



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 288
9/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

Dofinansowanie projektów
z list rezerwowych ZIT

Strategia na rzecz
odpowiedzialnego rozwoju

Kompleksowy montaż finansowy
inwestycji w efektywny system
ciepłowniczy



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-8 Kalendarium IGCP**
9-14 Prawo w energetyce
15-27 Korespondencja
15-18 ■ W sprawie dofinansowania projektów z list rezerwowych ZIT.
19-25 ■ Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.
26-27 ■ W sprawie zwrotu z kapitału.
28-37 Aktualności
38-39 Prezentacje
38-39 ■ Kompleksowy montaż finansowy inwestycji w efektywny system ciepłowniczy – nowy program BOŚ dla ciepłownictwa.
40-54 Szkolenia, seminaria, konferencje
40 ■ Jubileusz Miejskiej Energetyki Ciepłej w Pile.
41-43 ■ Od 50 lat dla mieszkańców Radomia.
45-47 ■ Nagrody LAUR CIEPŁOWNICTWA w 2016 roku przyznane.
48-53 ■ XX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach.

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,
wrzesień w roku bieżącym obfitował w wiele ważnych dla naszego środowiska wydarzeń.

Przedsiębiorstwa ciepłownicze, po ogłoszeniu przez NFOŚiGW naboru w trybie pozakonkursowym na inwestycje w ramach Strategii ZIT, dokonały weryfikacji harmonogramów realizacji swoich projektów ciepłowniczych, uwzględniając procedury dofinansowania. Okazuje się jednak, że w planowaniu kolejnych inwestycji sieciowych, umieszczonych na listach rezerwowych, pojawił się problem w związku z brakiem informacji o naborach na dofinansowanie z list rezerwowych ZIT. W związku z sygnalizowanym przez PEC-e problemami Zarząd Izby wystąpił do Ministra Energii z prośbą o wyjaśnienia.

Rząd przedstawił projekt Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju (SOR) przygotowany przez Ministerstwo Rozwoju we współpracy z innymi resortami. Dokument – ważny również dla naszej branży – przedstawia kierunki rozwoju Polski w perspektywie średniookresowej, m.in. w sektorze energetycznym. Do projektu Izba również zgłosiła szereg uwag zgłaszanych przez członków Izby.

Bank BOŚ Eko Profit SA przedstawił nową propozycję Grupy Kapitałowej BOŚ polegającą na wszechstronnym wsparciu przedsiębiorstw ciepłowniczych w uzyskaniu finansowania inwestycji dostosowujących do spełnienia warunków efektywnego systemu ciepłowniczego.

W związku ze zgłaszanymi w ostatnim czasie, przez PEC-e będące w procesie zatwierdzania taryf, problemami dotyczącymi uwzględniania w taryfach zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą Zarząd wystąpił do Prezesa URE o wyjaśnienia.

Jak corocznie, już po raz dwudziesty, we wrześniu, w Międzyzdrojach, odbyło się Forum Ciepłowników Polskich. W trakcie Forum przyznawane są Laury Ciepłownictwa, nagrody przyznawane przez Izbę, stanowiące wyróżnienie dla osób fizycznych, podmiotów gospodarczych i instytucji za wkład w rozwój sektora ciepłowniczego i zgodnie ze zwyczajem wręczane w trakcie sesji inauguracyjnej.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



Obradowała Komisja Wnioskująca nagrody Laur Ciepłownictwa

■ W dniu 1 września br., pod przewodnictwem wiceprezesa Bogusława Regulskiego obradowała Komisja Wnioskująca nagrody Laur Ciepłownictwa. Zgodnie z „Regulaminem nagrody...” nominacji nagród dokonuje Komisja Wnioskująca. Komisja Wnioskująca obradowała 1 września. Komisja wybierała kandydatów do Lauru w kategorii Laur dla wiodącego przedsiębiorstwa ciepłowniczego. Wybór dokonywany jest na podstawie zweryfikowanych danych techniczno-ekonomicznych i ustalonych na podstawie tych danych wskaźników oceny przedsiębiorstw oraz danych na podstawie ankiet dodatkowych osiągnięć Kandydatów. Więcej w Dziale SEMINARIA.

O ciepłownictwie wśród energetyków

■ W dniach 5-7 września br. odbyło się kolejne spotkanie energetyków w ramach Sympozjum Energetyka Bełchatów 2016. Wśród wielu wątków merytorycznych tradycyjnie znalazło się ciepłownictwo systemowe. Panel dyskusyjny dotyczący nowych trendów w działalności podmiotów ciepłowniczych, obejmujących między innymi produkcję chłodu z ciepła systemowego oraz wykorzystanie energii odpadów oraz preRDF w źródłach ciepła zasilaających systemy ciepłownicze, poprowadził wiceprezes Bogusław Regulski.

Jubileusz MEC w Pile

■ Rok 2016 jest rokiem jubileuszowym 40-lecia Miejskiej Energetyki Ciepłej w Pile. Z tej okazji w dniu 8 września 2016 roku miała miejsce uroczysta Gala, na którą przybyło blisko 300 gości. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Jubileusz RADPEC

■ 9.09 w uroczystej Gali z okazji jubileuszu 50-lecia działalności Radomskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej RADPEC uczestniczył Prezes Jacek Szymczak. Na ręce Zarządu Przedsiębiorstwa w imieniu przedsiębiorstw zrzeszonych w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie złożył serdeczne gratulacje z tej okazji jak również życzenia dalszych jubileuszy oraz samych sukcesów w dziedzinie ciepłownictwa. Prezes Jacek Szymczak udzielił wywiadów lokalnym telewizjom.

Podczas uroczystej Gali odznaczeniami „Za Zasługi dla Energetyki” oraz „Za Zasługi dla Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” uhonorowani zostali zasłużeni pracownicy. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Nagrody LAUR CIEPŁOWNICTWA w 2016 roku przyznane

■ Po raz kolejny przyznane zostały nagrody Laur Ciepłownictwa. W roku bieżącym nagrody zostały wręczone 12 września 2016r. w trakcie Sesji Inauguracyjnej XX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Więcej w Dziale SEMINARIA.

XX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach

■ W dniach 11-14 września 2016 r. w Międzyzdrojach odbyło się XX Forum Ciepłowników Polskich. W tegorocznym Forum uczestniczyło 630 osób.

W Forum uczestniczyli przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej, administracji samorządowej, nauki, mediów, ciepłownicy, dostawcy materiałów, urzędów, technologii i usług dla ciepłownictwa.

Swoją ofertę dla ciepłownictwa na stoiskach w ramach EXPO XX FCP przedstawiło 40 firm. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Jubileusz MPEC w Kielcach

■ W dniu 16 września br. odbyły się uroczystości jubileuszu 25-lecia spółki MPEC w Kielcach. W trakcie uroczystej gali, która odbyła się w gmachu Filharmonii Świętokrzyskiej, wzięła udział liczna grupa znamienitych gości z terenu województwa świętokrzyskiego oraz miasta Kielce z jego prezydentem na czele. W uroczystościach wzięł też udział wiceprezes Zarządu Bogusław Regulski. W trakcie gali licznej grupie pracowników zostały wręczone odznaczenia państwowe oraz resortu energii. Wśród odznaczonych był prezes zarządu MPEC Kielce sp. z o.o Jan Wilczyński.

Jubileusz DZT Service

■ W dniu 19 września 2016 firma DZT Service Sp. z o.o. ze Świebodzic obchodziła 25-lecie działalności. W uroczystości, która odbyła się 16.09 w Pałacu Wojanów koło Jeleniej Góry uczestniczył Prezes Jacek Szymczak,



który w imieniu IGCP złożył zarządowi firmy serdeczne gratulacje z okazji jubileuszu, jak również życzenia dalszego rozwoju i sukcesów w dziedzinie ciepłownictwa. Na zaproszenie odpowiedzieli burmistrzowie miast i gmin, zaprzyjaźnione firmy ciepłownicze, klienci przedsiębiorstwa, przedstawiciele zarządców nieruchomości, spółdzielnie, wspólnoty mieszkaniowe, przyjaciele firmy oraz byli prezesi DZT.

Dofinansowanie projektów z list rezerwowych ZIT

■ Po ogłoszeniu przez NFOŚiGW naboru w trybie pozakonkursowym na inwestycje planowane w ramach Strategii ZIT, pojawił się problem w związku z brakiem informacji o naborach na dofinansowanie projektów z list rezerwowych ZIT. W związku z sygnalizowanymi przez PEC-e wątpliwościami Zarząd zwrócił się do Podsekretarza Stanu w ME z pytaniami w tej sprawie. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy korespondencję z Ministerstwem Energii.

55-lecie Ec Siekierki

■ W dniu 19.09 w Centrum Konferencyjnym Elektrociepłowni Siekierki miały miejsce uroczyste obchody Dnia Energetyka, powiązane z tytułowym jubileuszem. W uroczystości między innymi wziął udział Minister Energii, Prezes PGNiG oraz najwyższe kierownictwo PGNiG Termika. Podczas jubileuszu zostały również wręczone odznaczenia resortowe i zakładowe osobom szczególnie zasłużonym dla energetyki. W uroczystości Izbę reprezentował Prezes IGCP.

Spotkanie Grupy Roboczej Komitetu Monitorującego POiŚ

■ W dniu 20 września br., w siedzibie Ministerstwa Rozwoju odbyło się spotkanie Grupy Roboczej Komitetu Monitorującego POiŚ, na którym omawiano i oceniano propozycje kryteriów oceny dla projektów z działania 1.1 oraz 1.5. W ramach dyskusji na temat kryteriów oceny działania 1.5 głos zabrał wiceprezes Bogusław Regulski, który podniósł kwestię sposobu oceny efektów energetycznych projektów z zakresu ograniczania strat przesyłu i dystrybucji ciepła w konfrontacji z wartościami wskaźnika nieodnawialnej energii pierwotnej Wpc sieci ciepłowniczych. Wskazał jako nieprawidłowe, odnoszenie się do ustalania wartości energii zaoszczędzonej przez pryzmat tego wskaźnika, gdyż w wielu systemach ciepłowniczych o bardzo dobrej efektywności energetycznej, wskaźnik ten przyjmuje wartości zbliżone do zera albo wręcz poniżej zera,

co pozbawia takie systemy ciepłownicze narzędzi dla wsparcia ich projektów. Efekty interwencji na ten moment nie są jeszcze znane, gdyż wymagają decyzji Komitetu monitorującego.

Konferencja w Ministerstwie Rozwoju

■ W dniu 22.09 w siedzibie Ministerstwa odbyła się konferencja zatytułowana „Strategia na rzecz odpowiedzialnego rozwoju, obszar Energia i Środowisko”. Stanowiła ona jeden z etapów konsultacji społecznych projektu Strategii. W pierwszej części konferencji prezentacje przedstawili m.in. Witold Słowik, Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Rozwoju, Andrzej Piotrowski Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii, Jan Szyszko Minister Środowiska, Zbigniew Babalski Sekretarz Stanu w Ministerstwie Rolnictwa i Rozwoju Wsi. W panelach dyskusyjnych wzięli udział m.in. Paweł Sałek Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska, Maciej Bando Prezes URE, dyrektorzy departamentów Ministerstwa Energii. Na podkreślenie zasługuje fakt, że podczas prezentacji otwierającej Wiceminister Witold Słowik stwierdził m.in., że po swej obecności na ostatnim Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach w Strategii zostanie uwzględnione działanie na rzecz wspierania rozwoju ciepłownictwa systemowego. Na konferencji Izbę reprezentował, zabierając głos w ramach dyskusji, Prezes Jacek Szymczak. Uwagi IGCP do Projektu Strategii w Dziale KORESPONDENCJA.

Posiedzenie Grupy Roboczej ds. ograniczeń w dostawach energii

■ W dniu 22 tego września br. w Ministerstwie Energii odbyło się kolejne posiedzenie Grupy Roboczej ds. projektu rozporządzenia w sprawie ograniczeń dostarczania energii elektrycznej, ciepła i paliw gazowych. Ze strony IGCP w pracach Grupy bierze udział wiceprezes Bogusław Regulski. Przedmiotem ostatniego spotkania było omówienie ostatnich propozycji poprawek do tekstu dokumentu, w których między innymi znalazły się propozycje regulacji dotyczących dostaw ciepła. Uczestnicy spotkania przedyskutowali kwestie wpływu ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej do obiektów przeznaczonych do wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, wniesione przez przedstawiciela IGCP. Obszar ten, zgodnie z naszą propozycją, powinien być objęty ochroną przed ograniczeniami między innymi z powodu skutków dla systemu energetycznego i bezpieczeństwa odbiorców.



BOŚ chce wspierać modernizację systemów ciepłowniczych

■ W dniu 23 września br. odbyło się spotkanie wiceprezesa Bogusława Regulskiego z przedstawicielami kierownictwa BOŚ Bank SA, na którym omawiano propozycje działań tego banku w obszarze wspierania modernizacji systemów ciepłowniczych dla uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego. Bank Ochrony Środowiska proponuje przedsiębiorstwom ciepłowniczym nową usługę przygotowaną przez Grupę Kapitałową BOŚ polegającą na wszechstronnym wsparciu podmiotów z branży ciepła systemowego w uzyskaniu finansowania inwestycji dostosowujących do spełnienia warunków efektywnego systemu ciepłowniczego. Propozycja BOŚ znajduje się w Dziale PREZENTACJE.

Wystąpienie do Prezesa URE

■ W związku z otrzymywanymi sygnałami od firm będących w procesie taryfikacji informacji o niepokojących praktykach stosowanych przez Oddziały Terytorialne URE, a dotyczących uwzględniania w taryfach zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą Izba wystąpiła do Prezesa URE o spotkanie w celu wyjaśnienia problemów. Pismo w Dziale KORESPONDENCJA.

Spotkanie w NFOŚiGW na temat kryteriów oceny projektów

■ W dniu 27 września br. w siedzibie NFOŚiGW odbyło się spotkanie wiceprezesa Bogusława Regulskiego z wiceprezesem NFOŚiGW Arturem Michalskim. Przedmiotem rozmów była kwestia kontrowersji na temat sposobu ustalenia kryteriów oceny dla projektów z zakresu poprawy efektywności energetycznej przesyłu i dystrybucji ciepła, możliwych do realizowania w ramach działania 1.5. Bogusław Regulski zwrócił uwagę na negatywny wpływ sposobu ustalania oszczędności energii w przypadku realizowania inwestycji modernizacyjnych sieci i węzłów w wysokich standardach efektywnych systemów ciepłowniczych, które przekładają się na niskie oceny tych projektów. Złożył też postulat o pilną zmianę tych kryteriów. Sprawa ma zostać ponownie rozpatrzona.

