



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 273**  
**6/2015**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Nowa perspektywa finansowa**

**Prawo ochrony środowiska**

**XVIII Konferencja  
Ekonomiczno-Techniczna PCiE**

**XIX FCP**



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](http://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

<b>druga strona NC:</b>	2000 zł
<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>cała strona na końcu NC:</b>	1200 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	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](mailto:nc@igcp.org.pl)

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



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

partnerzy IGCP

LOGSTOR



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



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



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



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



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



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



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



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



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



FAMAS SA  
90-552 Łódź  
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



Sygnity SA  
02-486 Warszawa  
Al. Jerozolimskie 180



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



i4Tech Sp. z o.o.  
41-506 Chorzów  
ul. 16 Lipca 14



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



**Wspólne  
Przedsiębiorstwo  
Energetyczne Sp. z o.o.**  
40-048 Katowice  
ul. Kościuszki 30



## spis treści

- 6-10 Kalendarium IGCP**  
**12-15 Prawo w energetyce**  
**16-28 Korespondencja**
- 16-20 ■ Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym.
- 21-23 ■ Uwagi do projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej – uzupełnienie.
- 24-28 ■ Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji.
- 29-41 Aktualności**  
**42-43 Prezentacje**
- 42 ■ Festyn Ekologiczny w Zielonej Górze.  
43 ■ „Majówka z MPEC-em Rzeszów” – 10 edycja.
- 44-45 Szkolenia, seminaria, konferencje**
- 44 ■ Szkolenie warsztatowe:  
9-10.06.2015 w Warszawie.  
45 ■ Szkolenie warsztatowe:  
16.06.2015 w Warszawie.

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,

Mimo wakacji, oddajemy do rąk Państwa następny numer naszego miesięcznika, w którym znajdą Państwo informacje ważne dla działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych.

W związku z tym, iż prace nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowisko 2014–2020 oraz regionalnych programów operacyjnych zbliżają się ku końcowi, zwróciliśmy UOKiK oraz MG uwagę na bardzo poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)<sup>1</sup>. Chcemy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju.

W związku z opublikowanym i ocenionym przez nas projektem rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej jedynie około 10% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych mogłoby aplikować o te środki.

Kontynuując prace nad możliwością aplikowania przez przedsiębiorstwa ciepłownicze o środki unijne na sieci w latach 2014-20, występujemy bezpośrednio z zapytaniem do wszystkich możliwych gremiów włącznie z odpowiednim dyrektoriatem KE.

Do ministra środowiska zwróciliśmy się z prośbą o wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów ustawy Prawo Ochrony Środowiska, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED).

Nasze wątpliwości budzą informacje zawarte w Wyjaśnieniach dotyczących warunków otrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE ws. emisji przemysłowych (IED), które to zostały opublikowane na stronie Ministerstwa Środowiska w dziale Pozwolenia zintegrowane. W odpowiedzi MŚ informuje, że zgodnie z postanowieniami Dyrektywy, źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 50 MW, powinny spełniać zaostrzone wymagania emisyjne, określone w załączniku do Dyrektywy, jednak w przypadku niektórych źródeł istniejących możliwe jest zastosowanie czasowych odstępstw – zastrzegając jednocześnie, że stanowisko MŚ jest wyłącznie opinią i nie może być wiążącą wykładnią przepisów.

W imieniu Izby oraz współorganizatorów MPEC SA w Tarnowie oraz MPEC Sp. z o.o. w Nowym Sączu zapraszamy w dniach 25-27 sierpnia 2015 r. do Hotelu Perła Południa w Rytrze do udziału w XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Oddajemy ten numer w przededniu XIX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Tradycyjnie już zapraszamy w połowie września – w tym roku w dniach 13-16 września – do słynnego polskiego kurortu na spotkanie ciepłowników z przedstawicielami nauki i producentów. Zapraszamy do dyskusji nad rozwiązywaniem problemów naszej branży.

Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP



## Spotkanie w sprawie środków unijnych

■ W dniu 1 czerwca w siedzibie PGE w Warszawie miało miejsce spotkanie robocze Prezesa i eksperta IGCP poświęcone analizie aktualnego stanu prac resortów odpowiedzialnych za wdrażanie w Polsce perspektywy finansowej 2014-20. Przeanalizowano między innymi raz jeszcze możliwość korzystnej interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego, wypracowane przez szersze grono ekspertów podejście do tzw. instalacji referencyjnej, projekty rozporządzeń dotyczących pomocy publicznej na sieci i kogenerację oraz informacje koordynatorów IGCP o Szczegółowych opisach osi priorytetowych dla RPO (dla pełnej analizy koniecznym jest jeszcze pozyskanie informacji z 8-u województw).

Z uwagi na fakt, że UOKiK wysłał do Komisji Europejskiej zapytanie dotyczące interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego i nie mamy informacji o odpowiedzi z Komisji, a z drugiej strony Ministerstwo odrzuca tzw. fiszki przedsiębiorstwom, które mają nie wypełniać tej definicji, przygotowano oficjalne wystąpienia w tej sprawie.

## O środkach unijnych ciąg dalszy

■ W dniach 2-3 czerwca odbyły się konsultacje prowadzone przez Prezesa IGCP z szerszym gronem ekspertów Izby. W wyniku tych prac zostało poszerzone stanowisko Izby do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej. Przeanalizowano również praktyczne konsekwencje dla ciepłownictwa tzw. efektu zachęty.

## Spotkanie ws. Mapy Ciepła

■ W dniu 8 czerwca w siedzibie PTEZ z udziałem przedstawicieli Departamentu Energetyki odbyło się spotkanie poświęcone tzw. Mapie Ciepła.

Jest to dokument, który ma określić potencjał rozwoju kogeneracji w skali kraju i w odniesieniu do poszczególnych gmin. Do jego opracowania państwa członkowskie UE zostały zobowiązane dyrektywą o efektywno-

ści energetycznej, a czas realizacji tegoż obowiązku mija z końcem 2015 roku. Podczas spotkania przedstawiciele Ministerstwa oraz PTEZ i IGCP dyskutowali nad opracowanym już projektem dokumentu wraz z możliwościami wnoszenia uwag i propozycji merytorycznych.

## Uzupełnienie uwag do projektu rozporządzenia

■ Izba wystąpiła do Ministerstwa Gospodarki z uzupełnieniem uwag przesłanych już wcześniej do projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej. Wciąż bardzo aktualnym problemem z punktu widzenia możliwości aplikowania o środki unijne pozostaje interpretacja tzw. efektywnego systemu ciepłowniczego. W załączeniu zamieszczamy przedmiotowe wystąpienie z podkreślonym ww. problemem.

## Konferencja w MŚ

■ W dniu 9 czerwca w siedzibie Ministerstwa Środowiska odbyła się konferencja zatytułowana „Warsaw Climate and Energy Talks”. Współorganizatorem konferencji było niemieckie ministerstwo środowiska. Oprócz gości z Niemiec polska strona rządowa reprezentowana była między innymi przez Pana Marcina Korolca Sekretarza Stanu w MŚ, Panią Małgorzatę Wejtko Dyrektora Departamentu Ochrony Powietrza. Przedmiotem dyskusji było ekologiczne zarządzanie transportem oraz wydajne i czyste systemy ciepłownicze. W konferencji wziął również udział Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił prezentację zatytułowaną „Ciepło systemowe narzędziem poprawy jakości powietrza”. Ministerstwo Środowiska na swojej stronie w informacji „O polsko-niemieckich doświadczeniach nt. ochrony powietrza” zamieściło obszerną relację z tej konferencji wraz z prezentacjami.

## Spotkanie dostawców Ciepła Systemowego

■ W dniach 9-10 w Warszawie, przedstawiciele firm promujących wspólną markę produk-



tową, wzięli udział w zorganizowanych przez IGCP warsztatach dotyczących pisania tekstów oraz poznali nowe narzędzia do lokalnej promocji Ciepła Systemowego.

Część warsztatową poprowadził, znany dziennikarz, Igor Janke, który przedstawił zasady poprawnego pisania tekstów, tak „aby inny chcieli je czytać”. Umiejętności te przydadzą się zarówno w przygotowywaniu materiałów prasowych, tworzeniu tekstów na strony internetowe, jak i w codziennej korespondencji. Było to kolejne z cyklu szkoleń, z zakresu komunikacji, zorganizowane przy okazji tego typu spotkań, dzięki którym osoby odpowiedzialne za markę mogły podnieść swoje kwalifikacje.

Uczestnicy zapoznali się także z nowymi narzędziami promocyjnymi udostępnionymi w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego. Wśród nich znajduje się m.in. wzór strony internetowej przygotowanej do samodzielnego wdrożenia, z którego uczestnicy programu mogą korzystać całkowicie bezpłatnie. Dużą popularnością cieszyła się także druga część przygód „Czerwonego Kapturka w mieście” - książeczki, dzięki której dostawcy ciepła mogą realizować działania edukacyjne w przedszkolach i szkołach. Nowością była książeczka z ćwiczeniami prezentowanymi w ramach programu „Zmień bojler na kaloryfer”, która może posłużyć do promocji dostawcy ciepła systemowego przy okazji imprez sportowych. Uczestnicy zapoznali się także z modyfikacją logo wspólnej marki, którą można wykorzystywać na lokalnych rynkach oraz pracowali wspólnie nad stworzeniem standardów do programu certyfikatów Ciepła Systemowego. Spotkanie było także okazją do wymiany doświadczeń.

### Spotkanie Grupy Roboczej PPCS

■ W dniu 10 czerwca w Warszawie, w godzinach popołudniowych odbyło się kolejne spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Poświęcone ono było głównie opracowaniu kolejnego wydania kwartalnika Ciepło Systemowe. Z ramienia IGCP w spotkaniu wzięli udział Prezes Jacek Szymczak

### ECOFORUM w Lublinie

■ W dniach 10-11 czerwca w Lublinie odbyła się VI Międzynarodowa Konferencja ECOFORUM „Po pierwsze środowisko”. Jak co roku oprócz liczego grona uczestników w konferencji wzięli udział przedstawiciele administracji rządowej, resortu środowiska NFOŚiGW, oraz administracji samorządowej. Poruszane zagadnienia obejmowały między innymi, zagadnienia zrównoważonego roz-

woju (w tym w górnictwie), czyste technologie węglowe, nowoczesne technologie do redukcji CO<sub>2</sub> czy pozyskiwanie energii z odpadów. W konferencji, w drugim dniu, wzięli udział Prezes Jacek Szymczak, który przedstawił prezentację zatytułowaną „Ciepłownictwo w nowej perspektywie finansowania”.

### Kongres Regionów

■ W dniach 16-18 czerwca we Wrocławiu odbył się, pod honorowym patronatem Prezydenta RP, VI Kongres Regionów, będący największym spotkaniem samorządowców, przedstawicieli nauki, biznesu oraz krajowych organizacji pozarządowych. Spotkanie we Wrocławskim Centrum Kongresowym odbywało się pod hasłem „Przywództwo, odpowiedzialność, rozwój. 25 lat doświadczenia samorządu terytorialnego”.

Środki unijne oraz problemy samorządu w Europie i wspólne pomysły na przyszłość – to tematy sesji plenarnych podczas drugiego dnia Kongresu.

I właśnie drugiego dnia odbyła się sesja Bezpieczeństwo energetyczne. Ile odpowiedzialności może przyjąć na siebie samorząd? Narzędzia w rękach administracji, narzędzia w rękach biznesu, prowadzona przez redaktora Romana Młodkowskiego. Współgospodarzem sesji było przedsiębiorstwo PGNiG Termika. Sesję otworzył prezentacją poświęconą kogeneracji Pan Prezes Marek Dec. W panelu dyskusyjnym w ramach tej sesji wzięli również udział Prezes Jacek Szymczak. W ciągu 2 i pół dnia, odbyło się 18 paneli dyskusyjnych z udziałem 115 panelistów, 4 sesje plenarne, 14 prezentacji.

Nie chodzi o to, by dokonywać radykalnej reorganizacji, ale by wypełniać treścią formę, jaką przez 25 lat przybrał polski samorząd. Tą treścią jest przede wszystkim odpowiedzialność za obywateli i za jakość ich życia. Za lokalną gospodarkę, za lokalne środowisko naturalne i za lokalną kulturę. Za administrowanie i za planowanie. Tak – najbardziej syntetycznie organizatorzy podsumowali tegoroczny Kongres Regionów.

### Walne Zgromadzenie PTEZ

■ W dniu 17 czerwca br. odbyło się XXIII Krajowe Zgromadzenie Członków Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych – ważnego partnera branżowego naszej organizacji, skupiającej środowisko związane z elektrociepłowniami zawodowymi. Współpraca pomiędzy naszymi organizacjami trwa już od dłuższego czasu i zaowocowała wieloma wspólnymi projektami dotyczącymi obszaru ciepłownictwa, ochrony środowiska i kogeneracji. Obecnie działamy wspólnie



w ramach projektu dotyczącego wsparcia rozwoju kogeneracji w ramach nowej polityki ekologicznej i energetycznej UE. W Zgromadzeniu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### Prace nad BAT zbliżają się do końca

■ Powoli zbliżają się do końca prace europejskiej Technicznej Grupy Roboczej ds. rewizji BAT, która pracowała od dwóch co najmniej lat w Sewilli. W dniu 17 czerwca br. odbyło się spotkanie zespołu ekspertów sektora energetycznego, na którym przedstawiciel Polski w pracach grupy przedstawili dotychczasowe ustalenia.

### Robocze spotkanie w sprawie instalacji referencyjnych

■ W dniu 18 czerwca br., w siedzibie PGE w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie Zespołu roboczego ds. instalacji referencyjnych, którego prace związane są z funduszami europejskimi na rozwój kogeneracji i odnawialnych źródeł energii. W skład zespołu wchodzi między innymi przedstawiciele sektora energetycznego a także NFOŚiGW, UOKiK, MG i MiR. Na ostatnim spotkaniu przeanalizowane zostały wnioski przedstawicieli przedsiębiorstw z analizy wykazu propozycji przeprowadzonej pod kątem przewidywanych inwestycji dotyczące między innymi:

- zwiększenia mocy bloku wysokosprawnej kogeneracji,
- przebudowy bloku „niskosprawnej” kogeneracji na blok wysokosprawnej kogeneracji,

- przebudowy bloku ciepłowniczego na kogeneracyjny,
- przebudowy bloku kondensacyjnego na kogeneracyjny.

Jednocześnie omówione zostały przypadki pozyskania wiedzy na temat kosztów kwalifikowanych w projektach, dla których ustalenie scenariusza alternatywnego jest trudne bądź niemożliwe, np. małych jednostek OZE (poniżej 0,5 MWe) oraz działań w zakresie poprawy efektywności energetycznej. Przeanalizowane zostały również możliwe źródła danych dotyczących instalacji referencyjnych. Kolejne spotkanie odbędzie się na początku lipca.

### SIJ – przypomnienie i zaproszenie do uczestnictwa

■ Szanowni Państwo uprzejmie przypominamy, że od maja br. uruchomiliśmy na naszej stronie internetowej System Informacji Jakościowej (SIJ). Jak już Państwa informowaliśmy jest to nowe narzędzie, które (przy odpowiednim poziomie uczestnictwa) będzie stanowić praktyczną możliwość pozyskiwania pożytecznych i obiektywnych informacji o wykonawcach realizujących zlecenia na rzecz przedsiębiorstw, członków IGCP. Zarząd Izby uważa, że przypomnienie jest niezbędne bowiem mamy świadomość, że wdrożenie systemu zostało zainicjowane w okresie kiedy proces zamówień na roboty, usługi i dostawy do naszych firm na rok bieżący nabral już wcześniejszego stosownego tempa. Ufamy jednak, że zaangażowanie Państwa w roku bieżącym i przyszłym pozwoli na praktyczne jego wykorzystanie.

**SIJ – Vademecum**

1. **System Informacji Jakościowej lub System** albo **SIJ** - prowadzona przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie zorganizowana platforma informatyczno-informacyjna, dostępna na stronie internetowej [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl), podłączona do sieci Internet, zawierająca Opinię.

**U - Usługobiorca** członek IGCP

**A - Administrator**, wyznaczona przez IGCP osoba ds. obsługi SIJ i współpracy z Usługobiorcą

**W - Wykonawca** realizator zawartej z członkiem IGCP umowy podlegający przez niego **ocenie i opinii**

2. **K – Osoba ds. kontaktu** – osoba wskazana przez Usługobiorcę w formularzu rejestracji Konta (bądź następnie w wyniku zmiany na podstawie przepisów Regulaminu), **upoważniona** do występowania wobec IGCP w imieniu i na rzecz Usługobiorcy w sprawach związanych z **Systemem Informacji Jakościowej** oraz do wykonywania uprawnień i obowiązków w imieniu i na rzecz Usługobiorcy, określonych w Regulaminie, w tym w szczególności **do zamieszczania Opinii**.





Sugerujemy, że na dziś najlepszym i najprostszym było by wyznaczenie i upoważnienie przez kierownictwo przedsiębiorstwa stosownej osoby z podległych sobie służb i zarejestrowanie się jej wg umieszczonego w systemie SIJ stosownego e-formularza rejestracyjnego.

Zapraszamy na naszą stronę internetową a poniżej zamieszczamy syntetyczną informację o systemie wraz z rolą ww. „osoby ds. kontaktu”.

### **Oficjalne potwierdzenie konieczności zmiany pozwolenia dla derogacji**

■ Otrzymaliśmy oficjalne stanowisko Ministerstwa Środowiska w sprawie wątpliwości wyrażonych przez naszą Izbę na temat konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji opisanych między innymi w art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska. Potwierdza ono przekazane wcześniej informacje, że jednak ta procedura jest konieczna. Korespondencję zamieściliśmy w dziale KO-RESPONDENCJA.

