednio wewnątrz zakładów (*insourced production*).** Model outsourcingu zapewnia środowiskowe i ekonomiczne korzyści dla przemysłu Unii Europejskiej dzięki możliwym synergiom, zwiększeniu efektywności energetycznej oraz kosztowej produkcji, dlatego mechanizm alokowania/rekompensat kosztów emisji bezpośrednich i pośrednich w ramach ETS powinien gwarantować zasady równej konkurencji w tym zakresie. Szczególną uwagę zwracamy na znaczący udział działalności przemysłu energochłonnego (np. produkcja gazów technicznych), w łańcuchu



Stanowisko FOEEiG oraz FORUM^{CO2} – zmiany w Dyrektywie ETS cd.



Forum Odbiorców
Energii Elektrycznej i Gazu



Forum^{CO2}

dostaw mediów do przedsiębiorstw narażonych na tzw. *carbon leakage*. Aby uniknąć dodatkowego obciążenia tych przedsiębiorstw z tytułu kosztów emisji pośrednich poniesionych przez ww. przemysł energochłonny, system wsparcia w ramach ETS powinien gwarantować rekompensatę kosztów pośrednich emisji także dla procesów wydzielonych w formie outsourcingu (np. produkcja gazów technicznych na potrzeby procesów metalurgicznych, chemicznych i innych).

6. Przeznaczenie dochodów z aukcji

Dyrektywa powinna **ponadto obligować, nie tylko zalecać, przeznaczenie dochodów z aukcji przez kraje członkowskie w wysokości ponad 50% na cele związane z redukcją emisji, które sama określa**. Wzmocnienie zapisów jest potrzebne, ponieważ wiele krajów UE wykorzystuje lub zamierza wykorzystywać przychody z aukcjoningu (sprzedaży uprawnień w drodze aukcji) na cele nie związane z redukcją emisji, co podważa pośrednio sens funkcjonowania systemu ETS.

Jeśli chodzi o rekomendacje dla **wykorzystania środków uzyskanych z aukcjoningu**, dodatkowo **naależy uwzględnić możliwość ich wykorzystania na wsparcie inwestycyjne przedsięwzięć związanych ze znaczącą redukcją emisji gazów cieplarnianych**, istotną dla spełnienia przez dany kraj UE zobowiązań redukcyjnych. Chodzi tu nie tylko o stosowanie wsparcia przykładowo dla technologii CCS (Fundusz dla innowacji), ale również – jak w przypadku obniżenia emisyjności energetyki w Polsce - **zastosowanie rodzimych paliw kopalnych do produkcji energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji**, a dla wielu obszarów przemysłu – zmniejszenie emisyjności i zwiększenie efektywności procesów.

Henryk Kaliś
Przewodniczący FOEEiG

Krzysztof Łokaj
Przewodniczący
FORUM^{CO2}



Polskie uwagi do reformy EU ETS

Zgodnie z reformą systemu EU ETS, całkowita ilość uprawnień ma spadać o 2,2 proc. rocznie, począwszy od 2021 r. Brak natomiast daty końcowej w roku 2030, co Komisja Europejska tłumaczy automatycznym przedłużeniem współczynnika liniowego w celu dalszych redukcji do 2050 r. Polska jest temu przeciwna, gdyż przepisy dotyczące przydziału bezpłatnych uprawnień na energetykę określają datę końcową na 2030 r.

Proporcja uprawnień rozdzielanych w drodze sprzedaży aukcyjnej po 2020 r. i przydzielanych bezpłatnie wynosi odpowiednio 57 proc. i 43 proc. W ocenie Polski należy utrzymać poziom 57 proc. na aukcje zachowując w ten sposób maksymalną pulę bezpłatnych uprawnień dla sektora elektroenergetycznego zgodnie z konkluzjami Rady Europejskiej, wydzielane są one bowiem z puli aukcyjnej. Sektor energochłonny popiera zwiększenie wolumenu uprawnień bezpłatnych, co oznacza automatycznie zmniejszenie puli aukcyjnej. Polska przychyliła się do opcji uwzględnienia uprawnień niewykorzystanych a umieszczonych w rezerwie MSR do wykorzystania dla sektora narażonego na carbon leakage.

Kontynuacja przydziału bezpłatnych uprawnień dla sektorów najbardziej narażonych na przenoszenie produkcji poza obszar UE (carbon leakage). Dyskusja toczy się głównie wokół kilku punktów:

- sposobu przydziału uprawnień – Polska jest przychylna propozycji Holandii, aby zmienić dotychczasową metodę alokacji uprawnień opartą na wartościach historycznych na metodę „dynamiczną”, powiązaną z potrzebami produkcyjnymi.
- corocznego zmniejszania poziomu benchmarków o 1 proc. – Polska jest przeciwna tej propozycji, jej zdaniem należy weryfikować benchmarki w oparciu o aktualne dane dla różnych technologii.
- zasadności stosowania międzysektorowego współczynnika korekcyjnego.
- propozycji brytyjsko-francusko-czesko-słowackiej ws. podejścia tiered approach, które zdaje się wprowadzać ryzyko, że niektóre sektory w ogóle nie dostaną uprawnień.

Przychody z aukcji zapewniają państwom członkowskim środki finansowe, które mogą być wykorzystane do różnych działań. W Radzie Europejskiej jest zgoda, oczekiwany jest postulat Parlamentu Europejskiego, aby dochody obowiązkowo przeznaczyć na politykę proklimatyczną, w tym pomoc krajom trzecim.

Proponowane są mechanizmy kompensacyjne dla krajów, w których wartość wskaźnika PKB per capita kształtuje się poniżej 60 proc. średniej UE, są to:

- Fundusz Modernizacyjny mający wspierać dodatkowe inwestycje w sektorze energetycznym. W ocenie Polski obecna propozycja w zakresie struktury zarządzania Funduszu Modernizacyjnego jest niezgodna z postanowieniami Rady Europejskiej z października 2014 r. (udział państw, które nie są beneficjentami oraz rola Europejskiego Banku Inwestycyjnego), pomimo, że polska pula w FM to prawie 50 proc. uprawnień skala zadań możliwych do finansowania ograniczona, dlatego raczej dedykowany małym projektom (prosumenci, małe biogazownie, ewentualne grany i zwrotne pożyczki). Polski sektor energetyczny chce także korzystać z FM – kierunek wydatkowania Funduszu Modernizacyjnego jest kluczowym elementem przyszłego stanowiska polskiego rządu. - bezpłatne uprawnienia dla elektroenergetyki. Polski sektor elektroenergetyczny jest



Polskie uwagi do reformy EU ETS cd.

przeciwny przetargom jako metodzie przydziału uprawnień. To także kluczowy element stanowiska rządu Polski.

- tzw. fundusz solidarnościowy. Dodatkowe uprawnienia do emisji pochodzące z wydzielenia 10 proc. puli przeznaczonej na aukcje dla państw członkowskich, w których wskaźnik PKB per capita jest niższy od 90 proc. średniej wartości w UE. Polska nie ma tu uwag.

CCU i pochłanianie przez lasy – możliwość wykorzystania technologii oraz lasów jako pochłaniaczy w ramach realizacji celu redukcyjnego. Polski rząd zamierza konsultować się z sektorem energetycznym, czy technologia może być zastosowana na dużą skalę po 2021 r.

Mechanizmy elastyczne. Możliwość handlu/transferu uprawnień między ETS i non-ETS oraz między państwami członkowskimi. Można wzorować się na analogicznych mechanizmach z dyrektywy OZE.

Harmonogram prac w Radzie Europejskiej i Parlamencie Europejskim

Zarówno Holandia jak i Słowacja sprawujące prezydencje w Radzie UE w 2016 r. nie planują przyjmowania stanowiska Rady do projektu zmiany dyrektywy EU ETS. Nieformalnie mówi się o chęci finalizacji negocjacji pomiędzy PE a Radą przez Wielką Brytanię, która będzie sprawować prezydencję w drugiej połowie 2017 r.

Poseł sprawozdawca ogłosił już kalendarz prac w komisji środowiska Parlamentu Europejskiego (ENVI), termin zgłaszania poprawek mija w czerwcu 2016 r. Głosowanie nad raportem komisji ENVI przewidziane jest na grudzień 2016 r. a głosowanie plenarne wstępnie w lutym 2017 r. Nie jest wykluczone drugie czytanie w Radzie i PE. Kluczowe punkty sporne to sektor energochłonny i przeznaczenie dochodów z aukcji.

Polsce powinno zależeć na spakietowaniu dyskusji ws. rewizji ETS i decyzji non-ETS tak, aby kluczowe decyzje zapadały z uwzględnieniem państw członkowskich w obydwu systemach (państwa biedne nadal bardziej elastyczne w non-ETS, bogate natomiast w ETS i na odwrót – państwa biedne mało elastyczne w ETS a bogate w non-ETS). Optymalnie należy dążyć, aby kluczowe uzgodnienia w ETS i non-ETS zostały potwierdzone w grudniu 2017 r., tak jak to miało miejsce przy okazji pierwszego pakietu klimatyczno-energetycznego. Zadaniem Rady Europejskiej (w grudniu 2017 r.) byłoby potwierdzenie kompromisu i weryfikacja uzgodnień pod kątem konkluzji z października 2014 r.



Interpelacja nr 232 do ministra energii w sprawie strategicznego dokumentu „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”

**Interpelacja nr 232 do ministra energii
w sprawie strategicznego dokumentu
„Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”**

Zgłaszający: Anna Elżbieta Sobecka

Data wpływu: 21-12-2015

Szanowny Panie Ministrze, eksperci NIK informują, że podstawowy dokument strategiczny państwa, czyli „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”, mógł być nieaktualny już w momencie opublikowania. Brak doktryny bezpieczeństwa energetycznego, odpowiadającej rzeczywistej sytuacji w kraju i na świecie, jest dużym zagrożeniem dla setek polskich przedsiębiorstw. Według ekspertów w Polsce zamiast doktryny bezpieczeństwa energetycznego tworzone są jej protezy. Brak natomiast spójnej strategii rozbudowy systemu energetycznego ze wskazaniem źródeł zasobów oraz skali i czasu ich wykorzystania.

W związku z powyższym pytam:

Jakie jest stanowisko Ministerstwa wobec wyżej przedstawionych doniesień na temat strategicznego dokumentu „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”?

Czy Ministerstwo planuje wprowadzić spójną strategię rozbudowy systemu energetycznego ze wskazaniem źródeł zasobów oraz skali i czasu ich wykorzystania?



Odpowiedź na interpelację nr 232 w sprawie strategicznego dokumentu „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”

Odpowiedź na interpelację nr 232 w sprawie strategicznego dokumentu „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”

Odpowiadający: minister energii Krzysztof Tchórzewski

Warszawa, 20-01-2016

W związku z interpelacją Pani Poseł Anny Sobeckiej, z dnia 29 grudnia 2015 roku, znak K8INT232, w sprawie Polityki energetycznej Polski do 2030 roku, uprzejmie przedstawiam poniższe wyjaśnienia.

1. Jakie jest stanowisko Ministerstwa wobec wyżej przedstawionych doniesień na temat strategicznego dokumentu Polityka energetyczna Polski do 2030 roku?

Uprzejmie informuję, że aktualnie obowiązują dwa dokumenty strategiczne - Polityka energetyczna Polski do 2030 roku (przyjęta przez Radę Ministrów w listopadzie 2009 roku) oraz Strategia Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko (przyjęta przez Radę Ministrów w kwietniu 2014 roku). Oznacza to tym samym, że funkcjonują ramy strategiczne dla działania sektora energetycznego w Polsce.

2. Czy Ministerstwo planuje wprowadzić spójną strategię rozbudowy systemu energetycznego ze wskazaniem źródeł zasobów oraz skali ich wykorzystania?

Zgodnie z art. 12 ustawy Prawo energetyczne, minister właściwy ds. energii opracowuje i koordynuje wdrożenie polityki energetycznej Państwa. W związku z powyższym w Ministerstwie Energii trwają prace nad przygotowaniem Polityki energetycznej Polski do 2050 roku- długoterminowej strategii dla sektora energetycznego.