Rozpoczął się projekt EMPI

■ W dniach 28 – 29 września br. odbyło się pierwsze seminarium w ramach Projektu EMPI – Zarządzanie Energią W Przemśle wg Standardu EN ISO 50001, finansowanego z tzw. Funduszu Norweskiego. Realizatorem

Projektu w Polsce jest Narodowa Agencja Poszanowania Energii SA. Celem projektu jest popularyzacja systemów zarządzania energią w przedsiębiorstwach, której efektem ma być obniżenie wydatków na energię, wzrost efektywności działalności oraz redukcja emisji gazów cieplarnianych. W projekcie bierze udział pięć przedsiębiorstw ciepłowniczych. W seminarium wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Inauguracja roku akademickiego na Politechnice Warszawskiej

■ W dniu 30 września br. odbyła się uroczysta inauguracja roku akademickiego na Politechnice Warszawskiej. Gościem na uroczystościach Wydziału Mechanicznego Energetyki i Lotnictwa oraz Instalacji Budowlanych, Hydrotechniki i Inżynierii Środowiska był wiceprezes Bogusław Regulski.



Dziennik Ustaw z dnia 1 września 2016 r.:

- poz. 1386 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 22 sierpnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1394 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu sporządzania i dokonywania doręczeń dokumentów przesyłanych w ramach stosowanego środka egzekucyjnego z użyciem środków komunikacji elektronicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1395 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1396 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie działań naprawczych;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1397 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie rejestru historycznych zanieczyszczeń powierzchni ziemi;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1398 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie rejestru szkód w środowisku;

Dziennik Ustaw z dnia 5 września 2016 r.:

- poz. 1399 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie kryteriów oceny wystąpienia szkody w środowisku;

Dziennik Ustaw z dnia 7 września 2016 r.:

- poz. 1413 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 5 września 2016 r. zmieniające

rozporządzenie w sprawie postępowania wierzycieli należności pieniężnych;

Dziennik Ustaw z dnia 7 września 2016 r.:

- poz. 1415 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 5 września 2016 r. w sprawie formatów, w jakich odpisy pism, dokumentów i pełnomocnictw mogą być poświadczane elektronicznie;

Dziennik Ustaw z dnia 8 września 2016 r.:

- poz. 1427 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 31 sierpnia 2016 r. o sprostowaniu błędów;

Dziennik Ustaw z dnia 9 września 2016 r.:

- poz. 1432 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 23 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie osób i mienia;

Dziennik Ustaw z dnia 13 września 2016 r.:

- poz. 1456 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 września 2016 r. w sprawie wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę w 2017 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 15 września 2016 r.:

- poz. 1481 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 13 września 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy infrastruktury energetycznej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

Dziennik Ustaw z dnia 16 września 2016 r.:

- poz. 1489 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 23 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo telekomunikacyjne;

Dziennik Ustaw z dnia 19 września 2016 r.:

- poz. 1503 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 23 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych



Ukazały się przepisy

systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji;

Dziennik Ustaw z dnia 20 września 2016 r.:

■ poz. 1508 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 15 września 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie deklaracji na podatki od środków transportowych składanych za pomocą środków komunikacji elektronicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 20 września 2016 r.:

■ poz. 1509 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 29 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie wykazu prac wzbronionych młodocianym i warunków ich zatrudnienia przy niektórych z tych prac;

Dziennik Ustaw z dnia 26 września 2016 r.:

■ poz. 1541 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 września 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o odpowiedzialności podmiotów zbiorowych za czyny zabronione pod groźbą kary;

Dziennik Ustaw z dnia 27 września 2016 r.:

■ poz. 1550 – Ustawa z dnia 5 września 2016 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych oraz ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 29 września 2016 r.:

■ poz. 1574 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 23 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo restrukturyzacyjne;

Dziennik Ustaw z dnia 29 września 2016 r.:

■ poz. 1579 – Ustawa z dnia 5 września 2016 r. o usługach zaufania oraz identyfikacji elektronicznej

Dziennik Ustaw z dnia 30 września 2016 r.:

■ poz. 1597 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 29 września 2016 r. w sprawie wzoru formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza opinii biegłego rewidenta, wzoru formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych;

Monitor Polski z dnia 5 września 2016 r.:

■ poz. 891 – Zarządzenie nr 110 Prezesa Rady Ministrów z dnia 29 sierpnia 2016 r. zmieniające zarządzenie w sprawie nadania statutu Urzędowi Regulacji Energetyki;

Monitor Polski z dnia 22 września 2016 r.:

■ poz. 912 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 1 września 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014–2020;

Monitor Polski z dnia 27 września 2016 r.:

■ poz. 934 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 21 września 2016 r. w sprawie wysokości minimalnej stawki godzinowej w 2017 r.;



Ważna opinia w sprawie „infrastruktury krytycznej” – lepiej się zapytać!

■ Od lipca br. obowiązuje znowelizowana ustawa o zamówieniach publicznych, która w znaczący sposób zmienia postępowanie podmiotów należących do tzw. „infrastruktury krytycznej”. Tak się stało, że obszar dostarczania ciepła znalazł się tej w regulacji. Ale nie wszystko jest do końca jasne. Opinię prawną w tej sprawie „Ważna informacja w sprawie infrastruktury krytycznej” zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce INFORMACE I OPINIE PRAWNE dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu.

Ocena wpływu konkluzji BAT na sektor energetyczny w Polsce

■ Informujemy że na stronach IGCP w dziale BIBLIOTEKA w zakładce OPRACOWANIA BRANŻOWE w informacji „Aktualizacja kosztów i ocena wpływu wymagań konkluzji BAT na sektor energetyczny w Polsce z uwzględnieniem zmian wprowadzonych na ostatecznym spotkaniu Technicznej Grupy Roboczej w Sewilli oraz wpływu innych wymagań środowiskowych a także wzrostu udziału”, znajdują się kolejne opracowania będące elementami kompleksowego projektu realizowanego wspólnie przez TGPE, PTEZ i IGCP pod nazwą: Ocena wpływu konkluzji BAT na sektor energetyczny w Polsce. Obecnie dołączona część dokumentów jest uzupełnieniem poprzednich i nowi nazwę: Raport z części III - Wytyczne dotyczące zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych w konkluzjach BAT, zgodnie z art. 204 ust. 2 POŚ. Wytyczne - interpretacja i objaśnienia zapisów konkluzji BAT, które mogą budzić wątpliwości w procesie zmian pozwoleń zintegrowanych, z uwzględnieniem warunków pozwoleń wynikających z derogacji IED.

Alert – Pakiet energetyczny

■ W niedługim czasie zaczną obowiązywać przepisy nowelizacji prawa energetycznego, tzw. pakiet energetyczny. Jego regulacje nakierowane są przede wszystkim na walkę z „szarą strefą” w sektorze paliw. Alert prawny opracowany przez kancelarię prawną zamie-

ciliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce INFORMACJE I OPINIE PRAWNE dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu .

Parlamentarny Zespół Górnictwa i Energii – OZE – konferencja

- Dnia 7 września w ramach Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii odbyła się konferencja pod patronatem honorowym Ministra Energii Pana Krzysztofa Tchórzewskiego: „Konsultacje społeczne ws. Założeń do projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii – klastry energetyczne”.
- W imieniu ME, założenia dotyczące klastrów energetycznych przedstawił Andrzej Kazimierski dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii. Celem klastrów jest:
 - Zabezpieczenie lokalnego bezpieczeństwa energetycznego;
 - Zwiększenie konkurencyjności i efektywności ekonomicznej;
 - Klastry powinny być przyjazne środowisku (rozwiązanie problemów z niską emisją):
 - klastry mają wytwarzać energię i ją dystrybuować. Celem nie jest stworzenie elektrowni, ale równoważenie potrzeb popytu i podaży. Dlatego system aukcyjny został zawieszony do lipca, by nie promować gigantycznej produkcji;
 - największym wyzwaniem będzie bilansowanie energii – zarządzanie nie tylko podażą, ale też popytem;
 - zasady funkcjonowania klastrów: być może będzie konieczne stworzenie osobnego modelu koncesjonowania klastrów. Mogą być w tym celu potrzebne deregulacje umożliwiające swobodę działania. ME jest na etapie poszukiwań modelu działania pomiędzy OSD i klastrem.
- W imieniu Ministerstwa Rolnictwa z krótką prezentacją wystąpił dyrektor Jarosław Wiśniewski, który podkreślił, że MR będzie uczestniczył w uzgodnieniach międzyresortowych i zwróci uwagę na wykorzystanie biomasy oraz zagospodarowanie odpadów.
- W imieniu Ministerstwa Środowiska głos zabrał Paweł Sałek, sekretarz stanu odpowiedzialny za politykę klimatyczną, który przedstawił debatę na temat OZE na poziomie UE oraz wymienił niektóre zagrożenia związane z rozwojem OZE (np. Wpływa na krajobraz).



Obrady Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii

■ Posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii odbyło się 13.09.2016. Było ono poświęcone Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju w zakresie poprawy efektywności energetycznej i bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz tworzenia Interaktywnego Rynku Energii Elektrycznej (IREE). Stronę rządową reprezentowali: Jerzy Kwieciński, sekretarz stanu w Ministerstwie Rozwoju, Józef Sobolewski, dyrektor Departamentu Energii Jądrowej Ministerstwa Energii oraz Tomasz Dąbrowski, dyrektor Departamentu Energetyki Ministerstwa Energii.

Jerzy Kwieciński przedstawił założenia strategii w zakresie energetyki. Podkreślił, że rząd postrzega ją, jako ważny element gospodarki, a także bezpieczeństwa państwa. Kluczowym zadaniem jest zapewnienie stabilnych dostaw energii i zwiększenie efektywności jej wykorzystania. Zaznaczył konieczność uwzględnienia polityki unijnej w zakresie energetyki - zgodnie z ustaleniami strategii Europa 2020 – Polska ma ograniczyć emisję gazów cieplarnianych, zwiększyć udział OZE w miksie oraz poprawić efektywność energetyczną. Przypomniał, że obecnie straty energii elektrycznej w naszym kraju wynoszą 8,2 proc., podczas gdy średnia w UE to 5,7 proc. Podkreślił, że dużym wyzwaniem dla polskiej gospodarki jest efektywność energetyczna. Obecnie energochłonność jest o ok. 19 proc. większa od średniej unijnej. Oznajmił, że w strategii przedstawiono ponad 200 projektów, sprzyjających realizacji przedsięwzięć, które mają być wykorzystane, wymienił niekonwencjonalne źródła surowców, rynek mocy, rozproszoną energetykę, wykorzystanie potencjału hydroenergetycznego, realizację projektów energetycznych, inwestycje w nowe moce wytwórcze, energetykę jądrową, utworzenie hubu gazowego.

W trakcie dyskusji nad projektem Strategii:

- Robert Kojer z Energy Insight przedstawił zalety energetyki rozproszonej.
- Ekspert zajmujący się energetyką, Andrzej Szczęśniak, stwierdził, że Ministerstwo Rozwoju proponowanymi rozwiązaniami „stanęło po stronie europejskiej”, w niewielkim stopniu biorąc pod uwagę uwarunkowania wewnętrzne Polski.
- Włodzimierz Erenhalt ze Stowarzyszenia Energii Odnawialnej podkreślił pozytywne znaczenie, jakie może mieć dla gospodarki inwestowanie w technologie związane z OZE.
- Andrzej Strupczewski z Narodowego Centrum Badań Jądrowych podkreślił znaczenie energetyki jądrowej dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego państwa.

- Dyrektor Józef Sobolewski również podkreślał strategiczne znaczenie energetyki jądrowej, zwłaszcza w perspektywie długookresowej.
- Dyrektor Tomasz Dąbrowski podkreślał znaczenie kłastrów, które mają promować zarówno OZE, jak i generację rozproszoną. Zaznaczał jednak, że takie rozwiązania nie zastąpią energetyki konwencjonalnej, „nie wypełnią miksu energetycznego”. Dąbrowski podkreślił znaczenie wprowadzenia rynku mocy. Poinformował, że we wrześniu zostanie przedstawiony raport z konsultacji w tej sprawie. Zaznaczał również istotność efektywności energetycznej, szczególnie w kontekście „drzemających w polskiej gospodarce dużych pokładów, z których można skorzystać”.
- Podsumowując dyskusję, Jerzy Kwieciński po raz kolejny podkreślił, że energetyka jest istotna zarówno ze względów gospodarczych, jak i bezpieczeństwa. Zaznaczył, że polski przemysł, a zatem również energetykę, należy w większym stopniu budować w oparciu o krajowe zasoby. Zgodził się, że OZE to przyszłość. Dodał jednak, że polskie społeczeństwo nie jest w stanie dotować energetyki odnawialnej w takim stopniu, jak czynią to np. Niemcy.

■ 21.09.2016 odbyło się kolejne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii. W pierwszym punkcie posiedzenia przewodniczący zespołu, Ireneusz Zyska (Kolo Poselskie Wolni i Solidarni), przedstawił projekt stanowiska zespołu na temat zapisów dotyczących energetyki w Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Odnośnie rynku mocy, projekt mówi o konieczności ograniczenia kosztów energii dla odbiorców końcowych. Rynek mocy został określony jako „danina nałożona na społeczeństwo”.

Podczas dyskusji głos zabrał Stanisław Suda, dyrektor Departamentu Strategii Rozwoju w Ministerstwie Rozwoju. Podziękował za debatę w ramach zespołu oraz zaprosił na konferencję „Energia i środowisko dla przyszłych pokoleń”, która odbędzie się w Ministerstwie Rozwoju.

Drugi punkt posiedzenia dotyczył znaczenia magazynów energii w budowaniu systemu energetyki rozproszonej. Swoje prezentacje wygłosili profesorowie Uniwersytetu Warmińskiego – Mazurskiego w Olsztynie, Bogusław Pięrożyński oraz Barbara Adamska. Podkreślili istotność procesu magazynowania w modernizacji polskiej energetyki, znaczenie indywidualnych magazynów energii, a także wykorzystanie wodoru jako paliwa.

W trakcie drugiej części obrad obecny był Andrzej Piotrowski, podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii.



Krzysztof Kochanowski, prezes Polskiej Izby Magazynowania Energii przedstawił znaczenie magazynowania energii w rządowym programie klastrów energetycznych.

Ochrona powierzchni ziemi, nowe przepisy

- W dniu 5 września 2016 r. w Dzienniku Ustaw Rzeczypospolitej Polskiej zostały opublikowane i od razu weszły w życie następujące rozporządzenia dotyczące powierzchni ziemi:
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (tzw. „Rozporządzenie glebowe”).
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie rejestru historycznych zanieczyszczeń powierzchni ziemi.
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie kryteriów oceny wystąpienia szkody w środowisku.
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie rejestru szkód w środowisku.
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie działań naprawczych.