### **Bank Gospodarstwa Krajowego interesuje się sektorem ciepłowniczym**

■ W dniu 22 czerwca br., w siedzibie Izby, odbyło się spotkanie wiceprezesa Bogusława Regulskiego z przedstawicielem Departamentu odpowiedzialnego za rynek energii i surowców Banku Gospodarstwa Krajowego. W rozmowie przedstawiona została nowa wizja biznesowa Banku, w której znalazło się poważne zainteresowaniem zwiększenia aktywności Banku w współfinansowaniu przedsięwzięć inwestycyjnych sektora małych i średnich przedsiębiorstw ciepłowniczych. Szczególne zainteresowanie może budzić potencjalna oferta kredytowa o czasie nawet 15 lat, a także współfinansowanie projektów realizowanych ze środków unijnych. Rozmowy z BGK – jednym z najważniejszych polskich instytucji finansowych będących pod opieką państwa – znajdują się dopiero w początkowej fazie, ale mogą stać się już niedługo atrakcyjne dla sektora ciepłowniczego.

### **Czy pył z węgla brunatnego może być atrakcyjny dla ciepłownictwa w Polsce?**

■ O wspomnianym w tytule problemie rozmawiano między innymi na spotkaniu wiceprezesa Bogusława Regulskiego z przedstawicielami niemieckiego oddziału firmy Vattenfall, które odbyło się w dniu 22 czerwca br. Goście z Niemiec przedstawili ofertę kompleksowych modernizacji źródeł ciepła z wykorzystaniem nowego, choć pewnie nie-

którym znanego, paliwa jakim jest pył z węgla brunatnego. Osobnym i bardzo ważnym tematem spotkania było omówienie mechanizmów prawnych i organizacyjnych jakie dedykowane są dla rynku ciepła systemowego w naszym kraju. Szczególnie wiele miejsca poświęcono w rozmowach kwestii regulacji działania podmiotów, zasad ustanawiania taryf dla ciepła i roli Urzędu Regulacji Energetyki w tych procesach.

### **Projekt ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych**

■ W dniu 23 czerwca odbyło się posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych poświęcone pierwszemu czytaniu tytułowego projektu ustawy. W posiedzeniu z ramienia Izby wziął udział Prezes Jacek Szymczak. Podczas posiedzenia został przedstawiony cel główny projektu oraz odbyła się wstępna dyskusja, bez procedowania konkretnych zapisów (co będzie miało miejsce podczas prac powołanej podkomisji).

### **Obradował Komitet Sterujący Programu rozwoju kogeneracji**

■ W dniu 23 czerwca br. w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego, realizowanego wspólnie przez cztery organizacje branżowe projektu dotyczącego wsparcia rozwoju kogeneracji w Polsce. Na posiedzeniu zostało przedstawione podsumowanie prac firmy doradczej EY, realizowanej przy udziale międzybranżowego Zespołu Projektowego, nad opracowaniem mechanizmu wsparcia dla istniejących jednostek kogeneracyjnych. Jest ono zwieńczeniem pierwszego etapu prac nad propozycjami mechanizmów wsparcia. W najbliższym czasie zostanie on uzupełniony mechanizmami dotyczącymi instalacji nowych. Komitet postanowił na tym etapie zaakceptować kierunek prac doradcy. Jednocześnie Komitet wyraził potrzebę pilnego skonfrontowania propozycji zawartych w pracach projektowych z Ministerstwem Gospodarki oraz URE, celem uzyskania opinii organów administracji państwowej odpowiedzialnych za politykę energetyczną co do zbieżności tychże propozycji z podejściem rządowym do problemu. W posiedzeniu Komitetu wzięli udział pp. Jacek Szymczak i Bogusław Regulski.

### **Kolejne spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie**

■ W dniu 24 czerwca w siedzibie Izby odbyło się piąte robocze spotkanie Zespołu Ekspert-



tów ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Spotkanie otworzył i prowadził Prezes Jacek Szymczak, który na wstępie poinformował, że po rozmowach w URE możliwym będzie rozpoczęcie współpracy z Urzędem w drugiej połowie lipca b.r. Podczas spotkania eksperci pracowali nad pierwszą wersją materiału zbiorczego, powstałego po czterech poprzednich spotkaniach Zespołu. Ustalono między innymi, że materiał zbiorczy zostanie jeszcze uzupełniony w zakresie wartości regulacyjnej aktywów, wpływu zakupu niedoboru uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz ustawy o efektywności energetycznej (w odniesieniu do projektu nowej ustawy). Założono, że po stosownych uzupełnieniach do połowy lipca przyjęta zostanie gotowa wersja propozycji IGCP do rozmów z URE.

### **Spotkanie Zespołu Projektowego Programu rozwoju kogeneracji**

■ W dniu 24 czerwca odbyło się posiedzenie ekspertów wchodzących w skład Zespołu Projektowego Programu rozwoju kogeneracji. Wraz z ekspertami z firmy doradczej EY obradowano nad rozwiązaniami dotyczącymi systemu wspierania dedykowanego dla nowych instalacji kogeneracyjnych. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Debata w Rzeczypospolitej**

■ W dniu 26 czerwca w redakcji dziennika Rzeczpospolita odbyła się debata zatytułowana „Przyszłość kogeneracji w Polsce w kontekście unijnej polityki klimatycznej”. Debatę prowadziła Pani redaktor Agnieszka Łakoma a udział w debacie wzięli:

Pan Tomasz Dąbrowski – Dyrektor Departamentu Energetyki Ministerstwo Gospodarki, Pan Marek Dec – Prezes PGNiG Termika, Pan Jacky Lacombe – Prezes Veolia Energia Warszawa, Pan Jacek Piekacz – Dyrektor ds. Regulacji i Relacji Zewnętrznych EDF Polska, Pan Janusz Ryk – Dyrektor Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych, Jacek Szymczak – Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Inspiracją do przeprowadzenia debaty jest fakt, że kogeneracja jest efektywną i niskowymagającą technologią mogącą pomóc wypełniać wymagania unijne w zakresie ochrony klimatu i poprawy efektywności energetycznej. Natomiast podczas debaty jej uczestnicy wskazywali na szereg istotnych barier utrudniających, a czasem, wręcz uniemożliwiających jej rozwój. Wskazywano również na wiele innych pozytywnych aspektów rozwoju tej technologii, zarówno z punktu widzenia lokalnego jak i krajowego. Sprawozdanie

z przeprowadzonej debaty najprawdopodobniej ukaże się na łamach dziennika w połowie lipca.

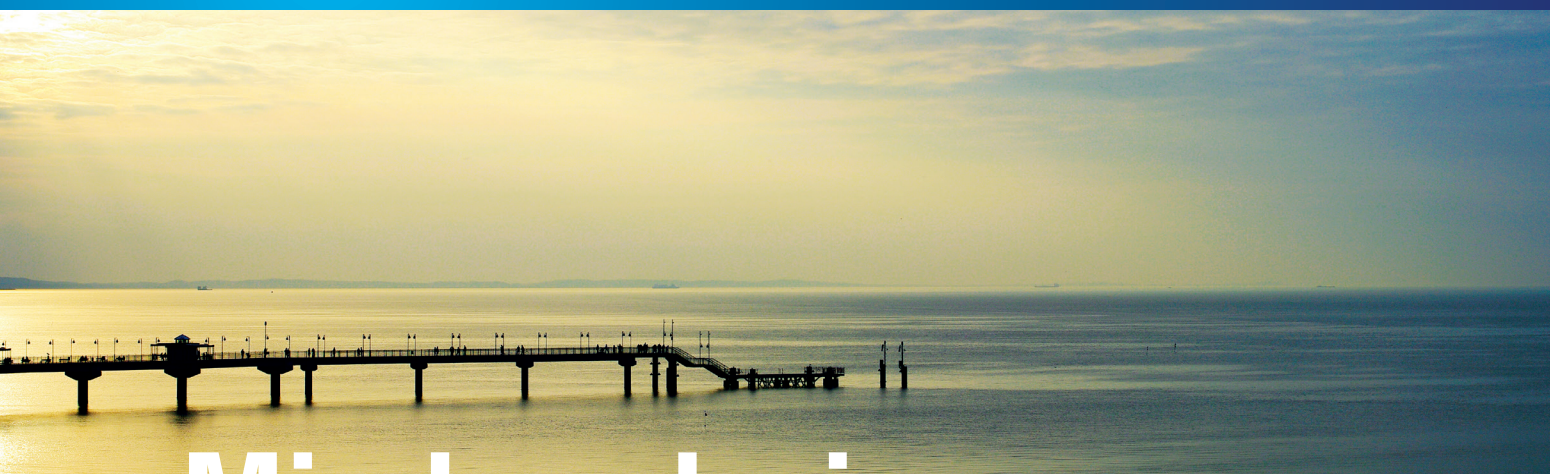
### **Inicjatywa IEO w sprawie zielonego ciepła**

■ Jak donoszą media branżowe, Izba Energetyki Odnawialnej przystąpiła do realizacji projektu pod ogólnym hasłem: *Krajowy plan rozwoju ciepła z OZE. System wsparcia i promocji ciepła z odnawialnych źródeł energii w domach*. Jak czytamy w serwisie informacyjnym IEO: Ponad 70% z ok. 5,5 mln istniejących budynków jednorodzinnych w Polsce, ogrzewanych jest kotłami stałymi opalanych głównie węglem. Odnawialne źródła energii są realną alternatywą dla spalania najgorszej jakości paliw w kotłach grzewczych i dla poprawy jakości życia mieszkańców. Zdaniem organizacji branżowych konieczne jest opracowanie i wdrożenie specjalnej Ustawy odnoszącej się do produkcji ciepła z OZE, która w sposób systemowy regulowałaby zakres wsparcia i promocji produkcji ciepła z OZE. Ustawy, której założenia opierać się będą o szczegółową analizę w postaci „mapy drogowej” rozwoju ciepła z OZE uwzględniającą wiarygodną ocenę skutków regulacji. W ten sposób zrodziła się inicjatywa stworzenia opracowania „Krajowy Plan Rozwoju Domych Instalacji do Wytwarzania Ciepła z OZE do 2030 roku”, które, angażując wiodących przedstawicieli branży ciepła rozproszonego i organizacje partnerskie pokazałoby również korzystny wpływ promocji ciepła z OZE realizację celów nowej polityki energetycznej do 2030 i 2050 roku oraz urealniloby rządowy Krajowy Plan Działania w zakresie OZE do 2020 roku.

W sprawie tej właśnie inicjatywy odbyło się w dniu 25 czerwca spotkanie wiceprezesa Bogusława Regulskiego z władzami organizacji odpowiedzialnych za wspomnianą inicjatywę, tj. Izby Energetyki Odnawialnej, Polskiej Organizacji Rozwoju Technologii Pomp Ciepła (PORT PC) oraz Stowarzyszenia Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych (SPIUG), na którym omówione zostały potencjalne elementy współdziałania w tym zakresie. Wiceprezes B.Regulski zwrócił uwagę na pozycję ciepłownictwa systemowego zarówno na rynku ciepła generalnie jak też w obszarze legislacji na poziomie unijnym i krajowym i wskazał na płynące z tego tytułu przesłanki dla kształtowania regulacji w jego otoczeniu. Zadeklarował też współpracę w ramach działań na rzecz promowania efektywnych form zaopatrzenia w ciepło.



XIX Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum



# Międzyzdroje

**13-16** Serdecznie  
**września** zapraszamy  
**2015** do udziału  
w XIX  
Forum  
Ciepłowników  
Polskich

szczegółowe informacje:  
[www.fcp.org.pl](http://www.fcp.org.pl)



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



# Ukazały się przepisy

## **Dziennik Ustaw z dnia 6 czerwca 2015 r.:**

- poz. 768 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 13 maja 2015 r. w sprawie wzoru formularza wpłaty gotówkowej oraz polecenia przelewu na rachunek organu celnego.

## **Dziennik Ustaw z dnia 11 czerwca 2015 r.:**

- poz. 782 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o gospodarce nieruchomościami.

## **Dziennik Ustaw z dnia 11 czerwca 2015 r.:**

- poz. 783 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o opłacie skarbowej.

## **Dziennik Ustaw z dnia 1 czerwca 2015 r.:**

- poz. 786 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 13 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego w sprawie udzielania przez Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości pomocy finansowej na promocję gospodarczą Polski Wschodniej, stworzenie sieci współpracy centrów obsługi inwestora, tworzenie i rozwój klastrów, tworzenie polityki rozwoju regionalnego w ramach Programu Operacyjnego Rozwój Polski Wschodniej 2007-2013.

## **Dziennik Ustaw z dnia 12 czerwca 2015 r.:**

- poz. 796 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 11 maja 2015 r. w sprawie odzysku odpadów poza instalacjami i urządzeniami.

## **Dziennik Ustaw z dnia 22 czerwca 2015 r.:**

- poz. 858 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 maja 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo celne.

## **Dziennik Ustaw z dnia 23 czerwca 2015 r.:**

- poz. 866 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 18 czerwca 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wa-

runków i trybu udzielania i rozliczania zaliczek oraz zakresu i terminów składania wniosków o płatność w ramach programów finansowanych z udziałem środków europejskich.

## **Dziennik Ustaw z dnia 25 czerwca 2015 r.:**

- poz. 881 – Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych.

## **Dziennik Ustaw z dnia 29 czerwca 2015 r.:**

- poz. 921 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 26 czerwca 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji przepisów prawa podatkowego oraz sposobu uiszczenia opłaty od wniosku.

## **Monitor Polski z dnia 24 czerwca 2015 r.:**

- poz. 553 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 8 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie kwalifikowalności wydatków w ramach Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, Europejskiego Funduszu Społecznego oraz Funduszu Spójności na lata 2014-2020.

## **Monitor Polski z dnia 25 czerwca 2015 r.:**

- poz. 555 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 8 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie monitorowania postępu rzeczowego realizacji programów operacyjnych na lata 2014-2020.

## **Monitor Polski z dnia 26 czerwca 2015 r.:**

- poz. 564 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 8 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie realizacji przedsięwzięć z udziałem środków Europejskiego Funduszu Społecznego w obszarze przystosowania przedsiębiorców i pracowników do zmian na lata 2014-2020.

## **Monitor Polski z dnia 29 czerwca 2015 r.:**

- poz. 566 – Komunikat Ministra Infra-



struktury i Rozwoju z dnia 8 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie informacji i promocji programów operacyjnych polityki spójności na lata 2014-2020.

**Monitor Polski z dnia 29 czerwca 2015 r.:**

■ poz. 567 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 8 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie sprawozdawczości na lata 2014-2020.

## Rada Ministrów przyjęła trzy projekty ustaw

■ Podczas posiedzenia w dniu 2 czerwca Rada Ministrów przyjęła poniższe projekty ustaw.

- Projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra finansów.
- Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra gospodarki (REMIT).
- Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra środowiska.

Szczególnie zwracamy Państwa uwagę na projekt zmiany ustawy Prawo energetyczne w zakresie sprawozdawczości. Najważniejsza zmiana zwarta jest w Art 1, pkt 6) projektu i odnosi się do Art. 44 ust 2 Prawa energetycznego. Po kilkunastu miesiącach pracy osiągnęliśmy pozytywny efekt w postaci wyłączenia ciepłownictwa z obowiązku zawartego w tym artykule.

Poniżej przedstawiamy syntetyczną informację o każdym z projektów.

### Projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw

- Wprowadzono rozwiązania upraszczające i ułatwiające przedsiębiorcom prowadzenie działalności gospodarczej związanej z obrotem wyrobami akcyzowymi.
- Nowe regulacje oznaczają zniesienie lub ograniczenie niektórych uciążliwych i zbędnych obowiązków administracyjnych dla przedsiębiorców. Odciąży to firmy od

czynności administracyjnych, a w rezultacie obniży koszty prowadzonej przez nie działalności.

- **Propozycje najważniejszych zmian:**
  - wprowadzenie w określonych sytuacjach możliwości wyboru przez podatnika właściwego organu podatkowego w zakresie akcyzy;
  - wprowadzenie zwolnienia od akcyzy także dla zakładów energochłonnych rozpoczynających działalność gospodarczą z wykorzystaniem wyrobów węglowych lub gazowych;
  - umożliwienie zastąpienia ewidencji prowadzonych dotychczas na potrzeby akcyzy, dokumentacją prowadzoną na potrzeby podatkowe lub księgowo inne niż akcyza;
  - ograniczenie dokumentacji dotyczącej kontroli wyrobów akcyzowych przez m.in.:
    - wyeliminowanie podwójnej weryfikacji podmiotów przed wydaniem zezwolenia akcyzowego oraz podwójnej dokumentacji dotyczącej składu podatkowego,
    - wprowadzenie jednego wniosku o wydanie zezwolenia i urzędowe sprawdzenie;
- **Przewidywane korzyści:**
  - ograniczenie obciążeń administracyjnych, co zmniejszy koszty wykonywanej działalności gospodarczej;
  - ułatwienie przedsiębiorcom prowadzenia działalności w formie usługowych składów podatkowych typu magazynowego;
  - zniesienie obowiązku składania zabezpieczenia akcyzowego przy przemieszczaniu wyrobów z zerową stawką akcyzy w procedurze zawieszenia, co zmniejszy koszty prowadzenia działalności;
- Większość znowelizowanych przepisów ma obowiązywać od 31 lipca 2015 r., z wyjątkiem części regulacji, dla których termin wejścia w życie wyznaczono na 1 stycznia 2016 r.

### Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

- Znowelizowane przepisy ustawowe zapewniają stosowanie rozporządzenia europejskiego 1227/2011 z października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMIT).
- Dzięki wprowadzonym rozwiązaniom hurtowy rynek energii stanie się przejrzysty.
- Nowe regulacje będą sprzyjać eliminowa-



- niu z niego nieuczciwych praktyk giełdowych i spekulacji cenami hurtowymi towarów energetycznych. Wpłyne to korzystnie na pozostałych uczestników rynku energii.
- Głównym celem tego rozporządzenia jest skuteczne monitorowanie hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu, wykrywanie na nim manipulacji, zwalczanie nadużyć polegających na niewłaściwym wykorzystaniu informacji wewnętrznych.
  - Rozporządzenie przewiduje wprowadzenie sankcji za naruszanie jego przepisów. Obowiązuje ono bezpośrednio w polskim porządku prawnym, ale wymaga zapewnienia stosowania w szczególności przez rozszerzenie uprawnień prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz wskazanie sankcji za naruszenie jego przepisów.
  - Właściwe stosowanie rozporządzenia REMIT wymaga zmian ustawowych.
  - Dla zapewnienia wykonywania obowiązków wynikających z rozporządzenia REMIT, w przepisach ustawowych rozszerzono kompetencje prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz stworzono podstawy do jego współpracy z różnymi podmiotami regulacyjnymi.
    - Prezes URE będzie współpracował z Agencją ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER), organami regulacyjnymi państw członkowskich Unii Europejskiej, Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisją Nadzoru Finansowego.
    - Zobowiązano prezesa URE do przekazywania ACER informacji o podejrzeniach manipulacji na rynku energii. Ma on prowadzić rejestr uczestników hurtowego rynku energii.
    - Zajmie się też kontrolą i prowadzeniem postępowań wyjaśniających w sprawie manipulacji (lub jej prób) oraz niewłaściwego wykorzystania informacji wewnętrznej na rynku energii.
    - Prezes URE będzie mógł także nakładać kary pieniężne za naruszenie przepisów rozporządzenia.
  - Nowe regulacje mają obowiązywać po 14 dniach od daty ich publikacji w Dzienniku Ustaw.