Interpelacja nr 255 do ministra energii w sprawie założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu

Interpelacja nr 255 do ministra energii w sprawie założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu

Zgłaszający: Anna Elżbieta Sobecka

Data wpływu: 22-12-2015

Szanowny Panie Ministrze, w listopadzie br. został zaprezentowany skład nowego rządu. Powstały m.in. nowe ministerstwa, a rząd zadeklarował szybkie i skuteczne działania w zakresie odbudowy Polski oraz jej pozycji na arenie międzynarodowej. Po ośmiu latach rządów koalicji PO-PSL, obywatele dali wyraz temu, że oczekują zmian. Obecnie są zainteresowani kierunkami zmian, jakie proponuje nowy rząd oraz priorytetami wyznaczonymi w poszczególnych ministerstwach.

W związku z powyższym pytam:

1. Jakie plany i cele do zrealizowania zakłada sobie Ministerstwo w tej kadencji?
2. Jakie są najbardziej palące problemy w obszarze działalności Ministerstwa, które pozostawiła po sobie koalicja PO-PSL?



Odpowiedź na interpelację nr 255 założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu

Odpowiedź na interpelację nr 255 założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu

Odpowiadający: minister energii Krzysztof Tchórzewski

Warszawa, 20-01-2016

W związku z interpelacją Pani Anny Sobeckiej, z dnia 29 grudnia 2015 roku, znak K8INT255, w sprawie planów Ministerstwa Energii, przekazuję następujące informacje.

Pierwszym wyzwaniem, jakie staje przed Ministrem Energii będzie przeprowadzenie procesów mających na celu poprawę bieżącej sytuacji w górnictwie. Konieczne jest wdrożenie zmian pozwalających w krótkim okresie zachować płynność finansową spółek górniczych oraz stworzyć możliwości ich naprawy. Obecnie sektor górnictwa węgla kamiennego znalazł się w stanie najpoważniejszego kryzysu od wielu lat. Wpływ na powyższą sytuację miał spadek zapotrzebowania na węgiel na rynku krajowym i międzynarodowym oraz drastyczne załamanie cen przy rosnących kosztach wydobycia metodą podziemną. Z tego też względu koszty wydobycia surowca wymagają szczególnej uwagi, analizy i wypracowania sposobu na ich trwałe obniżenie.

Sytuacja ta ma również negatywny wpływ na 3 największe spółki węglowe. Prowadzone prace w Kompanii Węglowej mają na celu zapewnienie płynności finansowej i przywrócenie racjonalności ekonomicznej w jej dalszym funkcjonowaniu. Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. wdraża program naprawczy przy współpracy ze stroną społeczną, który obejmuje m.in. kwestie ograniczenia płac i istotnej redukcji kosztów. KHW realizuje plan naprawczy wynegocjowany ze stroną społeczną, co zapewniło poprawę płynności finansowej.

Priorytetem będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego. Sytuacja w sierpniu 2015 roku, wyraźnie wskazała na konieczność dokonania interwencji na rynku energii, który nie dostarcza wystarczających impulsów do inwestowania w konwencjonalne źródła wytwórcze, stanowiące o bezpieczeństwie systemu elektroenergetycznego. Rząd przyjmuje za podejście strategiczne, że podstawą pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną będzie wykorzystywanie energii wytwarzanej ze źródeł krajowych, opartych w pierwszej kolejności o krajowe surowce energetyczne. Takie podejście wymaga zaprojektowania interwencji na rynku, która zapewni możliwość realizacji inwestycji w potencjał wytwórczy i pozwoli w przyszłości uniknąć problemów z pokryciem zapotrzebowania na moc.

W tym kontekście należy wspomnieć o toczących się pracach nad nową architekturą rynku energii Unii Europejskiej. Polska popiera zakończenie procesu budowy wewnętrznego rynku energii i będziemy aktywnie wspierać działania zmierzające do eliminacji zaburzeń i przestrzegania tych samych zasad przez wszystkich uczestników rynku. Przyszły model rynku energii UE powinien w większym stopniu brać pod uwagę ograniczenia natury technicznej wynikające z praw fizyki, regionalna współpraca międzysystemowa powinna być dalej rozwijana, jednak przy pozostawieniu odpowiedzialności za bezpieczeństwo energetyczne w danym państwie członkowskim.



Odpowiedź na interpelację nr 255 założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu cd.

Równie istotnym procesem jest przygotowanie sektora do działania w ramach nowego systemu ETS. W Ministerstwie Energii prowadzone są prace wspierające Ministra Środowiska w zakresie wypracowania optymalnych zasad skorzystania przez sektor elektroenergetyczny z mechanizmów kompensacyjnych ujętych w projekcie dyrektywy dotyczącej handlu emisjami CO₂ (dyrektywy ETS). Ustalenie precyzyjnych kryteriów doboru inwestycji zapewni wartość dodaną pod kątem realizacji celów dyrektywy ETS oraz przyczyni się do realizacji neutralnych technologicznie inwestycji prowadzących do zastąpienia wyeksploatowanych mocy wytwórczych i stopniowej dalszej dywersyfikacji koszyka energetycznego.

Ważnymi aktami prawnymi nad którymi aktualnie prowadzimy prace są ustawa o efektywności energetycznej mająca wdrożyć Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej (oraz zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE) oraz zmiany w ustawach Prawo energetyczne oraz ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, których celem jest wdrożenie systemu inteligentnego opomiarowania- projekt przewiduje zamontowanie do końca 2025 roku liczników zdalnego odczytu u co najmniej 80 % odbiorców końcowych przyłączonych do sieci danego operatora o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zgodnie z określonym harmonogramem oraz powołanie Operatora Informacji Pomiarowych.

Z końcem roku 2018 kończy się operacyjny system wsparcia wytwórców energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, dlatego należy podjąć decyzje o ewentualnym kontynuowaniu wsparcia. Jeżeli decyzja będzie pozytywna to należy wówczas opracować nowy system wsparcia, który będzie zgodny z wytycznymi Komisji Europejskiej w zakresie pomocy publicznej.

W pierwszym kwartale 2016 r. Ministerstwo Energii na swoim portalu internetowym udostępni interaktywny serwis zawierający mapę kraju z zaznaczonymi miejscami występowania zapotrzebowania na ciepło wraz ze źródłami je generującymi. (tzw. Mapę ciepła i chłodu). Planuje się coroczną aktualizację map tak aby informacje na niej przedstawiane były możliwie najbardziej rzetelne.

Kontynuowane będą działania zmierzające do wdrożenia energetyki jądrowej. Do najważniejszych zadań należy: przygotowanie sprawozdania z realizacji i zaktualizowanie Programu Polskiej Energetyki Jądrowej, przyjęcie Planu rozwoju zasobów ludzkich na potrzeby energetyki jądrowej oraz przygotowanie propozycji stanowiska Rządu wobec propozycji inwestora w zakresie systemu wsparcia. Ponadto wypracowana zostanie, wspólnie z inwestorem, koncepcja zaangażowania krajowego przemysłu i nauki w polski projekt jądrowy oraz wspieranie i koordynacja Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Promieniotwórczych w przygotowaniu do budowy nowego składowiska odpadów promieniotwórczych i zamknięcia obecnego składowiska w Różanie.

W zakresie odnawialnych źródeł energii planowane jest przeprowadzenie procedury legislacyjnej projektu rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii. Celem nowelizacji jest dostosowanie przepisów określających wysokość i zasady przyznawania taryf gwarantowanych dla wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacji o mocy do 10 kW do wymogów określonych w Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020.



Odpowiedź na interpelację nr 255 założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu cd.

W związku z wejściem w życie ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U z 2015 r. poz. 2365) niezbędne jest również zagwarantowanie dla wytwórców energii elektrycznej z biogazu rolniczego możliwości zbadania efektu zachęty dla tych instalacji, w których ma nastąpić wytworzenie po raz pierwszy energii elektrycznej do dnia 30 czerwca 2016 r. Co również istotne, rozważane jest przedłożenie propozycji wprowadzenia nowego mechanizmu dla wytwórców energii elektrycznej z biogazu rolniczego.

Ważne jest także pozytywne zakończenie postępowania przed Komisją Europejską dotyczącego Polskiego systemu zielonych certyfikatów i zatwierdzenia zmniejszenia obciążeń związanych z OZE dla odbiorców energochłonnych.

W odniesieniu do kwestii dotyczących biokomponentów i biopaliw ciekłych uprzejmie informuję, że celem na najbliższe lata jest zapewnienie możliwości kontynuowania wzrostu wykorzystania tego rodzaju paliw w transporcie- każde państwo członkowskie UE zapewnia, aby jego udział energii ze źródeł odnawialnych we wszystkich rodzajach transportu w 2020 r. wynosił co najmniej 10 % końcowego zużycia energii w transporcie w tym państwie członkowskim.

Działania Ministerstwa Energii w zakresie kompetencji Instytucji Pośredniczącej będą zmierzały w kierunku zamknięcia działań w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 sektor energetyka. W ramach dwóch osi priorytetowych pozostała do rozliczenia z Komisją Europejską kwota około 724 mln zł wydatków kwalifikowalnych. Ponadto, podejmowane są działania zmierzające do intensyfikacji procesów wsparcia realizacji projektów współfinansowanych ze środków unijnych w ramach sektora energetyki w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (POIS).

Minister Energii będzie dążyć do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych poprzez dalszą dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw gazu ziemnego do kraju oraz utrzymanie stabilnych i nieprzerwalnych dostaw gazu ziemnego do odbiorców. Prowadzone będą również działania zmierzające do eliminacji barier w dostępie do rynku gazu, co w konsekwencji prowadzić będzie do zwiększenia konkurencji na rynku gazu ziemnego. Kontynuowane będą projekty rozbudowy istniejącej oraz budowy nowej infrastruktury gazowej w szczególności połączeń międzysystemowych. Celem Ministerstwa Energii będzie również wzmocnienie współpracy regionalnej w zakresie gazu ziemnego.

Głównym wyzwaniem stojącym przed Ministrem Energii będzie dostosowanie prawa krajowego do prawa Unii Europejskiej w zakresie regulowania cen gazu ziemnego oraz przygotowanie scenariusza działań wobec projektu inwestycji Nord Stream 2.

Minister Energii będzie realizował działania mające na celu wsparcie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych w transporcie (m.in. energia elektryczna, gaz ziemny w postaci LNG i CNG) oraz rynku tych paliw. Będzie to realizacja obowiązku implementacji dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/94/UE w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych. Minister Energii będzie również działał na rzecz podniesienia bezpieczeństwa wydobycia ropy naftowej i paliw na obszarach morskich poprzez wzmocnienie nadzoru w tym zakresie nad podmiotami prowadzącymi działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania ropy naftowej i/lub gazu ziemnego, co



Odpowiedź na interpelację nr 255 założeń i kierunków planowanych działań Ministerstwa Energii w VIII kadencji Sejmu cd.

wiąże się z wdrożeniem przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2013/30/UE z dnia 12 czerwca 2013 r. w sprawie bezpieczeństwa działalności związanej ze złożami ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarach morskich.

Poza przedstawionymi powyżej planami transpozycji dwóch dyrektyw działalność w obszarze sektora naftowego będzie koncentrować się na czynnościach na rzecz ograniczenia „szarej strefy” na rynku paliw płynnych. Jakkolwiek ograniczenie „szarej strefy” jest zadaniem, które będzie realizowane we współpracy z innymi członkami Rady Ministrów. W perspektywie długoterminowej Minister Energii planuje analizę kroków przyczyniającą się do wzmocnienia polskiego sektora rafineryjnego w kontekście zmian zachodzących na europejskim i globalnym rynku. Jednocześnie Minister Energii będzie realizował zadania mające na celu zapewnienie Polsce bezpieczeństwa paliwowego i bezpieczeństwa dostaw ropy naftowej do Polski poprzez m.in. zapewnienie odpowiedniej wielkości zapasów interwencyjnych paliw i ropy naftowej.

Jednocześnie chciałbym podkreślić, że cały sektor i pracujący w nim ludzie muszą mieć jasność co do perspektyw i kierunków dalszego rozwoju. W związku z tym, jednym z działań będzie przedstawienie zaktualizowanej Polityki energetycznej Polski, w której zaprezentujemy strategiczne kierunki rozwoju sektora w perspektywie długoterminowej oraz działania jakie podejmie Rząd do ich realizacji.



pożegnanie

■ 12 stycznia 2016 roku po ciężkiej chorobie w wieku 64 lat zmarł Stefan Zań były Dyrektor Zakładu Energetyki Ciepłej w Biłgoraju. Odszedł od nas zasłużony dla środowiska ciepłowniczego człowiek.