Rozporządzenia te wprowadzają nowe ramy wykonawcze, w tym także nowe dopuszczalne zawartości substancji w glebie i w ziemi, dla postępowań dotyczących zarówno historycznego zanieczyszczenia powierzchni ziemi, jak i szkód w środowisku.

Rozporządzenia zawierają bardzo ograniczone przepisy przejściowe, zgodnie z Rozporządzeniem glebowym w terminie do 5 września 2017 roku dopuszcza się wykorzystanie w postępowaniach wszczętych i niezakończonych przed dniem 5 września 2016 roku wyników badań zanieczyszczenia gleby i ziemi wykonanych przed dniem 5 września 2016 roku, zgodnie z dotychczasowymi przepisami przez akredytowane laboratorium, przy czym wyniki pomiarów przeprowadzonych w celu określenia zawartości substancji powodujących ryzyko w pobranych próbkach porównuje się z dopuszczalnymi zawartościami, określonymi w nowym Rozporządzeniu glebowym.

W związku z powyższym postępowania wszczęte i niezakończone przed dniem 5 września 2016 roku będą się toczyły przez rok zgodnie z nowymi przepisami, jednak przy wykorzystaniu dotychczas przeprowadzonych badań.

Źródło: Dentos Client Alert

Informacja po posiedzeniu Rady Ministrów

- 13.09 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym, przedłożony przez ministra finansów. Wprowadzono rozwiązania dostosowujące ustawę o podatku akcyzowym do wymogów unijnych, dotyczących zwolnienia od akcyzy wyrobów węglowych. Zmiana ma ścisły związek z zastrzeżeniem Komisji Europejskiej w sprawie szerszego – niż przewidziany w art. 17 dyrektywy 2003/96/WE – stosowania przez Polskę zwolnienia od akcyzy wyrobów węglowych.

Po nowelizacji ustawy, zakłady energochłonne wykorzystujące wyroby węglowe do celów opałowych, jeśli nadal będą chciały korzystać ze zwolnienia od akcyzy, będą musiały mieć systemy związane z ochroną środowiska lub zwiększaniem efektywności energetycznej. Zakłady energochłonne, które nie mają takich systemów i ich nie wprowadzą – nie będą mogły korzystać ze zwolnienia od akcyzy. Jednocześnie podmioty, które nie są zakładami energochłonnymi, a mają systemy prowadzące do osiągnięcia celów ochrony środowiska lub podwyższenia efektywności energetycznej – nie będą mogły korzystać ze zwolnień od tego podatku. Regulacja ta powinna zachęcić zakłady energochłonne do wdrażania systemów prowadzących do osiągnięcia celów środowiskowych lub podwyższenia efektywności energetycznej. Znowelizowana ustawa powinna wejść w życie 1 stycznia 2017 r.

Komisja do Spraw Unii Europejskiej

- Dnia 22.09.2016 odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Unii Europejskiej. W trakcie obrad posłowie rozpatrzyli stanowisko rządu odnośnie wniosku dotyczącego decyzji Rady w sprawie wniosku dotyczącego ustanowienia wykazu projektów infrastruktury energetycznej Wspólnoty Energetycznej.

W imieniu rządu stanowisko zaprezentował Michał Kurtyka, podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii. Zadeklarował, że rząd wspiera integrację państw będących uczestnikami wspólnoty energetycznej i zwiększenia ich bezpieczeństwa energetycznego oraz państw znajdujących się w ich najbliższym otoczeniu. Rząd pozytywnie ocenia omawiany dokument. Zawiera on listę projektów oraz wskazuje, które z nich są traktowane priorytetowo. Pierwsza grupa projektów – projects of Energy Community interest (PECI) to projekty, którym



przyznano większy priorytet. Na tej liście znalazło się połączenie naftowe Brody – Adamowa. Grupa projektów o mniejszym priorytecie to projects of mutual interest (PMI). Na tej liście znalazło się połączenie elektroenergetyczne Chmielnicka – Rzeszów oraz połączenie gazowe Polska – Ukraina.

Jak poinformował minister Michał Kurtyka, w październiku Rada Ministerialna Wspólnoty Energetycznej w Sarajewie przyjmie mandat dla Komisji Europejskiej oraz ostateczne listy PECEI oraz PMI.

Posłem sprawozdawcą był Krzysztof Gadowski (PO). Przychylił się on do stanowiska rządu. Komisja jednogłośnie przyjęła stanowisko rządu.

Konsultacje kodeksu urbanistyczno-budowlanego

■ 30 września 2016 r. Minister Infrastruktury i Budownictwa Andrzej Adamczyk skierował do uzgodnień międzyresortowych oraz konsultacji publicznych projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany.

Rozwiązania w nim zaproponowane będą wprowadzane stopniowo, w kilkuletnim okresie przejściowym, co umożliwi realizację inwestycji na podstawie wydanych decyzji o warunkach zabudowy i pozwoleń na budowę. Decyzje te nie stracą automatycznie mocy po wejściu kodeksu w życie lecz będą obowiązywały kilka lat. Okres ten zostanie określony w przepisach ustawy wprowadzającej kodeks, która zostanie zaprezentowana odrębnie i również poddana szerokim konsultacjom publicznym. Dodatkowo w przepisach ustawy wprowadzającej, wprowadzona zostanie specjalna, korzystna i prosta procedura ułatwiająca legalizację samowoli budowlanych powstałych przed wejściem w życie kodeksu.

Projekt w sposób kompleksowy reguluje proces inwestycyjny, poczynając od kreacji polityki przestrzennej na wszystkich szczeblach administracyjnych kraju, poprzez uzyskanie zgody inwestycyjnej na realizację oraz do finalnej budowy inwestycji. Dodatkowo, stwarza również odpowiednie narzędzia koordynujące realizację inwestycji celu publicznego z planowaniem przestrzennym.

Dodatkowo, regulacja stanowi realizację priorytetów zawartych w koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030, przyjętej przez Radę Ministrów w dniu 13 grudnia 2011 r., w tym przede wszystkim Celu nr 6: „Przywrócenie i utrwalenie ładu przestrzennego”. W powyższym dokumencie zwrócono uwagę na szereg problemów występujących w procesie

gospodarowania przestrzeni, między innymi postępującą chaotyczną suburbanizację i jej negatywne konsekwencje gospodarcze i społeczne – zarówno w wymiarze indywidualnym, jak i dla ogółu społeczeństwa, a także kwestię jakości planowania przestrzennego.

Główne cele Kodeksu to:

1. Skrócenie i usprawnienie procesu inwestycyjno-budowlanego, w tym likwidacja zbędnych procedur dla najprostszyc budowl.
2. Przywrócenie i zapewnienie efektywnego gospodarowania przestrzenią oraz wzmocnienie partycypacji społecznej w podejmowaniu rozstrzygnięć przestrzennych na wszystkich poziomach planowania, aby przypadki działań niezgodnych z interesem społeczności lokalnej należały do rzadkości.
3. Efektywny i transparentny proces lokalizacji i realizacji inwestycji publicznych.

Ze względu na zakres przyjętych w Kodeksie zmian, Minister Infrastruktury i Budownictwa zdecydował o wydłużeniu konsultacji publicznych, co gwarantuje możliwość pełnej partycypacji społecznej w procesie legislacyjnym. Działania resortu ukierunkowane będą na przeprowadzenie rzetelnych i realnych konsultacji. Minister informuje, że Projekt regulacji został zamieszczony na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji i zaprosił do aktywnego udziału w procesie konsultacji publicznych.

Źródło: MliB



W sprawie dofinansowania projektów z list rezerwowych ZIT

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 20 lipca 2016 r.

IGCP/ 580 / 2016

Pan

Michał Kurtyka

Podsekretarz Stanu

Ministerstwo Energii

Plac Trzech Krzyży 3/5

00-507 Warszawa

Przedsiębiorstwa ciepłownicze zrzeszone w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polski, po ogłoszeniu przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej naboru w trybie pozakonkursowym na inwestycje planowane w ramach Strategii ZIT, dokonały weryfikacji harmonogramów realizacji swoich projektów ciepłowniczych, uwzględniając procedury pozyskiwania dofinansowania.

Jednakże w planowaniu kolejnych inwestycji sieciowych, umieszczonych na listach rezerwowych Strategii ZIT, pojawił się problem w związku z brakiem informacji o naborach na dofinansowanie projektów z list rezerwowych ZIT.

W związku z sygnalizowanymi przez przedsiębiorstwa ciepłownicze wątpliwościami, uprzejmie prosimy Pana Ministra o udzielenie informacji w kwestiach wymienionych poniżej:

1. Na kiedy planowane jest uruchomienie naboru dla projektów z list rezerwowych ZIT i w oparciu o jakie zasady (tj. czy kryterium gotowości do realizacji projektu będzie miało tu zastosowanie, jeśli tak w jaki sposób zostaną zaktualizowane zapisy)?
2. Czy na dofinansowanie projektów z list rezerwowych została zagwarantowana alokacja dedykowana tym projektom?
3. Czy planowane do uruchomienia kolejne nabory wniosków w ramach (pod)działań 1.5 i 1.6.2 POIiŚ w trybie konkursowym pozostają bez wpływu na alokację dla projektów z list rezerwowych?
4. Czy na dofinansowanie projektów z list rezerwowych ZIT można składać wnioski w trybie konkursowym (przy założeniu, że nie zostaną złożone w trybie pozakonkursowym)?



W sprawie dofinansowania projektów z list rezerwowych ZIT cd.

Uzyskanie informacji o zamiarach Instytucji Pośredniczącej POIiŚ w sprawie dofinansowania projektów ujętych na listach rezerwowych ZIT, jest niezwykle istotne dla przedsiębiorstw ciepłowniczych, z uwagi na konieczność podejmowania decyzji dotyczących realizacji tych inwestycji bądź rezygnacji z ich realizacji.

Z poważaniem

Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu IGCP



W sprawie dofinansowania projektów z list rezerwowych ZIT cd.

MINISTERSTWO ENERGII

Departament Funduszy Europejskich

Warszawa, 8 września 2016 r.

DFE-II-63611-6-18/1/16

**Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo
Polskie**

nawiązując do pisma o sygn. IGCP/580/2016 z dnia 20 lipca br. w sprawie planowanego finansowania inwestycji w obszarze ciepła i chłodu ze środków POIiŚ po 2016 r., poniżej przedstawiam stanowisko Instytucji Pośredniczącej-Ministerstwa Energii w sprawie.

Na wstępie pragnę wskazać, że w ramach akceptacji strategii poszczególnych związków ZIT Ministerstwo Rozwoju informowało o dostępnych środkach pozostających w dyspozycji ZIT do końca 2016 roku.

W odniesieniu do pytań w zakresie terminu i kwoty dofinansowania przeznaczanej dla projektów rezerwowych, uprzejmie informuję, że status projektów rezerwowych był uwarunkowany nie tylko kryterium wykonalności i terminem złożenia wniosku o dofinansowanie, ale również dostępnością środków finansowych. Mając na względzie, fakt że pula środków w ramach POIiŚ na wsparcie przedsiębiorstw ciepłowniczych jest określona, a przy tym ograniczona, w opinii Instytucji Pośredniczącej, na obecnym etapie nie ma możliwości odniesienia się do pytań Pana Prezesa, sformułowanych w ww. piśmie. Decyzja co do możliwości, trybu i zasad wsparcia przedsięwzięć w obszarze ciepłownictwa (w tym projektów rezerwowych ZIT) będzie możliwa do podjęcia na początku 2017 r., gdzie dostępna będzie pełna informacja co do stopnia wykorzystania dostępnej alokacji przez projekty, dla których wnioski o dofinansowanie zostały złożone do końca 2016 r., zarówno w trybie pozakonkursowym, jak i konkursowym.

Jednocześnie, mając na względzie znaczne środki w ramach POIiŚ, które zostały zaplanowane na wsparcie inwestycji ciepłowniczych, tj. ponad 3 mld zł, należy domniemywać, że po 2016 roku środki na przedmiotowe przedsięwzięcia będą nadal dostępne.

Odnosząc się do pytania w zakresie możliwości aplikowania o środki w trybie konkursowym projektów o statusie rezerwowym w ramach Strategii ZIT, uprzejmie informuję, że zgodnie z § 4 ust. 2 pkt 2 regulaminu naboru i oceny projektów dla działania 1.5 oraz poddziałania 1.6.2: „Z ubiegania się o dofinansowanie wyłączone są podmioty które mogą się ubiegać o dofinansowanie w trybie pozakonkursowym, dla projektów których mechanizmem koordynacji inwestycji są Strategie Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych przygotowywane przez Związki ZIT (...)”. Mając na względzie powyższe, na obecnym etapie, projekty rezerwowe w ramach



W sprawie dofinansowania projektów z list rezerwowych ZIT cd.

Strategii ZIT, nie mogą ubiegać się o dofinansowanie w ramach trybu konkursowego. Powyższe rozwiązanie pozwoli na wykluczenie możliwości ubiegania się tego samego projektu o wsparcie *de facto* z dwóch źródeł, a tym samym pozwoli na wyeliminowanie zagrożenia powstania zjawiska podwójnego finansowania.

2 pasaż

DYREKTOR

Janina Michalska

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNEŁO

2016-09-16

L. dz. 664



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju

Warszawa, 27 września 2016 roku

IGCP/ 669/ 2016

Pan
Mateusz Morawiecki
Wicepremier, Minister Rozwoju

Andrzej Paweł Piłoniński

w imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, reprezentatywnej organizacji samorządu gospodarczego środowiska ciepłowniczego w naszym kraju, pragnę złożyć uwagi do konsultowanego społecznie projektu STRATEGII NA RZECZ ODPOWIEDZIALNEGO ROZWOJU.

Złożone przez naszą organizację uwagi dotyczą ciepłownictwa systemowego czyli sektora będącego zarówno częścią obszaru gospodarki komunalnej jak też obszaru energetycznego, W ciepłownictwie systemowym działalność prowadzi obecnie ponad 450 koncesjonowanych przedsiębiorstw (ponad 50 tys. MW mocy zainstalowanej), pokrywając między innymi zapotrzebowanie na ciepło ponad 40% gospodarstw domowych, a także dostarczając ok. 14% krajowej produkcji energii elektrycznej.