### **Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw**

- Do projektu nowelizacji Prawa ochrony środowiska (POŚ) wdrożono przepisy dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (2012/18/UE) w sprawie kontroli zagrożeń poważnymi awariami związanymi z substancjami niebezpiecznymi (dyrektywa Seveso III).
- Dyrektywa reguluje kwestie zapobiegania poważnym awariom, które mogą być następstwem określonych działań przemysłowych oraz ograniczania ich skutków dla zdrowia ludzkiego i środowiska.
- Dostosowanie regulacji krajowych do postanowień dyrektywy Seveso III, oprócz zmian w POŚ, wymaga nowelizacji innych ustaw:
  - Inspekcji Ochrony Środowiska;
  - udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;
  - planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym; o Państwowej Straży Pożarnej.
- Projektowane przepisy dostosowują przede wszystkim istniejący system klasyfikacji zakładów o dużym albo zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej do nowego systemu klasyfikacji substancji chemicznych.
- Proponowane przepisy wzmacniają wymogi dotyczące dostępu społeczeństwa do informacji o zagrożeniach poważnymi awariami.
- Zmiany obejmują również przepisy odnoszące się do kwestii zagospodarowania przestrzennego w sąsiedztwie zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej oraz w zakresie kontroli tego rodzaju zakładów.
- Wprowadzono także wiele zmian poprawiających spójność przepisów dotyczących przeciwdziałania poważnym awariom.
  - Przyjęto, że prowadzący zakłady o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku będą zobowiązani do wdrożenia programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym za pomocą systemu zarządzania bezpieczeństwem.
  - System ten powinien zagwarantować odpowiedni do zagrożeń poziom ochrony ludzi i środowiska.
  - Wprowadzono ponadto obowiązek stałej aktualizacji tego programu.
- Przewiduje się, że w rozporządzeniu przygotowanym przez ministra środowiska (w porozumieniu z ministrami: spraw wewnętrznych oraz ministrem infrastruktury i rozwoju) zostaną określone:
  - sposób ustalania bezpiecznej odległości,
  - rodzaje poważnych awarii przemysłowych, których potencjalne skutki należy uwzględnić przy ustalaniu takiej odległości,
  - parametry graniczne oddziaływania potencjalnych skutków poważnych awarii przemysłowych w zakresie palności,



wybuchowości i toksyczności substancji niebezpiecznych, których miejsca występowania należy uwzględnić przy ustalaniu bezpiecznej odległości.

- Dzięki temu zapewniony będzie wysoki poziom ochrony ludzi i środowiska w pobliżu zakładów o dużym oraz zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.
- Uszczegółowiono zakres informacji, które musi uwzględniać dokumentacja opracowywana przez prowadzących zakłady o dużym i zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.
- Założono, że organy właściwe w zakresie poważnych awarii - Państwowa Straż Pożarna oraz Inspekcja Ochrony Środowiska - będą mogły wspólnie prowadzić kontrolę w zakładach stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.
- Wspólne działania kontrolne to m.in. większa precyzja i synergia działań administracyjno-prawnych oraz ujednolicone podejście w sprawach oceny ryzyka zagrożeń istniejących w różnych obszarach.
- Wspólne kontrole powodują ponadto zmniejszenie obciążeń dla przemysłu.

## Konieczność wspólnego działania – bardzo ważne

■ Szanowni Państwo, na bieżąco informujemy o pracach ministerstw i naszej Izby związanych z korzystaniem z możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej.

W związku z opublikowanym i ocenionym przez nas projektem rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej jedynie około 10% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych mogłoby aplikować o te środki. Według naszych informacji, tylko w 42 miastach przedsiębiorstwa spełniają warunek efektywnego systemu ciepłowniczego (w niektórych przypadkach konieczna jest weryfikacja z Państwa strony w odniesieniu do własnego systemu).

Dla przypomnienia definicja efektywnego systemu:

*„efektywny system ciepłowniczy i chłodniczy” oznacza system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się w co najmniej 50% energię ze źródeł odnawialnych, lub w co najmniej 50% ciepło odpadowe, lub w co najmniej 75% ciepło pochodzące z kogeneracji, lub w co najmniej 50% wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła;*

Według naszych ustaleń na obecnym etapie prac legislacyjnych i merytorycznych bardzo ważnym jest, by przedsiębiorstwa nie spełniające warunku efektywnego systemu ciepłowniczego występowały indywidualnie do Ministerstwa Gospodarki i do Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju.

Bardzo ważnym jest jak największa liczba wystąpień oraz czas ich wysłania.

Miasta, w których, według naszych informacji, przedsiębiorstwa spełniają warunek efektywnego systemu ciepłowniczego – w niektórych przypadkach konieczna jest weryfikacja z Państwa strony w odniesieniu do własnego systemu, to:

Bełchatów; Białystok, Bielsko-Biała, Bydgoszcz, Bytom, Cieszyn, Elbląg Gdańsk, Gdynia, Hajnówka, Jaworzno, Jelenia Góra, Katowice, Kielce, Konin, Kraków, Krosno, Kwidzyn, Lubin, Lublin, Łódź, Mielec, Ostrołęka, Ostrów Wielkopolski, Oświęcim, Pisz, Płońsk, Police, Poznań, Puławy, Ruda Śląska, Rzeszów, Siedlce, Sopot, Szczecin, Tarnobrzeg, Toruń, Tychy, Warszawa, Zabrze, Wrocław, Zakopane.



## Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym

**CP** Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 3 czerwca 2015 r.

IGCP/ 370 /2015

**Pan Adam Jasser**  
**Prezes**  
**Urzędu Ochrony Konkurencji**  
**i Konsumentów**

W związku z tym, iż prace nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014–2020 oraz regionalnych programów operacyjnych, zbliżają się ku końcowi, pragniemy ponownie zwrócić uwagę na bardzo poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)<sup>1</sup>. Chcemy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwojowi wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju.

Ponieważ istnieją wątpliwości co do zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i w związku z tym, iż UOKiK prowadzi obecnie konsultacje z Komisją Europejską w sprawie interpretacji przepisów wspólnotowych o pomocy publicznej dla systemów ciepłowniczych, wnoskujemy do Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju oraz do Ministerstwa Gospodarki, aby do czasu jednoznacznego wyjaśnienia tej kwestii, nie zamykać prac nad dokumentami, które będą regulować zasady przyznawania pomocy (*Szczegółowy Opis Osi Priorytetowych POIiŚ - Działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej*).

Jednocześnie **uprzejmie prosimy Pana Prezesa o przekazanie informacji o uzyskaniu z Komisji Europejskiej wyjaśnień w sprawie zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego.**

<sup>1</sup> Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu





## Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym cd.

Sądzimy, że w interesie nas wszystkich jest stworzenie jak najszerszych możliwości do korzystania z pomocy publicznej i wsparcie projektów najlepszych, o największych efektach ekologicznych (np. w redukcji emisji CO<sub>2</sub>), a nie zamykanie listy potencjalnych beneficjentów jedynie do wąskiej elitarnej grupy. Według szacunków IGCP, przy projektowanych założeniach, na wsparcie będzie mogło liczyć zaledwie 10-15 % podmiotów w sektorze ciepłowniczym, zlokalizowanych głównie w miastach wojewódzkim i w ich obszarach funkcjonalnych. Pozostałe 85% przedsiębiorstw, a tym samym miast, dla których przedsiębiorstwa te dostarczają ciepło, zostanie bez jakichkolwiek możliwości aplikowania o pomoc publiczną na poprawę efektywności systemów ciepłowniczych, zarówno ze środków unijnych jak i krajowych.

Problem ten wielokrotnie sygnalizowaliśmy podczas spotkań i konsultacji z przedstawicielami administracji rządowej oraz przekazując pisemne stanowiska i uwagi do projektu rozporządzenia i SzOOP. Deklarujemy pomoc merytoryczną, jeżeli taka byłaby przydatna do wyjaśnienia tego kluczowego dla sektora ciepłowniczego problemu.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu IGCP



Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym cd.

**Do wiadomości:**

**Pani Ilona Antoniszyn – Klik**

Podsekretarz Stanu  
Ministerstwo Gospodarki

**Pan Tomasz Tomczykiewicz**

Sekretarz Stanu  
Ministerstwo Gospodarki

**Pan Waldemar Sługocki**

Sekretarz Stanu  
Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju



## Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym cd.

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 3 czerwca 2015 r.

IGCP/ 371 /2015

**Pani Ilona Antoniszyn – Klik**  
**Podsekretarz Stanu**  
**Ministerstwo Gospodarki**

W związku z tym, iż prace nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014–2020 oraz regionalnych programów operacyjnych, zbliżają się ku końcowi, pragniemy ponownie zwrócić uwagę na bardzo poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)<sup>1</sup>. Chcemy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju.

Ponieważ istnieją wątpliwości co do zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i w związku z tym, iż UOKiK prowadzi obecnie konsultacje z Komisją Europejską w sprawie interpretacji przepisów wspólnotowych o pomocy publicznej dla systemów ciepłowniczych, wnioskujemy do Pani Minister, aby do czasu jednoznacznego wyjaśnienia tej kwestii, nie zamykać prac nad dokumentami, które będą regulować zasady przyznawania pomocy (*Szczegółowy Opis Osi Priorytetowych POIiŚ - Działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej*).

Jednocześnie zwracam się z uprzejmą prośbą, by po **uzyskaniu z Komisji Europejskiej wyjaśnień w sprawie zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego, możliwym było spotkanie i merytoryczne przedyskutowanie możliwości znacznie szerszego aplikowania o unijne środki przez przedsiębiorstwa ciepłownicze.**

<sup>1</sup> Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu



### Problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym cd.

Sądzimy, że w interesie nas wszystkich jest stworzenie jak najszerszych możliwości do korzystania z pomocy publicznej i wsparcie projektów najlepszych, o największych efektach ekologicznych (np. w redukcji emisji CO<sub>2</sub>), a nie zamykanie listy potencjalnych beneficjentów jedynie do wąskiej elitarnej grupy. Według szacunków IGCP, przy projektowanych założeniach, na wsparcie będzie mogło liczyć zaledwie 10-15 % podmiotów w sektorze ciepłowniczym, zlokalizowanych głównie w miastach wojewódzkich i w ich obszarach funkcjonalnych. Pozostałe 85% przedsiębiorstw, a tym samym miast, dla których przedsiębiorstwa te dostarczają ciepło, zostanie bez jakichkolwiek możliwości aplikowania o pomoc publiczną na poprawę efektywności systemów ciepłowniczych, zarówno ze środków unijnych jak i krajowych.

Problem ten wielokrotnie sygnalizowaliśmy podczas spotkań i konsultacji z przedstawicielami administracji rządowej oraz przekazując pisemne stanowiska i uwagi do projektu rozporządzenia i SzOOP. Deklarujemy pomoc merytoryczną, jeżeli taka byłaby przydatna do wyjaśnienia tego kluczowego dla sektora ciepłowniczego problemu.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



## Uwagi do projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej – uzupełnienie



Warszawa, dnia 11 czerwca 2015 r.

IGCP/ 392 /2015

**Pani**  
**Ilona Antoniszyn-Klik**  
**Podsekretarz Stanu**  
**Ministerstwo Gospodarki**

W uzupełnieniu pisma IGCP/339/2015 z dnia 25 maja 2015 Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie przesyła uwagi do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej (projekt z dnia 7 maja 2015 r.).

1.

W § 1 ograniczono wsparcie tylko do budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, która jest częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, o którym mowa w art. 2 pkt 124 rozporządzenia Komisji nr 651/2014. Taki zapis jest niezgodny z rozporządzeniem Komisji nr 651/2014, ponieważ zgodnie z art. 46 tego rozporządzenia finansowaniu podlegają koszty inwestycji, które mają doprowadzić do tego, aby system był eksploatowany jako efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy.

Podejście zaproponowane w projekcie rozporządzenia może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju, poprzez brak dostępu przedsiębiorstw ciepłowniczych do środków publicznych na budowę i modernizację sieci. Według szacunków IGCP, przy projektowanych założeniach, na wsparcie będzie mogło liczyć zaledwie 10-15 % podmiotów w sektorze ciepłowniczym, zlokalizowanych głównie w miastach wojewódzkich i w ich obszarach funkcjonalnych. Pozostałe 85-90% przedsiębiorstw, a tym samym miast, dla których przedsiębiorstwa te dostarczają ciepło, zostanie bez jakichkolwiek możliwości aplikowania o pomoc publiczną na poprawę efektywności systemów ciepłowniczych, zarówno ze środków unijnych jak i krajowych.



## Uwagi do projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej – uzupełnienie cd.

Ponieważ istnieją wątpliwości co do zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i w związku z tym, iż UOKiK prowadzi obecnie konsultacje z Komisją Europejską w sprawie interpretacji przepisów wspólnotowych o pomocy publicznej dla systemów ciepłowniczych, wnioskujemy, aby do czasu jednoznacznego wyjaśnienia tej kwestii, nie zamykać prac nad tym rozporządzeniem.

### 2.

Proponujemy zmienić §4 ust. 1.

Proponujemy zastosować wyraźny zapis, jaki jest w rozporządzeniu Komisji nr 651/2014, ponieważ zaproponowany w rozporządzeniu zapis może budzić wątpliwości.

*„Pomoc dla jednego przedsiębiorcy, na jeden projekt inwestycyjny nie może przekroczyć kwoty 20 mln euro.”*

### 3.

Proponujemy zmienić §8 ust. 2.

Proponujemy zastosować wyraźny zapis, jaki jest w rozporządzeniu Komisji nr 651/2014, ponieważ zaproponowany w rozporządzeniu zapis może wprowadzić ograniczenie zakresu kosztów kwalifikowalnych. Proponowany zapis nie będzie wymagał też aby w rozporządzeniu wprowadzić definicji poszczególnych wylistowanych kategorii kosztów kwalifikowanych.

*„Kosztami kwalifikowalnymi są koszty inwestycji, w szczególności poniesione na: ………”*

### 4.

Proponujemy rozszerzyć § 8 ust. 2 o dodatkowy punkt – 8).

W związku z tym, iż prowadzenie działań informacyjnych i promocyjnych będzie obowiązkiem beneficjenta proponujemy rozszerzyć katalog kosztów kwalifikowalnych:

*„pkt 8) działania informacyjne i promocyjne”*

### 5.

W dokumencie „Ocena skutków regulacji” zarówno w pkt. 2 „Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt” jak i pkt. 6 „Wpływ na sektor finansów publicznych jako pozytywny skutek wprowadzenia rozporządzenia przywołana jest możliwość rozdysponowania alokacji środków przeznaczonych na priorytet inwestycyjny 4.v POIŚ 2014 – 2020, gdzie tymczasem również w ramach priorytetu inwestycyjnego 4.vi POIŚ 2014 – 2020 przewidywane jest wsparcie na sieci ciepłownicze i chłodnicze.

Czy takie zawężenie wynika wyłącznie z faktu, iż przywołano tylko ten jeden priorytet w ramach przykładu priorytetów POIŚ 2014 – 2020, w których zakresem wsparcia objęte są sieci



## Uwagi do projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej – uzupełnienie cd.

ciepłownicze czy też intencją autora było faktycznie udzielanie pomocy publicznej na sieci ciepłownicze i chłodnicze tylko w ramach PI 4.v POIŚ 2014 – 2020? Takie podejście stałoby w sprzeczności z celami określonymi w dokumentach programowych w zakresie wspierania inwestycji w sieci ciepłownicze zarówno w ramach PI 4.v jak i PI 4.vi POIŚ 2014 – 2020 wpisanych do Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych.

Uprzejmie proszę o przekazanie stanowiska Ministerstwa w tej sprawie.

Deklarując współpracę merytoryczną,

Pozostaje z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



## Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji

**CP** Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 4 maja 2015 r.

IGCP/ 307 /2015

**Pani**  
**Małgorzata Typko**  
**Dyrektor Departamentu Ochrony**  
**Środowiska**  
**Ministerstwo Środowiska**

Działając w imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – przedsiębiorców zajmujących się dostarczaniem ciepła dla blisko połowy obywateli naszego kraju, którzy do tego celu wykorzystują źródła ciepła podlegające regulacjom przepisów ustawy Prawo Ochrony środowiska – zwracam się niniejszym o pilne wyjaśnienie kontrowersji powstałych w ramach analizowania nowych przepisów wspomnianej ustawy, bazą których jest implementowanie Dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych (IED).

Nasze wątpliwości budzą informacje zawarte w *Wyjaśnieniach dotyczących warunków otrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE ws. emisji przemysłowych (IED)*, które to zostały opublikowane na stronie Ministerstwa Środowiska w dziale Pozwolenia zintegrowane.

Problem standardów emisji zanieczyszczeń w instalacjach podlegających derogacjom był przedmiotem wielu kontrowersji od samego początku dyskusji nad sposobem implementacji Dyrektywy IED na grunt polski. Nasze środowisko między innymi wspierało działania na rzecz jak najbardziej racjonalnego sposobu wejścia w nowe regulacje w tym zakresie, a w szczególności w zakresie jak najbardziej efektywnego wykorzystania mechanizmów derogacyjnych. Jak pokazuje dzisiejszy, faktyczny stan prawny, udało się uzyskać wiele w tym zakresie.