Z ciepłownictwem był związany od 1973 roku. Prace zawodową zaczynał jako elektryk, następnie mistrz, kierownik, a od 1993 roku objął funkcję Dyrektora Zakładu Energetyki Ciepłej w Biłgoraju, którą sprawował do 2008 roku. Pod jego kierownictwem nastąpił znaczący rozwój ciepłownictwa w mieście. Modernizowano źródło ciepła, rozbudowano sieć ciepłowniczą przyłączając nowych odbiorców ciepła.

Powstały nowe kotłownie gazowe w miejsce przestarzałych kotłowni węglowych, zmodernizowano węzły ciepłownicze.

Był jednym z członków założycieli Izby Gospodarczej Energetyka Ciepła. Odnznaczony Odznaką Honorową „Zasłużony dla Energetyki”.

Pozostanie w pamięci ciepłowniczej braci. Niech spoczywa w pokoju.



Informacja o stopie wolnej od ryzyka w I kwartale 2016 r.

■ Prezes URE poinformował 4 stycznia br., że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w I kwartale 2016 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 2,800%. Szczegóły w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 1/2016 w sprawie stopy wolnej od ryzyka w I kwartale 2016 r.

Nowi wiceministrowie w Ministerstwie Energii

■ Prezes Rady Ministrów Beata Szydło z dniem 1 stycznia 2016 r. powołała na stanowiska: sekretarza stanu w ministerstwie energii i Pełnomocnika Rządu do spraw restrukturyzacji górnictwa węgla kamiennego Wojciecha Kowalczyka, podsekretarza stanu w ministerstwie energii Andrzeja Piotrowskiego i Michała Kurtykę.

Wiceminister Andrzej Piotrowski będzie odpowiadał i nadzorował pion energetyki. Wiceminister Kurtyka natomiast odpowiedzialny będzie za kwestie związane z negocjacjami z UE spraw energetycznych w zakresie kwestii dotyczących pomocy publicznej dla energetyki. Sekretarze Stanu: Wojciech Kowalczyk i Grzegorz Tobiszewski.

Z dniem 1 stycznia 2016 r. Prezes Rady Ministrów powołała Wojciecha Kowalczyka na stanowisko sekretarza stanu w Ministerstwie Energii oraz Pełnomocnika Rządu do spraw restrukturyzacji górnictwa węgla kamiennego. Michał Kurtyka jako wiceminister energii ma negocjować z Unią Europejską sprawy energetyczne, w tym kwestie dotyczące pomocy publicznej dla energetyki. Jego głównym zadaniem będą negocjacje dyrektyw wchodzących w skład unii energetycznej, których projekty Komisja ma przedstawić w 2016 r. W zakresie kompetencji ministra Kurtyki są również sprawy międzynarodowe.

Rozporządzenie ws. jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia

■ W dniu 6 stycznia br. w Dzienniku Urzędowym UE zostało opublikowane Rozporządzenie wykonawcze Komisji Europejskiej 2016/7 z dnia 5 stycznia 2016 r. ustanawiające formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia.

Jednolity europejski dokument zamówienia stanowi zaktualizowane oświadczenie własne wykonawcy. Jest wstępnym dowodem przyjmowanym przez instytucje zamawiające

w chwili składania wniosków o dopuszczenie do udziału lub ofert stanowiącym potwierdzenie, że dany wykonawca spełnia kryteria kwalifikacji i nie podlega wykluczeniu z postępowania przetargowego.

Głównym celem opracowania jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia było dążenie do zmniejszenia obciążeń administracyjnych zarówno po stronie instytucji zamawiających, jak i wykonawców, zwłaszcza małych i średnich przedsiębiorstw. Jednolity europejski dokument zamówienia eliminuje obowiązek przedstawiania przez wykonawców na wcześniejszych etapach postępowania przetargowego znacznej liczby zaświadczeń lub innych dokumentów odnoszących się do przesłanek wykluczenia i kryteriów kwalifikacji.

Rozporządzenie w sprawie formularza jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia będzie mógł być stosowany przez polskich zamawiających i wykonawców po dokonaniu transpozycji do polskich regulacji z zakresu zamówień publicznych przepisów nowej dyrektywy klasycznej 2014/24/UE oraz nowej dyrektywy sektorowej 2014/25/UE.

Źródło: UZP

Spotkanie w KPRM dotyczące polityki klimatycznej UE

■ Konkurencyjność polskiego przemysłu elektroenergetycznego oraz przemysłów energochłonnych w kontekście polityki klimatycznej UE to główne tematy spotkania, które odbyło się w KPRM 8 stycznia 2016 r. Rozmowom przewodniczyła Premier Beata Szydło. W spotkaniu wzięli udział przedstawiciele rządu i polskiego sektora przemysłowego. Omówione zostały najważniejsze kwestie dotyczące wyzwań związanych z polityką klimatyczną UE dla przemysłu elektroenergetycznego i energochłonnego w Polsce.

Premier Beata Szydło zwróciła uwagę, że celem spotkania jest wysłuchanie postulatów przedsiębiorców. Zadeklarowała, że w sprawach ważnych dla polskiego przemysłu, zawsze będą odbywały się tego rodzaju dyskusje, aby postulaty stawiane przez przedsiębiorców, były uwzględniane w projektorach, które rząd chce przeprowadzać.

Premier podkreśliła, że dla rządu kluczowa jest konkurencyjność polskiej gospodarki. Polska chce wywiązać się z zobowiązań dotyczących ochrony klimatu, ale też chce, aby polska gospodarka się rozwijała. Chodzi o możliwość



spokojnego rozwoju gospodarki, stworzenia warunków do konkurencyjności polskich przedsiębiorstw. Zdaniem premier Szydło, Polska nie może zgadzać się na rozwiązania uderzające w polską gospodarkę.

Spotkanie było okazją do otwartej wymiany poglądów, dzięki której możliwe będzie wypracowanie stanowiska rządu do bieżących kwestii związanych z polityką klimatyczną UE, uwzględniając przy tym najważniejsze interesy wszystkich uczestników „okrągłego stołu”. Spotkanie zostało zorganizowane z inicjatywy strony rządowej. Wzięli w nim udział przedstawiciele najważniejszych organizacji zrzeszających sektor przemysłowy w Polsce, m.in. FORUM^{CO2}.

Rozmowy odbyły się przed wizytą komisarza UE ds. polityki klimatycznej i energetycznej Miguela Ariasa Cañete.

Źródło: ME, www.premier.gov.pl

Zmiana w składzie zarządu GPEC

■ Igor Wasilewski, członek zarządu GPEC sp. z o.o. z dniem 5 stycznia 2016 r. złożył rezygnację z pełnionej funkcji. Igor Wasilewski był związany z Grupą GPEC od 1 czerwca 2010 roku. W spółce sprawował nadzór nad funkcjami: handlu, rozwoju i techniki. Od dnia 5 stycznia 2016 r. zarząd funkcjonuje w składzie Marcin Lewandowski i Karsten Rogall.

Główną działalnością firmy, która istnieje na rynku już ponad 50 lat, jest dystrybucja i wytwarzanie ciepła oraz wytwarzanie energii elektrycznej na terenie Pomorza.

TGE opublikowała średnie ceny kontraktów na dostawy energii

■ Z danych Towarowej Giełdy Energii (TGE) wynika, iż grudniowa średnia cena kontraktu BASE_Y-16 na rynku dnia następnego wzrosła o 1,79% mdm do poziomu 166,75 zł/MWh. Jeśli chodzi o średni kurs dla kontraktu BASE_Y-17 (dostawa energii w 2017 r.) to w grudniu ubiegłego roku wzrósł on o 1,36% mdm i wyniósł 163,06 zł/MWh.

Źródło: PAP, cire.pl, Consus

Posiedzenie senackiej Komisji Spraw Zagranicznych i UE

■ 13.01 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Spraw Zagranicznych i Unii Europejskiej. W punkcie pierwszym organ zajął się rozpatrzeniem wniosku dotyczącego rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie europejskiej statystyki dotyczącej cen gazu ziemnego i energii elektrycznej oraz uchylające dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/92/WE dotyczącą współ-

notowej procedury w celu poprawy przejrzystości cen gazu i energii elektrycznej dla końcowych odbiorców przemysłowych – wraz z projektem stanowiska rządu w tej sprawie – COM(2015) 496.

Posiedzenie sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa

■ 14.01 obradowała sejmowa Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa, poświęcona rozpatrzeniu i przyjęciu planu pracy Komisji na okres od 1 stycznia do 31 lipca 2016 r. W punkcie 13 planu – do rozpatrzenia w czerwcu – planowane jest „Rozpatrzenie informacji o sytuacji i roli ciepłownictwa w Polsce”.

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki poinformował, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne wyniosła w IV kwartale 2015 r. 171,87 zł/MWh. (Informacja nr 2/2016.)

Obowiązek informacyjny i sprawozdawczy wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacjach

■ Prezes URE w Informacji nr 4/2016 przypomina wytwórcom energii elektrycznej w mikroinstalacjach o obowiązkach informacyjnych i sprawozdawczych wynikających z ustawy o odnawialnych źródłach energii. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, **ma obowiązek w terminie 7 dni od dnia zakończenia kwartału poinformować operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego**, do sieci którego została przyłączona mikroinstalacja m.in. o ilości:

- wytworzonej przez niego energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji,
- energii elektrycznej, która została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji i wprowadzona do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, sprzedanej przez niego sprzedawcy zobowiązanemu.

Zgodnie z art. 168 pkt 12 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, karze pieniężnej w wysokości 1000 zł podlega ten, kto nie przekazuje w terminie informacji wskazanych w przepisach tej ustawy lub podaje nieprawdziwe informacje.

Źródło: URE



Stawki odsetek za zwłokę od 2016 r.

■ Ministerstwo Finansów poinformowało o nowych regulacjach w zakresie obniżonej stawki odsetek za zwłokę od zaległości podatkowej, w związku z wejściem w życie 1 stycznia 2016 r. przepisów ustawy – Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1649).

Stawki obniżone

Do zaległości podatkowych powstałych od 1 stycznia 2016 r. stosuje się obniżoną stawkę odsetek w wysokości połowy stawki podstawowej (obecnie 4%), pod warunkiem złożenia, samodzielnie, bez udziału organu podatkowego, korekty deklaracji w terminie 6 miesięcy od dnia upływu terminu do złożenia deklaracji oraz zapłaty zaległości podatkowej w ciągu 7 dni od dnia złożenia korekty.

Ministerstwo zachęca do samodzielnej weryfikacji prawidłowości złożonej deklaracji i – w razie ujawnienia błędów – złożenia w tym okresie korekty i zapłaty zaległości. Stawka obniżona znajdzie zastosowanie bez względu na wysokość ujawnionej zaległości. W razie złożenia po 30 czerwca 2016 r. korekty ujawniającej zaległości podatkowe powstałe przed dniem 1 stycznia 2016 r. stawka odsetek za zwłokę wyniesie 3/4 stawki podstawowej (obecnie 6%).

Stawka podwyższona

Od 1 stycznia 2016 r. została wprowadzona podwyższona stawka odsetek za zwłokę, w wysokości 150% stawki podstawowej (obecnie 12%) w odniesieniu do zaległości w podatku od towarów i usług, w podatku akcyzowym oraz cłach. Stawka ta będzie stosowana w przypadku, gdy organ podatkowy wykryje w toku procedur podatkowych (czynności sprawdzających, kontroli podatkowej lub postępowania podatkowego) zaniżenie zobowiązania podatkowego (zawyżenie nadpłaty lub zwrotu podatku) w kwocie przekraczającej 25% kwoty należnej i wyższej niż kwota 9250 zł (5 x minimalne wynagrodzenie) albo brak deklaracji i zapłaty podatku.