W projekcie STRATEGII zapisano pięć obszarów wpływających na osiągnięcie założonych w niej celów. Co najmniej dwa obszary, tzn. Energia oraz Środowisko naturalne w sposób bezpośredni dotyczą ciepłownictwa systemowego. Dla obszarów tych określono szereg działań oraz projektów strategicznych przewidzianych do przygotowania i realizacji do roku 2020. Dotyczą one między innymi struktury nośników energetycznych (w tym udział OZE), emisji gazów cieplarnianych (CO₂) oraz innych zanieczyszczeń, niskiej emisji, kogeneracji, infrastruktury energetycznej czy efektywności energetycznej. Brakuje natomiast pełnego i usystematyzowanego odniesienia do ciepłownictwa systemowego w każdym z ww. zagadnień. Brak takiego usystematyzowania powoduje, że odnosząc się do obszaru Energia czy Środowisko naturalne zadania i projekty strategiczne dotyczą głównie energii elektrycznej, w mniejszym zakresie gazownictwa i sygnalizują wyrywkowo bardzo istotne zagadnienia z sektora ciepłownictwa systemowego. Takie podejście uniemożliwia kompleksowe odniesienie się, w zapisanych w projekcie STRATEGII zadań i projektów strategicznych, do poszczególnych sektorów energetycznych.

Biorąc powyższe pod uwagę proponujemy w obszarze Energia i odpowiednio Środowisko naturalne zastosowanie podejścia sektorowego. Nie wymagałoby ono zmiany struktury dokumentu jakim jest projekt STRATEGII natomiast pozwoliłoby na usystematyzowaną analizę (oraz formułowanie kierunków interwencji, działań oraz projektów strategicznych) odnośnie każdego z sektorów energetycznych. Takie podejście zapewniłoby również możliwość właściwej koordynacji zagadnień wspólnych dla poszczególnych sektorów oraz pełniejsze wykorzystanie potencjału sektorów. Jest to tym bardziej uzasadnione, gdyż STRATEGIA dostrzega konieczność budowania strategii sektorowych.

Proponujemy, by w ujęciu merytorycznym w obszarach Energia i Środowisko naturalne w kompleksowy i zrównoważony sposób odnosić się do poniższych sektorów:

1. Elektroenergetyka
2. Gazownictwo
3. Ciepłownictwo Systemowe (w ramach tego sektora wnioskujemy o uwzględnienie potrzeby **wsparcia dla rozwoju ciepłownictwa systemowego**)



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

Przy zastosowaniu ww podziału merytorycznego i przyjmując uwzględnienie w STRATEGII wsparcia dla ciepłownictwa systemowego wnioskujemy (wraz z uzasadnieniem) o uwzględnienie poniższych zagadnień merytorycznych, bardzo ważnych dla ciepłownictwa systemowego a tym samym, z uwagi na potencjał i skalę sektora, istotnych z punktu widzenia rozwoju kraju.

Obszar: Energia

Kierunki interwencji nr 1:

Poprawa efektywności energetycznej

W przewidzianych działaniach bardzo słusznie zapisano: „*Wsparcie produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu (kogeneracja)*”. Tymczasem w zestawie przewidzianych projektów strategicznych brakuje systemu wsparcia kogeneracji, jako narzędzia odrębnego, dedykowanego tej technologii (oczywiście spójnego z rynkiem mocy). Bez takiego długoletniego systemu, zgodnego z nowymi zasadami pomocy publicznej, wsparcie kogeneracji nie będzie możliwym.

Wnioskujemy zatem wprowadzenie kolejnego projektu strategicznego na przykład pod nazwą:

- **System wsparcia kogeneracji – przygotowanie i wprowadzenie od 2018 roku długoletniego, zgodnego z unijnymi zasadami pomocy publicznej systemu wsparcia dla istniejących i nowych jednostek kogeneracyjnych**

Uzasadnienie:

Jak istotnym jest stworzenie możliwości rozwoju kogeneracji niech świadczy kilka poniższych argumentów.

Polska posiada jeden z największych w Europie potencjałów produkcji ciepła użytkowego, które może być wykorzystane do produkcji energii elektrycznej w kogeneracji. Potencjał ten jest wykorzystywany tylko w niewielkim stopniu. Tylko 60% ciepła dostarczanego poprzez systemy ciepłownicze dla ponad 40% obywateli naszego kraju oraz do przeważającej ilości obiektów użyteczności publicznej jest wytwarzane w technologii kogeneracji. Dużą rezerwę dysponuje także przemysł.

Ekspertskie analizy dowodzą, że racjonalne wykorzystanie tego potencjału może być bazą do budowy od 7 do 10 tys. MWe nowych mocy wytwórczych energii elektrycznej; (i) w lokalnych źródłach zasilających systemy ciepłownicze, (ii) w jednostkach energetyki przemysłowej, (iii) generacji rozproszonej małych mocy poniżej 20 MWt, wpisujących się w politykę klastrów.

Wykorzystanie posiadanego potencjału do produkcji energii elektrycznej w kogeneracji pozwoli na znaczącą poprawę efektywności energetycznej, wykorzystania krajowych paliw oraz wzrost bezpieczeństwa energetycznego państwa. Będzie to również wyraz dbałości państwa o konkurencyjność krajowego przemysłu, poszukującego odpowiedzi na unijną politykę klimatyczno-energetyczną. Redukcja emisji CO₂, szacowana jest na 15 do 26 mln ton rocznie.

Rozwój kogeneracji to także znacząca poprawa jakości powietrza w miastach, w których głównym problemem jest emisja pyłów i szkodliwych gazów pochodząca z lokalnych kotłowni węglowych i domowych pieców, dzięki rozwojowi ciepłownictwa systemowego i wykorzystaniu potencjału ciepła odpadowego.

Rozwój kogeneracji jest niezbędny dla realizacji celów związanych z poprawą efektywności energetycznej użytkowania energii przez budynki, co jest możliwe między innymi przez rozwój dostarczania ciepła z efektywnych systemów ciepłowniczych, dla których zasadniczym elementem produkcyjnym będą instalacje kogeneracyjne.



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

Źródła kogeneracyjne to także ważny element bilansu mocy w systemie elektroenergetycznym, jako dostawcy energii elektrycznej w okresie największego zapotrzebowania, a źródło przemysłowe odciąża go produkując energię elektryczną na potrzeby własnych procesów technologicznych.

Zgodnie ze „Sprawozdaniem z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej” z 2015 r. do 2030 r. planowane jest odstąpienie ok. 1830 MWe mocy w jednostkach kogeneracyjnych. Zastąpienie tych źródeł produkcją rozdzieloną spowoduje utratę powyższego potencjału.

Jak więc można zauważyć rozwój kogeneracji to inwestycja, która przynosi wymierne korzyści społeczno-gospodarcze. Z przeprowadzonych analiz wynika, że wartość korzyści możliwych do osiągnięcia w przypadku wykorzystania dostępnego dodatkowego potencjału rozwoju kogeneracji w Polsce może sięgać 90-120 mld PLN w okresie 20 lat.

W 2018 r. wygasa system wsparcia kogeneracji. Dalsze utrzymanie poziomu istniejących mocy i realizacja dodatkowego potencjału rozwoju kogeneracji wymaga przygotowania odpowiednich mechanizmów wsparcia. Projektowany rynek mocy (zapisany w projektach strategicznych), który znacznie funkcjonować najwcześniej od 2021 r., będzie głównie wspierał rozwój dużych systemowych bloków energetycznych i może nie być wystarczający dla wsparcia rozwoju kogeneracji.

Uwzględniona w projektach strategicznych „kogeneracja jądrowa” obecnie może być traktowana jako rysujący się trend w rozwoju technologicznym i z całą pewnością w perspektywie czasowej dla powodzenia realizacji STRATEGII nie będzie miała znaczenia.

Kolejne działanie w ramach **Kierunku interwencji nr 1.**

Bardzo pozytywnym dla ciepłownictwa systemowego jest umieszczenie działania pod nazwą „Poprawa w zakresie systemów ciepłowniczych i chłodniczych oraz wsparcie dla strategii niskoemisyjnych”. By móc zrealizować to zadanie koniecznym jest jednak realizacja kolejnych projektów strategicznych dotyczących regulacji stanów prawnych liniowej infrastruktury energetycznej oraz zapewnienie realizowania planowania energetycznego przez gminy. Koniecznym zatem jest wprowadzenie dwóch kolejnych projektów strategicznych, które mogą być zdefiniowane jako:

- **Regulacja stanów prawnych energetycznej infrastruktury liniowej – przygotowanie ustawowego rozwiązania zarówno dla sieci energetycznych (w tym ciepłowniczych) istniejących jak i nowo budowanych**
- **Skuteczne wprowadzenie obowiązku planowania energetycznego realizowanego przez gminy – przygotowanie zmiany ustawowej, która zapewni 100% wykonanie zadania własnego**

Uzasadnienie:

Obecnie ok. 80% istniejących sieci ciepłowniczych w kraju (zgodnie z aktualnym stanem prawnym) nie ma uregulowanego stanu prawnego. Bez systemowego rozwiązania w tym zakresie bardzo trudnym jest również budowa nowych sieci ciepłowniczych, która w obszarach zurbanizowanych, typowych dla ciepłownictwa systemowego, wymaga uzgodnień z dziesiątkami, setkami właścicieli nieruchomości. Taki stan ewidentnie zagraża szeroko pojętemu bezpieczeństwu energetycznemu (np. bardzo utrudnia działania w zakresie usuwania wszelkiego typu awarii) jak również bardzo często w sposób nieuzasadniony podwyższa koszty dostaw energii w ogóle (w tym ciepła). W obszarze Energia dostrzeżono wagę infrastruktury energetycznej poprzez stwierdzenie: „Aby zapewnić zdolność do ciągłego dostarczania prądu gospodarce konieczna jest sprawna infrastruktura”. Jednakże takie sformułowanie zagadnienia jest istotnym zawężeniem problemu. Po pierwsze dotyczy tylko sieci elektroenergetycznych a jak przytoczono powyżej problem infrastruktury energetycznej dotyczy również sieci ciepłowniczych oraz gazowniczych. Po drugie w obszarach zurbanizowanych potężnym problemem jest nie tylko budowa nowych sieci ale również regulowanie stanów prawnych sieci już istniejących. Sprawna infrastruktura to nie tylko jej stan techniczny i konieczność rozwoju (choćby dla wyprowadzenia nowych mocy). Sprawna infrastruktura to również sieci, które mają uregulowany stan prawny. Brak takich regulacji zagraża bezpieczeństwu dostaw



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

energii (w ciepłownictwie są już przykłady wyroków sądowych nakazujących usunięcie sieci ciepłowniczych z nieruchomości danego właściciela, bez względu na fakt zaopatrywania przez nią w ciepło setek mieszkań w wielolokalowych budynkach).

Istotnym jest również wprowadzenie takich rozwiązań prawnych, które zapewnią faktyczną realizację przez gminy lokalnego planowania energetycznego. W obecnej sytuacji prawnej jedynie ok. 50% gmin zrealizowało obowiązek sporządzania planów zaopatrzenia energetycznego wynikający z ustawy Prawo energetyczne, z czego znaczna ich część nie ma znaczenia w praktyce. Dlatego też nowe rozwiązania prawne powinny zawierać również precyzyjne wytyczne merytoryczne dla sporządzenia tego typu dokumentów. Powinien również zostać jednoznacznie określony status prawny założeń oraz planów zaopatrzenia w kontekście prawa miejscowego. Obecnie możliwym jest na przykład uzyskanie pozwolenia na budowę lokalnego źródła ciepła pomimo, iż założenia lub plan przewidują zaopatrywanie odbiorców ciepłem systemowym.

Kierunki interwencji nr 2:

Poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju

W części tej słusznie podkreślono, że „*Bezpieczeństwo energetyczne wymaga dywersyfikacji zarówno źródeł, jak i kierunków dostaw paliw i energii*”. Nie odniesiono natomiast bezpieczeństwa energetycznego do zaopatrywania w ciepło systemowe. Proponujemy zatem o uwzględnienie w tej części poniższych działań:

- **Zapewnienie ciągłości i stabilności dostaw ciepła systemowego w horyzoncie długoterminowym dla wszystkich odbiorców objętych systemami ciepłowniczymi w ilości i czasie, jakie wynikają z ich potrzeb**
- **Rozwijanie technologii magazynowania ciepła systemowego**
- **Zapewnienie warunków rozwoju chłodu systemowego**

Uzasadnienie:

Z uwagi na skalę i potencjał ciepłownictwa systemowego (zarówno w ujęciu zainstalowanych mocy wytwórczych jak i liczby mieszkańców korzystających z tej formy zaopatrywania w ciepło) bezpieczeństwo dostaw ciepła ma również wymiar krajowy. Jak wcześniej wskazano sektor dostarcza ok. 14% krajowej produkcji energii elektrycznej dzięki pracującym w nim instalacjom kogeneracyjnym. Zakłócenia dostaw ciepła oznaczają zakłócenia w dostawach energii elektrycznej, ponieważ warunkiem koniecznym dla produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu jest odbiór ciepła. Ponadto, jak już wskazano, istnieje bardzo istotny potencjał rozwoju kogeneracji obliczony na 7-10 tys MW. Brak perspektyw dla rozwoju ciepłownictwa systemowego oznacza zatem również niemożność wykorzystania tego potencjału.

Istotnym elementem, uzupełniającym propozycje wsparcia dla ciepłownictwa systemowego, jest podkreślenie rangi akumulacji ciepła poprzez rozwijanie technologii magazynowania ciepła. W przypadku akumulacji (magazynowania ciepła), oprócz istotnej poprawy efektywności energetycznej, otrzymujemy ponadto bardzo pozytywny efekt dla stabilizacji systemu elektroenergetycznego kraju, między innymi poprzez możliwość współpracy z instalacjami kogeneracyjnymi oraz niesterownymi OZE.

Rozwój chłodu systemowego, bardzo wspierany również przez Komisję Europejską, stanowi również kolejny element zwiększający bezpieczeństwo energetyczne kraju. Dostawa chłodu w oparciu o produkowane ciepło systemowe oznacza między innymi:

- zwiększenie potencjału rozwoju kogeneracji (poprzez zwiększenie produkcji w ciepła w miesiącach letnich, co także oznacza zwiększenie efektywności energetycznej systemów),
- ograniczenie zużycia energii elektrycznej w miesiącach letnich (w klasycznych układach klimatyzacyjnych)

Na podkreślenie zasługuje fakt, że Komisja Europejska po raz pierwszy przygotowała Strategię dla District Heating&Cooling (odpowiednika naszego ciepłownictwa systemowego) wyraźnie wskazując na potrzebę rozwoju kogeneracji i chłodnictwa systemowego (dyskusyjnym z polskiego punktu widzenia powinny być jedynie nośniki energetyczne wskazywane przez Komisję dla osiągnięcia przedmiotowego rozwoju).



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

Dla omawianego kierunku interwencji aktualne pozostają zaproponowane trzy projekty strategiczne zdefiniowane powyżej czyli w Kierunku interwencji nr 1.