Ze szczególnym więc zdziwieniem przyjęliśmy informacje zawarte we wspomnianym wyżej dokumencie, które dotyczyły procedur uważanych za niezbędne celem możliwości wykorzystania a potem potwierdzenia uprawnień derogacyjnych.

Wydaje nam się, że znana jest intencja zmiany wydzwiku art. 35 Dyrektywy IED w polskiej wersji art. 146a-c ustawy POŚ. Polski przepis wyraźnie wskazuje, że standard emisyjny z którym instalacja zostaje derogowana to wielkość: *„wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji*





## Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji cd.

*pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczenia, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.”.*

Zapis ten ma inny, od dyrektywowego wydzwięk, co zresztą przytoczone zostało w w/w dokumencie, gdyż art. 35 mówi o pozwoleniu „**ważnym w dniu 31 grudnia 2015 r.**”.

Tak więc, w naszym stanie prawnym odnoszenie się do domniemanej intencji zapisów Dyrektywy w kwestii regulowania standardów emisyjnych dla instalacji podlegających derogacjom jest nieporozumieniem.

Zgodnie z zasadami legislacji, dokonaliśmy w Polsce wdrożenia przepisów Dyrektywy IED, poprzez zmianę ustawy Prawo ochrony środowiska, i tylko jej wykładnia celowościowa nam powinna przyświecać.

Przypomnijmy, że zmiana ustawy POŚ dokonała między innymi zmiany statusu posiadanych przez operatorów instalacji pozwoleń z terminowych na bezterminowe. Tak więc, operatorzy instalacji posiadają w swoich pozwoleniach informacje z poprzednich jego wersji, w tym zapisy o poziomie standardów jakie miały obowiązywać, zgodnie z dotychczasowym stanem prawnym, do dnia 31 grudnia 2015 i od 1 stycznia 2016 . Jako że art. 146a-c mówią o prawie do utrzymywania standardów w okresie derogacji, obowiązujących w dniu 31 grudnia 2015 r., a taka informacja w tzw. „przedłużonym” pozwoleniu się znajduje, więc zapis ustawowy wskazujący tę datę, jako podstawę do ustalenia wielkości standardu w okresie derogacji, jest w zupełności wystarczający dla utrzymania ważności informacji zawartych w tymże pozwoleniu zintegrowanym.

Odnosząc się do cytatu: „ *Ponieważ fakt korzystania z jednej z derogacji, o których mowa w art. 146a-146c ustawy – Poś, wymagać będzie zmiany pozwolenia zintegrowanego w celu m.in. określenia odpowiednich wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących dane źródło spalania paliw w okresie derogacji i po zakończeniu tego okresu, organ ochrony środowiska może w pozwoleniu...*” - naszym zdaniem, nie ma żadnych podstaw do tego, aby określać inną, niż wskazana w poprzednim naszym akapicie wykładnię celu zmiany wydzwięku zapisu art. 35 IED w naszym systemie prawnym.

W naszej ocenie, gdy operator instalacji nie dokonuje w chwili obecnej czynności technicznych lub organizacyjnych, które wymagają wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, nie ma podstaw do żądania występowania przez nich z tymże dla spełnienia niejasnych oczekiwań co spełnienia powstałych regulacji prawnych.

Problem ten jest na tyle istotny, że wraz ze zmianą ustawy POŚ, zmieniły się też warunki i procedura wydawania pozwoleń zintegrowanych. Jednym z najbardziej istotnych jest konieczność przedstawienia w ramach wniosku tzw. Raportu początkowego. W świetle



## Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji cd.

Państwa wykładni, taki raport musiałby być elementem wniosku. W rezultacie, z mechanizmu prostego do wykonania w ramach ścieżki opisanej w art. 146a-c oraz przepisach o sposobie traktowania dotychczasowych pozwoleń, uzyskalibyśmy procedurę, która z efektywnym wdrożeniem IED nie miałaby nic wspólnego.

Biorąc pod uwagę wskazane powyżej argumenty IGCP wnosi o ponowne przeanalizowanie problemu, pod kątem zmiany przyjętego podejścia, jednocześnie deklarując współpracę w tym zakresie.

Z poważaniem

  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu IGCP



## Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji cd.



MINISTERSTWO  
ŚRODOWISKA

Departament Ochrony  
Powietrza

CP Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie  
WPLYNĘŁO

2015-06-24

DOP-I-022-31122638 /15/AR

Warszawa, dnia 17.06.2015 r.

L. dz. 409

Pan

**Bogusław Regulski**

**Wiceprezes Zarządu**

**Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie**

*Szanowny Panie Prezesie,*

W nawiązaniu do pisma z dnia 4 maja 2015 r., znak: IGCP/307/2015, w sprawie zmiany pozwoleń zintegrowanych w związku z korzystaniem z mechanizmów derogacyjnych, o których mowa w art. 146a-146i ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), uprzejmie informuję, co następuje.

Zgodnie z postanowieniami Dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED), źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej od 50 MW powinny od dnia 1 stycznia 2016 r. spełniać – co do zasady – zastrzone wymagania emisyjne określone w załączniku V do dyrektywy, które zostały przeniesione do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546). Jednakże w przypadku niektórych źródeł istniejących możliwe jest zastosowanie czasowych odstępstw od tej zasady. Warunki i zakres odstępstw określają przepisy art. 146a-146i ustawy – Poś. Istotą każdej z trzech derogacji uwzględnionych w przywołanych przepisach jest to, że w okresie ich trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części I załącznika V do dyrektywy IED, lecz – w drodze odstępstwa – „wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.”.

Aktualnie warunki wprowadzania substancji do powietrza dla większości źródeł spalania paliw, do których derogacje będą miały zastosowanie, są określone w pozwoleniach zintegrowanych wydanych przed wejściem w życie ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. zmieniającej ustawę – Poś, transponującej do prawa polskiego postanowienia dyrektywy IED, tj. w pozwoleniach nieuwzględniających wymagań emisyjnych wynikających z tej dyrektywy, ani warunkowych czasowych odstępstw od tych wymagań. Co istotne, obecnie pozwolenia te powinny być – stosownie do art. 28 ust. 2 pkt 1 ww. ustawy zmieniającej ustawę – Poś – pozwoleniami wydanymi na czas nieoznaczony.

Prowadzący instalacje spalania paliw, którzy chcą skorzystać z derogacji, mają wątpliwości – co potwierdza także Pana pismo – czy przed rozpoczęciem okresu derogacji, tj. przed dniem 1 stycznia 2016 r., pozwolenia zintegrowane powinny być zmienione w celu szczegółowego określenia warunków derogacji i wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących źródła w ramach derogacji i po ich zakończeniu. W związku z tymi wątpliwościami Departament Ochrony Powietrza wystąpił do



## Konieczności uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku korzystania z derogacji cd.

Departamentu Prawnego MŚ o opinię w kwestii stosowania przepisów dotyczących mechanizmów derogacyjnych, w tym konieczności zmiany pozwolenia zintegrowanego w celu uwzględnienia faktu korzystania z derogacji. Zgodnie ze stanowiskiem DP, które DOP podziela, skorzystanie z odstępstw wynikających z art. 146a – 146i ustawy – Poś wymaga – co do zasady – zmiany pozwolenia zintegrowanego. Zmiana taka będzie potwierdzać czasowe korzystanie z odstępstw w zakresie wielkości dopuszczalnych emisji.

Decyzja udzielająca podmiotowi prowadzącemu instalację pozwolenia zintegrowanego na wprowadzanie substancji lub energii do środowiska jest indywidualnym aktem prawnym konkretyzującym obowiązki tego podmiotu, wyznaczającym granice dopuszczalnego korzystania ze środowiska oraz określającym warunki emisji oraz wielkości dopuszczalnej emisji. Z przepisów ustawy – Poś wynika, że podmiot prowadzący instalację jest zobowiązany do eksploatacji instalacji z zachowaniem warunków pozwolenia. DP podkreśla, że decyzja ze wskazanymi w pozwoleniu warunkami i wielkościami dopuszczalnej emisji, obowiązuje niezależnie od tego, że zostały przyjęte przepisy mniej lub bardziej korzystne dla danej instalacji. Warunki pozwolenia, których przestrzegania wymagać będzie od prowadzącego instalację zarówno organ wydający pozwolenie, jak i organy Inspekcji Ochrony Środowiska, muszą być zatem zgodne z obowiązującymi przepisami. Oznacza to, że w przypadku źródła objętego jedną z derogacji, o których mowa w art. 146a-146i ustawy – Poś, pozwolenie zintegrowane powinno zawierać warunki zgodne z tymi przepisami, co wymaga odpowiedniej zmiany pozwolenia.

Zmiana taka może być dokonana na wniosek prowadzącego instalację albo w trybie art. 195 ust. 1 pkt 2 ustawy – Poś. Przywołany przepis stanowi, że pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania, jeżeli przepisy dotyczące ochrony środowiska zmieniły się w stopniu uniemożliwiającym emisję lub korzystanie ze środowiska na warunkach określonych w pozwoleniu. W przypadku niewystąpienia przez prowadzącego instalację o stosowną zmianę pozwolenia po pozytywnym zweryfikowaniu przez organ właściwy do wydania pozwolenia wniosku o zastosowanie do danego źródła derogacji, o której mowa w art. 146b ustawy – Poś, organ powinien rozważyć dokonanie zmiany pozwolenia (w celu określenia w nim warunków wynikających z derogacji i po jej zakończeniu), z zastosowaniem art. 195 ust. 1 pkt 2 ustawy – Poś.

Przekazując powyższe stanowisko informuję, że jest ono wyłącznie opinią i nie może być traktowane jako wiążąca wykładnia przepisów.

Z pozdrowieniami  
Dyrektor Departamentu  
Ochrony Powietrza  
*Małgorzata Wejko*



### Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

■ 2.06 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra gospodarki.

Znowelizowane przepisy ustawowe zapewniają stosowanie rozporządzenia europejskiego 1227/2011 z października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMIT). Dzięki wprowadzonym rozwiązaniom hurtowy rynek energii stanie się bardziej przejrzysty. Nowe regulacje będą sprzyjać eliminowaniu z niego nieuczciwych praktyk giełdowych i spekulacji cenami hurtowymi towarów energetycznych. Wpłyne to korzystnie na pozostałych uczestników rynku energii.

Głównym celem tego rozporządzenia jest skuteczne monitorowanie hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu, wykrywanie na nim manipulacji, zwalczanie nadużyć polegających na niewłaściwym wykorzystywaniu informacji wewnętrznych. Rozporządzenie przewiduje wprowadzenie sankcji za naruszanie jego przepisów. Obowiązuje ono bezpośrednio w polskim porządku prawnym, ale wymaga zapewnienia stosowania w szczególności przez rozszerzenie uprawnień prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz wskazanie sankcji za naruszenie jego przepisów. Właściwe stosowanie rozporządzenia REMIT wymaga zmian ustawowych. Aby zapewnić wykonywanie obowiązków wynikających z rozporządzenia REMIT, w przepisach ustawowych rozszerzono kompetencje prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz stworzono podstawy do jego współpracy z różnymi podmiotami regulacyjnymi. Prezes URE będzie współpracował z Agencją ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER), organami regulacyjnymi państw członkowskich Unii Europejskiej, Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisją Nadzoru Finansowego.

Zobowiązano prezesa URE do przekazywania ACER informacji o podejrzeniach manipulacji na rynku energii. Ma on prowadzić rejestr uczestników hurtowego rynku energii. Zajmie się też kontrolą i prowadzeniem postępowań wyjaśniających w sprawie manipulacji (lub jej prób) oraz niewłaściwego wykorzystania informacji wewnętrznej na rynku energii. Prezes URE będzie mógł także nakładać kary pieniężne za naruszenie przepisów rozporządzenia. Projekt nowelizacji trafi teraz do parlamentu. Nowe regulacje mają obowiązywać po 14 dniach od daty ich publikacji w Dzienniku Ustaw.

Źródło: premier.gov.pl

### Konsultacje projektów ustaw Prawo działalności gospodarczej

■ Minister Gospodarki w czerwcu prowadził konsultacje publiczne projektów: *Projekt ustawy – Prawo działalności gospodarczej*, *Projekt ustawy – Przepisy wprowadzające ustawę – Prawo działalności gospodarczej*.

Projekt został przygotowany na podstawie założeń projektu ustawy – Prawo działalności gospodarczej przyjętych przez Radę Ministrów na posiedzeniu w dniu 12 maja br.

Zgodnie z ustaleniami zespołu roboczego powołanego przez Komitet Rady Ministrów, Minister Gospodarki zobowiązał się do przeprowadzenia dodatkowych konsultacji w zakresie wariantowych rozwiązań ponoszenia kosztów mediacji (przez przedsiębiorców albo organy administracji). W projekcie zawarto przedmiotowe warianty rozwiązań, a w uzasadnieniu projektu wskazano ewentualne konsekwencje obu rozwiązań. W związku z tym Minister zwraca się z prośbą o wskazanie, które rozwiązanie powinno znaleźć się w ustawie.

### Nowe prawo restrukturyzacyjne podpisane przez Prezydenta RP

■ Głównym celem nowego prawa restrukturyzacyjnego, opracowanego przez Ministerstwo Sprawiedliwości we współpracy z Ministerstwem Gospodarki, jest maksymalna ochrona wartości ekonomicznej firmy i zapewnienie przedsiębiorstwu szansy na gospodarcze przeżycie. 9 czerwca 2015 r. ustawę podpisał Prezydent RP.

Nowe przepisy mają zapewnić przedsiębiorcom dostęp do narzędzi prawnych umożliwiających przeprowadzanie efektywnej restrukturyzacji przedsiębiorstwa i zapewnienie firmom znajdującym się w trudnej sytuacji szansy na kontynuowanie działalności. Upadłość i likwidacja, pojmowana jako ostateczność, ma być szybka i tania.

Zmiany w projekcie obejmują m.in. rozdzielenie procedur restrukturyzacyjnych i naprawczych od postępowania upadłościowego, wprowadzenie czterech rodzajów postępowań restrukturyzacyjnych, zmianę definicji niewypłacalności dłużnika, tak aby decydujące znaczenie miała faktyczna niewypłacalność.

Projekt został przygotowany we współpracy Ministerstwa Sprawiedliwości i Ministerstwa Gospodarki przez Zespół powołany przez Ministra Sprawiedliwości.

Wprowadzenie nowoczesnych instytucji prawa restrukturyzacyjnego oraz zmian w prawie upadłościowym stanowią jedno z zadań, które w tzw. II exposé, zlecił do realizacji Ministrowi Sprawiedliwości Prezes Rady Ministrów. Ustawa ściśle koresponduje z polityką gospodarczą zachęcającą przedsiębiorców do wykorzysty-



wania instrumentów sanacyjnych gwarantowanych przez prawo. Jest to przede wszystkim realizacja tzw. „polityki nowej szansy” a więc zasada wprowadzania instytucji prawnych, mających za zadanie ochronę przedsiębiorczości, zakładów pracy, wierzycieli i pracowników w razie problemów finansowych firm.

### **Ustawa o wspieraniu polubownych metod rozwiązywania sporów w Sejmie**

■ Upowszechnienie wykorzystywania mediacji i arbitrażu w sprawach cywilnych, zwłaszcza pomiędzy przedsiębiorcami to główny cel przygotowanej przez Ministerstwo Gospodarki we współpracy z Ministerstwem Sprawiedliwości ustawy o wspieraniu polubownych metod rozwiązywania sporów. 11 czerwca 2015 r. w Sejmie RP odbyło się pierwsze czytanie ustawy. Rozwiązanie sporu w drodze polubownej ułatwi przedsiębiorcom prowadzenie działalności i pozwoli kontynuować współpracę pomiędzy firmami, co z reguły nie jest możliwe po długotrwałym i kosztownym procesie sądowym. Przygotowane przez Ministerstwa Gospodarki i Sprawiedliwości propozycje zmian mają nie tylko przyczynić się do szerszego i częstszego wykorzystywania mediacji i arbitrażu, ale co za tym idzie, do skrócenia i usprawnienia procesów sądowych oraz obniżenia kosztów sporów, zarówno po stronie obywateli jak i państwa.

### **Sejm uchwalił ustawę o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych**

■ 12.06 podczas 94 posiedzenia Sejmu RP, uchwalona została ustawa o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Ustawa jest niezwykle istotna z punktu widzenia przedsiębiorców posiadających instalacje objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji.

### **Stanowisko wobec komisyjnego projektu ustawy o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym i ustawy Prawo budowlane (druk nr 2964)**

■ 9.06 Rząd pozytywnie ocenił komisyjny projekt ustawy, ale proponuje wprowadzenie zmian. Propozycje komisyjne są odpowiedzią na problemy związane z lokalizacją i eksploatacją obiektów służących wytwarzaniu energii z odnawialnych źródeł energii (OZE), w tym elektrowni wiatrowych, których lokalizacja w pobliżu budynków mieszkalnych jest często oceniana przez społeczności lokalne jako uciążliwa. Stanowisko Rządu wpłynęło do Sejmu 17.06.

### **Poselski projekt ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Druk nr 3475)**

■ 24.06 Podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia poselskiego projektu ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji obradowały nad Poselskim projektem ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych. Projekt dotyczy ciągłej i bezpiecznej dostawy energii elektrycznej w ramach Unii Europejskiej tworząc w szczególności warunki do bezpiecznego tranzytu energii elektrycznej pomiędzy wschodnią a zachodnią częścią kontynentu oraz zintegrowania systemów elektroenergetycznych. Najważniejszym celem proponowanych zapisów jest przyspieszenie prac nad budową nowych linii przesyłowych, przede wszystkim w zakresie pozyskiwania praw do nieruchomości. Ma to być szybka ścieżka wywłaszczenia nieruchomości za odszkodowaniem. Wysokość tego odszkodowania – w oparciu o wycenę rzeczoznawcy – będzie przedmiotem negocjacji inwestora i właściciela nieruchomości. Gdyby nie doszli do porozumienia, wysokość tę ustali wojewoda. W przypadku gdy właściciel się na to nie zgodzi, może dochodzić swych praw przed sądem, ale wywłaszczenia to nie powstrzyma i prace będą kontynuowane.