Jednakże nawet w tych podatkach przy samodzielnej weryfikacji prawidłowości złożonej deklaracji i – w razie ujawnienia błędów – złożenia korekty i zapłaty zaległości zastosowanie znajdzie stawka obniżona. Stawka obniżona znajdzie zastosowanie bez względu na wysokość ujawnionej zaległości. Źródło: MF

Wzór regulaminu pracy komisji przetargowej

■ Działając na podstawie art. 154 pkt 10 ustawy Prawo zamówień publicznych, Prezes Urzędu Zamówień Publicznych przygotował **wzór regulaminu pracy komisji przetargowej** (powstały w oparciu o obecnie obo-

wiążące przepisy ustawy Prawo zamówień publicznych). Podkreślenia wymaga, że dokument ma charakter wyłącznie przykładowy, a sposób i tryb pracy komisji przetargowej jest indywidualny dla każdego zamawiającego i może być uregulowany w sposób odmienny od zaproponowanego, w granicach przepisów prawa. Zamawiający mogą modyfikować wzór regulaminu, dostosowując jego treść do swoich potrzeb, w szczególności w zakresie czynności powierzonych komisji, podziału zadań pomiędzy poszczególnych członków komisji (w tym przewodniczącego), zasad głosowania (w szczególności możliwości wstrzymania się od głosu oraz sposobu rozstrzygnięcia w przypadku równej liczby głosów za i przeciw) czy informacji, które powinny zostać zawarte w protokole z posiedzenia komisji. Należy również zaznaczyć, iż sama procedura powołania komisji, w tym kwestie związane z delegowaniem uprawnień (np. przewodniczącego komisji), uregulowane są najczęściej w odrębnym akcie wewnętrznym zamawiającego, w związku z tym nie znalazły się w niniejszym regulaminie.

Wzór regulaminu do obrania na stronie UZP.

Źródło: UZP

Roczne sprawozdania o udzielonych zamówieniach

■ Urząd Zamówień Publicznych przypomina o obowiązku przekazywania przez zamawiających do Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych rocznych sprawozdań o udzielonych zamówieniach. Zgodnie z art. 98 ustawy Prawo zamówień publicznych roczne sprawozdanie o udzielonych zamówieniach w roku 2015 należy przekazać w terminie do dnia 1 marca 2016 r.

Jednocześnie UZP informuje, że zgodnie z rozporządzeniem Prezesa Rady Ministrów z dnia 12 grudnia 2013 r. w sprawie zakresu informacji zawartych w rocznym sprawozdaniu o udzielonych zamówieniach, jego wzoru oraz sposobu przekazywania (Dz. U. z dnia 12 grudnia 2013 r., poz. 1530), sprawozdanie przekazuje się jedynie drogą elektroniczną za pomocą formularza umieszczonego na stronach portalu internetowego Urzędu Zamówień Publicznych.

Źródło: UZP

Informator Urzędu Zamówień Publicznych nr 4/2015

■ UZP, na swojej stronie internetowej, www.uzp.gov.pl/, opublikował kolejny numer Informatora.



Analiza makroekonomiczna polskiej gospodarki

■ Ministerstwo Skarbu Państwa, na swojej stronie internetowej www.msp.gov.pl/ opublikowało Analizę makroekonomiczną polskiej gospodarki.

Polska, licząca ponad 38,4 miliona mieszkańców, jest największym krajem w Europie Środkowo-Wschodniej należącym do Unii Europejskiej. Pod względem liczby ludności nasz kraj znajduje się na 35. miejscu wśród krajów świata i na 6. wśród państw UE (dane Eurostat i CIA, The World Factbook). Jeśli zaś chodzi o produkt krajowy brutto (PKB), Polska gospodarka sklasyfikowana jest na 9. miejscu wśród gospodarek państw UE i 25. miejscu wśród gospodarek świata (PKB za rok 2014 w cenach bieżących w przeliczeniu na dolary, dane MFW, World Economic Outlook Database, październik 2015).

Źródło: MSP

URE – podsumowanie roku 2015

■ Rok 2015 to rok wielu zmian w szeroko rozumianej energetyce, poczynając od istotnych zmian legislacyjnych w różnych obszarach, jak OZE czy REMIT, a na utworzeniu odrębnego ministerstwa - odpowiadającego za ten właśnie dział gospodarki – kończąc.

Duże zmiany zaszły w systemie wsparcia źródeł odnawialnych – mamy długo oczekiwaną ustawę o odnawialnych źródłach energii, a wraz z nią z założenia bardziej rynkową metodę wsparcia zielonej energii w postaci systemu aukcyjnego. Przed Urzędem duże wyzwanie w postaci przygotowania i przeprowadzenia aukcji.

W 2015 roku Urząd zakończył prace nad regulacją jakościową. Celem wprowadzenia takiego modelu regulacji jest przede wszystkim poprawa jakości świadczonych odbiorcom usług dystrybucji m.in. poprzez poprawę jakości i niezawodności dostarczania energii, poprawę jakości obsługi odbiorców oraz zapewnienie optymalnego poziomu efektywności realizowanych inwestycji. W nowej regulacji wprowadza szereg wskaźników, które mają być na koniec okresu regulacji czyli w 2020 roku poprawione o 50%. URE zakłada, że po wprowadzeniu regulacji jakościowej dojdzie do poprawy usług dystrybucji poprzez lepszą jakość i niezawodność dostarczania energii elektrycznej. Polepszy się również obsługa odbiorców, a inwestycje będą realizowane w optymalny sposób. Początek wprowadzania regulacji nastąpi w bieżącym roku. W 2017 roku URE przeprowadzi z kolei weryfikację działania jej poszczególne mechanizmów. Regulacją zostaną objęci największy Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych w Polsce.

Wiele dzieje się w kraju w kontekście budowy jednolitego, wspólnotowego rynku energii. Bardziej transparentny ma być hurtowy handel energią elektryczną. W celu wykrywania nadużyć znowelizowano po raz kolejny Prawo energetyczne wprowadzając do krajowego ustawodawstwa obowiązki związane z tzw. unijnym rozporządzeniem REMIT. Jego celem jest wykrywanie i zapobieganie manipulacjom na hurtowych rynkach energii. Wszystkie transakcje zakupu i sprzedaży energii elektrycznej i gazu ziemnego zawierane na Towarowej Gieldzie Energii, jak również informacje o funkcjonowaniu systemów energetycznych, mają być raportowane.

Bardzo ważną dla Polski decyzję, która zmieni europejski rynek podjęła – na wniosek polskiego regulatora – Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER). Dotyczy to zjawiska tzw. nieplanowych przepływów energii. Problem ten wynika przede wszystkim z nieskoordynowanej z innymi granicami transgranicznej wymiany energii elektrycznej pomiędzy Austrią i Niemcami, które tworzą jedną strefę rynkową. Na granicy pomiędzy tymi państwami nie wprowadzono bowiem żadnych metod alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych. Wyłączenie granicy austriacko-niemieckiej z obowiązku stosowania procedury alokacyjnej niesie za sobą nie tylko zagrożenie dla bezpieczeństwa pracy sąsiednich systemów elektroenergetycznych, ale również w przypadku Polski praktycznie uniemożliwia wymianę handlową pomiędzy systemem polskim i niemieckim, ponieważ dostępne zdolności przesyłowe są wykorzystywane na realizację przepływów wynikających z niemiecko-austriackich transakcji handlowych. Rada Regulatorów ACER stwierdziła, że istnieją ograniczenia strukturalne m.in. na granicy polsko-niemieckiej, niemiecko-czeskiej oraz czesko-austriackiej, na powstanie których znaczny wpływ ma niemiecko-austriacka transgraniczna wymiana handlowa. Dlatego też opinia ACER zaleca jak najszybsze wdrożenie w regionie Europy Środkowo-Wschodniej metody łączenia rynków krajowych (Market Coupling) z uwzględnieniem rzeczywistych przepływów energii w sieci tzw. Flow-Based Market Coupling.

To tylko niektóre z najważniejszych wydarzeń na rynkach energii, w których uczestniczył polski regulator energii. Szczegółowe podsumowanie wydarzeń na rynkach energii elektrycznej, gazu i ciepła znajdzie się w przygotowywanym do końca kwietnia Sprawozdaniu Prezesa URE. Sprawozdania z lat poprzednich można znaleźć w dziale Sprawozdania.

Źródło: URE



Do 28 lutego br. należy nadsyłać sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w 2015 roku

■ Prezes URE zwrócił się do przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem, dystrybucją i obrotem ciepłem o nadesłanie do URE w terminie do 28 lutego br. ich sprawozdań z działalności za 2015 rok.

Sprawozdanie wypełnione na formularzu URE-C1 powinno być dostarczone zarówno w wersji papierowej, podpisanej przez uprawnioną osobę, jak i w wersji elektronicznej. Szczegóły znajdują się w załączonym niżej piśmie Prezesa URE skierowanym do zainteresowanych przedsiębiorstw.

URE na swojej stronie zamieszcza wzór sprawozdania URE-C1, objaśnienia i instrukcję obsługi formularza.

Źródło: URE

Obowiązek zgłaszania danych do ACER

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w Informacji nr 3/2016 przypomina, że od 7 kwietnia 2016 r. wejdzie w życie obowiązek przekazywania Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) danych na temat wybranych transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii – stosownie do przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (REMIT) oraz rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) nr 1348/2014.

7 października 2015 r. wszedł w życie obowiązek raportowania do ACER transakcji standardowych zawartych na zorganizowanej platformie obrotu. Uczestnicy rynku zawierający transakcje, które podlegają zgłoszeniu do ACER, zobowiązani są do dokonania rejestracji w krajowym rejestrze uczestników rynku przed zawarciem tych transakcji.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 3/2016 w sprawie obowiązku zgłaszania ACER danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii oraz danych podstawowych. Dodatkowe informacje dotyczące REMIT dostępne są na portalu ACER – www.acer-remiteu.eu/portal/home.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 3/2016 w sprawie obowiązku zgłaszania ACER danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii oraz danych podstawowych.

Źródło: URE

Spotkanie z Komisarzem Miguel Arias Cañete 15 stycznia br.

■ 15 stycznia odbyło się spotkanie z udziałem Komisarza Cañete poświęcone reformie Europejskiego Systemu Handlu Emisjami. Komisarz Cañete w wystąpieniu skupił się na potrzebie realizacji wytycznych Rady UE z października 2014, potrzebie wspierania innowacyjnych niskoemisyjnych technologii oraz rozwoju CCS.

W trakcie spotkania Krzysztof Łokaj – reprezentujący FORUM^{CO2} /PIPC, w imieniu branż energochłonnych, wyraził potrzebę urealnienia propozycji Komisji Europejskiej – w obszarze benchmarków (redukcja wysokości benchmarku poprzez liniowy współczynnik jest nieuzasadniona), poziomów produkcji (dynamiczne alokacje, a nie dane historyczne) i listy carbon leakage (nie usuwania sektorów z listy tylko po to, żeby zmniejszyć obciążenie administracji UE). Podkreślił, że najważniejszym jest zapewnienie 100% darmowych uprawnień do wysokości benchmarku dla branż narażonych na ucieczkę emisji. Przypomniał również osiągnięcia polskich branż energochłonnych w obszarze ograniczenia wpływu na środowisko.

Natomiast Marek Woszczyk, w imieniu Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej, podkreślił wagę kosztów EU ETS dla sektora wytwórczego oraz konieczność wdrożenia mechanizmów wsparcia modernizacji infrastruktury wytwórczej i przesyłowej. Przypomniał również o kosztach innych legislacji - BAT, BREF - które kumulują się z EU ETS, co istotnie podnosi koszty funkcjonowania.

Komisarz Cañete podsumowując debatę stwierdził, że wprowadzenie dynamicznych alokacji jest prawdopodobnie najsprawiedliwszym mechanizmem dystrybucji i może zostać wdrożone do legislacji. Przyznał, że konstrukcja benchmarków nie jest doskonała i wymaga rewizji.

Minister Szyszko, podsumowując spotkanie jednoznacznie podkreślił rolę węgla w kształtowaniu bezpieczeństwa energetycznego Polski i przypomniał, że Konferencja w Paryżu miała na celu globalne porozumienie i realną redukcję emisji na świecie – dla ochrony jakości powietrza, wody oraz zatrzymanie degradacji przyrody.

Unijne dotacje na poprawę efektywności energetycznej

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej rozpoczął konkurs projektów w ramach działania Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach,



poddziałanie 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej. Celem poddziałania 1.3.1 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko jest wspieranie głębokiej, kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej.

O dofinansowanie inwestycji w obecnym konkursie mogą występować państwowe jednostki budżetowe, szkoły wyższe, administracja rządowa oraz nadzorowane lub podległe jej organy i jednostki administracyjne.

Do uzyskania wsparcia mogą być zgłaszane inwestycje polegające na ociepleniu przegród budynku, wymianie okien, drzwi, wymianie lub modernizacji źródeł ciepła (chłodu) oraz instalacji: ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji, klimatyzacji lub oświetlenia. Zakres działań projektu musi wynikać z przeprowadzonego audytu energetycznego.

Budżet konkursu wynosi 200 mln zł ze środków Funduszu Spójności.