Kierunki interwencji nr 3:

Modernizacja i rozwój energetyki

W części tej odniesiono się jedynie do elektroenergetycznych i gazowy linii przesyłowych. Tymczasem jak to zostało podkreślone w części dotyczącej bezpieczeństwa energetycznego problem dotyczy także części infrastruktury energetycznej w wymiarze lokalnym czyli w obszarach zurbanizowanych. Dlatego też proponujemy wprowadzenie dwóch nowych działań:

- **Budowa, rozbudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw oraz zwiększenia dostępu nowych odbiorców**
- **Usuwanie barier prawnych utrudniających modernizację i rozwój ciepłownictwa systemowego**

W konsekwencji proponowanego drugiego zadania proponujemy dodanie nowego projektu strategicznego zdefiniowanego jako:

- **Przegląd prawa krajowego w kierunku wyeliminowania luk i barier rozwojowych dla ciepłownictwa systemowego**

Uzasadnienie:

Dla zaproponowanego pierwszego zadania właściwym pozostają uzasadnienia z Kierunków interwencji 1 i 2.

Bardzo ważnym jest wprowadzenie ww nowego projektu strategicznego. W aktualnym stanie prawnym bardzo istotnym jest zapewnienie dobrych rozwiązań legislacyjnych na poziomie krajowym. Takie działanie nie wymaga specjalnych środków finansowych a z uwagi na bardzo dużą liczbę nowelizacji w ostatnich latach aktów prawnych regulujących funkcjonowanie sektora, przyniesie pozytywne efekty.

Jednym z istotniejszych przykładów barier rozwojowych jest aktualny model regulacji w ciepłownictwie. Obecny system budowania taryf w oparciu o formułę kosztową dawno już się wyczerpał (spełnił ona swoją rolę w pierwszych latach regulacji). Obecnie bardzo ważnym jest przesądzenie charakteru ciepłownictwa systemowego i określenie konieczności regulacji (ale na pewno promującej efektywne zachowania a nie dokumentację kosztową) lub wprowadzenie rozwiązań rynkowych. Brak możliwości zwrotu na prawidłowo wyliczonym kapitale zaangażowanym w prowadzoną działalność, uzależnienie jego wysokości od szeregu innych administracyjnych wskaźników oderwanych od realiów biznesowych, uznaniowość urzędnicza stanowią istotną barierę nie tylko rozwojową dla przedsiębiorstw a często również w bieżącej działalności. Rentowny sektor nie oznacza nieakceptowanie wysokich cen ciepła (w ogóle należy oderwać się od powszechnego przekonania, że ciepłownictwo systemowe jest monopolem naturalnym, co najwyżej przy znaczącym udziale w lokalnym rynku możemy mieć do czynienia z oligopolem). Rentowny sektor natomiast to w konsekwencji bezpieczeństwo dostaw ciepła, odpowiedni poziom inwestycji (a zatem możliwość wykorzystywania środków ze źródeł zewnętrznych, w tym unijnych), to wypełnienie wymogów unijnej polityki klimatycznej to w końcu lepsza jakość życia lokalnych społeczności (np. poprzez likwidację niskiej emisji).

Innym przykładem, tym razem na brak właściwej korelacji przepisów prawnych, jest obowiązek zakupu przez określone przedsiębiorstwa tzw. zielonego ciepła mogący stać w sprzeczności z potrzebą rozwoju kogeneracji czy wykorzystywaniem wcześniej zastosowanych rozwiązań z udziałem zielonego czy odpadowego ciepła. Takie rozwiązanie może również powodować nieuzasadnioną, ale nie do uniknięcia przez przedsiębiorstwo, podwyżkę cen ciepła dla mieszkańców.

Niewłaściwie określony obowiązek z ustawy o OZE może znacząco utrudnić realizację wielu celów zapisanych w opiniowanym dokumencie.



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

W celu szczegółowym III STRATEGII zapisano obszar: *Prawo w służbie obywatelom i gospodarce*. Bez wprowadzenia proponowanego zadania strategicznego bardzo trudno będzie ten cel osiągnąć.

Obszar: Środowisko naturalne

Kierunki interwencji nr 2:

Likwidacja źródeł emisji zanieczyszczeń powietrza lub istotne zmniejszenie ich oddziaływania

Bardzo celnie został zauważony problem niskiej emisji, który dotyczy bardzo wielu polskich miast bez względu na ich wielkość. Ze względu na pozytywną rolę jaką spełnia ciepłownictwo systemowe w likwidacji i ograniczaniu niskiej emisji, proponujemy korekty w dwóch działaniach określonych dla tego kierunku interwencji:

- Dynamizacja przedsięwzięć na rzecz likwidacji niskiej emisji z **indywidualnych** systemów grzewczych,
- Efektywne wykorzystanie środków finansowych i instrumentów wsparcia w ramach polityki klimatycznej UE, **usuwanie barier uniemożliwiających ich wykorzystanie**

Proponujemy również dodanie nowego zadania:

- **Usuwanie barier prawnych utrudniających likwidację niskiej emisji**

Uzasadnienie:

W problemie tym należy mieć świadomość, że to nie CO₂ jest bezpośrednim zagrożeniem dla zdrowia i życia ludzkiego. Tym zagrożeniem są inne zanieczyszczenia, w tym przede wszystkim pyły PM 10 i PM 2,5. W miastach głównym ich emitentem są indywidualne piece (gdzie spalany jest węgiel niskiej jakości i co jest szczególnie niebezpieczne – wszelkiego rodzaju śmieci) oraz lokalne kotłownie, nie spełniające obecnych wysokich standardów emisyjnych. Zatem koniecznym jest doprecyzowanie zadania poprzez dodanie słowa „indywidualnych”. Skutecznym narzędziem w likwidacji niskiej emisji jest natomiast rozwój ciepła systemowego, które nie może być utożsamiane tylko z systemami grzewczymi.

W Celu Szczegółowym III STRATEGII zdefiniowano obszar: *Efektywność wykorzystania środków UE*. Jest to bardzo ważny cel, bowiem dotyczy nie tylko możliwości realizacji wielu zadań czy wyzwań, stojących przed sektorem ciepłownictwa systemowego ale w szerszym kontekście przyczynia się do tworzenia potencjału finansowego przedsiębiorstw funkcjonujących w naszym kraju. Niestety w przypadku naszego sektora istnieją bariery prawne, które w znacznym stopniu ograniczają możliwość korzystania ze środków unijnych. Przykładem takiej bariery jest definicja tzw. efektywnego systemu ciepłowniczego¹. Definicja wprowadza warunki administracyjne, które nie są tożsame z efektywnością energetyczną czy działaniami na rzecz jej poprawy. Brak spełnienia tego warunku oznacza, że przedsiębiorstwo ciepłownicze nie będzie mogło nawet aplikować o środki unijne na inwestycje w sieci ciepłownicze (a znaczenie sprawnej infrastruktury energetycznej zostało podkreślone w STRATEGII i w niniejszym wystąpieniu). Aktualnie w Polsce tej definicji nie wypełnia ok. 90% przedsiębiorstw. Jak najbardziej zatem uzasadnionym jest rozszerzenie tego działania i podejmowanie działań na poziomie rządowym w celu usuwania lub przynajmniej ograniczania takich barier.

Propozycja nowego zadania ws usuwania barier legislacyjnych jest spójna z zaproponowanym projektem strategicznym z obszaru Energia (też dotyczy przeglądu prawa krajowego w tym obszarze). Przykładem takiej bariery czy kolizji prawnej niech będzie uregulowanie z ustawy Prawo energetyczne zobowiązujące do wykonywania analiz efektywnościowych przy zaopatrywaniu w ciepło

¹ „Efektywny system ciepłowniczy i chłodniczy” oznacza system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się:

- w co najmniej 50 % energię z OZE,
- lub w co najmniej 50 % ciepło odpadowe,
- lub w co najmniej 75 % ciepło z kogeneracji,
- lub w co najmniej 50 % wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła



Uwagi do projektu Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju cd

określonych nowych budynków (na podstawie takiej analizy będzie określany obowiązek podłączania do ciepła systemowego lub zastosowanie innego sposobu zaopatrywania w ciepło). Tymczasem nowelizacja ustawy Prawo budowlane znosząc obowiązek weryfikacji wykonywania przedmiotowych analiz w praktyce uczyniła regulację z Prawa energetycznego martwym przepisem. Oczywiście usuwanie barier w tym kontekście dotyczy również uregulowań unijnych, co zostało powyżej przytoczone w odniesieniu do definicji efektywnego systemu ciepłowniczego.

Przedstawiając niniejsze uwagi i propozycje konkretnych zapisów deklaruje w imieniu naszego samorządu gospodarczego dalszą merytoryczną współpracę zarówno na poziomie konsultowanego projektu STRATEGII jak również przy realizacji zawartych w niej celów. Wyrażam również nadzieję, że przedstawione propozycje dotyczące sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce zostaną uwzględnione w przedmiotowej STRATEGII.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu

Do wiadomości:

Pan Witold Słowik, Podsekretarz Stanu, Ministerstwo Rozwoju
Pan Andrzej Piotrowski, Podsekretarz Stanu, Ministerstwo Energii



W sprawie zwrotu z kapitału



Warszawa, 28 września 2016 roku

Pan

Maciej Bando

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Szanowny Panie Prezesie,

w ostatnim czasie przedsiębiorstwa ciepłownicze będące w procesie zatwierdzania taryf zwracają się do IGCP wskazując na niepokojące praktyki stosowane w Oddziałach Terytorialnych URE. Problem dotyczy uwzględniania w taryfach, zgodnie z prawem, zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą.

Jednym z konkretnych przykładów wspomnianych praktyk niech będzie poniższe wezwanie otrzymane przez przedsiębiorstwo w trakcie przedmiotowego procesu:

„Planowany na I rok stosowania taryfy koszt zwrotu z kapitału uznany jest obecnie za uzasadniony jedynie w przypadku spełnienia przez przedsiębiorstwo warunku 4a) zawartego w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 47/2015 w sprawie ZASAD I SPOSOBU USTALANIA ORAZ UWZGLĘDNIANIA W TARYFACH DLA CIEPŁA ZWROTU Z KAPITAŁU (KOSZT KAPITAŁU O NA LATA 2016-2020 (ODRĘBIE DLA WYTWARZANIA I DYSTRYBUCJI CIEPŁA)”.

Aktualnie obowiązująca ustawa Prawo energetyczne stanowi, że przy kalkulacji taryf zapewnia się m.in. pokrycie kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu energii cieplnej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w takiej działalności. Oczywiście takie prawo jest również zapisane w obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie zasad kształtowania i kalkulacji taryf z tytułu zaopatrzenia w ciepło. Narzucanie przez urzędników obowiązku stosowania formuły określonej w punkcie 4a ww Zasad, jako formuły nadrzędnej i powszechnie obowiązującej nie znajduje zatem uzasadnienia w obowiązujących przepisach prawa.

Ponadto podtrzymujemy swoje stanowisko, że zapisanie w Zasadach możliwości zastosowania algorytmu z pkt 4b „*incydentalnie*” i w bliżej nieokreślonych „*sytuacjach nadzwyczajnych*” również nie znajduje uzasadnienia w aktualnym stanie prawnym.

Niezależnie od powyższego przytoczone wezwanie odnosi się do zintegrowanego pionowo przedsiębiorstwa, które nie produkuje ciepła w jednostkach kogeneracji (a pkt 6 Zasad wprowadza zakaz kalkulowania zwrotu na kapitale jedynie w przypadku nie stosowania uproszczonego sposobu kalkulacji – co również budzi uzasadnione wątpliwości zgodności z prawem) a przedstawiona do zatwierdzenia taryfa zawierała kilku procentowy spadek wskaźnika zmiany średniej ceny zaopatrzenia w ciepło. Tak więc stosowane wezwania nie są spójne nawet z Zasadami zawartymi w Informacji Prezesa URE.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, 02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22, tel. +48 22 644 70 19, 644 02 50, fax +48 22 644 70 99
NIP: 522-10-15-043, Bank Pekao SA w Warszawie 18 1240 6218 1111 0000 4622 3908, bi.warszawa@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl



W sprawie zwrotu z kapitału cd.

Z uwagi na fakt, że opisane praktyki stosowane przez Oddziały Terytorialne URE nie są odosobnione, zwracam się do Pana Prezesa z uprzejmą prośbą o możliwość spotkania w najszybszym możliwym terminie.

Przed sektorem stoją bardzo poważne wyzwania inwestycyjne wynikające choćby z unijnej polityki energetyczno-klimatycznej, szereg inwestycji jest koniecznych z uwagi na bezpieczeństwo zaopatrzenia w ciepło. Aktualnie trwają procesy zatwierdzania taryf, zatem pozwolę sobie wyrazić przekonanie, że szybkie wyjaśnienie pojawiających się problemów jest w interesie nie tylko przedsiębiorstw ale także odbiorców ciepła systemowego.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak

Prezes IGCP



Nowelizacja ustawy Prawo zamówień publicznych

■ UZP informuje, iż z dniem 1 września 2016 r. na podstawie art. 4 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o minimalnym wynagrodzeniu za pracę oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r., poz. 1265) zmianie uległ art. 90 w ust. 1 pkt 1 i art. 142 w ust. 5 pkt 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 ze zm.).

Art. 90 ust. 1 pkt 1 otrzymał następujące brzmienie:

„1) oszczędności metody wykonania zamówienia, wybranych rozwiązań technicznych, wyjątkowo sprzyjających warunków wykonywania zamówienia dostępnych dla wykonawcy, oryginalności projektu wykonawcy, kosztów pracy, których wartość przyjęta do ustalenia ceny nie może być niższa od minimalnego wynagrodzenia za pracę albo minimalnej stawki godzinowej, ustalonych na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 października 2002 r. o minimalnym wynagrodzeniu za pracę (Dz. U. z 2015 r. poz. 2008 oraz z 2016 r. poz. 1265);”.

Art. 142 w ust. 5 pkt 2 otrzymał następujące brzmienie:

„2) wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę albo wysokości minimalnej stawki godzinowej, ustalonych na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 października 2002 r. o minimalnym wynagrodzeniu za pracę.”.

Źródło: UZP

Zmiana aktu wykonawczego do ustawy Prawo zamówień publicznych opublikowana w Dzienniku Ustaw

■ W dniu 1 września 2016 r. zostało opublikowane rozporządzenie Ministra Rozwoju zmieniające rozporządzenie w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej (Dz. U. poz. 1386).

Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 9 września 2016 r.

Źródło: UZP

Obowiązek raportowania danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii

■ Urząd Regulacji Energetyki przypomina, że stosownie do przepisów rozporządzenia REMIT oraz rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) Nr 1348/2014, na każdym uczestniku rynku spoczywa obowiązek raportowania Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) danych na temat kontrak-

tów zawieranych na hurtowych rynkach energii.

Jednocześnie każdy uczestnik rynku przed zawarciem pierwszej transakcji podlegającej zgłoszeniu zobowiązany jest do zarejestrowania się w krajowym rejestrze uczestników rynku (CEREMP).