### **MG konsultuje zmiany wzmacniające systemy wymiany informacji gospodarczych**

■ Upowszechnienie systemu wymiany informacji o wiarygodności płatniczej i obniżenie kosztów jego użytkowania to główne cele przygotowanego przez Ministerstwo Gospodarki projektu ustawy o udostępnianiu informacji gospodarczych i wymianie danych gospodarczych. Dokument został 18 czerwca 2015 r. skierowany do uzgodnień międzyresortowych i konsultacji publicznych.

### **Raport z rynku CO<sub>2</sub> maj 2015**

■ KOBiZE prezentuje na swojej stronie internetowej kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – maj 2015”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w maju, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego: CER, ERU, prognozy cen uprawnień EUA w latach 2015-2030, najważniejsze informacje z innych systemów ETS, rozwój technologii CCS na świecie oraz szczegółowe informacje o systemie ETS w Kazachstanie.



### Wyrok Sądu Najwyższego potwierdzający dopuszczalność udzielania zamówień wspólnych przez zamawiających i podmioty nie posiadające statusu zamawiających

■ Z przepisów ustawy Pzp nie wynika zakaz wspólnego przeprowadzenia postępowania i udzielenia zamówienia publicznego przez podmioty o niejednorodnym statusie – orzekł Sąd Najwyższy w wyroku z dnia 2 kwietnia 2015 r. (sygn. akt: I CSK 207/14) wydanym na skutek skargi kasacyjnej Prezesa UZP.

### Nowy minister skarbu

■ 16.06 Prezydent PR na wniosek Premiera powołał na stanowisko ministra skarbu państwa Andrzeja Czerwińskiego Posła Platformy Obywatelskiej z Nowego Sącza.

Andrzej Czerwiński zastąpił na stanowisku Włodzimierza Karpińskiego, który odszedł z ministerstwa w związku z publikacją akt ze śledztwa z tzw. afery podsłuchowej.

Andrzej Czerwiński jest posłem, był przewodniczącym komisji nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych, zasiadał też w komisjach gospodarki i infrastruktury. Jest członkiem licznych zespołów i grup parlamentarnych, m.in. zespołu ds. energetyki, zespołu sportowego oraz grupy ds. przestrzeni kosmicznej.

Jak napisano na stronie internetowej posła, głównym efektem prac gremiów, w których dotąd zasiadał, „jest szereg kluczowych zmian zmierzających do stworzenia w Polsce konkurencyjnego rynku energii”. „Należą do nich ustawa o obowiązku sprzedaży energii na giełdach energii oraz ustawa o efektywności energetycznej. Ostatnio Andrzej Czerwiński przewodnił pracom nad tzw. trójpakietem, czyli ustawą Prawo Energetyczne dotyczące elektroenergetyki i ciepłownictwa, Prawo Gazowe oraz ustawą o Odnawialnych Źródłach Energii.

### PIR dofinansuje budowę elektrociepłowni gazowej EDF w Toruniu

■ EDF Polska i Polskie Inwestycje Rozwojowe (PIR) podpisały wstępne porozumienie inwestycyjne w sprawie finansowania projektu budowy nowej elektrociepłowni gazowej w Toruniu, w którym EDF Toruń (spółka należąca do EDF Polska w 95,22 proc.) zapewnia dostawy ciepła od 2002 r.

W ramach tego projektu planowana jest budowa nowej elektrociepłowni gazowej o mocy cieplnej 330 MWt, która zastąpi w 2017 roku obecne kotły węglowe. Celem projektu jest znaczne obniżenie poziomów emisji tlenków siarki (z 950 do 12 mg/m<sup>3</sup>), azotu (z 300 do 50

mg/m<sup>3</sup>) i pyłów (z 70 do 5 mg/m<sup>3</sup>) oraz spełnienie przyszłych restrykcyjnych europejskich norm środowiskowych. Nowy zakład wpisuje się w strategię EDF Toruń, który od lat inwestuje w rozwój systemu ciepłowniczego i zapewnia bezpieczeństwo energetyczne miasta.

Projekt elektrociepłowni gazowej w Toruniu jest zgodny z polityką energetyczną Polski do 2030 r., a także ma zapewnić spełnienie nowych zastrzonych norm w zakresie emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Nowy zakład zapewni ciągłość dostaw ciepła dla mieszkańców Torunia w perspektywie wieloletniej, przyczyniając się również do poprawy jakości powietrza w Toruniu i poprawy bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

W celu optymalizacji pracy elektrociepłowni powstanie również akumulator ciepła. EDF Toruń planuje wybudowanie gazociągu o długości ok. 10 km, łączącego planowaną elektrociepłownię z gazową siecią przesyłową.

### Zainicjowano ogólnopolską kampanię na rzecz energetyki obywatelskiej

■ Podczas happeningu pod Pałacem Kultury i Nauki w Warszawie 9 czerwca zainaugurowany został ruch „Więcej niż energia” – ogólnopolska kampania na rzecz energetyki obywatelskiej.

To początek ogólnopolskiej kampanii na rzecz energetyki obywatelskiej, w którą zaangażowane są dziesiątki organizacji i tysiące ludzi z całego kraju. Jej celem jest wsparcie obywateli w wywalczeniu sobie prawa do opłacalnej produkcji i korzystania z energii.

Przed Pałacem Kultury i Nauki w Warszawie stanęła niecodzienna konstrukcja, przypominająca ażurowy tunel, na której umieszczono ponad tysiąc wiatraczków z papieru z recyklingu. Osoby biorące udział w wydarzeniu jednocześnie zaczęły w nie dmuchać, wprawiając wszystkie w ruch. W ten sposób udało się ustanowić nowy rekord Polski w liczbie wiatraczków kręcących się jednocześnie i w taki dowcipny sposób symbolicznie zapoczątkowana została działalność ruchu „Więcej niż energia”. Celem ruchu jest zainicjowanie zmian prowadzących do rozwoju energetyki obywatelskiej w Polsce. Do ruchu zainicjowanego przez ClientEarth, Greenpeace Polska, Polską Zieloną Sieć i WWF Polska dołączyło już ponad trzydzieści podmiotów. Są wśród nich samorządy, fundacje i stowarzyszenia, w tym organizacje z branży energetycznej np. Stowarzyszenie ds. Rozliczania Energii, a także instytucje naukowe, między innymi Instytut Ochrony Przyrody Polskiej Akademii Nauk.

Powstanie ruchu „Więcej niż energia” zbiegło się w czasie z przygotowywaną przez Ministerstwo Gospodarki nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ustawa uwzględ-



nijająca m.in. system taryf gwarantowanych dla najmniejszych producentów energii mający obowiązywać od 1 stycznia 2016 r. została przyjęta przez Sejm zaledwie kilka miesięcy temu. Jednak już teraz rząd chce obniżyć ustalone przez Parlament stawki taryf gwarantowanych. Jeśli tak by się stało produkcja energii w przydomowych mikroelektrowniach nie będzie opłacalna, a Polska wykona krok w tył na drodze do energetyki obywatelskiej – podkreślają inicjatorzy ruchu.

### Raport dot. bezpieczeństwa energetycznego UE odrzucony przez Parlament Europejski

■ PAP 10.06: Parlament Europejski odrzucił raport „Strategia europejskiego bezpieczeństwa energetycznego”. Głosowanie pokazało, że choć wszyscy zgadzają się, iż bezpieczeństwo energetyczne jest dla UE niezwykle istotne, to istnieją duże rozbieżności co do sposobów jego realizacji.

Po poprawkach w raporcie znalazło się m.in. poparcie dla wiążącego celu dotyczącego efektywności energetycznej, choć Polskę satysfakcjonowało to, że Rada Europejska na szczycie w październiku 2014 r. wyznaczyła cel niewiążący (udział energii ze źródeł odnawialnych w całkowitym zużyciu energii elektrycznej w UE na poziomie 27 proc. w 2030 r.) i nie przewidziała celów indywidualnych dla państw członkowskich.

Raport mówi też o wycofywaniu technologii opartych na węglu.

Choć tego typu raport nie jest wiążący ani dla Komisji Europejskiej, ani dla państw członkowskich, może wskazywać, jaką pozycję zajmie PE w negocjacjach nad konkretnymi rozwiązaniami prawnymi w przyszłości.

Sprawozdanie popiera przejrzystość negocjacji i przyjęcie wspólnego stanowiska przez państwa członkowskie wobec zagranicznych dostawców, a bezpieczeństwo energetyczne miałyby ograniczać się nie tylko do UE, ale do całej Europy, co wiąże się z polityką sąsiedztwa.

Raport zaleca, by oceny umów międzyrządowych pod kątem ich wpływu na wewnętrzny rynek energii UE i ich zgodności z prawem unijnym były obowiązkowe. Wzywa też państwa członkowskie, by zwracały się o uczestnictwo KE w negocjacjach z krajami trzecimi.

Raport odnosi się również do wewnętrznych aspektów bezpieczeństwa energetycznego. Wewnątrz Unii widzi możliwości większej efektywności zarówno w budownictwie, jak i przemyśle, także w kontekście planów reindustrializacji UE. Stawia na rozwój tzw. inteligentnej infrastruktury i na innowacje.

Efektywność energetyczna dotyka wszystkich dziedzin życia codziennego. Raport odniósł się więc m.in. do żywności, emisji CO<sub>2</sub> z samocho-

dów czy gospodarki o obiegu zamkniętym. Pozyskiwanie energii wiatrowej i słonecznej miałyby być łatwiejsze za sprawą usunięcia barier prawnych i administracyjnych.

### Energetyka będzie inwestować w badania i rozwój

■ „Rzeczpospolita” 9.06: Polskie firmy energetyczne, które dotychczas nie zawsze były kojarzone z innowacyjnością będą coraz więcej inwestować w badania i rozwój. Ze strategii PGE wynika, że na działalność badawczo-rozwojową do 2020 r. będzie ona przeznaczala 1,5 proc. skonsolidowanego zysku netto. Biorąc pod uwagę ubiegłoroczny wynik, w tym roku powinna wydać na ten cel ok. 55 mln zł. Cytowany przez „Rz” rzecznik PGE Maciej Szczepaniuk ujawnia, że obecnie w całej grupie realizowanych jest ponad 40 projektów badawczo-rozwojowych. Jednym z projektów, który największa polska grupa energetyczna będzie realizować wspólnie z Gaz-Systemem, jest przedsięwzięcie Power to Gas.

Większy nacisk na innowacyjność zamierza położyć Enea. Grupa planuje między innymi modyfikację strategii pod tym kątem. Ogłosiła też konkurs, w którym stawką jest 1 mln zł i dzięki któremu chce pozyskać pomysły do wdrożenia. Poznańska grupa rozważa między innymi projekty z obszaru prosumenckich instalacji fotowoltaicznych oraz tworzenia z tych źródeł tzw. elektrowni wirtualnych.

Energa natomiast inwestuje w narzędzia do zarządzania popytem w sieci i wspólnie z Lotosem uruchomiła niedawno w Trójmieście punkty ładowania dla aut elektrycznych - czytamy w dzienniku.

Gazeta zwraca jednak uwagę, że decydującą rolę będą odgrywać koszty projektów innowacyjnych i źródła ich finansowania. Dlatego branżą bierze udział w konkursie Narodowego Centrum Badań i Rozwoju i stara się o ustanowienie sektorowego programu badawczo-rozwojowego. Według „Rz” energetyka może ubiegać się o ponad 2 mld zł z tego źródła. Obecnie wnioski poszczególnych branż przeszły weryfikację ekspercką i czekają na wydanie rekomendacji.

### Nowe wsparcie dla przemysłu na modernizację

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej informuje, że przedsiębiorstwa, które podejmą inwestycje, aby ograniczyć swój wpływ na środowisko, będą mogły otrzymać do 75% finansowania. W nowej ofercie czeka na przedsiębiorców miliard zł. Rada Nadzorcza NFOŚiGW zatwierdziła Program priorytetowy Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki Część 1) E-KUMULATOR





- Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu, którego celem jest zmniejszenie negatywnego oddziaływania przemysłu na środowisko. Budżet programu został przyjęty na poziomie 1 mld zł.

Głównym założeniem i celem Programu jest stworzenie kompleksowego instrumentu finansowego dla przedsiębiorców przemysłowych, którzy chcą lepiej gospodarować surowcami pierwotnymi, optymalizować gospodarowanie energią i zmniejszać szkodliwe emisje. Program jest reaktywacją obowiązującego w 2014 roku instrumentu wsparcia przedsiębiorców.

Nabór wniosków będzie prowadzony w trybie ciągłym. Aktualnie przedsiębiorstwa będą mogły realizować projekty, prowadzące do zmniejszenia zużycia surowców pierwotnych oraz ograniczenia szkodliwych emisji do atmosfery. Szczególnie duży nacisk położono na stworzenie przedsiębiorstwom możliwości dostosowania się do rygorystycznych wymagań wynikających z Dyrektywy o Emisjach Przemysłowych (IED), która dotyczy źródeł spalania powyżej 50 MW, a także do standardów planowanych do wdrożenia w ramach przygotowywanej dyrektywy, dotyczącej średnich źródeł spalania (tzw. dyrektywy MCP).

W ramach Programu NFOŚiGW zaferuje na warunkach preferencyjnych pożyczki (3-miesięczny WIBOR, nie mniej niż 2 proc. w skali roku), wynoszące od 0,5 mln zł do 90 mln zł. Pożyczka będzie mogła ulec częściowemu umorzeniu, nawet do 20 proc. Wysokość umorzenia uzależniona jest m.in. od tego, czy inwestycja przyniesie wyższe efekty, niż wynikające z wymagań prawnych.

Docelowo Program zostanie uzupełniony o kolejne obszary wsparcia m.in. na poprawę efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach oraz energetyczne wykorzystanie odpadów i osadów ściekowych. Będzie to możliwe po ostatecznym przyjęciu Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

### **ZEW Kogeneracja pomoże najbiedniejszym odbiorcom ciepła**

■ Mieszkańcy Wrocławia będący w trudnej sytuacji materialnej będą mogli liczyć na dofinansowanie rachunków za ogrzewanie. Darowizny na pokrycie kosztów ogrzewania przekaże gminie Wrocław Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja. O podziale środków zadecyduje Miejski Ośrodek Pomocy Społecznej. Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja 11 czerwca br. podpisał porozumienia z gminą Wrocław i gminą Siechnice. Na ich mocy wrocławski producent ciepła przekaże darowizny na pokrycie kosztów ogrzewania mieszkańców znajdujących się w trudnej sytu-

acji materialnej.

W ramach tegorocznego „Programu pomocy odbiorcom wrażliwym społecznie” ZEW Kogeneracja przekaże gminie Wrocław 50 tys. zł oraz gminie Siechnice 10 tys. zł Projekt jest skierowany do mieszkańców tych spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych, które podpisały umowy na zakup ciepła z wrocławskim producentem. Przekazane środki pozwolą na pokrycie części opłat za ogrzewanie mieszkańcom znajdującym się w trudnej sytuacji materialnej. O podziale środków zadecydują odpowiednie Ośrodki Pomocy Społecznej, które wskażą rodziny najbardziej potrzebujące wsparcia. Programem będą również objęte miejskie placówki opiekuńczo-wychowawcze we Wrocławiu.

### **Veolia przejmie pełną kontrolę nad Veolia Chrzanów**

■ Minister Skarbu Państwa poinformował, że 11 czerwca 2015 r. odbyła się aukcja ustna ogłoszona publicznie dotycząca zbycia należących do Skarbu Państwa 16 077 udziałów spółki Veolia Chrzanów. Cenę wywoławczą w wysokości 9 405 045,00 zł za pakiet udziałów zaofertowała Veolia Term z siedzibą w Warszawie. Przybicie i zamknięcie aukcji nastąpi w chwili podpisania umowy zbycia udziałów. Pakiet 16 077 udziałów, o wartości nominalnej 500,00 złotych każdy, stanowi 41,65 proc. kapitału zakładowego spółki Veolia Chrzanów. Podstawową działalność Veolii Chrzanów stanowi produkcja, dystrybucja i sprzedaż ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej w Chrzanowie, Libiążu, Trzebinii, Sosnowcu i Porębie. Spółka prowadzi również szeroką działalność usługową. Spółka wchodzi w skład grupy kapitałowej Veolia Term, której 100 proc. akcji posiada Veolia Energia Polska.

### **Ruszyła biogazownia na Podlasiu**

■ 12.06 w Przedsiębiorstwie Komunalnym w Siemiatyczach otwarta została biogazownia. Wykorzystując osady z oczyszczalni ścieków, będzie produkować energię na potrzeby własne oczyszczalni. Inwestycja powstała dzięki dofinansowaniu z UE. Biogazownia ma wydajność 0,2 MW., a dziennie będzie produkować 1,2-1,6 tys. metrów sześciennych biogazu i przetwarzać go w systemie kogeneracyjnym, w skojarzeniu na ciepło i energię elektryczną. Biogazownia pracuje na osadach ściekowych. Z założenia, końcowym efektem funkcjonowania tej biogazowni jest produkcja energii elektrycznej (...) W momencie, kiedy się włącza kogenerator, przestaje być pobierany prąd od operatora, a produkuje prąd własny. Inwestycja została dofinansowana z UE z Regionalnego Programu Operacyjnego (RPO) Województwa Podlaskiego sumą 7,4 mln zł.



2 mln zł pochodziły również z preferencyjnej pożyczki z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Białymstoku, pozostałe pieniądze to wkłady własny inwestora.

### Handel gwarancjami pochodzenia z OZE

■ Jak podaje PAP, od 16.06 można już handlować gwarancjami pochodzenia z OZE. Dzięki nim odbiorca będzie miał pewność, że część energii jaką zużywa została wyprodukowana w OZE. Choć gwarancje mają charakter prestiżowy inicjatorzy pomysłu liczą, że będą cieszyły się popularnością. Handel gwarancjami pochodzenia energii z odnawialnych źródeł na rynku polskim będzie realizowany w ramach Programu Polskie Gwarancje Pochodzenia Energii, którego inicjatorem jest Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW).