Nabór wniosków jest prowadzony od **22.01.2016 r. do 29.04.2016 r.**, należy je składać przy użyciu Generatora Wniosków o Dofinansowanie.

Pełna treść ogłoszenia konkursowego dostępna jest na stronie NFOŚiGW dedykowanej Programowi Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Wewnętrzna stopa zwrotu (IRR) stosowana do oceny warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci

■ Prezes URE poinformował, że wartość IRR w poszczególnych latach 2016-2020 odpowiadać będzie wartości stopy wolnej od ryzyka obowiązującej w I kwartale danego roku, publikowanej na stronie internetowej URE. W związku z tym, dla potrzeb oceny warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci ciepłowniczej, elektroenergetycznej i gazowej, w 2016 r. wskaźnik IRR należy przyjmować na poziomie 2,800% - Informacja Prezesa URE nr 5/2016. Źródło: URE

Najnowszy Biuletyn URE

■ URE opublikowało Biuletyn URE nr 4/2015, w którym m.in. wskazuje możliwe zagrożenia, jakie mogą pojawiać się przy dokonywaniu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej i wskazuje drogi wyjścia z zawartych – często pochopnie podpisanych – umów.

Ponadto w najnowszym kwartalniku Urząd przybliży właśnie rozpoczętą w Polsce pierwszą akcją grupowej zmiany sprzedawcy, zainicjowaną przez Federację Konsumentów, a także zagadnienie służebności przesyłu według najnowszej judykatury.

Zamieszczone zostały także informacje i ko-

munikaty Prezesa URE istotne dla sektora energii, w tym m.in.: średnie kwartalne ceny energii elektrycznej niepodlegające obowiązkowi publicznej sprzedaży oraz średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II i III kwartale 2015 r., stopa wolna od ryzyka w IV kwartale 2015 r., stawki opłaty przejściowej na 2016 r., średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy, zasady i sposób ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału na lata 2016-2020, wykazy odbiorców przemysłowych.

W aneksie tabelarycznym zawarto informacje o taryfach dla ciepła, decyzjach podjętych w sprawie koncesji oraz operatorach systemów elektroenergetycznych i gazowych.

Źródło: URE

Obowiązek przekazywania Prezesowi URE informacji o ilościach energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach OZE

■ Z przepisów ustawy – Prawo energetyczne wynika obowiązek przedstawiania regulatorowi przez operatorów systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, informacji o ilościach energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii przyłączonych do jego sieci i wprowadzonej do systemu elektroenergetycznego, z podziałem na poszczególne rodzaje źródeł, w terminie do dnia:

1. 31 lipca - za okres od 1 stycznia do 30 czerwca danego roku,
2. 31 stycznia - za okres od 1 lipca do 31 grudnia roku poprzedniego.

Wypełnienie obowiązku informowania kwartalnego Prezesa URE o przyłączonych do sieci operatora wytwórcach energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, wynikającego z art. 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii nie wyczerpuje obowiązku opisanego w art. 9c ust. 12 ustawy – Prawo energetyczne.

W celu ujednoczenia przekazywanych informacji oraz ułatwienia realizacji obowiązku na stronie internetowej Urzędu w zakładce „Monitorowanie - ankiety i arkusze” - „Energia elektryczna” zamieszczono wzór ankiety, którą należy wypełnić, wydrukować i podpisaną przez osoby uprawnione do reprezentacji przedsiębiorcy przesłać do URE.

Źródło: URE

Konsultacje projektu nowelizacji ustawy – Prawo zamówień publicznych

■ Konsultacje prowadzone były w styczniu br. Projekt ten przewiduje zmiany ustawy Pzp w zakresie niezbędnym do wdrożenia do pol-



skiego porządku prawnego obligatoryjnych regulacji nowych dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady dot. zamówień publicznych, tj. dyrektywy 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/18/WE oraz dyrektywy 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE.

Klauzule niedozwolone – uzasadnienie uchwały Sądu Najwyższego

■ Sąd Najwyższy wyznaczył granice abstrakcyjnej kontroli wzorców umownych. Uchwała sądu rozstrzyga istniejące rozbieżności w tej sprawie.

Klauzule niedozwolone są to postanowienia, które zostały uznane wyrokiem Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK) za niedozwolone i następnie wpisane do rejestru prowadzonego przez Prezesa UOKiK. Ich stosowanie w umowach z konsumentami jest zabronione. Wśród praktyków prawa istniały rozbieżności, czy uznanie za niedozwoloną klauzulę stosowanej przez jednego przedsiębiorcę oznacza, że nie może być ona stosowana w innych wzorcach umownych przez tego samego lub innego przedsiębiorcę.

Na ten temat wypowiedział się Sąd Najwyższy, który rozpatrywał wniosek Pierwszego Prezesa Sądu Najwyższego. Uchwała w tej sprawie została wydana 20 listopada. Dostępne jest już jej pisemne uzasadnienie.

Sąd Najwyższy stwierdził, że:

1. Jeżeli SOKiK wydał wyrok, w którym uznał postanowienie stosowane przez danego przedsiębiorcę za niedozwolone, to nie jest konieczne wielokrotne pozывanie tego przedsiębiorcy za tę samą klauzulę. Dotyczy to również przypadków jeżeli zmieniła się jedynie forma językowa postanowienia. Klauzula nadal będzie abuzywna jeżeli zachowana została jej treść normatywna.

2. Jeżeli sąd wydał wyrok, w którym stwierdził, że postanowienie stosowane przez konkretnego przedsiębiorcę jest niedozwolone i zostało ono wpisane do rejestru, to dotyczy ono tylko tego przedsiębiorcy i nieograniczonej liczby konsumentów. Nie dotyczy natomiast innych przedsiębiorców, ponieważ nie brali udziału w postępowaniu sądowym i tym samym nie mieli zagwarantowanego prawa do wysłuchania, które jest podstawą prawa do rzetelnego procesu. Nie wyklucza to jednak wystąpienia z pozwem przeciwko nim, jeżeli stosują takie samo postanowienie, jak wpisane do rejestru. Wyrok jest również wskazówką dla konsumentów, kiedy dana klauzula w umowie może być abuzywna.

Rozbieżności rozstrzygnięte uchwałą SN były jedną z przesłanek do zmiany systemu kontroli wzorców umownych, którą wprowadza nowelizacja ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. Zgodnie z regulacjami, które wejdą w życie w dniu 17 kwietnia 2016 roku to Prezes UOKiK w decyzji administracyjnej będzie rozstrzygał o niedozwolonym charakterze postanowienia wzorca umowy i zakazywał jego dalszego wykorzystywania. Decyzje UOKiK uznające postanowienie za niedozwolone będą mieć skutek tylko w stosunku do przedsiębiorcy, który je stosuje oraz wobec wszystkich konsumentów, którzy zawarli z nim umowę na podstawie wzorca wskazanego w decyzji.

Źródło: UOKiK

MR: 6,2 mld zł na konkursy z programu „Inteligentny Rozwój”

■ Jak informuje PAP (26.01) w roku 2016 Ministerstwo Rozwoju planuje uruchomić 24 konkursy dla firm i instytucji naukowych w ramach programu „Inteligentny Rozwój”, który wspiera badania, rozwój oraz innowacje - poinformowało MR. Do wzięcia będzie ponad 6,2 mld zł. Jak podkreślił resort rozwoju, program operacyjny „Inteligentny Rozwój” na lata 2014-2020 to największy w Unii Europejskiej krajowy program finansujący badania, rozwój oraz innowacje. Zdaniem ministerstwa „znacząco wpłynie na podnoszenie poziomu innowacyjności naszej gospodarki”. Blisko połowę środków programu przeznaczono na projekty badawczo-rozwojowe firm.

Nowością dla firm ma być skrócenie czasu oceny wniosków o dofinansowanie do 60 dni od końca miesiąca kalendarzowego, w którym wpłynął wniosek.

Program „Inteligentny Rozwój” na lata 2014-2020 ma pobudzić innowacyjność polskiej gospodarki. Jednym z jego zadań jest dofinansowanie innowacyjnych projektów firm od fazy pomysłu do wprowadzenia nowych lub ulepszonych rozwiązań na rynek. Ma on także promować współpracę biznesu i nauki.

Jest on drugim pod względem budżetu programem na lata 2014-2020 i największym w Unii Europejskiej finansującym badania, rozwój oraz innowacje. Na jego realizację przeznaczono ponad 10 mld euro (8,6 mld z UE).

XVI Ogólnopolski Kongres Energetyczno-Ciepłowniczego POWERPOL

■ W dniach 27-28 stycznia 2016 r. w Warszawie odbyła się XVI Ogólnopolski Kongres Energetyczno-Ciepłowniczego POWERPOL, poświęcony omówieniu perspektyw rozwoju polskiej energetyki w odniesieniu do najbliż-



szych lat, którego głównym organizatorem jest Europejskie Centrum Biznesu.

Kongres objęty został Patronatem Honorowym przez Ministerstwo Energii, Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Macieja Bando, Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie, Narodową Agencję Poszanowania Energii, Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych, Agencję Rynku Energii oraz Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii. Od strony merytorycznej Kongres wspierany był przez ekspertów z firmy PwC Polska oraz Kancelarii Gide Loyrette Nouel.

Temat przewodni tegorocznego Kongresu brzmiał: „Rok 2016. Perspektywy rozwoju polskiej energetyki”. Dwudniowy Kongres podzielony został na sześć tematycznych paneli dyskusyjnych: Zmiany w polskiej energetyce - wyzwania na kolejne 3 lata, Droga dla nowych inwestycji, Przyszłość ciepła w Polsce, Wpływ strategii firm dystrybucyjnych i przesyłowych na dalszą liberalizację rynku energii elektrycznej i gazu, Klient a zmiany na rynku energetycznym oraz System aukcyjny - szansa czy zagrożenie.

Do udziału w panelach zaproszono przedstawicieli rządu oraz reprezentantów polskich i europejskich spółek energetycznych. Panelowa formuła Kongresu została połączona z indywidualnymi wystąpieniami przedstawicieli największych w kraju przedsiębiorstw energetycznych.

Podczas Kongresu odbyło się siedem paneli tematycznych podejmujących tematykę zmian w polskiej energetyce i wyzwań na kolejne 3 lata, drogi dla nowych inwestycji, przyszłości ciepła w Polsce, wpływu strategii firm dystrybucyjnych i przesyłowych na dalszą liberalizację rynku energii elektrycznej i gazu, sytuacji klienta w kontekście zmian na rynku energetycznym oraz systemu aukcyjnego z perspektywy szans i zagrożeń. Na zakończenie pierwszego dnia obrad odbyła się „Loża ekspertów” w której zaproszeni prelegenci i eksperci debatowali o funkcjonowaniu sektora energetyczno-ciepłowniczego

XVI edycję Ogólnopolskiego Kongresu Energetyczno-Ciepłowniczego POWERPOL rozpoczęły wystąpienia **Krzysztofa Tchórzewskiego**, Ministra Energii oraz **Mariusza Oriona Jędryska**, Sekretarza Stanu w Ministerstwie Środowiska, oficjalnie inaugurując Kongres.

I panel zatytułowany „Zmiany w polskiej energetyce - wyzwania na kolejne 3 lata, droga dla nowych inwestycji” poświęcony był najważniejszym zagadnieniom dotyczącym polityki energetycznej w Polsce w najbliższej przyszłości.

II panel nosił tytuł „Droga dla nowych inwestycji” i koncentrował się wokół możliwości i potrzeb inwestowania w branżę energetyczną.

III panel został zatytułowany „Przyszłość ciepła w Polsce”. Odpowiedzialnymi za moderację dyskusji byli **Tomasz Pyrkowski**, Senior Associate, Kancelaria Gide Loyrette Nouel i **Michał Gawrysiak**, Manager, Energy Group, PwC Polska, zaś w panelu wzięli udział: **Marian Babiuch**, Prezes Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych, Prezes Zarządu, Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A.; **Dariusz Gulczyński**, Światowa Rada Energii; **Jacek Szymczak**, Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie; **Monika Kuusela**, Senior Manager, Heat Policies and Regulation, Fortum Corporation; **Olgierd Sikora**, Dyrektor ds. Koordynacji Produkcji, ENERGOPROJEKT-KATOWICE S.A. Pierwsza część debaty zogniskowana była wokół zmian w sektorze energetyki ciepłej (stare bariery, nowe zagrożenia i szanse). Bardzo dużo uwagi poświęcono certyfikatom gdzie analizowano, czy faktycznie dają one niezbędne wsparcie, czy może są tylko niepotrzebnym kosztem. W trzeciej części debaty zastanawiano się nad systemem taryfowym oraz możliwością inwestowania w sektor ciepłowniczy.