7 kwietnia 2016 r. wszedł w życie obowiązek przekazywania ACER danych na temat m.in. kontraktów standardowych dotyczących dostawy energii elektrycznej lub gazu ziemnego, zawieranych poza zorganizowaną platformą obrotu (dopuszczonych do obrotu na tej platformie) oraz kontraktów niestandardowych dotyczących dostawy energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

Stosownie do art. 7 ust. 1 i ust. 4 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) Nr 1348/2014 szczegółowe informacje dotyczące kontraktów:

1. standardowych oraz zleceń przekazywane są możliwie najszybciej, nie później jednak niż w dniu roboczym następującym po dniu zawarcia kontraktu,
2. niestandardowych, obejmujące wszelkie zmiany lub rozwiązanie zawartego kontraktu oraz transakcji zawartych w ramach kontraktów niestandardowych, określające co najmniej całkowity wolumen i cenę przekazuje się nie później niż miesiąc po zawarciu kontraktu, dokonaniu zmiany lub rozwiązaniu tego kontraktu.

Termin zgłoszenia danych dotyczących kontraktów zawartych przed dniem 7 kwiet- nia 2016 r. poza zorganizowaną platformą obrotu i nadal obowiązujących w tym dniu (tzw. backloading), upłynął 6 lipca 2016 r.

W przypadku wygaśnięcia załączonych w krajowym rejestrze uczestników rynku (CEREMP) dokumentów potwierdzających upoważnienie użytkowników (Users) do zarejestrowania uczestników rynku (Market Participants, MP) zgodnie z art. 9 ust. 1 rozporządzenia REMIT (pełnomocnictwo, KRS), konieczne jest uzupełnienie tych dokumentów. Powiązania użytkowników, którzy utracili upoważnienie do reprezentowania uczestnika rynku zostaną usunięte.

Dodatkowe informacje dotyczące obowiązku zgłaszania ACER danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii są dostępne na stronie internetowej URE pod adresem www.ure.gov.pl/pl/remi/6013,REMIT.html oraz na stronie ACER – TheREMIT Portal www.acer-remit.eu/portal/home.

Pytania i wątpliwości należy kierować na adres: REMIT.rejestracji@ure.gov.pl.

Szczegóły dotyczące ww. kwestii zawiera Informacja w sprawie obowiązku raportowania danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii oraz obowiąz-



ku rejestracji w krajowym rejestrze uczestników rynku

Źródło: URE

Informacja o terminie publikacji zaktualizowanych pakietów informacyjnych dot. koncesjonowania paliw ciekłych

■ 2 września br. uległy zmianie warunki wykonywania działalności związanej z paliwami ciekłymi, w tym przywozu tych paliw z zagranicy oraz uzyskania i posiadania koncesji na wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, względnie obrót paliwami ciekłymi (także z zagranicą). Wynika to z wejścia w życie ustawy z 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165).

W związku z powyższym konieczne stało się dokonanie głębokiej aktualizacji pakietów informacyjnych dotyczących koncesjonowania paliw ciekłych. Zakończenie tych prac i publikacja zaktualizowanych pakietów informacyjnych nastąpi po ogłoszeniu rozporządzenia Ministra Energii, określającego szczegółowy wykaz paliw ciekłych, zgodnie z nowo wprowadzonym art. 32 ust. 6 ustawy - Prawo energetyczne.

Źródło: URE

Składanie wniosków dotyczących Krajowej bazy po 9 września 2016 r.

■ KOBiZE informuje, że w dniu 9 września 2016 r. wygasła dotychczasowa podstawa prawna, na podstawie której podmioty korzystające ze środowiska dokonywały rejestracji w Krajowej bazie i aktualizowały dane – tj. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 28 grudnia 2010 r. w sprawie wzoru formularza raportu oraz sposobu jego wprowadzania do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. z 2011 r. Nr 3, poz. 4).

Jednocześnie KOBiZE prosi o przesyłanie wniosków dotyczących Krajowej bazy po wejściu w życie nowego rozporządzenia. O wejściu w życie nowego rozporządzenia KOBiZE poinformuje na swojej stronie.

Źródło: KOBiZE

„Energetyka ciepła w liczbach - 2015” – Raport Prezesa URE

■ Prezesa URE w cyklicznie wydawanej publikacji z serii Energetyka ciepła w liczbach prezentuje wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw za rok 2015. Badanie, którego rezultaty dostępne są w najnowszym raporcie, to ważne narzędzie w ręku regulatora, które pozwala m.in.

zidentyfikować obszary wymagające poprawy efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ma na celu uzyskanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określone w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.), obowiązujące w okresie sprawozdawczym. Podstawowym narzędziem wykorzystywanym w badaniu jest formularz Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem, który obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczej przedsiębiorstw.

W badaniu udział wzięło 435 spośród 443 przedsiębiorstw posiadających koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, funkcjonujących na regulowanym rynku ciepła w 2015 r. Zmiany w przepisach prawa, a także przekształcenia własnościowe i organizacyjne w ciepłownictwie spowodowały spadek liczby badanych podmiotów o 3,0% w stosunku do roku ubiegłego i o 48,76% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r.

W 2015 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła wynosiła 56 048,7 MW (w 2002 r. - 70 952,8 MW), a moc osiągalna - 54 767,9 MW (w 2002 r. - 67 285,4 MW). Z kolei długość sieci ciepłowniczej, będąca w dyspozycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2015 r. wynosiła 20 456,0 km. Jednakże trzeba zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała także zewnętrzne instalacje odbiorcze.

Jak wynika z raportu, jednym z pozytywnych zjawisk obserwowanych w ostatnim czasie jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego, który w latach 2002-2007 systematycznie rósł od poziomu 54,75% do 60,05%. Natomiast od 2008 r. wartość tego wskaźnika zaczęła się obniżać aż do wartości 50,86% w 2015 r.

Analizując potencjał sektora ciepłowniczego należy także wskazać, że w latach 2002-2015 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o 48,0%.

W 2015 r. koncesjonowane przedsiębiorstwa wytworzyły, łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych, 394,1 tys. TJ ciepła. Ponad 63% ciepła wyprodukowanego w źródłach, tj. 227,7 tys. TJ zostało wytworzone w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Jednak tylko 25% wytwórców ciepła uczestniczących w badaniu wytwarzało ciepło w kogeneracji.

Analogicznie do lat poprzednich, w 2015 r.



podstawowym paliwem w źródłach ciepła wykorzystywanym do jego wytwarzania nadal był węgiel kamienny. Jednocześnie systematycznie wzrasta udział paliw stosowanych w jednostkach wytwórczych stanowiących źródła OZE, w szczególności biomasy, który w 2015 r. wyniósł 7,4%.

W 2015 r. zanotowano wzrost zarówno przychodów, jak i kosztów sektora ciepłowniczego w stosunku do roku ubiegłego, odpowiednio o 3,9% i o 6,2%. Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego ukształtował się na poziomie niższym niż w roku ubiegłym i wyniósł (+) 256 213,1 tys. zł. Obniżenie wartości wyniku finansowego wiąże się również z obniżeniem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Z kolei wskaźnik rentowności w 2015 r. ukształtował się na poziomie (+) 1,46% i obniżył się o 2,17 punktu procentowego w stosunku do roku ubiegłego.

Więcej szczegółowych informacji na temat wyników badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych oraz pojawiających się trendów w energetyce znajduje się w najnowszej publikacji Prezesa URE, pt. Energetyka ciepła w liczbach - 2015. Źródło: URE

Raport z rynku CO₂ - sierpień 2016

■ KOBiZE prezentuje kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – sierpień 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w sierpniu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU. Ponadto, w numerze zamieszczono najważniejsze informacje na temat systemów redukcji emisji w Kalifornii, miksu energetycznego w Ameryce Północnej, a także informacje z innych systemów ETS na świecie. Źródło: KOBiZE

Przetarg na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej

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

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

- zwiększenia oszczędności energii przez odbiorców końcowych;

- zwiększenia oszczędności energii przez urządzenia potrzeb własnych;
- zmniejszenia strat energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego w przesyłce lub dystrybucji.

Oferty przetargowe w jednym egzemplarzu należy składać w terminie do 21 października 2016 r. w Kancelarii Ogólnej w siedzibie Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

Ogłoszenie o przeprowadzeniu przetargu zostało opublikowane 21 września 2016 r. w Biuletynie Informacji Publicznej.

Źródło: URE

Krajowe ramy polityki rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych

■ 20 września 2016 r. Ministerstwo Energii skierowało do konsultacji publicznych i uzgodnień międzyresortowych projekt dokumentu pt. „Krajowe ramy polityki rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych” wraz z „Prognozą oddziaływania na środowisko”. Krajowe ramy polityki formułują cele i instrumenty wsparcia dla rozwoju rynku i infrastruktury w odniesieniu do energii elektrycznej i gazu ziemnego w postaci CNG i LNG stosowanych w transporcie drogowym oraz transporcie wodnym.

Krajowe ramy polityki rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych zawierają:

- ocenę aktualnego stanu i określenie możliwości przyszłego rozwoju rynku w odniesieniu do paliw alternatywnych w sektorze transportu,
- określenie ogólnych i szczegółowych celów dotyczące infrastruktury:
 - do ładowania pojazdów elektrycznych;
 - do tankowania gazu ziemnego w postaci CNG i LNG oraz
 - rynku pojazdów napędzanych tymi paliwami;
- propozycje instrumentów wspierających osiągnięcie ww. celów oraz niezbędne do wdrożenia założeń Planu Rozwoju Elektromobilności,
- wskazanie aglomeracji miejskich i obszarów gęsto zaludnionych, w których mają powstać publicznie dostępne punkty ładowania pojazdów elektrycznych i punkty tankowania CNG.

Dokument został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Energii.

Krajowe ramy polityki rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych są jednym z trzech elementów opracowanego w Ministerstwie Energii Pakietu na Rzecz Czystego Powietrza, na który składają się również Plan rozwoju elektromobilności w Polsce oraz Fundusz Niskoemisyjnego Transportu.

Źródło: ME



Pojęcie „mocy zainstalowanej elektrycznej” w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii i ustawy – Prawo energetyczne

■ Z uwagi na pojawiające się wątpliwości interpretacyjne związane ze stosowaniem pojęcia mocy zainstalowanej elektrycznej, występującego zarówno w przepisach ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, jak i przepisach ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, w Informacji Prezesa URE nr 44/2016 w sprawie stosowania pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej” zostały zawarte szczegółowe wyjaśnienia dotyczące pojęcia mocy zainstalowanej elektrycznej wraz z przykładami przybliżającymi istotę zagadnienia problemowego.
Źródło: URE

Zakończono trzeci etap testów Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA)

■ 23 września 2016 r. został zakończony trzeci etap testów Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA), w trakcie którego zorganizowano cztery aukcje symulacyjne. Parametry poszczególnych aukcji symulacyjnych, czas trwania sesji, a także wyniki zostały podane w odrębnych informacjach, dostępnych w zakładce ogłoszenia.
Łącznie we wszystkich aukcjach Wytwórcy złożyli 28 ofert na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii. Każdy z Wytwórców, za pośrednictwem IPA, otrzymał indywidualną informację na temat wyniku rozstrzygniętych aukcji (oferta wygrana albo oferta przegrana). Udział w aukcjach symulacyjnych, w tym prezentowany w IPA wynik aukcji, nie rodzi żadnych skutków prawnych.
Urząd Regulacji Energetyki dziękuje za aktywny udział w testach i liczne spostrzeżenia dotyczące funkcjonowania IPA. Wszystkie zgłoszone uwagi zostały szczegółowo przeanalizowane i przyczynią się do usprawnienia i optymalizacji działania IPA.
Tym samym urząd zakończył testy aplikacji, umożliwiającej przeprowadzenie aukcji wg. stanu prawnego obowiązującego do 30 czerwca 2016 r.
Obecnie trwają prace analityczno-informacyjne mające na celu dostosowanie systemu do przepisów zawartych w ustawie z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 poz.925). Ewentualne udostępnienie aplikacji będzie zależne od stanu zaawansowania tych prac.
Źródło: URE

Informacja o najbliższym terminie złożenia wniosków o zmianę koncesji WPC lub OPZ

■ 1 sierpnia oraz 2 września br. uległy zmianie warunki wykonywania działalności związanej z paliwami ciekłymi, w tym przyzwożenie tych paliw z zagranicy oraz uzyskania i posiadania koncesji na wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, względnie obrót paliwami ciekłymi (także z zagranicą). Wynika to z wejścia w życie ustawy z 7 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1052 oraz 1165) oraz ustawy z 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165). Najważniejsze informacje na temat nadchodzących zmian przedstawiono w Komunikacie Prezesa URE nr 33/2016 w sprawie zmian w obszarze koncesjonowania rynku paliwowo-energetycznego po 1 sierpnia 2016 r.

W związku z powyższym konieczne stało się dokonanie głębokiej aktualizacji pakietów informacyjnych dotyczących koncesjonowania paliw ciekłych. Zakończenie tych prac i publikacja zaktualizowanych pakietów informacyjnych nastąpi po ogłoszeniu rozporządzenia Ministra Energii, określającego szczegółowy wykaz paliw ciekłych, zgodnie z nowo wprowadzonym art. 32 ust. 6 ustawy - Prawo energetyczne.

Niezależnie od powyższego, przypominamy, że zgodnie z art. 6 ustawy z 7 lipca 2016 r., podmioty posiadające koncesje WPC lub OPZ zobowiązane są w szczególności do złożenia - najpóźniej do 1 października 2016 r. - wniosku o zmianę tych koncesji, poprzez dopisanie numeru, za pomocą którego podmiot jest identyfikowany w obrocie paliwami ciekłymi na potrzeby podatku od towarów i usług, nadany zgodnie z art. 97 ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (tzw. numer VAT UE). Niezłożenie wniosku do 1 października 2016 r. skutkować będzie wygaśnięciem - z mocy prawa - posiadanej koncesji WPC lub OPZ.

Źródło: URE

Obowiązek sporządzenia audytu energetycznego przedsiębiorstwa

■ W ustawie z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831), która wejdzie w życie 1 października br., nałożony został na określoną kategorię przedsiębiorców, obowiązek sporządzenia audytu energetycznego przedsiębiorcy. Szczegółowe informacje zostały zawarte w Informacji Prezesa URE nr 46/2016 dotyczącej obowiązku sporządzania audytu energetycznego



przedsiębiorstwa, wynikającego z wejścia w życie w dniu 1 października 2016 r. ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Źródło: URE

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

■ Zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne, Prezes URE poinformował, że w II kwartale 2016 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 171,14 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania tej ceny, znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 45/2016 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2016 r.