Producent zielonej energii, który wystąpi o gwarancję pochodzenia i ją uzyska będzie mógł ją sprzedać za pośrednictwem strony internetowej. Kupujący gwarancję będzie mógł ją wykorzystać w ramach wykazania swych działań z zakresu zrównoważonego rozwoju - z jednej strony zmniejszenia tzw. śladu węglowego oraz wsparcia polskich źródeł odnawialnych.

Gwarancje dają firmom unikalną możliwość wymiernego i precyzyjnego zaprezentowania zabiegów dotyczących ochrony środowiska w Polsce. Program Polskie Gwarancje Pochodzenia Energii będzie oferował możliwość kupienia gwarancji z wybranego przez siebie źródła oraz regionu Polski. Przedsiębiorcy czy gminy będą więc mogli wspierać wytwórców OZE na przykład w rejonie swojej aktywności czy zamieszkania.

Gwarancja pochodzenia to dokument poświadczający końcowemu odbiorcy, że dana ilość zakupionej przez niego energii pochodzi z OZE. O wydanie tych gwarancji producenci zielonej energii mogą ubiegać się w Urzędzie Regulacji Energetyki. Choć gwarancje nie są papierem wartościowym, można nimi handlować. Według PSEW zainteresowane nimi będą firmy i instytucje, które będą się chciały wykazać, iż konsumowana przez nie energia pochodzi ze źródeł odnawialnych.

Gwarancje pochodzenia, czyli mechanizm wsparcia dla producentów energii z OZE zostały wprowadzone do polskiego prawa - zgodnie z unijną dyrektywą - przez tzw. mały trójkąt, czyli nowelizację prawa energetycznego z 2013 r. Są one zapisane również w obowiązującej ustawie o OZE.

Do unijnego prawa mechanizm gwarancji pochodzenia wprowadzony został ponad 10 lat temu i korzystają z niego zarówno sami producenci zielonej energii, jak i firmy i instytucje, które kupując określą ilość gwarancji poprawiają swój wizerunek.

### Eurostat podał dane dotyczące emisji CO<sub>2</sub> w UE w 2014 r.

■ Eurostat opublikował dane dotyczące emisji CO<sub>2</sub> w Unii Europejskiej w ubiegłym roku. Wynika z nich, że poziom uwalnianych do atmosfery gazów cieplarnianych spadł w 2014 r. o 5% w porównaniu z rokiem wcześniejszym.

W tym samym czasie Polska zdołała zredukować emisję gazów cieplarnianych o 5,3%, czyli o 0,3 p.p powyżej średniej dla całej UE. Niektóre państwa członkowskie UE odnotowały wzrost poziomu emisji CO<sub>2</sub> rok do roku, np. Bułgaria (o 7,1%), Cypr (o 3,5%) oraz Litwa (o 2,2%).

Unijne biuro statystyczne poinformowało także, że najbardziej zdołała zredukować Słowacja, bo o 14%. Na drugim miejscu znalazła się Dania z wynikiem 11%.

### Prezydent podpisał nowelę Prawa energetycznego

■ Ustawa przyjęta przez Sejm 27 maja 2015 r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne została podpisana przez Prezydenta RP dnia 18 czerwca 2015r.

Ustawa dotyczy sprecyzowania przepisów stanowiących, iż do zadań własnych gminy należy planowanie i finansowanie oświetlenia ulic, placów, miejsc publicznych oraz dróg gminnych powiatowych, wojewódzkich oraz odcinków dróg krajowych (z wyłączeniem autostrad i dróg ekspresowych w rozumieniu ustawy o drogach publicznych) znajdujących się w granicach terenu zabudowanego, a także odcinków dróg krajowych (w rozumieniu ustawy o autostradach płatnych oraz o Krajowym Funduszu Drogowym) poza terenem zabudowanym które wymagają odrębnego oświetlenia, a jednocześnie:

- są przeznaczone do ruchu pieszych lub rowerów,
- stanowią dodatkowe jezdnie obsługujące ruch z terenów przyległych do pasa drogowego drogi krajowej.

Zadania tak sprecyzowane wynikają z konieczności zaspokajania przez gminę potrzeb lokalnej społeczności i tylko w takim zakresie sprawy związane z oświetleniem winny gminę dotyczyć.

Dzięki tej noweli z gmin zostaną zdjęte w części koszty finansowania oświetlenia dróg krajowych i ekspresowych. Zostaną one przekazane Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad.



## Energetyka Ciepła Opolszczyzny rzetelnym partnerem samorządu

■ 19.06 Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA otrzymała certyfikat „Rzetelny Partner Samorządu” przyznawany przez Parlamentarny Zespół ds. Samorządności, Sejmową Komisję Samorządu Terytorialnego i Polityki Regionalnej oraz Klub Liderów Samorządowych „Poznańska”.

Przyznanie certyfikatów odbyło się w Sejmie RP w ramach konferencji „Akademii Liderów Samorządowych”, będącej cyklem spotkań samorządowców z parlamentarzystami (każda konferencja ma inną tematykę – ta dotyczyła cyfryzacji w samorządach oraz wsparcia dla samorządów ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej). Certyfikaty „Rzetelny partner samorządu” przyznano w sumie czterem firmom. ECO, jako jedyna spółka, reprezentowała branżę energetyczną.

– *Rzetelny Partner Samorządu jest programem weryfikacyjnym mającym na celu wyróżnić firmy, które w sposób rzetelny realizują ważne z punktu widzenia rozwoju lokalnego, regionalnego inwestycje, cechujące się odpowiedzialnością społeczną i ekologiczną. Certyfikat jest potwierdzeniem rzetelności danego podmiotu, gwarantem dla przyszłych jego partnerów wypłacalności i solidności jako strona w zawieraniu umów, a także z lokalnymi podwykonawcami. Uczestnik programu certyfikującego gwarantuje dostęp do dokumentów księgowych zespołowi audytującemu podczas realizacji kolejnych inwestycji samorządowych i w samorządzie – tłumaczy Tomasz Makowski, wiceprzewodniczący Sejmowej Komisji Samorządu Terytorialnego i Polityki Regionalnej, przewodniczący Parlamentarnego Zespołu ds. Samorządności – organizator Konferencji.*

Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA została doceniona za aktywne włączanie się w życie społeczności lokalnych i wspieranie inicjatyw edukacyjnych mających wpływ na wzrost ekologicznej świadomości mieszkańców i ich wrażliwość na pozytywne zmiany stanu środowiska naturalnego. Ponadto ECO została wyróżniona, jako rzetelny partner, który realizuje inwestycje w ciepłownictwie w zgodzie z polityką ekologiczną państwa, w sposób konsekwentny dąży do obniżenia niskiej emisji.

– *To dla nas duże wyróżnienie i uznanie dla wzajemnie dobrych relacji z samorządami. W naszych działaniach staramy się wychodzić poza pewien standard prowadzenia biznesu. Stąd obok inwestycji ekologicznych, które przynoszą gminom znaczne ograniczenia niskiej emisji zanieczyszczeń, mówimy o oszczędzaniu energii, promujemy głównie*

*wśród dzieci ekologiczną postawę i wspieramy lokalne inicjatywy* – mówi Wiesław Chmielowicz, prezes Energetyki Ciepłej Opolszczyzny SA, zarządzający spółką od 1998 r. ECO SA jest obecna na rynku od lat 60. ub. w. Spółka szybko się rozwinęła i w latach 70. rozszerzyła działalność na cały region jako Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej (WPEC). Przełom w strukturze własnościowej, decydujący o dalszym rozwoju spółki nastąpił 1 lipca 1998 r., gdy majątek WPEC skomunalizowano, a uwłaszczone w ten sposób samorządy utworzyły spółkę akcyjną Energetyka Ciepła Opolszczyzny. W wyniku kolejnych przekształceń blisko połowę akcji ECO, skupionych w rękach gmin Opolszczyzny kupił niemiecki koncern E.ON edis energia sp. z o.o.

– *Dzisiaj ECO SA prowadzi działalność energetyczną na terenie blisko 50 gmin na obszarze 10 województw kraju. ECO dostarcza ciepło dla pół miliona Polaków. Wartość grupy rośnie i jest to nowoczesna organizacja multienerygetyczna o zasięgu ogólnopolskim* – informuje Wiesław Chmielowicz i dodaje, jaki jest wzrost wartości grupy: w 2000 r. – 150 mln zł – 2014 r. ok. 700 mln zł.

Największym partnerem spółki i jednocześnie posiadaczem 53% akcji ECO SA jest Gmina Opole. Wartość spółki rośnie, a wraz z nią wzrasta korzyść jej akcjonariuszy, w tym Gminy Opole. Od 2003 r. Opole otrzymuje dywidendę z zysku wypracowanego przez spółkę. Wysokość dywidendy, liczona w zł na akcję wzrosła w ciągu 10 lat szesnastokrotnie: z 67 groszy w 2003 r. do blisko 11 zł w 2013. W sumie od 2003 r. Opole otrzymało ok. 50 mln zł dywidendy z zysku ECO SA.

Równoległe do prowadzonej działalności ECO realizuje działania wspierające inicjatywy lokalnych społeczności na terenie, na którym spółka świadczy swoje usługi. Od wielu lat ECO wspiera sport, kulturę i prowadzi działania informacyjno-edukacyjne wśród mieszkańców miast, docierając nawet do najmłodszych konsumentów ciepła. W samym Opolu w ciągu ostatnich 6 lat spółka przekazała blisko 3 mln zł na działania CSR.

„Akademia Liderów Samorządowych” jest bezpłatną wszechnicą samorządową organizowaną w formie comiesięcznych seminariów dla nowowybranych prezydentów, burmistrzów, wójtów w gmachu Sejmu RP. Tematem spotkań są istotne z punktu widzenia samorządu tematy z zakresu gospodarki komunalnej, oświaty, służby zdrowia i zrównoważonego rozwoju. Gośćmi poszczególnych paneli byli m.in. Minister Edukacji, Minister Środowiska, Minister Cyfryzacji, czy też przedstawiciele funduszy celowych państwa, jak prezes NFOŚiGW.



### Inwestycje ECO

■ PAP 24.06 informuje, że Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA, jedna z największych w Polsce spółek ciepłowniczych zamierza zainwestować w kolektory słoneczne i fotowoltaikę. Wybuduje je w Opolu i Kluczborku.

Trzy naziemne instalacje do produkcji ciepła z energii słonecznej o łącznej mocy 600 kW powstaną w Opolu. Produkowane w nich ciepło będzie dostarczane do miejskiej sieci ciepłowniczej. Uruchomienie przewidywane jest za 1,5 roku. Natomiast w przyszłym roku oddana do użytku zostanie inna inwestycja firmy – farma fotowoltaiczna w Kluczborku o mocy 100 kW. Panele słoneczne o łącznej powierzchni ok. 550 mkw. podłączone zostaną do krajowego systemu dystrybucji energii elektrycznej. Spółka otrzymała już warunki techniczne na przyłączenie instalacji niezbędne do zawarcia umowy przyłączeniowej.

Równoległe z inwestycjami w OZE, Spółka zapowiada nową strategię, w tym m.in. zakup udziałów w spółkach ciepłowniczych (w skład grupy wchodzi obecnie 7 spółek produkujących i dostarczających ciepło i energię elektryczną), wprowadzenie nowych produktów (spółka uzyskała koncesję na obrót energią elektryczną) i rozwój kogeneracji.

ECO prowadzi działalność energetyczną na terenie blisko 50 gmin na obszarze 10 województw kraju, dostarczając ciepło dla ponad pół miliona Polaków. Jak informuje spółka, wartość grupy w 2000 r. wynosiła 150 mln zł, a w roku 2014 - 700 mln zł. Największym partnerem i jednocześnie posiadaczem 53 proc. akcji jest Gmina Opole. Pozostałe udziały ma niemiecki koncern E.ON edis energia sp. z o.o. ECO realizuje projekty służące ochronie środowiska, których wartość to ok. 45 mln zł. Chodzi o program KAWKA służący likwidacji starych pieców i kotłowni węglowych; modernizację starych i budowę nowych układów odpylania; likwidację grupowych węzłów ciepłych. KAWKA to ogólnopolski program służący likwidacji tzw. niskiej emisji. W jego ramach można uzyskać m.in. dofinansowanie do wymiany starych pieców opalanych np. węglem na bardziej ekologiczne źródła ciepła.

### PGNiG Termika ogłosiła nowy przetarg na instalację niekatalitycznego odazotowania spalin w EC Siekierki

■ PGNiG Termika ogłosiła nowy przetarg na budowę instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin w EC Siekierki. Przetarg dotyczy wykonania instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin – SNCR dla kotłów typu WP120 nr K5, K6 i K7. Zainteresowane firmy mają czas na składanie ofert do 3 sierpnia br.

Pierwszy przetarg w tym zakresie został unie-

ważniony pod koniec maja. Swoje oferty złożyły w nim Energotechnika-Energorozruch (wartość oferty 22,85 mln zł brutto) oraz ERC Technik GmbH (12,12 mln zł brutto). Budżet PGNiG Termiki przeznaczony na inwestycję wynosił wtedy 19,68 mln zł.

### Wnioski z konsultacji publicznych w sprawie modelu przekazywania użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego informacji w procesie bilansowania handlowego

■ Od 29 kwietnia do 8 maja 2015 r. trwały ogłoszone przez Prezesa URE konsultacje publiczne dotyczące wyboru modelu przekazywania przez operatora systemu przesyłowego użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego informacji w procesie bilansowania handlowego. W toku konsultacji zebrano 11 stanowisk użytkowników sieci. Te stanowiska oraz inne zebrane uwagi nie wskazują, aby którykolwiek z przedstawionych modeli przekazywania informacji zyskał wyraźną przewagę w opinii większości użytkowników sieci.

Stanowiska zostały omówione z przedstawicielami OGP Gaz-System SA oraz Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Ustalono, że zostaną one wzięte pod uwagę w pracach nad przygotowaniem nowelizacji instrukcji ruchu i eksploatacji sieci. Dostosowanie przepisów instrukcji w zakresie modelu przekazywania informacji powinno nastąpić w III kwartale br.

Zestawienie uwag przekazanych do URE w trakcie konsultacji publicznych znajduje się na stronie URE.

### Emisja globalnego sektora energetycznego osiągnie maksimum w 2029 r.

■ Z opublikowanego 23.06 Raportu, przygotowanego przez Bloomberg New Energy Finance, wynika, że w 2029 r. globalny sektor energetyczny osiągnie maksymalny poziom emisji gazów cieplarnianych. Po tym czasie emisja CO<sub>2</sub> z energetyki zacznie spadać, jednak jej poziom będzie wciąż na poziomie wyższym niż ten potrzebny do ograniczenia wzrostu globalnego ocieplenia.

Dokument wskazuje, że do 2040 r. poziom produkcji energii elektrycznej na świecie wzrośnie o 56% w związku z rozwojem gospodarki oraz rosnącą populacją. Maksymalny poziom emisji szkodliwych dla klimatu substancji globalna energetyka osiągnie w 2029 r. na poziomie 15,3 gigaton, podczas gdy obecnie wynosi ona 13,1 gigaton.

Do 2040 r. emisja sektora energetycznego spadnie do 14,8 gigaton i będzie wyższa o 13% w porównaniu z poziomem z 2014 r. Wynika z tego, że mało prawdopodobne będzie ogra-



niczenie wzrostu globalnej temperatury do maksymalnie dwóch stopni Celsjusza do 2100 r. w porównaniu z czasami przedindustrialnymi. Poziom ten jest określany przez naukowców, jako bezpieczny dla klimatu na Ziemi.

Z szacunków autorów raportu wynika, że w latach 2015-2040 inwestycje na energetykę na świecie wyniosą ok. 12,2 bln USD. Dwie trzecie z tej kwoty zostanie przeznaczona na odnawialne źródła energii (OZE), 1,6 bln wesprze rozwój sektora węglowego, 1,2 bln USD gazowego, a 1,3 bln USD atomowego. W 2040 r. paliwa kopalne mają odpowiadać za generację ok. 44% światowej energii, podczas gdy w 2014 r. ich udział w światowym miksie energetycznym sięgał 67%.

Źródło: Reuters

### KAWKA – zmiany w programie

■ Obniżenie wymogu dotyczącego liczby mieszkańców miast oraz zawężenie możliwych działań inwestycyjnych – to główne zmiany w programie Kawka, które zatwierdziła Rada Nadzorcza Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Do wykorzystania pozostało blisko 120 mln zł.

NFOŚiGW zweryfikował program priorytetowy Kawka „Poprawa jakości powietrza Część 2) Kawka – Likwidacja niskiej emisji, wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych odnawialnych źródeł energii” w celu zapewnienia komplementarności z funduszami unijnymi, w tym Regionalnymi Programami Operacyjnymi 2014-2020. Dzięki temu więcej miejscowości będzie mogło skorzystać z dotacji na zmniejszenie szkodliwych zanieczyszczeń powietrza. Ze wsparcia będzie można skorzystać we wszystkich województwach kraju.

Zmieniona została wielkość miejscowości (określonej jako liczba ludności) z 10 tys. do 5 tys., kwalifikującej przedsięwzięcia z danego obszaru do dofinansowania, ograniczenie nie dotyczy miejscowości uzdrowiskowych. W zmienionym programie zawężono katalog przedsięwzięć do likwidacji bądź modernizacji lokalnych źródeł ciepła oraz do działań edukacyjno – informacyjnych. Wprowadzono przy tym dodatkowe wymagania dla kotłów opalanych paliwem stałym, gdy przedmiotem zadania będzie wymiana istniejącego węglowego źródła ciepła na urządzenie o wyższej sprawności.

Budżet programu Kawka wynosi 120 mln zł. NFOŚiGW chce w trzecim kwartale tego roku rozpocząć kolejny nabór wniosków dla WFOŚiGW.

W dwóch pierwszych edycjach programu Kawka na poprawę jakości powietrza przyznanych zostało łącznie prawie 637 mln zł. Z finansowania skorzystało ponad 60 miast w 12 regionach

kraju. Zlikwidowanych zostało prawie 34,5 tys. pieców węglowych i zastąpiono je przyłączami do miejskich sieci ciepłowniczych i prawie 9 tys. niskoemisyjnymi źródłami ciepła, takimi jak: kotły gazowe, pompy ciepła, ogrzewanie elektryczne.