IV panel pod tytułem „Wpływ strategii firm dystrybucyjnych i przesyłowych na dalszą liberalizację rynku energii elektrycznej i gazu”.

V panel został zatytułowany „Klient a zmiany na rynku energetycznym”.

VI panel, zatytułowany „System aukcyjny – szansa czy zagrożenie” został podzielony na trzy bloki tematyczne: W ramach pierwszej części dyskusji paneliści zastanawiali się, czego można się obawiać na aukcjach i czy obecny system certyfikatów jest bezpieczniejszy pod kątem kształtowania się cen certyfikatu. W drugiej zaś zastanawiano się, które technologie OZE są wygranymi w obecnej rzeczywistości aukcyjnej.

XVI Ogólnopolski Kongres POWERPOL był wspierany przez liczne grono firm partnerskich oraz partnerów medialnych, które zaangażowały się w przygotowania wspomnianego przedsięwzięcia. Europejskie Centrum Biznesu główny organizator Kongresu szczególnie podziękował Partnerowi Merytorycznemu firmie PwC Polska oraz Partnerowi Prawnemu Kancelarii Gide Loyrette Nouel, Sponsorowi Strategicznemu: IBM Polska Sp. z o.o., Partnerom: Enea S.A., Energa S.A., ENERGOPROJEKT-KATOWICE S.A., Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., TAURON Polska Energia S.A., Veolia Energia Warszawa S.A. oraz Sponsorom Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A, Innsoft Sp. z o.o., Multiserwis Sp. z o.o. Dziękuję również za współpracę Towarowej Gieldzie Energii S.A. oraz Partnerom Bankietu Nalewkom Staropolskim oraz spółce Perła – Browary Lubelskie S.A.



BOŚ kupi gwarancje pochodzenia energii z OZE

■ Bank Ochrony Środowiska dołączył do Programu Polskie Gwarancje Pochodzenia Energii – przedsięwzięcia wspierającego rozwój rynku OZE i zarazem kampanii edukacyjnej zwiększającej wiedzę Polaków na temat proekologicznych rozwiązań w energetyce. Program został uruchomiony przez Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW) we współpracy z Axpo Polska.

Zgodnie z założeniami PSEW, Program Polskie Gwarancje Pochodzenia Energii ma realizować trzy podstawowe cele: udzielać finansowego wsparcia wytwórcom energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych, zwiększać ekologiczną świadomość społeczeństwa oraz pomagać w rozwoju całego sektora OZE. Bank Ochrony Środowiska uczestniczy w Programie od grudnia 2015 r.

Nabywane przez uczestników Programu gwarancje pochodzenia wystawiane są przez Urząd Regulacji Energetyki. Handel gwarancjami odbywa się na Zielonej Platformie Axpo, uruchomionej i zarządzanej przez Axpo Polska. Przystępująca do Programu firma, kupując certyfikat pochodzenia energii z polskich źródeł odnawialnych, „rezerwuje” na potrzeby szacowanego zużycia określoną w nim ilość energii z całej puli energii odnawialnej dostarczanej do systemu przez polskich producentów.

W puli wszystkich kredytów udzielanych przez Bank udział kredytów proekologicznych wynosi 32 proc., a w samym obszarze korporacyjnym ponad 45 proc. BOŚ Bank jest szczególnie aktywny na polu energetyki wiatrowej – w ciągu 10 lat udzielił finansowania na budowę instalacji o łącznej mocy 1 GW (wszystkie elektrownie wiatrowe w Polsce mają moc ok. 5 GW). Udziela również preferencyjnych kredytów na mniejsze instalacje OZE. Jest m.in. jedynym bankiem biorącym udział w Programie Prosument Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, w ramach którego można uzyskać dotację i niskoprocentowany kredyt na niewielkie instalacje OZE, takie jak fotowoltaika, pompy ciepła, kolektory słoneczne czy kotły na biomasę.

GPEC liderem polskiego biznesu

■ Gdańskie Przedsiębiorstwo energetyki Ciepłej zostało nagrodzone prestiżową nagrodą Lidera Polskiego Biznesu. To już XXV edycja ogólnopolskiego konkursu, który od lat nieprzerwanie cieszy się uznaniem w polskim biznesie. Zwycięzców nagrodzono 23 stycznia 2016 r. w Teatrze Wielkim – Operze Narodowej w Warszawie.

GPEC został wyróżniony tytułem Lidera Polskiego Biznesu w doborowym towarzystwie największych polskich przedsiębiorstw. Jury wybrało laureatów nie tylko w oparciu o konkurencyjność w branży, jakość i nowoczesność produktów, ale także działalność charytatywną i dbałość o środowisko naturalne.

– *Ta nagroda jest dla Grupy GPEC ogromnym wyróżnieniem i zarazem motywacją, aby dalej realizować założoną strategię oraz podwyższyć jakość naszych usług. Cieszę się, że znaleźliśmy się w gronie najlepszych polskich firm* – powiedział Marcin Lewandowski, członek zarządu GPEC.

Grupa GPEC od lat z sukcesami rozwija swoją ofertę produktową i realizuje kluczowe inwestycje dla rozwoju miast, w których działa. W 2015 r. zrealizowała kluczową dla jakości gdańskiego powietrza inwestycję: zlikwidowała nieekologiczną kotłownię węglową Zawiańska i przyłączyła mieszkańców Stogów i Przeróbki do miejskiej sieci ciepłowniczej.

W styczniu Grupa GPEC ruszyła także z kolejną inwestycją – ucieplnienia Górnego Sopotu. Rozpoczął się pierwszy etap prac w tym zakresie – przyłączenie osiedla Brodwin. Inwestycja ma zapewnić tańsze i bezpieczniejsze dostawy ciepła dla mieszkańców uzdrowiska.

W ramach podnoszenia jakości prac brygad terenowych, w minionym roku Grupa GPEC wdrożyła także innowacyjny system FFA do zarządzania brygadami terenowymi w czasie rzeczywistym. Spółka za tę technologię została doceniona w konkursie Lider Informatyki przez redakcję Computer World.

Źródło: Grupa GPEC

Rozruch spalarni w Białymstoku

■ 31 grudnia 2015 roku Budimex zakończył budowę Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku. To inwestycja, dzięki której z ponad 90 do ok. 12 proc. spadnie ilość odpadów komunalnych, które dotychczas trafiały na gminne wysypisko w pobliskich Hryniewiczach.

Rocznie nowa spalarnia zutylizuje ok. 120 tys. ton odpadów. Ze spalania śmieci jest wytwarzana energia elektryczna (8,6 MWe), która może zasilić około 16 tys. gospodarstw domowych oraz energia ciepła (17,5 MWc), która może ogrzać zimą około 875 domów jednorodzinnych.

Kontrakt obejmujący projekt i budowę spalarni Budimex zrealizował w konsorcjum z firmami Keppel Seghers Belgium N.V. i Cespa Compania Espanola de Servicios Publicos Auxiliares SA. Umowa na realizację tej inwestycji została podpisana 31 sierpnia 2012 roku. Po etapie projektowania i uzyskaniu pozwolenia na budowę w dniu 11 września 2013 roku rozpoczę-



ły się prace budowlane. Po 27 miesiącach, na koniec grudnia 2015 roku, inwestycja została ukończona.

Inwestorem jest Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne „LECH”. Zakres prac budowlanych obejmował zagospodarowanie terenu (budynek administracyjno-biurowy, drogi, parkingi, place, sieci, ogrodzenia) oraz budowę jednej kompletnej linii termicznego przekształcania odpadów komunalnych.

Współpraca Veolii Energia Warszawa i PGNiG Termika

■ Veolia Energia Warszawa i PGNiG Termika podpisały trzy umowy partnerskie określające zakres współpracy spółek w obszarze wsparcia rozwoju rynku ciepła w Warszawie oraz przyłączenia pruszkowskiej sieci ciepłowniczej do warszawskiego systemu ciepłowniczego.

Podpisanie umów jest pierwszym rezultatem Programu Accord, który realizowany jest przez spółki od listopada 2014 w ramach zawartego wówczas przez nie porozumienia o partnerstwie energetycznym. Zawarte umowy to umowa o świadczenia usług w zakresie rozwoju rynku ciepła w Warszawie, umowa o współpracy w zakresie prac projektowych i przygotowawczych oraz umowa o współpracy inwestycyjnej.

Umowa o świadczeniu usług w zakresie rozwoju rynku ciepła w Warszawie ma służyć rozwojowi rynku ciepła systemowego na terenie aglomeracji warszawskiej. Planowany czas trwania kontraktu to 11 lat, do 2027 roku. Przy czym umowa będzie podlegała weryfikacji co trzy lata. Cały warszawski rynek ciepła to około 5,5 tys. MWt, celem spółek będzie utrzymanie tego rynku na możliwie wysokim poziomie.

Umowy o współpracy dotyczące prac projektowych i przygotowawczych oraz inwestycji określają szczegóły organizacji prac budowlanych, które pozwolą w przyszłości na przyłączenie pruszkowskiej sieci ciepłowniczej, która należy do PGNiG Termika i znajduje się w Pruszkowie oraz Piastowie, do warszawskiej sieci ciepłowniczej należącej do Veolii Energia Warszawa.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia odbiorcy ciepła w Pruszkowie i Piastowie będą zasilani przede wszystkim z warszawskich źródeł PGNiG Termika, których produkcja ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną wzrośnie. Strony podają, że prace projektowe i przygotowawcze powinny zostać skończone w 2018 roku, a prace budowlane, w tym odbiór końcowy magistrali ciepłowniczej do Piastowa, mają trwać do końca 2020 roku.

Modernizacja sieci ciepłowniczej lewobrzeża Szczecina

■ Szczecińska Energetyka Ciepła zakończyła modernizację sieci ciepłowniczej lewobrzeża Szczecina. Dzięki inwestycji udało się osiągnąć wszystkie założone cele, przy nakładach inwestycyjnych niższych od zakładanych o blisko 6 mln złotych, i znacząco wpłynąć na poprawę jakości powietrza w Szczecinie.

Projekt inwestycyjny, współfinansowany przez Unię Europejską ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, w ramach działania 9.2 „Efektywna dystrybucja energii”, trwał blisko 8 lat. W 2008 r. rozpoczęto jego przygotowanie – analizy opłacalności i harmonogram inwestycji. W 2011 r. podpisano umowę z NFOŚiGW – wtedy też rozpoczęły się przetargi na wykonawstwo oraz pierwsze prace budowlane.

Było to duże wyzwanie dla miasta. SEC pracował na ponad 100 ulicach lewobrzeża Szczecina, często dostosowując terminy realizacji do inwestycji miejskich.

Projekt należy do największych w branży ciepłowniczej. To jak na razie największe przedsięwzięcie SEC, mające na celu zwiększenie konkurencyjności cen ciepła, modernizację infrastruktury oraz ochronę środowiska.

Projekt „Modernizacja systemu ciepłowniczego Miasta Szczecin – Lewobrzeże” to łącznie 73 zadania inwestycyjne, 35 km zmodernizowanej sieci ciepłowniczej, blisko 150 tys. GJ oszczędności energetycznej i ponad 14 tys. ton CO₂ w powietrzu rocznie mniej.

Dzięki przeprowadzonym pracom wszyscy zyskaliśmy: odbiorcy ciepła bezpieczeństwo energetyczne, a mieszkańcy czystsze powietrze.

PGNiG Termika chce kupić LPEC

■ Jak informuje „Polska Kurier Lubelski” (15.01) PGNiG Termika chciałaby kupić LPEC w Lublinie. Do przejęcia mogłoby dojść jeszcze w tym roku. PGNiG Termika jest zainteresowana kupnem. Czekają na ofertę sprzedającego. Prezes PGNiG Termika spotkał się także z przedstawicielami związków zawodowych i rady pracowników LPEC - poinformowała gazeta. Jak jednak podkreśla dziennik, ratusz nie planuje sprzedaży ciepłowniczej spółki i nie chce spekulować czy zmieni zdanie w kolejnych latach.

„Na tę chwilę nie ma żadnej decyzji. W budżecie Lublina na 2016 r. nie zostały wpisane żadne dochody ze sprzedaży LPEC” - powiedziała cytowana przez gazetę rzeczniczka prezydenta Lublina.