Źródło: URE

Stopa wolna od ryzyka w IV kwartale 2016 r.

■ Prezes URE informuje, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w IV kwartale 2016 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 2,914%.

Dla porównania, w poprzednim kwartale br. stopa ta wynosiła 2,821%.

Więcej szczegółów zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2016.

Źródło: URE

Pozytywna opinia KE o polskim systemie wsparcia wysokosprawnej kogeneracji

■ Komisja Europejska 28 września 2016 r. wydała pozytywną decyzję w sprawie polskiego systemu wsparcia dla certyfikatów pochodzenia energii z procesu skojarzonego wytwarzania czyli tzw. kogeneracji. W opinii KE Polski system wsparcia wysokosprawnej kogeneracji nie stanowi pomocy publicznej, jednak rząd w 2013 r. wystąpił z wnioskiem do Komisji Europejskiej (KE) w celu uzyskania pewności w tym zakresie.

Zgodnie z decyzją KE, polski system wsparcia:

- stanowi pomoc państwa, jest on jednak zgodny z unijnymi przepisami;
- działa na rzecz wsparcia kogeneracji przyczyniając się do wzrostu efektywności produkcji energii.

System wsparcia producentów energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji funk-

cjonuje w Polsce od 2007 r. Przewiduje 3 rodzaje certyfikatów:

- żółte - za energię wytworzoną w instalacjach opalanych paliwami gazowymi lub w jednostkach o mocy poniżej 1 MW,
- fioletowe - za energię uzyskiwaną z jednostek kogeneracji opalanych metanem lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy
- czerwone - za energię wytworzoną w pozostałych źródłach kogeneracyjnych.

W takiej formie system wsparcia będzie funkcjonował do końca 2018 r.

Polski system ciepłowniczy jest jednym z najbardziej rozbudowanych w Europie. Zwiększenie udziału kogeneracji w wytwarzaniu energii ma na celu efektywniejsze wykorzystanie źródeł energii oraz wpływa korzystnie na ochronę środowiska.

Źródło: ME

Zaproszenie na szkolenie z zasad aplikowania o środki, wypełniania wniosku o dofinansowanie oraz możliwości uzyskania wsparcia w ramach POLiŚ 2014-2020

■ Ministerstwo Energii jako Instytucja Pośrednicząca I i VII osi priorytetowej Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ 2014-2020) zaprasza na szkolenie z zasad aplikowania o środki, wypełniania wniosku o dofinansowanie oraz możliwości uzyskania wsparcia w ramach POLiŚ 2014-2020. Szkolenie skierowane jest do potencjalnych beneficjentów POLiŚ 2014-2020 - sektora energetyka. Udział w szkoleniu jest bezpłatny.

Czwarta edycja szkolenia odbędzie się w dniu 7 listopada 2016 r., w Warszawie w Centrum Konferencyjnym GoldenFloor Plaza, w al. Jerozolimskich 123 A w godzinach 09.30-16.30.

Nowe programy, które mogą wzmocnić konkurencyjność branży energetycznej

■ Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ogłasza nowe programy PBSE oraz IUSER, które mają wzmocnić konkurencyjność sektora o strategicznym znaczeniu dla polskiej gospodarki. Instrumenty są komplementarne: pierwszy posłuży wytworzeniu nowych produktów, np. urządzeń do wytwarzania energii z perowskitów, drugi – systemów zarządzania nimi, np. przy wykorzystaniu Internetu Rzeczy. Łączna pula dofinansowania projektów sięgnie odpowiednio 150 mln zł i 125 mln zł w ramach pilotażowych konkursów.

Nowe programy sektorowe NCBR dedykowane są przedsiębiorcom i konsorcjom przedsiębiorstw. Powstały z inicjatywy oddolnej – przedstawicieli branży elektroenergetyki.



Projekty zgłaszane w konkursach będą musiały się charakteryzować tzw. „twardym” B+R, czyli bazować na badaniach przemysłowych i pracach rozwojowych lub tylko tych drugich.

Celem PBSE jest ukierunkowanie wysiłków przedsiębiorców i środowisk naukowych na opracowanie technologii najbardziej wartościowych z perspektywy całej gospodarki. Duży nacisk został położony na innowacje proekologiczne: zwiększenie udziału energii pozyskiwanej z odnawialnych źródeł energii (OZE) i ograniczenie emisji zanieczyszczeń. W ramach programu mają też powstać innowacyjne produkty, które przyspieszą rozwój energetyki prosumenckiej. Kwota przeznaczona na dofinansowanie projektów wyłonionych w pierwszym konkursie PBSE to 150 mln zł. Wartość pojedynczego projektu ma sięgać od 2 do 50 mln zł.

Z kolei program sektorowy IUSER skierowany jest do przedsiębiorstw, które prowadzą prace badawczo-rozwojowe związane ze stworzeniem lub rozwojem oprogramowania czy inteligentnych systemów zarządzania energią. Ma dać impuls do rozwoju sektora ICT w energetyce oraz zwiększyć konkurencyjność polskich producentów tej branży na arenie międzynarodowej. Efektem programu ma być m.in. wprowadzenie do powszechnego użytku Internetu Rzeczy. W pierwszym konkursie przedsiębiorcy oraz konsorcja przedsiębiorców powalczą o łączną pulę dofinansowania 125 mln zł, przy założeniu, że wartość każdego projektu powinna mieścić się w przedziale od 2 do 30 mln zł.

IUSER został zainicjowany przez Krajową Izbę Gospodarczą Elektroniki i Telekomunikacji (KIGEIT), zaś PBSE - przez Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE).

Wnioski o dofinansowanie w ramach PBSE będzie można składać od 2 listopada br. do 20 grudnia br., zaś IUSER-a – od 21 listopada br. do 30 grudnia br. Podobnie jak w przypadku pozostałych programów sektorowych NCBR, te z branży elektroenergetyki będą objęte około dwuletnim okresem pilotażowym.

Warunkiem otrzymania wsparcia jest m.in. wpisanie się prac B+R w agendę badawczą programu PBSE oraz zobowiązanie do wdrożenia wyników projektu.

Źródło: MR; NCBiR

Veolia wdraża gospodarkę cyrkularną w Poznaniu

■ Jak informuje Veolia – należąca do grupy Veolia spółka EKO-ZEC podpisała umowę na odbiór i zagospodarowanie zużyci pochodzących z poznańskiej spalarni odpadów. Zgodnie z zasadami gospodarki cyrkularnej będą

one wykorzystywane m.in. w budownictwie drogowym, co przyczyni się do ochrony zasobów naturalnych.

W ramach wyżej wymienionej umowy SITA Energia z Odpadów – operator Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Komunalnych dla Miasta Poznania – powierzyła EKO-ZEC odbiór i zagospodarowanie zużyci stanowiących mineralną pozostałość powstałą w procesie spalania odpadów komunalnych. Kontrakt został zawarty na czas nieokreślony.

Zużycie, odbierane rocznie w ilości około 30 tysięcy ton, będą stosowane m.in. jako kruszywo do produkcji hydraulicznie związanych podbudów drogowych. Zużycie będą poddawane sezonowaniu, a ich parametry będą ściśle kontrolowane, co pozwoli uzyskać stałą jakość. Produkcja materiałów dla budownictwa drogowego będzie się odbywała w węźle betoniarskim należącym do EKO-ZEC.

Czyste ciepło

■ Elektrociepłownia Fortum w Częstochowie działa od prawie sześciu lat i produkuje ponad 86% ogółu ciepła systemowego wytwarzanego w mieście. Należy do najbardziej przyjaznych dla środowiska zakładów tego typu w Europie Środkowo-Wschodniej. Zawdzięcza to między innymi wykorzystaniu biomasy do produkcji energii. W zakładzie spalane jest głównie lokalnie dostępne paliwo w postaci zrębków drzewnych, jednak na przestrzeni lat Fortum badało również właściwości bardziej nietypowych rodzajów biomasy, takich jak np. łupki orzecha palmy kokosowej.

Elektrociepłownia Fortum w Częstochowie posiada kocioł fluidalny, który umożliwia współspalanie biomasy z węglem przy zachowaniu rygorystycznych standardów ekologicznych obiektu. Od 2010 r. spalono tu w sumie blisko 940 tys. ton biomasy, co odpowiada pojemności 38 tys. ciężarówek. W tym okresie udział biomasy w całkowitym wytwarzaniu energii wynosił od 25 do 35%. Największą część spalanej biomasy stanowią zrębki drzewne, pozostałości z likwidowanych sadów owocowych i wierzba energetyczna, choć w ostatnich latach w zakładzie testowano również spalanie innych jej rodzajów, m.in. peletu z łusek słonecznika czy zrębków kukurydzy. W elektrociepłowni zbadano także właściwości energetyczne bardziej egzotycznych paliw, takich jak łupki orzecha palmy kokosowej czy wytloki z oliwek. W trakcie prób specjaliści Fortum sprawdzali między innymi wpływ poszczególnych rodzajów biomasy na emisję tlenków siarki i tlenków azotu.



W Opolu realizacja programu KAWKA bez zmian

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny odpowiadając na pytania klientów, które pojawiły się po ostatnich publikacjach prasowych dotyczących zmian w realizacji programu KAWKA, poinformowała, że zadania zgłoszone do I i II edycji programu, który obejmuje 88 budynków w Opolu, Kluczborku i Strzelcach Opolskich są realizowane zgodnie z zawartymi umowami przyłączeniowymi i umowami o dotację. Prace przebiegają zgodnie z ustalonym harmonogramem, który zakłada zakończenie realizacji i rozliczenie dotacji do końca 2017 r. Doniesienia prasowe o wstrzymaniu dotacji NFOŚiGW na realizację programu Kawka dotyczą jego III edycji. Realizacja programu Kawka I i II umożliwia nie tylko zwiększenie komfortu klientów Spółki poprzez zastąpienie pieców kaflowych ciepłem systemowym z ECO, ale przede wszystkim ograniczenie emisji szkodliwych pyłów PM10 w powietrzu o ponad 16 ton.

Fortum – realizacja programu zachęcającego do aktywności fizycznej

■ Honorowy Dawca Energii Fortum – program realizowany przez Fortum od pięciu miesięcy, to, program zachęcający do aktywności fizycznej oraz do pomagania potrzebującym. Od kwietnia do sierpnia prawie 2000 mieszkańców Bytomia, Częstochowy, Płocka, Wrocławia i Zabrze pokonało łącznie blisko 620 tysięcy kilometrów.

Przez pięć miesięcy trwania programu uczestnicy jeżdżąc na rowerze, biegając i uprawiając nordicwalking wytworzyli ponad 30 mln watogodzin (30 MWh) energii. Taka ilość energii pozwoliłaby świecić żarówki LED prawie 3 mln godzin.

– W ciągu pięciu miesięcy trwania programu udało nam się osiągnąć wynik ponad 30 milionów watogodzin, co oznacza, że zebraliśmy pięć razy tyle energii co w całej pierwszej edycji w 2013 roku. Jesteśmy bardzo zadowoleni, że nasza inicjatywa cieszy się tak dużym zainteresowaniem, a mieszkańcy wszystkich miast chętnie biorą udział w tej charytatywnej akcji. Łącznie od kwietnia do końca sierpnia uczestnicy programu uruchomili aplikację ponad 63 tysiące razy, czyli średnio 412 razy dziennie – powiedział rzecznik prasowy Fortum.

W klasyfikacji ogólnej, w której sumowana jest energia uzyskana poprzez bieganie, jazdę na rowerze i spacerowanie nordicwalking, nadal prowadzi Zabrze, wyprzedzając Bytom. Trzecią pozycję utrzymuje Częstochowa, na czwartej jest Płock, a tabelę zamyka Wrocław.

Wśród dyscyplin sportowych największą po-

pularnością cieszyła się jazda na rowerze, przed bieganiem i nordicwalking.

W pierwszej dziesiątce najlepszych indywidualnych uczestników znajduje się czterech honorowych dawców energii z Zabrze, trzech z Częstochowy, dwóch z Płocka oraz jedna osoba z Bytomia.

Inwestycje GPEC

■ Prace związane z przyłączeniem Górnego Sopotu do miejskiej sieci ciepłowniczej GPEC, zasilanej z gdańskiej elektrociepłowni EDF, rozpoczęły się w połowie stycznia na terenie Brodwinia, a już w pierwszym tygodniu września ciepło z sieci popłynęło do pierwszych mieszkańców tej dzielnicy. Nowo wybudowana sieć biegnie od granicy Gdańska do terenów Górnego Sopotu. Ma ponad 17 km długości i obejmuje ok. 100 budynków na terenie m.in. takich osiedli jak: Brodwinio, Kamienny Potok, Kraszewskiego, Dolny Sopot, a wkrótce obejmie swoim zasięgiem także osiedle Mickiewicza.

Inwestycja jest odpowiedzią na potrzeby sopocian. Doprowadzenie ciepła systemowego do sopockich osiedli i obniżenie kosztów ponoszonych przez mieszkańców było jednym z głównych założeń polityki i strategii miasta. Miasto zyskało bezpieczeństwo energetyczne, a mieszkańcy – lepszy komfort życia.

Proces uruchomienia dostaw ciepła z sieci ciepłowniczej będzie przebiegał stopniowo. Po Brodwinie i Dolnym Sopocie przyjdzie czas na osiedla Kamienny Potok i Kraszewskiego. Osiedle Mickiewicza zostanie podłączone w grudniu bieżącego roku. W przyszłym roku z ciepła systemowego będą mogły skorzystać kolejne osiedla, dlatego już teraz Spółka zachęca do przyłączenia się do miejskiej sieci ciepłowniczej GPEC.

EDF – testy instalacji wytwarzania chłodu z ciepła w Zielonej Górze

■ „Rzeczpospolita” (14.09) poinformowała, że należąca do EDF zielonogórska elektrociepłownia rozpoczyna testy instalacji wytwarzania chłodu z ciepła systemowego. W dwóch miejskich obiektach w Zielonej Górze trwa instalacja agregatów adsorpcyjnych, jednego o mocy 50 kW, a drugiego o mocy 120 kW. W agregatach tych ciepło z sieci ciepłowniczej przetwarzane będzie na chłód, który trafi do centralnej klimatyzacji w budynkach. Barię dla rozwoju tej technologii są koszty agregatów adsorpcyjnych, które sięgają 500 tys. zł. Jednocześnie wyzwaniem stanowi rozmiar takiej instalacji, bo wymaga ona kilkudziesięciu metrów kwadratowych powierzchni. Rozwiązania tego typu byłyby wskazane z punktu widzenia systemu elek-



troenergetycznego, ponieważ w systemie pojawiłyby się dodatkowe moce elektrociepłowni, a zmniejszyłoby się obciążenie generowane przez klasyczne klimatyzatory, to jednak w niewielu miastach opłaca się produkcja chłodu systemowego.