Celem Programu priorytetowego Kawka jest zmniejszenie narażenia ludności na oddziaływanie zanieczyszczeń powietrza, w szczególności pyłów  $PM_{10}$ ,  $PM_{2,5}$  oraz benzo(a)pirenu zagrażających zdrowiu i życiu ludzi w strefach, w których występują znaczące przekroczenia dopuszczalnych i docelowych poziomów stężeń tych zanieczyszczeń i dla których opracowane zostały programy ochrony powietrza. Pieniądze z dotacji płyną do samorządów, ale ostatecznym odbiorcą dofinansowania mogą być m.in. osoby fizyczne, wspólnoty mieszkaniowe, deweloperzy. Dofinansowanie wynosi do 90 proc. kosztów kwalifikowanych inwestycji z czego ze środków NFOŚiGW dofinansowanie w formie dotacji wynosi 45 proc. Pozostała część będzie uzupełniana przez wojewódzkie fundusze ochrony środowiska w ustalonej przez nie formie.

Program Kawka służy m.in. wsparciu realizacji postanowień Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystszej powietrza dla Europy (CAFE), która wprowadza zasady zarządzania jakością powietrza w strefach i aglomeracjach. Dyrektywa została transponowana do prawa polskiego ustawą z dnia 13 kwietnia 2012 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska.

### Nowy produkt dla klientów EDF

■ EDF Polska wprowadza na rynek nowy produkt – audyt elektroenergetyczny – skierowany do małych i średnich przedsiębiorstw. Audyt zawiera szczegółowe rekomendacje prowadzące do zwiększenia efektywności energetycznej i umożliwiające obniżenie kosztów zużycia energii.

Oferowany przez EDF Polska audyt elektroenergetyczny będzie realizowany przez certyfikowanych audytorów EDF Fenice Poland. Na podstawie analizy dokumentacji technicznej oraz handlowej, a w przypadku dużych klientów także wizji lokalnej, klient otrzyma szczegółowy raport zawierający rekomendacje konkretnych działań i inwestycji, w tym także z zakresu bezpieczeństwa, poprawiających efektywność energetyczną, zapewniających realne oszczędności oraz pozwalających ograniczyć negatywne oddziaływanie na środowisko.

Nowy produkt będzie dostępny w dwóch opcjach – Audyt 200, skierowany do firm zużywających 200-500 MWh energii rocznie oraz Audyt 500, skierowany do firm większych, zużywających 500-1000 MWh rocznie.



Koncern chce wykorzystać wiedzę oraz wieloletnie doświadczenie, aby zagwarantować swoim klientom realne oszczędności w prowadzeniu biznesu. Audyt elektroenergetyczny to jedno z narzędzi realizacji tego celu.

EDF wprowadził ofertę sprzedaży energii elektrycznej dla MŚP – oferta Stabilna - w marcu br. Dzięki należącym do EDF zakładom wytwórczym (elektrownia i elektrociepłownia), oferta gwarantuje stałe, konkurencyjne ceny do grudnia 2018 r. EDF zapewnia wszystkim nowym klientom możliwość zweryfikowania propozycji Spółki w ciągu 3 miesięcy od zawarcia kontraktu. W praktyce oznacza to możliwość odstąpienia od umowy, jeżeli wysokie standardy usług w ramach tzw. „Gwarancji Dobrego Wyboru” EDF nie zostaną spełnione.

### Inwestycje Fortum na Śląsku

■ Fortum podpisało 25 czerwca br. umowy na dostawę trzech kluczowych elementów do nowej elektrociepłowni, która powstanie w Zabrze. Za produkcję i montaż nowoczesnego kotła fluidalnego będzie odpowiedzialna firma Amec Foster Wheeler. Turbinę wraz z oprzyrządowaniem dostarczy Doosan Škoda Power, z kolei BMH Technology zapewni układ podawania paliwa.

Realizacja umów o łącznej wartości ponad 300 milionów złotych rozpocznie się w czerwcu 2015 roku i potrwa do czasu oddania nowej elektrociepłowni do eksploatacji w trzecim kwartale 2018 roku.

Na mocy podpisanej umowy Amec Foster Wheeler dostarczy do nowej elektrociepłowni Fortum w Zabrze kocioł z cyrkulacyjnym złożem fluidalnym. Dzięki temu do produkcji energii będą mogły być wykorzystywane węgiel, biomasa oraz paliwo alternatywne (RDF - Refuse Derived Fuel), a także miks tych trzech paliw. Ponadto kocioł zostanie wyposażony w nowoczesny kompleksowy system oczyszczania spalin, co wpłynie na ograniczenie emisji szkodliwych substancji na terenie Zabrze i okolic.

Fortum podpisało również umowę z Doosan Škoda Power na dostawę turbozespołu wraz z generatorem oraz systemem wymienników ciepłowniczych. Dzięki temu nowa elektrociepłownia w Zabrze będzie mogła wytwarzać energię elektryczną i ciepło w ramach jednego procesu technologicznego, czyli kogeneracji. Zapewni to efektywne wykorzystanie paliwa pierwotnego, a także zwiększy sprawność zakładu.

Strategia Fortum w Polsce zakłada produkcję energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji.

Na potrzeby nowej elektrociepłowni Fortum w Zabrze firma BMH Technology, renomowany dostawca układów podawania paliw od-

nawialnych, stworzy i dostarczy zewnętrzny układ podawania węgla i paliwa alternatywnego. Zakres dostaw obejmuje kompleksowy system zapewniający odbieranie, przesiewanie i automatyczny układ pobierania próbek węgla oraz RDF, a także przygotowanie RDF, silos magazynowy z układem przekazywania paliwa do zasobników przykotłowych.

Usługi konsultanta EPCM dla projektu EC Zabrze pełni ILF Consulting Engineers Polska.

Nowa elektrociepłownia Fortum w Zabrze charakteryzować się będzie mocą zainstalowaną w paliwie na poziomie 220 MW. Elektrociepłownia będzie zaopatrywała w ciepło sieciowe blisko 70 tysięcy gospodarstw domowych w Zabrze i Bytomiu.

Fortum planuje także inne inwestycje, w tym budowę kotłów szczytowych w Zabrze i Bytomiu oraz elektrociepłowni we Wrocławiu.

### Czy spadną ceny gazu?

■ „Rzeczpospolita” 26.06: Urząd Regulacji Energetyki wezwał PGNiG do złożenia nowej taryfy na gaz ziemny dla 6,5 mln gospodarstw domowych oraz małych i średnich firm, informuje „Rzeczpospolita”.

Urząd domaga się obniżki cen, mimo że obecny taryfikator miał obowiązywać do końca tego roku. Wezwanie jest podyktowane spadającymi kosztami zakupów błękitnego paliwa, które sprowadzamy z Rosji.

### Konferencja NEUF 2015

■ 26 czerwca w Ministerstwie Gospodarki odbyła się XI Międzynarodowa konferencja NEUF 2015 pt.: „Transformacja polskiej gospodarki poprzez energetykę i przemysł – efektywność, produktywność, dialog społeczny”. Podczas konferencji paneliści dyskutowali m.in. o efektach dotychczasowych działań rozwojowych w obszarze energetyki i przemysłu, potrzebnych inwestycjach, sposobach inicjowania i wspierania ich rozwoju, efektywności ich realizacji oraz technologiach wspomagających rozwój i innowacyjność.

W wydarzeniu tym wzięło udział prawie 8 tys. osób: niespełna 300 gości obecnych na sali „Pod Kopułą” oraz ponad 7500 aktywnych uczestników online. W czterech panelach konferencji zasiadało ponad 30 panelistów, w tym 6 gości z zagranicy.

Celem tegorocznej konferencji NEUF było przedyskutowanie rozwiązań dotyczących skutecznego przeprowadzenia zmian w polskiej gospodarce, których skutkiem będzie znaczący wzrost efektywności energetycznej, zwiększenie możliwości wytwórczych, przesyłowych i dystrybucyjnych, zapewnienie niezawodności dostaw, a zatem zwiększenie bez-



pieczeństwa energetycznego kraju i komfortu energetycznego odbiorców. Poprzez działania polityczne, ekonomiczne i biznesowe transformacja ma wspomóc tworzenie silnych przedsiębiorstw, które zapewnią zrównoważony rozwój ekonomiczny kraju oraz zwiększenie konkurencyjności na wspólnym europejskim rynku. Brak odpowiedzi na wspomniane wyżej wyzwania może doprowadzić m.in. do zagrożenia bezpieczeństwa dostaw, a brak konkurencyjności do zahamowania zdolności inwestycyjnych.

Podczas konferencji NEUF 2015 uczestnicy dyskusji mówili m.in. o efektach dotychczasowych działań rozwojowych energetyki i przemyślu, potrzebnych inwestycjach, sposobach inicjowania i wspierania ich rozwoju, efektywności ich realizacji oraz technologiach wspomagających rozwój i innowacyjność.

### **Prywatyzacja PEC w Jastrzębiu-Zdroju zakończona**

■ Minister Skarbu Państwa poinformował, że 24 czerwca 2015 r. została podpisana umowa sprzedaży akcji Skarbu Państwa, stanowiących ok. 0,14 proc. w kapitale zakładowym Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Jastrzębiu – Zdroju. Akcje kupiła Spółka Energetyczna Jastrzębie z grupy Jastrzębskiej Spółki Węglowej. Przed transakcją, SEJ posiadała 99,05 proc. w kapitale zakładowym PEC Jastrzębie. Zbycie należących do Skarbu Państwa 119.235 akcji PEC Jastrzębie zakończyło proces prywatyzacji spółki.

PEC Jastrzębie zakresem swego działania obejmuje następujące gminy: Czerwionka-Leszczyny, Jastrzębie-Zdrój, Knurów, Kuźnia Raciborska, Pawłowice, Racibórz, Rybnik, Wodzisław-Śląski oraz Żory.

### **Aktualizacja Wspólnej Strategii Narodowego Funduszu i wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej**

■ W dniu 23.06.2015 r. Rada Nadzorcza Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przyjęła aktualizację *Wspólnej Strategii Narodowego Funduszu i wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej na lata 2013-2016 z perspektywą do 2020 r.*

W wyniku aktualizacji nie zmieniono przyjętych w roku 2012 wizji, misji, celu generalnego, priorytetów i perspektyw. Zaktualizowany dokument obejmuje wnioski i rekomendacje z wdrażania Wspólnej Strategii w latach 2013-2014. Wskazuje również na nowe obszary aktywności Narodowego Funduszu i wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej, pojawiające się w związku ze zmianą

uwarunkowań w ww. przedziale czasu.

Przeformułowaniu na poziomie operacyjnym uległ sposób wdrażania i monitorowania realizacji Wspólnej Strategii. Zamiast zadań i narzędzi wspierających realizację działań dla całego okresu strategicznego postanowiono opracowywać roczne plany wdrażania. Takie rozwiązanie pozwoli zoptymalizować proces planowania działań systemu Funduszy oraz umożliwi elastyczne reagowanie w sytuacji pojawienia się nowych wyzwań, szans i potrzeb wobec systemu Funduszy.

Treść zaktualizowanej Wspólnej Strategii na stronie NFOŚiGW.

### **Polska może nie wykorzystać pełnej puli**

■ Rzeczpospolita 26.06: Uczestnicy debaty na temat gospodarki niskoemisyjnej zorganizowanej przez dziennik „Rzeczpospolita” oceniają, że wykorzystanie pełnej puli darmowych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> na lata 2020-2030 może być trudne.

W ocenie biorących w niej udział ekspertów przed Polską jest jeszcze wiele do zrobienia, by nasz kraj zdołał spożytkować należną mu pulę darmowych uprawnień. Jak relacjonuje dziennik wyniesie ona ok. 290 mln ton. Przydział uprawnień będzie jednak uzależniony od poniesionych nakładów inwestycyjnych.

Problemem dla Polski jest fakt, że inwestycje w projekty węglowe mogą nie być brane pod uwagę przy rozliczeniach emisji. Dla sektora wytwarzania kluczowe jest także, aby rozliczenia wydatków przez Komisję Europejską opierały się na cenach rynkowych, a nie na wskaźnikach KE.

„Chcielibyśmy, by na tej liście udało się uwzględnić instalacje, których budowa rozpoczęła się po 24 października 2014 r., czyli już po decyzji przywódców UE oraz projekty dostosowujące instalacje do nowych wymogów emisyjnych”, mówi Kazimierz Szynol, dyrektor Elektrowni Jaworzno III z Grupy Tauron.

### **Modernizacja sieci ciepłowniczej w Kaliszu**

■ Ciepło Kaliskie, spółka zależna od Grupy Energa, kończy modernizację sieci ciepłowniczej – największą w historii Kalisza. Kosztem 30,8 mln zł spółka zwiększy niezawodność dostaw, obniży emisję dwutlenku węgla i zmniejszy straty ciepła powstające podczas jego przesyłu.

Zakończenie trwających od ośmiu lat prac planowane jest do końca października br. Projekt jest dofinansowany z Funduszu Spójności w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

W wyniku modernizacji sieci ciepłowniczej na-



stąpi przede wszystkim większa niezawodność ogrzewania i dostęp do gorącej wody. Poprawa jakości jest rezultatem licznych usprawnień, które od 2007 roku dokonywane były w różnych miejscach systemu ciepłowniczego. Efektem prac, które zakończą się w tym roku, będzie m.in. 17 przebudowanych węzłów ciepła i łącznie 17,71 km nowych preizolowanych sieci ciepłowniczych. Dzięki modernizacji spółka ograniczy straty ciepła o około 35 tys. GJ rocznie, czyli o ilość potrzebną do ogrzania przez rok około 700 nowych domów jednorodzinnych, a także zmniejszy emisję dwutlenku węgla do atmosfery o ponad 11 tysięcy ton.

Dzięki przeprowadzonym pracom, zagwarantowane zostanie bardziej ekologiczne ciepło o najwyższych oczekiwanych parametrach. Uzyskanie w maju tego roku dodatkowego finansowania ze środków europejskich pozwoli zakończyć wszystkie prace do 30 października. Jeszcze w bieżącym roku Spółka wymieni sieć ciepłowniczą oraz przyłączy na kilku ulicach miasta oraz przebuduje 12 kluczowych węzłów ciepłych, a także zaopatrzy istniejące 810 węzłów ciepłych w nowoczesny system, który pozwoli na zdalne sterowanie i odczyt parametrów. Ponadto spółka wdroży system zarządzania i optymalizacji pracy sieci. Wszystkie te działania zwiększą wydajność i funkcjonalność systemu, co znacznie ograniczy przerwę w dostawach gorącej wody.

Projekt modernizacji sieci ciepłowniczej zainicjowało w 2007 roku Miasto Kalisz, które zmodernizowało pierwsze 4 km sieci ciepłowniczej wraz z 4 węzłami. W 2012 r. projekt został przejęty przez spółkę Ciepło Kaliskie która zawierając w październiku 2012 r. umowę z Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej o dofinansowanie, pozyskała na tę inwestycję środki Unii Europejskiej z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, Priorytet IX „Infrastruktura energetyczna przyjazna środowisku i efektywność energetyczna”, Działanie 9.2. „Efektywna dystrybucja energii”.

W maju 2015 roku Spółka uzyskała na projekt dodatkowe finansowanie z NFOŚiGW, które znacznie rozszerzyło zakres prac modernizacyjnych i ich budżet. Projekt realizowany pod nazwą „Przebudowa miejskiego systemu ciepłowniczego w celu oszczędności energii i ochrony powietrza miasta Kalisza” uzyskał łączne dofinansowanie Unii Europejskiej ze środków Funduszu Spójności w kwocie 19,03 mln zł, a jego całkowity koszt wynosi 30,85 mln zł. Obecnie Ciepło Kaliskie kończy procedury przetargowe i przystępuje do podpisywania kontraktów na ostatnie roboty budowlane oraz dostawę systemów zarządzających pracą sieci. Część z nich rozpocznie się jeszcze w czerwcu br. tak, aby wszystkie prace modernizacyjne mogły zostać zakończone do 30 października 2015 roku.

### Raporty REMIT będzie można składać za pośrednictwem platformy TGE

■ Jak informuje 27.06 (za PAP) portal wnp.pl – TGE jest na etapie ostatnich testów z systemem ARIS i na początku lipca br. uzyska wpis w ACER jako Registered Reporting Mechanism (RRM). Oznacza to, że uczestnicy rynków hurtowych energii i gazu będą mogli za pośrednictwem TGE raportować do ACER wymagane przez REMIT informacje o zawieranych transakcjach.

Platforma ARIS (ACER REMIT Information System) to centralny punkt informacyjny Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) w zakresie REMIT. Z kolei REMIT to rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii.

Według rozporządzenia wykonawczego do REMIT obowiązek raportowania danych transakcyjnych dotyczących kontraktów zawieranych na zorganizowanych platformach obrotu wchodzi w życie 7 października 2015 roku, a obowiązek raportowania transakcji pozagiełdowych (OTC) wejdzie w życie 7 kwietnia 2016.

Firmy podlegające wskazanym obowiązkom będą musiały składać swoje raporty do ACER, ale nie wprost tylko za pośrednictwem instytucji, które uzyskają od ACER status Registered Reporting Mechanism (RRM).

W przypadku TGE wysokość opłat za raportowanie danych transakcyjnych dotyczących kontraktów giełdowych zależy od liczby raportowanych transakcji i waha się od 0,5 zł miesięcznie (w przypadku liczby transakcji od 0 do 4999) do 0,08 zł miesięcznie (w przypadku liczby transakcji przekraczającej 20 000).

### Czego się spodziewać w wynikach grup energetycznych za drugi kwartał?

■ Parkiet 30.06: Wyniki za pierwsze półrocze spółek energetycznych determinują w dużej mierze dwa czynniki: ceny zielonych certyfikatów oraz sytuacja na rynku węgla.

Gazeta giełdy zwraca uwagę, że w drugim kwartale ceny zielonych certyfikatów spadły aż o 18 proc.

Jak tłumaczy w „Parkiecie” analityk DM PKO BP Stanisław Ozga, taka sytuacja będzie miała negatywny wpływ na wyniki grup, w których dominuje segment wytwarzania oparty o źródła OZE, bo obniża to ich przychody ze sprzedaży. Natomiast pozytywnie wpłynie na rezultaty firm o większym udziale segmentu sprzedaży, ponieważ wpływa na obniżenie kosztów zakupu energii.