Program KAWKA we Wrocławiu

■ Gmina Wrocław ogłosiła nabór wniosków o udzielanie dotacji w ramach programu KAWKA I i II na likwidację pieców węglowych i ich wymianę na instalacje gazowe, elektryczne czy solary. Wrocławianie rezygnując z ogrzewania węglem mogą również uzyskać dofinansowanie na podłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej. Dopłaty dla mieszkańców są możliwe dzięki wsparciu z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej we Wrocławiu.

Dzięki realizacji KAWKI I i II do końca roku 2018 zniknie w sumie około dwa tysiące pieców opalanych węglem.

We Wrocławiu i w regionie mimo wielu proekologicznych inwestycji nadal występują przekroczenia dopuszczalnych stężeń szkodliwych związków w powietrzu. Dużym problemem jest emisja pyłów i gazów z kotłowni węglowych i domowych pieców. Powoduje ona smog, który zwiększa ryzyko chorób układu krążenia i oddychania czy nowotworów.

Dotację w aktualnym naborze mogą pozyskać osoby fizyczne będące właścicielami lub posiadające inny tytuł prawny do lokali mieszkalnych lub nieruchomości o charakterze mieszkalnym, położonych w granicach administracyjnych Wrocławia. W tym roku likwidację pieców węglowych przeznaczono łącznie ponad 12,5 mln złotych, w tym ze środków NFOŚiGW oraz WFOŚiGW we Wrocławiu ponad 11 mln złotych.

Wnioski można składać do 30 września 2016 r. Program KAWKA jest realizowany przez gminy: Wrocław, Jelenia Góra, Legnica, Szczawno-Zdrój, Nowa Ruda i Świdnica. W wyniku realizacji I i II edycji programu na Dolnym Śląsku zmniejszy się emisja dwutlenku węgla o 7,5 tysiąca ton w ciągu roku.

Do powietrza trafi także mniej niebezpiecznych pyłów: PM10 o 56 ton i PM2,5 o 53 ton w ciągu roku. W październiku ubiegłego roku został ogłoszony nabór na III edycję KAWKI. Przystąpiły do niej gminy: Wrocław, Legnica, Dzierżonów i Nowa Ruda. Łącznie gminy wniosowały o kwotę ponad 15,4 mln złotych.

PGNiG Termika – zmiany w Zarządzie

■ 26 stycznia 2016 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki PGNiG Termika podjęło uchwały o zmianach w zarządzie. Z jego składu odwołano dotychczasowego prezesa Marka Deca i Jacka Chodkowskiego, członka zarządu.

Od 27 stycznia 2016 r. funkcję prezesa pełni będzie Wojciech Dąbrowski. Tomasz Wilczak został powołany na stanowisko członka zarządu

du - wiceprezesa ds. technicznych, a Michał Machlejd na stanowisko członka zarządu - wiceprezesa ds. Ekonomiczno - Finansowych.

Wojciech Dąbrowski od 2011 r. pełnił funkcję wiceprezesa zarządu spółki Zakład Energetyki Ciepłej w Wołominie Sp. z o.o.

Tomasz Wilczak pełnił funkcje w Zarządach spółek z Grupy ENEA S.A. Autor i współautor licznych publikacji w zakresie ciepłownictwa, badań wymienników ciepła i innych urządzeń, oraz automatyzacji systemów ciepłowniczych. Michał Machlejd pełnił funkcje w zarządach Spółek: m.in. Dalkia Warszawa S.A., Bank Przemysłowy S.A. w Łodzi, BGŻ S.A., PKO BP, Polski Bank Inwestycyjny S.A.

1.02 Michał Machlejd zrezygnował z pełnienia funkcji wiceprezesa zarządu PGNiG Termiki ds. ekonomiczno-finansowych.

Pomysł edukacyjny Energetyki Ciepłej Opolszczyzny

■ 21 stycznia w Opolu – odbyła się kolejna premiera Teatru EKO Studio poświęcona... ekologii i świadomemu korzystaniu z energii ciepłej. Spektakl „Gajowy Badura” - adresowany do najmłodszej widowni, jest kontynuacją cyklu przedstawień realizowanych wspólnie z Energetyką Ciepłą Opolszczyzny. W ciągu ostatnich kilku lat opolskie widowiska edukacyjne dla dzieci zdobyły popularność w całej Polsce.

Corocznie ogląda je ponad 8200 przedszkolaków, które dotychczas miały okazję podziwiać ekologiczne adaptacje „Ptasich plotek” i „Lokomotywy” Tuwima oraz baśni o czerwonym Kapturku oraz Jasiu i Małgosi. Od dwóch lat Teatr EKO Studio wraz ze swoim energetycznym partnerem, realizują własne scenariusze. Przebojem ubiegłego roku był „Wilk Witek”, a teraz dzieci obejrzały „Gajowego Badurę”. Bajkę napisał i przeniósł na scenę Andrzej Czernik - znany z ról w serialach „Pierwsza miłość” i „Złotopolscy” oraz kreacji w filmach i na deskach teatrów dramatycznych.

Historia opowiada o aktualnym problemie czystego powietrza. Jej bohaterowie - zwierzaki, rozmawiają o tym z tytułowym gajowym Badurą, a w ich scenicznych przygodach pojawiają się tematy segregacji śmieci oraz złych zjawisk wynikających z ich spalania w domowym piecach, co m.in. wywołuje smog. Znacznie lepsze - dowodzi spektakl jest ciepło z elektrociepłowni, która nie tylko ogrzewa domy, ale również dostarcza prąd.

Podobnie jak spektakl opowiadający przygodę „Wilka Witka” - bajka o gajowym Badurze łączy walory edukacyjne z przystępną formą, atrakcyjną i zrozumiałą dla najmłodszych. Widowiska, pokazywane są przedszkolakom w całej Polsce, wszędzie tam, gdzie dostawcą ciepła systemowego jest ECO S.A. Identycz-

nie jak poprzednie spektakle - „Gajowy Badura” odwiedzi m.in. Tarnobrzeg, Malbork, Jelenią Górę, Kutno, Kluczbork, Strzelce Opolskie, Krapkowice i kilka mniejszych miejscowości.

- Spektakle pokazujemy we wszystkich przedszkolach w Polsce, które ogrzewa nasza firma – powiedział prezes ECO S.A Wiesław Chmielowicz, dzieląc się ciepłem w nieco innym wymiarze. To naprawdę udana forma współpracy z klientami – obecnymi i przyszłymi, bo dzieci doskonale pojmują zjawiska troski o otaczający je świat.

Dzieci mają imponującą wyobraźnię, a przedstawienia adresowane do nich, które potrafią je rozśmieszyć, wzruszyć i zaciekawić nowymi zjawiskami – są świetnym pomysłem edukacyjnym. To dobra inwestycja w przyszłość.

Energia spektaklu:

Widowisko „Gajowy Badura” trwa godzinę, a jeden mały widz wytwarza w tym czasie 80 wat energii, co jest równoważnością 288 tys. dżuli. Mnożąc to przez 8200 widzów, którzy oglądają spektakl w ciągu roku, otrzymamy wartość 23, 616 giga dżuli, co wystarczy na całoroczne ogrzanie mieszkania średniej wielkości.

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



MPEC – zwycięska koncepcja architektoniczna



■ Witamy Państwa w Nowym Roku.

Motywowani dobrą energią i chęcią umożliwienia mieszkańcom udziału w podejmowaniu ważnych decyzji wpływających na wygląd miasta, pod koniec 2015 roku zaprezentowaliśmy 3 koncepcje architektoniczne nowej olsztyńskiej elektrociepłowni.

Od 4.12.2015 do 20.12.2015, przez 16 dni trwał plebiscyt na wybór jednej z nich.

Uczestnicy plebiscytu głosować mogli tradycyjnie w postaci głosów papierowych w następujących lokalizacjach:

- Siedziba Mpec Spółka z o. o. ul. Słoneczna 46
- Wodne Centrum Rekreacyjno - Sportowe „Aquasfera” al. Marszałka Józefa Piłsudskiego 69b
- Muzeum Nowoczesności ul. Knosały 3B
- Punkt Obsługi Mieszkańca w Galerii Warmińskiej ul. Tuwima 26
- Punkt obsługi mieszkańców w Ratuszu Plac Jana Pawła II nr 1
- Filia Biblioteki Publicznej nr 10 (Abecadło) al. Piłsudskiego 16
- Filia Biblioteki Publicznej nr 12 ul. H. Sawickiej 2
- Filia Biblioteki Publicznej nr 9 ul. Żołnierska 47
- Filia Biblioteki Publicznej nr 11 (Planeta 11) al. Piłsudskiego 38

Oraz internetowo za pomocą witryny dedykowanej projektowi: www.ec.olsztyn.pl

Dodatkowo umożliwiliśmy głosowanie w mobilnych punktach informacyjnych podczas Jarmarku Świątecznego, w trakcie meczów siatkarskich i piłki ręcznej.

30 grudnia ub. roku komisja plebiscytowa przeliczyła wszystkie nadesłane głosy., wynik ukształtował się następująco:

1. I. Miejsce: Koncepcja nr 3, autor: Biuro Architektoniczne Maciej Powązka (2.769 głosów)
2. II. Miejsce: Koncepcja nr 2, autor: Studio Form Architektonicznych Pantel (1.446 głosów)
3. III. Miejsce: Koncepcja nr 1, autor Biuro Architektoniczne „Deja Architekci s.c.” (648 głosów)

I miejsce w plebiscycie:

Koncepcja nr 3, autor: Biuro Architektoniczne Maciej Powązka (2.769 głosów)



Gratulujemy zwycięzcy, a przede wszystkim dziękujemy mieszkańcom za zainteresowanie projektem MPEC i udział w głosowaniu.

Wybrana w Plebiscycie koncepcja zostanie dołączona do dokumentacji projektu i będzie podstawą do opracowania projektu architektonicznego obiektu nowej elektrociepłowni.

Cieszymy się, iż udało się podjąć tę ważną decyzję wspólnie z mieszkańcami naszego miasta.

W razie pytań jesteśmy do Państwa dyspozycji. W załączniku znajdują Państwo szczegóły dotyczące koncepcji cieszącej się największą wśród uczestników popularnością.

Informacje o projekcie MPEC:

Radosław Leszczyński,
e-mail: rleszczynski@mpec.olsztyn.pl,
tel.: 504479745, www.ec.olsztyn.pl

Dodatkowe informacje dotyczące Projektu MPEC:

Przedmiotem przedsięwzięcia realizowanego przez MPEC jest budowa, zarządzanie i eksploatacja instalacji termicznego przekształcania frakcji palnej powstałej w wyniku przetworzenia odpadów komunalnych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie planowane jest na okres 30 lat. W ciągu pierwszych 5 lat prowadzone będą prace przygotowawcze, projektowe i budowlane. Na kolejne 25 lat przewidziano eksploatację i zarządzanie infrastrukturą. Przyjęte dla budowy Instalacji rozwiązanie techniczne, bazuje na technologii kotła rusztowego spalającego rocznie ok. 100 tys. ton frakcji palnej odpadów komunalnych rocznie. Będzie to rozwiązanie dedykowane dla uprzednio przetworzonych odpadów komunalnych, z których odzyskane zostaną surowce wtórne. W zakres przedsięwzięcia wchodzi również dokonanie modernizacji Ciepłowni Kortowo w celu przystosowania jej do spełnienia nowych standardów środowiskowych. Nowa Instalacja wraz z Ciepłownią Kortowo w pełni pokryją zapotrzebowanie mieszkańców Olsztyna w ciepło.

XII Konferencja Techniczna

Poznań
26-27
kwietnia
2016

konferencja

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie oraz Międzynarodowe Targi Poznańskie zapraszają do udziału w XII Konferencji Technicznej towarzyszącej Targom Ciepła Systemowego, która odbędzie się na terenie MTP w Poznaniu w dniach 26-27.04.2016 r.