Bartłomiej Kubicki z Societe Generale do tej pierwszej grupy firm zalicza Energeę, a do drugiej Tauron.

Jednocześnie w przypadku Taurona według



cytowanego przez „Parkiet” Stanisława Ozgi, wyniki grupy będą słabsze w segmencie wydobycia ze względu na niższe ceny węgla. Z drugiej strony Bartłomiej Kubicki zwraca uwagę w gazecie giełdy, że tańszy węgiel oznacza lepsze marże na wytwarzaniu energii w przypadku Taurona oraz Enei.

Natomiast Piotr Dzieciolowski z DM Citi Handlowy przewiduje, że wyniki drugiego kwartału oraz całoroczne będą nieco lepsze, ale jak podkreśla, kolejny rok może być znacząco gorszy.

### **Projekt wytycznych stosowania najlepszych technik oraz praktyk środowiskowych dla instalacji emitujących rtęć**

■ 29.06 Ministerstwo Środowiska poinformowało, że projekt wytycznych stosowania najlepszych dostępnych technik oraz najlepszych praktyk środowiskowych dla instalacji emitujących rtęć do atmosfery (w świetle przepisów nowej Konwencji Minamata ws. rtęci) jest przedmiotem konsultacji społecznych Programu Ochrony Środowiska Narodów Zjednoczonych.

Wytyczne mają być przyjęte podczas pierwszego posiedzenia Konferencji Stron Konwencji i będą obowiązywać przyszłe Strony Konwencji. Dotyczą najlepszych dostępnych technik oraz najlepszych praktyk środowiskowych (BAT/BEP) w odniesieniu do następujących instalacji i procesów: elektrownie opalane węglem, kotły przemysłowe opalane węglem, procesy wytapiania i prażenia stosowane w produkcji metali nieżelaznych (dotyczy ołowiu, cynku, miedzi i złota przemysłowego), spalarnie odpadów, obiekty produkcji klinkieru cementowego.

Celem Konwencji Minamata ws. rtęci jest kompleksowa ochrona środowiska oraz zdrowia ludzkiego przed rtęcią uwalnianą do atmosfery, wód i ziemi. Dotyczy także wyeliminowania stosowania rtęci w produktach i procesach przemysłowych. Polska podpisała Konwencję 24 września 2014 r. Obecnie trwa proces jej ratyfikacji.

Projekt wytycznych BAT/BEP został przygotowany przez międzynarodową grupę ekspertów, której członkiem jest również przedstawiciel Polski, reprezentujący jednocześnie państwa Unii Europejskiej regionu Europy Środkowo-Wschodniej. Prace nad wytycznymi są monitorowane i konsultowane w ramach krajowego zespołu powołanego z inicjatywy Ministerstwa Środowiska. W jego skład wchodzi przedstawiciele resortu środowiska, gospodarki, zdrowia, a także reprezentanci właściwych sektorów przemysłowych i instytucji badawczych.

# Międzynazdroje

## 13-16 września 2015

szczegóły:  
[www.fcp.org.pl](http://www.fcp.org.pl)



## Festyn Ekologiczny w Zielonej Górze

Iwona Nawrot-Szczepanik  
rzecznik prasowy

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA, producent i dostawca ciepła oraz energii elektrycznej, był jednym z uczestników Festynu Ekologicznego, który odbył się 12 czerwca na terenie parku Radia Zachód przy ul. Kukulczej 1 w Zielonej Górze.

### Dlaczego warto?

Już 10 lat Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA świadczy usługi ciepłownicze na terenie województwa lubuskiego. Produkuje i dostarcza ciepło na potrzeby centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej dla 60 tys. mieszkańców lubuskich miast: Żagania (gdzie znajduje się siedziba Oddziału Lubuskiego ECO SA), Żar, Nowej Soli, Sulechowa, Gubina.

Oddział Lubuski ECO SA poza województwem lubuskim świadczy również usługi w Wolsztynie (Wielkopolskie) i w Dębnie (Zachodniopomorskie).

Festyn Ekologiczny zorganizowany przez Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska oraz Regionalną Rozgłośnię Polskiego Radia RADIO ZACHÓD ma na celu promowanie działań proekologicznych, zrealizowanych z udziałem funduszy WFOŚiGW.

### 10 lat ECO SA w Lubuskiem, 55 mln zł na inwestycje, spadek emisji pyłu o 49%

ECO SA w ciągu 10 lat zainwestowała w majątek ciepłowniczy Oddziału Lubuskiego ok. 55 mln zł. Przy czym jedynie na inwestycje proekologiczne zrealizowane przy współudziale WFOŚiGW w Zielonej Górze przeznaczyła blisko 25 mln zł - w tym pożyczki z WFOŚiGW wyniosły ponad 18 mln zł. W ramach tych inwestycji m.in. poprzez modernizację lub wymianę źródeł ciepła oraz sieci ciepłowniczych przebudowano i unowocześniono systemy ciepłownicze w Żaganiu, Nowej Soli, Żarach, Sulechowie, Gubinie. We wszystkich ciepłowniach ECO SA w Lubuskiem zmodernizowano również instalacje odpylania, przygotowując je do nowych zaostrzonych norm środowiskowych wchodzących w życie od przyszłego roku.

Inwestycje realizowane przez spółkę przynoszą wymierne korzyści. Nastąpił wzrost efektywności energetycznej systemów ciepłowniczych ECO SA zarówno w zakresie podniesienia sprawności wytwarzania, jak i zmniejszenia strat podczas przesyłu ciepła, co m.in. przyczynia się do redukcji emisji zanieczyszczeń. Już w 2014 roku w porównaniu do pierwszego roku obecności ECO SA w województwie lubuskim, w wyniku przeprowadzonych inwestycji i modernizacji, odnotowaliśmy spadek emisji pyłu o 49%, dwutlenku siarki (SO<sub>2</sub>) o 39% oraz dwutlenku węgla (CO<sub>2</sub>) o 19%. Ponadto dzięki inwestycjom w majątek ciepłowniczy, ECO SA może się pochwalić niemalże bezawaryjną dostawą ciepła, wpływającą na poczucie komfortu i bezpieczeństwa klientów. Są to jednocześnie główne atrybuty w budowaniu przewagi rynkowej ciepła systemowego.

### Wizytówka firmy:

Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA (z oddziałami: Opole, Śląski, Lubuski, Kotłownie Lokalne) jest spółką dominującą w Grupie Kapitałowej ECO, w skład której wchodzi również spółki: ECO Malbork, ECO Tarnobrzeg, ECO Jelenia Góra, ECO Kutno, ECO Kogeneracja, ECO Ciepło Lokalne I, ECO Logistyka, ECO Serwis SA. Grupa obsługuje ponad pół miliona mieszkańców na terenie 10 województw. Podstawową działalnością większości spółek tworzących GK ECO jest produkcja oraz dystrybucja ciepła. Drugą wiodącą gałąź produkcyjną – usługową stanowi produkcja, sprzedaż oraz obrót energią elektryczną. Działalność w tym zakresie prowadzą spółki: ECO SA, ECO Jelenia Góra oraz ECO Kogeneracja. Całkowita produkcja energii cieplnej w 2014 roku w Grupie ECO wyniosła ponad 5 mln GJ, natomiast produkcja energii elektrycznej 124,3 tys. MWh. W 2014 r. zysk netto GK ECO wyniósł blisko 29 mln zł przy skonsolidowanych przychodach na poziomie 340 mln zł. potrzeby urzędów przesyłowych.



Wojciech Szymborski – Urząd Miasta



■ W dniach 26-27 maja 2015 roku odbyła się jubileuszowa 10 już edycja konferencji „Majówka z MPEC-em Rzeszów”. Przewodnym tematem spotkania było: „Fundusze Unijne szansą na rozwój dostawców i odbiorców Ciepła Systemowego”.

W nowym Hotelu Zacisze wybudowanym zresztą przy udziale Funduszy Unijnych w miejscowości Cisiec koło Węgierskiej Górki w Beskidzie Śląskim, uczestnicy konferencji mieli możliwość wziąć udział w dwóch panelach;

#### Panel nr 1

1. Wojciech Szymborski – **Doświadczenia Gminy Miasta Rzeszów w pozyskiwaniu funduszy na infrastrukturę prośrodowiskową** – Urząd Miasta Rzeszowa Wydział Pozyskiwania Funduszy.
2. Dariusz Kotowicz – **Programy Unijne w MPEC – Rzeszów Sp. z o.o.** – MPEC TT.
3. Krzysztof Głód – **Aspekty techniczne uwzględniane w trakcie przebudowy systemu ciepłowniczego miasta Rzeszowa w ramach funduszy unijnych** – MPEC TP.
4. Mirosława Chmielińska – **Fundusze Unijne szansą na rozwój dostawców Ciepła Systemowego na bazie doświadczeń PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów.**

#### Panel nr 2

1. Krzysztof Nowak – **Rozbudowa bazy dydaktycznej z wykorzystaniem środków unijnych** – Politechnika Rzeszowska
2. Jarosław Piątek – **Prezentacja Fenice Poland.**

## „Majówka z MPEC-em Rzeszów” – 10 edycja



Zdjęcia i tekst:  
Krystian Niemiec  
Dział Techniczny  
MPEC – Rzeszów Sp. z o.o.

3. Józef Indyka – **Taryfowanie URE** – URE Oddział Kraków
4. Dariusz Mirowski – **Ciepło Systemowe – „Niezawodność dostaw ciepła w układzie pierścieniowym”** – MPEC DR

W drugim dniu uczestnicy Konferencji mieli okazję podziwiać pod okiem przewodnika górskiego, widoki Beskidu Śląskiego oraz zdobycia Baraniej Góry spod której wypływa Królowa Rzek Polskich Wisła.

Współorganizatorami Konferencji byli: **PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów, Fenice Poland Sp. z o.o., MPEC – Przemysł Sp. z o.o. oraz MPEC – Rzeszów Sp. z o.o.**





## Szkolenie warsztatowe: „Opracowywanie taryf dla ciepła – podejście od podstaw” 9-10.06.2015 w Warszawie

■ W dniach 9-10 czerwca 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie nt. „Opracowywanie taryf dla ciepła – podejście od podstaw”. W szkoleniu uczestniczyły 24 osoby z przedsiębiorstw – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

### 1. Kluczowe obowiązujące regulacje dotyczące kształtowania taryfy dla ciepła.

- Zakres działalności koncesjonowanej w obszarze dostawy ciepła i jej konsekwencje z punktu widzenia opracowywania taryfy dla ciepła.
- Kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe.
- Struktura cen i stawek opłat wynikająca z zakresu prowadzonej działalności koncesjonowanej.
- Zasady kalkulacji taryf dla ciepła.

### 2. Praktyczne aspekty sporządzania taryfy dla ciepła.

- Obszar niezbędnych informacji w ramach procesu opracowywania taryfy dla ciepła oraz doprowadzania do zatwierdzania taryfy dla ciepła.
- Struktura modelu opracowania taryfy dla

ciepła w arkuszu kalkulacyjnym Excel z uwzględnieniem w taryfie zwrotu z kapitału.

- Prezentacja przykładowego modelu dla opracowania taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

### 3. Praktyczne aspekty prowadzenia postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy.

- Struktura i zakres pełnego wniosku o zatwierdzenie nowej taryfy lub zmiany taryfy.
- Kluczowe aspekty procedury prowadzenia przez Urząd Regulacji Energetyki postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy.
- Sporządzanie odpowiedzi na wezwania Urzędu Regulacji Energetyki.

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.





# Szkoleniu warsztatowe: „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych”

16.06.2015 w Warszawie

■ W dniu 16 czerwca 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych”.

W szkoleniu uczestniczyły 23 osoby z przedsiębiorstw - Członków i Partnerów Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Odformalizowanie postępowania na usługi niepriorytetowe o wartości poniżej progów unijnych;
2. Fakultatywna przesłanka wykluczenia wykonawcy, który w okresie 3 lat przed wszczęciem postępowania, w sposób zawiniony poważnie naruszył obowiązki zawodowe, w szczególności gdy wykonawca w wyniku zamierzonego działania lub rażącego niedbalstwa nie wykonał lub nienależycie wykonał zamówienie;
3. Zmiany w zakresie dotyczącym powoływania się na zasoby podmiotów trzecich w zakresie możliwości powoływania się przez wykonawcę na potencjał ekonomiczny innego podmiotu;
4. Możliwość określenia przez zamawiającego w opisie przedmiotu zamówienia wymagań związanych z realizacją zamówienia dotyczących zatrudnienia na podstawie umowy o pracę;
5. Uregulowania dotyczące korzystania przez zamawiających w czasie przygotowywania i przeprowadzania postępowań z przykładowych wzorów umów w sprawach zamówień publicznych, regulaminów oraz innych dokumentów, przygotowanych i upowszechnionych przez Prezesa Urzędu;
6. Zmiany w zakresie zatrzymania wadium;
7. Ograniczenia stosowania wyłącznie kryterium cenowego do przedmiotu zamówienia, który jest powszechnie dostępny oraz ma ustalone standardy jakościowe;
8. Omówienie przykładowych kryteriów oceny ofert innych niż cena;
9. Modyfikacja zasad ustalania rażąco niskiej ceny;
10. Wymagania w zakresie opracowania SIWZ;
11. Metody skutecznej oceny ofert;
12. Regulaminy udzielania zamówień sektorowych - czy należy je zmieniać w związku z nowelizacją ustawy Prawo zamówień publicznych.
13. Standardowy formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia.
14. Przewidywane zmiany w zamówieniach publicznych wynikające z projektu nowego Prawa zamówień publicznych.

Szkolenie przeprowadziła Pani Lidia Piotr-Krajecka – radca prawny, arbiter UZP (1995-2007), biegły sądowy z zakresu zamówień publicznych, 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.



# XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Szanowni Państwo,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu

zapraszają Państwa do udziału w: XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej  
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni, która odbędzie się w dniach  
25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.



## Planowany program merytoryczny konferencji:

1. Otoczenie prawne funkcjonowania ciepłownictwa systemowego, w tym nowe regulacje w zakresie OZE, efektywności energetycznej oraz charakterystyki energetycznej budynków – skutki – szanse i zagrożenia dla ciepłownictwa systemowego.
2. Ciepło systemowe MPEC Tarnów – podsumowanie procesu modernizacji.
3. Techniczne aspekty modernizacji systemu ciepłowniczego – likwidacja wymiennikowni grupowych, telemetryczny system nadzoru pracy węzłów i sieci ciepłowniczych.
4. Modernizacja instalacji odpylania spalin na przykładzie MPEC Nowy Sącz.
5. Rola przedsiębiorstwa ciepłowniczego w likwidacji niskiej emisji na przykładzie MPEC Kraków.
6. Techniczno-ekonomiczne aspekty modernizacji źródeł ciepła – studium przypadku:
  - MPGK Krosno – zastosowanie kogeneracji na biomasę,
  - Przedsiębiorstwo Energetyczne Siedlce – zastosowanie kogeneracji gazowej,
  - ECO Opole – zastosowanie kogeneracji węglowej i gazowej,
  - PEC Geotermia Podhalańska – zastosowanie źródła geotermalnego.
7. Pogłębiona analiza benchmarkingowa kluczowych procesów biznesowych w obszarze działalności branży ciepłowniczej.
8. Kto i w jakim zakresie może otrzymać unijne wsparcie w nowej perspektywie finansowej. Aktualne informacje o warunkach dofinansowania projektów w sektorze ciepłownictwa.
  - Podejście do wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego.
  - Wnioski z prac nad Strategiami ZIT.
  - Dla kogo wsparcie z RPO.
  - Rozpoczęcie prac nad projektem a efekt zachęty.
  - Instalacja referencyjna a wysokość dofinansowania.

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

Patronat Honorowy:

Prezydent Miasta Tarnowa – Roman Ciepela  
Prezydent Miasta Nowego Sącza – Ryszard Nowak

Patronat medialny:

INSTAL  
COW

# XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Szanowni Państwo,  
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie  
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu  
zapraszają Państwa do udziału w: XVIII Konferencji Ekonomiczno-Technicznej  
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni, która odbędzie się w dniach  
25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.

## Planowany program ramowy

### 25 sierpnia 2015 r.

- 15.00-18.00 Przyjazd i rejestracja
- 16.00 Posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP
- 18.00 Kolacja grillowa

### 26 sierpnia 2015 r.

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 Obrady – I sesja merytoryczna
- 13.00-14.00 Obiad
- 14.30-18.00 Obrady i II sesja merytoryczna
- 19.00 Kolacja integracyjna

### 27 sierpnia 2015 r.

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 Zajęcia integracyjne, wycieczka techniczna
- 13.00-14.00 Obiad i wyjazd

**Do udziału w konferencji zapraszamy:** przedstawicieli kierownictw oraz kadry technicznej i ekonomicznej przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni, przedsiębiorstw gospodarki komunalnej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

### Informacje organizacyjne:

**Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie:** Hotel Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza.

Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)

Informacja o Hotelu Perła Południa na stronie: [www.perlapoludnia.pl](http://www.perlapoludnia.pl)

### Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom konferencji:

- udział w konferencji
- materiały konferencyjne
- noclegi 25/26 i 26/27.08.2015 r.
- wyżywienie od kolacji 25.08.2015 r. do obiadu 27.08.2015 r.
- udział w imprezach towarzyszących.

### Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja oferty (do 20 min.) na forum konferencji,
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- ministoisko, baner-rollup na sali konferencyjnej,
- dystrybucja materiałów reklamowych (do 10 stron A4).

**Zgłoszenia prezentacji/reklamy należy przesłać do 7.08.2015 r.**

**Kartę zgłoszenia udziału w konferencji należy przesłać do 11.08.2015 r.** w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: [c.szkoleniowe@igcp.org.pl](mailto:c.szkoleniowe@igcp.org.pl), fax: 22 378 25 70.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

Krzysztof Rodak  
Prezes Zarządu



MPEC S.A.  
w Tarnowie

Piotr Polek  
Prezes Zarządu



(273) MPEC Sp. z o.o.  
w Nowym Sączu