Zapraszamy do udziału w Targach Ciepła Systemowego, które odbędą się na terenie MTP w Poznaniu w dniach 25-28.04.2016 r.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia oraz program konferencji: www.igcp.org.pl
Informacja o Targach Ciepła Systemowego na stronie: www.mtp.pl



Międzynarodowe
Targi
Poznańskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Patronat medialny:

CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA

INSTAL



Uruchomienie instalacji odsiarczania i odpylania oraz stacji redukcji tlenków azotu w Megatem Lublin

■ W elektrociepłowni Megatem EC-Lublin Sp. z o.o. uruchomiono instalację odsiarczania i odpylania oraz instalację redukcji tlenków azotu pozwalające na dotrzymanie standardów emisyjnych wynikających z Dyrektywy IED. Inwestycje zostały zrealizowane w okresie od grudnia 2014 r. do grudnia 2015 r.

Za każdym z kotłów parowych o wydajności 50 t pary na godzinę została zabudowana, pracująca w technologii suchej sodowej, instalacja odsiarczania spalin. Po wstępnym odpyleniu w separatorach mechanicznych spaliny kierowane są do reaktora, do którego wdmuchiwany jest reagent w postaci zmielonego kwaśnego węgla sodu. Usunięcie SO_2 odbywa się w wyniku adsorpcji na powierzchni reagenta. Reakcja zachodzi w temperaturze min. 170°C , co wymagało przebudowy pęczków konwekcyjnych każdego z kotłów. Stopień redukcji SO_2 jest proporcjonalny do ilości podawanego reagenta i pozwala na redukcję SO_2 poniżej 200 mg/Nm^3 . Suche produkty reakcji wylapywane są w zainstalowanym za reaktorem filtrze workowym. W filtrze na workach, na utworzonym przez pył i produkty reakcji „placku filtracyjnym”, następuje doreagowanie pozostałości zanieczyszczeń gazowych. Stężenie pyłu na wylocie z instalacji odsiarczania nie przekracza kilkunastu miligramów. Technologię oczyszczania spalin dostarczyła firma Instal Filter z Kościanu, a generalnym wykonawcą był Energoserwis Lublin S.A.

W celu redukcji emisji tlenków azotu każdy kocioł parowy został zmodernizowany z wykorzystaniem technologii EcoTube System szwedzkiej firmy Ecomb S.A., której polskim przedstawicielem jest firma ICS z Poznania. Technologia EcoTube łączy metodę pierwotną (stratyfikacja powietrza) oraz wtórną (SNCR) redukcji tlenków azotu i polega na wtryskiwaniu mediów technologicznych (sprężonego powietrza i reagenta w postaci mocznika lub wody amoniakalnej) do wnętrza komory paleniskowej kotła za pomocą dysz dozujących znajdujących się w chłodzonej rurze, która wprowadzana jest do wnętrza komory przez ścianę boczną kotła. W wyniku przeprowadzonych prac optymalizacyjnych

udało się zredukować stężenie NO_x poniżej 180 mg/Nm^3 , przy zachowaniu wydajności i sprawności kotła.

Zrealizowane przez Megatem EC-Lublin Sp. z o.o. inwestycje, których łączna wartość wyniosła 36 mln zł, pozwalają na spokojną pracę w okresie obowiązywania standardów emisyjnych wynikających z Dyrektywy IED oraz sprawiają, że zakład jest przygotowany do spełniania standardów, które będą wprowadzone po ogłoszeniu konkluzji BAT.

Megatem jest jednym z dwóch dostawców ciepła do lubelskiego systemu ciepłowniczego. Obsługuje ponad 30 proc. lokalnego rynku, zimą odpowiadając za niezawodne dostawy energii cieplnej do dzielnic: Tatary, Bronowice, Kalinowszczyzna, Czechów, Felin i Śródmieście. W okresie letnim, gdy mieszkańcy potrzebują jedynie ciepłej wody, Megatem może zaopatrzyć w nią całe miasto. Ponadto przedsiębiorstwo wytwarza w procesie kogeneracji energię elektryczną, która trafia do firm działających na obszarze byłej fabryki samochodów przy ul. Mełgiewskiej.







Szkolenie warsztatowe w dniu 14 stycznia 2016 r. w Warszawie

■ W dniu 14 stycznia 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Regulacja praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urzędzeń przesyłowych w ciepłownictwie”.

W szkoleniu uczestniczyło 30 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, ciepłowni i elektrociepłowni.

Program szkolenia obejmował:

Część I – Ustanowienie służebności przesyłu – aktualne problemy w praktyce:

1. zakres postanowienia o ustanowieniu służebności – postanowienie Sądu Najwyższego V CSK 190/11 i uchwała Sądu Najwyższego III CZP 74/14,
2. postępowanie dowodowe, w tym niezbędni biegli i zakres aktywności sądu,
3. budowa urzędzeń przesyłowych oraz przyłączy i ustanowienie służebności na nieruchomości wspólnej – wspólnoty mieszkaniowe i spółdzielnie mieszkaniowe – rozbieżność w orzecznictwie sądów administracyjnych oraz sądów powszechnych i Sądu Najwyższego,
4. ustanowienie służebności przesyłu na użytkowaniu wieczystym:
 - tradycyjna linia orzecznicza,
 - postanowienie Sądu Najwyższego w sprawie III CSK 174/13 i jego wpływ na orzecznictwo sądów powszechnych,
 - postanowienie Sądu Najwyższego w sprawie III CZP 5/15 (odmowa podjęcia uchwały) – potwierdzenie dominującej linii orzeczniczej, wyjaśnienie wątpliwości,
5. pas służebności przesyłu w orzecznictwie – rozbieżne zapatrywania sądów powszechnych, stanowisko Sądu Najwyższego,
6. pasy ograniczenia własności w standardzie zawodowym rzeczoznawców majątkowych,
7. decyzja ograniczająca własność a ustanowienie służebności,
8. zasada integralności postanowienia sądu w przedmiocie ustanowienia służebności przesyłu.

Część II – Wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu i za bezumowne korzystanie z nieruchomości:

1. wynagrodzenie a odszkodowanie,
2. wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu – podstawy,
3. obniżenie wartości nieruchomości na skutek planistycznej lokalizacji urzędzeń a wynagrodzenie za ustanowienie służebności przesyłu dla urzędzeń budowanych obecnie i dla zaszłości,
4. obniżenie wartości nieruchomości na skutek wybudowania urzędzeń,
5. wynagrodzenie za współkorzystanie z nieruchomości,
6. czynniki wpływające na wartość służebności przesyłu:
 - wartość nieruchomości oraz jej przeznaczenie,
 - rodzaj urzędzeń i sposób ich przebiegu przez nieruchomość,
 - uprawnienia przedsiębiorcy, zakazy dla właściciela i związany z tym obszar,
 - współkorzystanie z urzędzeń przez właściciela nieruchomości,
 - wykonywanie zadań publicznych, łagodzenie zmian systemu prawnego,
7. podstawowe założenia standardu zawodowego rzeczoznawców majątkowych w przedmiocie określania wartości służebności przesyłu i wynagrodzenia za bezumowne korzystanie z nieruchomości,
8. wynagrodzenie w przypadku wielości urzędzeń,
9. udowodnienie wysokości wynagrodzenia,
10. wynagrodzenie za bezumowne korzystanie z nieruchomości:
 - koncepcja tradycyjna, wypracowana w orzecznictwie przed 2008 r.,
 - koncepcja oparta na wynagrodzeniu za ustanowienie służebności przesyłu.

Część III – Zasiedzenie służebności grunтовой i służebności przesyłu:

1. zasiedzenie służebności – uwagi ogólne,
2. rzecz główna w ramach służebności grunтовой,
3. widoczny charakter urzędzeń w orzecznictwie,
4. początek okresu posiadania służebności,
5. dobra wiara – ujęcie tradycyjne i liberalne,



6. domniemanie dobrej wiary i sposoby jego obalania,
7. rozpoczęcie posiadania służebności na nieruchomościach Skarbu Państwa,
8. zasiedzenie służebności przesyłu na nieruchomości oddanej w użytkowanie wieczyste,
9. decyzja wywłaszczeniowa a zasiedzenie służebności – na tle uchwały Sądu Najwyższego (7) w sprawie III CZP 87/13,
10. zgoda właściciela a zasiedzenie służebności – na tle uchwały Sądu Najwyższego w sprawie III CZP 87/13 i postanowienia w sprawie III CSK 348/13,
11. konkretyzacja nieruchomości w decyzji wywłaszczeniowej, zakres kognicji sądu powszechnego – w tym wyrok Sądu Najwyższego w sprawie IV CSK 724/13,
12. przerwanie biegu zasiedzenia służebności,
13. problem zgodności z Konstytucją zasiedzenia służebności gruntowej na potrzeby urządzeń przesyłowych i służebności przesyłu – postanowienia Trybunału Konstytucyjnego w sprawach P 28/13 i P 47/13 oraz ich znaczenie w praktyce,
14. dopuszczalność zgłoszenia zarzutu zasiedzenia służebności w zależności od trybu postępowania.

Część IV – Mediacje w sprawach z zakresu służebności przesyłu. Wpływ postępowania mediacyjnego na ustalenia stanu prawnego służebności przesyłu:

1. Czym jest mediacja?
2. Możliwości wdrożenia mediacji na szerokopojętym rynku energii.
3. Służebność przesyłu a mediacja.

Szkolenie z zakresu części I, II, III przeprowadził Piotr Zamroch – radca prawny specjalizujący się w prawie energetycznym. Główny obszar jego zainteresowań stanowi tematyka urządzeń przesyłowych. Współpracuje z Izbą Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. Doświadczony pełnomocnik procesowy w sprawach dotyczących urządzeń przesyłowych. Prowadzi liczne szkolenia z zakresu praw do nieruchomości zajętych na potrzeby urządzeń przesyłowych.

Szkolenie z zakresu części IV przeprowadził Mateusz Gierczak – mediator.

Uczestnicy szkolenia na zakończenie otrzymali certyfikaty.





Szkolenie warsztatowe w Warszawie 21 stycznia 2016 r.

■ W dniu 21 stycznia 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyło 31 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – głównie Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

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

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

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Szkolenie warsztatowe w Warszawie

28 stycznia 2016 r.

■ W dniu 28 stycznia 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie – zagadnienia wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyły 42 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – głównie Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Gwarancja wadialna dla konsorcjum - na podstawie wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie z dnia 14 października 2015 r. (sygn. akt: XXIII Ga 1313/15) wydanego w sprawie ze skargi Prezesa UZP na wyrok Krajowej Izby Odwoławczej z dnia 1 lipca 2015r. (sygn. akt: 1251/15).
2. Rażąco niska cena - omówienie procedury na podstawie najnowszych wyroków KIO.
3. Pozacenowe kryteria oceny ofert, w tym „cykl życia produktu” - poszukiwania zamawiających.
4. Autopoprawki zamawiającego i wykonawcy w postępowaniach przetargowych.
5. Dokumenty żądane na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu – dokumenty wątpliwe/dyskusyjne wg. organów kontroli.
6. Dzielenie/łączenie zamówienia w projektach dofinansowanych ze środków unijnych.
7. Wykluczenie wykonawcy z powodu zawnionego poważnego naruszenia obowiązków zawodowych - przykłady pierwszych orzeczeń.
8. Metody skutecznej oceny ofert.
9. Standardowy formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia.
10. Omówienie projektu ustawy Prawo zamówień publicznych oraz projektu ustawy o umowach koncesji na roboty budowlane lub usługi (przyjętych przez Radę Ministrów w dniu 07.12.2015r.) stanowiących wdrożenie do polskiego porządku prawnego trzech dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady:
 - 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych, uchylającej

dyrektywę 2004/18/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 65);

- 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 243);
 - 2014/23/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania koncesji (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 1).
11. Odpowiedzi na pytania uczestników szkolenia.

Szkolenie przeprowadziła Pani mgr Lidia Piotr-Krajecka - radca prawny, arbiter UZP (1995-2007), biegły sądowy z zakresu zamówień publicznych z listy Prezesa SO w Lublinie i SO w Gliwicach, wykładowca, trener MDF; doradca gmin, przedsiębiorstw i innych jednostek w zakresie problematyki zamówień publicznych oraz udzielania zamówień współfinansowanych ze środków UE.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

Walne IGCP Zgromadzenie 2016

Walne ZPC Zgromadzenie

17-19 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 17-19 maja 2016 r.

Walne Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz debata.

Miejsce obrad:
Hotel Novotel Warszawa Centrum
w Warszawie przy ul. Marszałkowskiej 94/98.

Z uwagi na połączenie ważnych dla wszystkich członków Izby wydarzeń liczymy na Państwa liczny udział.

Serdecznie zapraszamy do udziału w Walnych Zgromadzeniach

Zarząd
Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szczegółowe informacje
www.igcp.org.pl