Jak wynika z informacji dziennika, jest pewna nadzieja na rozwój tego typu instalacji, bo URE aprobuje uwzględnienie kosztów inwestycji w tego typu rozwiązania do tzw. kosztów stałych taryfy na ciepło.

Pozostaje jednak kwestia wysokich kosztów zmiennych co powoduje, że cena chłodu w taryfie musiałaby być na poziomie 100 -120 zł/GJ.

Szansę na zbilansowanie po kilkunastu latach mają projekty realizowane przy dofinansowaniu z unijnego programu Zintegrowane Inwestycje Terytorialne, gdzie maksymalny poziom wsparcia może wynosić do 75 proc.

Jubileusz elektrowni w Ostrołęce

■ Elektrownia Ostrołęka, obecnie największy producent energii w północno-wschodniej Polsce należy do wiodących pracodawców w regionie, ma już 60 lat. Pomimo swego już sędziwego wieku, wciąż zapewnia stabilność krajowemu systemowi elektroenergetycznemu.

Dzięki kilkuset mln zł nakładów na inwestycje i modernizacje wydanym w ostatnich latach, elektrownia nie tylko spełnia współczesne wymogi środowiskowe, ale pozostaje także w ścisłej czołówce krajowych bloków klasy 200 MW i jest niezawodnym gwarantem bezpieczeństwa energetycznego w północno-wschodniej Polsce.

Od czasu powstania elektrowni w Ostrołęce przeszły kilka gruntownych modernizacji. Na początku lat 90. XX w. kompleksowo zmodernizowano trzy kotły Elektrowni B, a w drugiej połowie dekady uruchomiono największą wówczas w Polsce instalację spalającą wyłącznie biomasę. Było to jednocześnie pierwsze w Ostrołęce odnawialne źródło energii. Na początku tego wieku bloki Elektrowni B przeszły kolejne modernizacje, dzięki którym ich moc zainstalowana zwiększyła się do obecnych 647 MW. W wyniku kolejnych inwestycji ograniczono emisję substancji szkodliwych dla środowiska.

Historia Zespołu Elektrociepłowni w Ostrołęce sięga połowy XX wieku. Elektrociepłownia A, czyli pierwszy obiekt wchodzący w skład Zespołu Elektrowni, powstała w 1956 roku. Dziś czynnie pracują trzy bloki Elektrowni B, o łącznej mocy 647 MW, oddane do użytku w 1972 roku. Elektrociepłownia A w 2014 roku została zastąpiona nowoczesną instalacją, która w ramach Elektrowni B produkuje ciepło w skojarzeniu z energią elektryczną.

Energa Elektrownie Ostrołęka SA to największy producent energii w północno-wschodniej Polsce, który jest jednym z filarów bezpieczeństwa energetycznego i należy do wiodących pracodawców w regionie. Elektrociepłownia, która dała początek Zespołowi Elektrowni w Ostrołęce, w założeniu miała być przykładowym źródłem energii i ciepła dla powstającej Fabryki Celulozy i Papieru. Budowa fabryki została zawieszona, jednak inwestycję energetyczną postanowiono dokończyć. Początkowo jej moc elektryczna wynosiła 78 MW, w ciągu kolejnych 10 lat została zwiększona do 122 MW. Moc cieplna tej jednostki wytwórczej wynosiła 390 MW. Wówczas została podjęta decyzja o budowie Elektrowni B. W 1972 roku w Ostrołęce – pierwszy raz Polsce – w jednym roku oddano do eksploatacji trzy bloki energetyczne, każdy o mocy 200 MW. Do budowy Elektrowni B użyte zostały urządzenia polskiej produkcji, m.in. kotły parowe dostarczone przez RAFAKO. Elektrownia o mocy elektrycznej 600 MW została oddana do użytku na 600-lecie Ostrołęki.

W wyniku przekształceń właścicielskich w sektorze elektroenergetycznym, w 2007 roku Zespół Elektrowni w Ostrołęce wszedł w skład Grupy Energa. Grupa skoncentrowała się na inwestycjach i modernizacjach chroniących środowisko oraz wydłużających żywotność istniejących bloków. W 2014 roku wybudowano też nowe źródło ciepła dla miasta, które zastąpiło blisko 70-letnią Elektrociepłownię A. Energa jest w Ostrołęce jednocześnie głównym dostawcą ciepła systemowego – ENERGA Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

Dzięki przeprowadzonym przez Energe inwestycjom Ostrołęka posiada nowoczesną i efektywną sieć ciepłowniczą oraz jedno z najnowocześniejszych źródeł ciepła w Polsce.

(PAP) 29.09 Energa poinformowała w komunikacie, że stała się akcjonariuszem posiadającym 100 proc. udziałów w spółce celowej, utworzonej na potrzeby budowy bloku w Elektrowni Ostrołęka. Spółka podała, że kupiła od spółki zależnej Energa Wytwarzanie SA wszystkie 10 100 000 akcji spółki Elektrownia Ostrołęka. Wcześniej Energa i Enea podpisały list intencyjnego, w którym zadeklarowano zamiar współpracy przy przygotowaniu, realizacji i eksploatacji bloku węglowego 1000 MW w Elektrowni Ostrołęka.

Gorzów Wlkp.: likwidacja niskiej emisji

■ W EC Gorzów realizowane są dwa kluczowe projekty: budowa nowoczesnego bloku gazowo-parowego oraz program likwida-



cji niskiej emisji w śródmieściu, tzw. projekt Centrum realizowany wspólnie z władzami Gorzowa Wielkopolskiego.

Investycję wykonuje konsorcjum firm Siemens sp. z o.o. oraz Siemens Industrial Turbomachinery na podstawie kontraktu podpisanego 3 października 2013 r.

EC Gorzów zaspokaja ponad połowę potrzeb rynku lokalnego na ciepło. Budowa bloku gazowo-parowego (o mocy elektrycznej 138 MWe i cieplnej 90 MWt) w tym zakładzie jest jedną z kluczowych inwestycji Grupy Kapitałowej PGE. Blok będzie charakteryzować wysoka sprawność wytwarzania energii, niezawodność eksploatacyjna, brak odpadów paleniskowych i mały stopień oddziaływania na środowisko. Zmniejszy się emisja dwutlenku siarki i tlenków azotu. Będzie opalany gazem zaazotowanym (dostarczanym z pobliskiej kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów) znacznie tańszym od gazu sieciowego. Zgodnie z umową PGNiG będzie dostarczał gaz przez 20 lat.

Projekt Centrum, to „Redukcja emisji zanieczyszczeń powietrza w śródmieściu Gorzowa Wlkp.” Jest dofinansowywany przez NFOŚiGW oraz WFOŚiGW w ramach projektu Kawka. Celem projektu jest likwidacja wysokoemisyjnych systemów zaopatrzenia w energię cieplną, co obniży roczną emisję pyłów o 330 ton, dwutlenku siarki - o 401 ton, tlenków azotu - o 58 ton i dwutlenku węgla - o 17 343,5 ton. Jest on realizowany od 2015 r. Do końca 2017 r. EC Gorzów przyłączy ok. 260 domów, teraz jeszcze ogrzewanych ok. 3 tys. palenisk węglowych niskiej efektywności energetycznej i nie spełniających obecnie obowiązujących norm ekologicznych. By dostarczyć ciepło do nowych odbiorców EC będzie potrzebowała o 26,8 MW mocy więcej. Dotychczas przyłączono 74 domy mieszkalne do miejskiego systemu ciepłowniczego (zasilanego z EC Gorzów) i wybudowano 3,5 km sieci i przyłączy ciepłowniczych. Do końca 2016 r. do systemu ciepłowniczego podłączy się 96 domów (to 1170 mniej palenisk), wybuduje się 3,5 km sieci i przyłączy.

W połowie września EC Gorzów nagrodzono Laurem Ciepłownictwa w kategorii „wiodące przedsiębiorstwo ciepłownicze - sprzedaż ciepła powyżej 1 000 001 GJ”.

Budowa Centralnego Repozytorium w Warszawie

■ Veolia Energia Warszawa SA buduje Centralne Repozytorium Danych w Warszawie. Umożliwi to szybki oraz efektywny pomiar kluczowych dla sieci ciepłowniczej parametrów. Z czujników zainstalowanych w całej stolicy splota obecnie około 400 tysięcy zmiennych. Dzięki uruchomieniu repozyto-

rium danych, zbierane informacje będą gromadzone w jednym miejscu w czasie zbliżonym do rzeczywistego.

Podstawową zaletą Centralnego Repozytorium Danych jest łatwiejszy dostęp do informacji w całym przedsiębiorstwie. Dane są zgromadzone w jednym wspólnym źródle, dzięki czemu nie ma wątpliwości co do ich wiarygodności. Dane zbierane w Centralnym Repozytorium Danych Pomiarowych to przede wszystkim parametry operacyjne pracujących urządzeń. Źródłem danych jest również prognoza pogody. Jak się okazuje, temperatury w poszczególnych dzielnicach mogą się znacznie różnić.

Monitoring tych parametrów umożliwi spółce optymalizację pracy systemu ciepłowniczego oraz węzłów cieplnych. Dzięki temu będzie mogła maksymalnie zmniejszyć straty przesyłowe oraz dostarczyć bezpieczne i niezawodne ciepło do wszystkich odbiorców.

Dostęp do uporządkowanych danych to wielkie ułatwienie dla dyspozytorów. Dzięki repozytorium, przy wsparciu odpowiednich algorytmów, będą mogli podejmować szybkie i trafne decyzje. A to oznacza mniej zużytej energii i mniej zanieczyszczeń wyemitowanych do atmosfery. Ponadto, wdrożenie projektu usprawni użytkowanie miejskiej sieci ciepłowniczej, a co najważniejsze zapewni wysoką jakość i niezawodność dostaw ciepła do odbiorców.

Fortum dla Śląskich Dzieci

■ Najbardziej zaangażowanym uczestnikom piątej edycji programu Fortum dla Śląskich Dzieci spółka przyznała 66 indywidualnych stypendiów. Celem akcji, realizowanej we współpracy z Fundacją Pomocy Dzieciom Ulicy, jest pomoc zabrzańskiej i bytomskiej młodzieży w realizowaniu pasji i zainteresowań. Uroczyste wręczenie stypendiów odbyło się w sali kinowej Elektrociepłowni Zabrze. W pierwszym etapie tegorocznej edycji programu Fortum dla Śląskich Dzieci wzięło udział 130 osób w wieku od 11 do 15 lat. Dzieci i młodzież uczestniczyły między innymi w cyklicznych, grupowych warsztatach dziennikarskich, fotograficznych, teatralnych, tanecznych, rysunkowych, hiphopowych oraz pilotażowych warsztatach survivalowych. W ramach prowadzonej akcji, młodzi ludzie mogli spotkać się ze znanymi Ślązakami, którzy opowiadali o ścieżkach swoich karier i uświadamiali, jak wiele można dokonać dzięki konsekwentnemu dążeniu do wyznaczonego celu.

Wszyscy uczestnicy tegorocznej edycji programu wykazali się wielkim zaangażowaniem i po raz kolejny udowodnili jak wielki potencjał drzemie w mieszkańcach tego regionu.



Program stanowi realną pomoc dla zdolnych młodych osób, które dzięki niemu mogą rozwijać swoje pasje i realizować marzenia.

Uroczyste wręczenie stypendiów zainaugurowało drugi etap programu, który potrwa do marca 2017 r. W jego ramach młodzi ludzie będą mogli uczestniczyć w warsztatach tematycznych, które pozwolą im na dalsze rozwijanie pasji. W tym roku Fortum przyznało 44 indywidualne stypendia i zdecydowało się przedłużyć pomoc dla 22 stypendystów z ubiegłego roku.

Program Fortum dla Śląskich Dzieci realizowany jest od 2012 r. Dotychczas wzięło w nim udział łącznie prawie 600 dzieci, z których ponad 400 nagrodzono indywidualnymi stypendiami. Tegoroczna edycja programu została objęta honorowymi patronatami przez prezydent Miasta Zabrze oraz prezydenta Miasta Bytomia.

ZEC w Łowiczu będzie analizował wykorzystanie wód geotermalnych

■ „Dziennik Łódzki” (5.09) poinformował, że przewodniczący łódzkiego sejmiku przez trzy miesiące ma koordynować projekt „Energia geotermalna na cele komunalne miasta Łowicz z wykorzystaniem infrastruktury technicznej ZEC w Łowiczu”. ZEC w Łowiczu szuka alternatywy dla pozyskania ciepła na cele komunalne. Będzie analizować wykorzystanie źródeł geotermalnych, w które Łowicz jest ponoć bogaty. To temat na dalszą przyszłość, ale już teraz należy się nim zająć.

Energa rozpoczyna magazynowanie energii

■ Portal CIRE poinformował 28.09, że pierwszy w Polsce magazyn energii o mocy 0.75 MW i 1,5 MWh pojemności został uruchomiony w okolicach Pucka na Pomorzu. W połączeniu z planowaną farmą fotowoltaiczną i istniejącymi już źródłami wiatrowymi, biogazownią i odbiorcami, utworzy on tzw. lokalny obszar bilansowania (LOB). To pierwsza tego typu inwestycja w skali kraju.

Magazyn został wybudowany przez Energe-Operatora. Będzie na nim testowane świadczenie usług systemowych i regulacyjnych. Budowa lokalnego obszaru bilansowania jest elementem zwiększenia bezpieczeństwa oraz efektywności energetycznej pracy systemu dystrybucyjnego spółki. Również w skali europejskiej takie rozwiązania znajdują się obecnie w fazie testowej. W całej UE dostępny komercyjnie jest tylko jeden magazyn energii - w 2014 r. został uruchomiony w Niemczech.

Lokalne bilansowanie, oparte o system magazynów energii, to jedno z najważniejszych

zagadnień innowacyjnych na świecie w zakresie zapewniania bezpieczeństwa energetycznego. Pilotażowa inwestycja w Pucku jest efektem prac badawczo-rozwojowych. Uruchomienie magazynu jest pierwszym, bardzo istotnym, elementem w podnoszeniu niezawodności dostaw energii. To ważna technologia z punktu widzenia efektywności OZE.



Kompleksowy montaż finansowy inwestycji w efektywny system ciepłowniczy – nowy program BOŚ dla ciepłownictwa



KOMPLEKSOWY MONTAŻ FINANSOWY INWESTYCJI W EFEKTYWNY SYSTEM CIEPŁOWNICZY

Szanowni Państwo,

Chcemy zainteresować Państwa nową usługą Grupy Kapitałowej BOŚ polegającą na wszechstronnym wsparciu podmiotów z branży ciepła systemowego w uzyskaniu finansowania inwestycji dostosowujących do spełnienia warunków efektywnego systemu ciepłowniczego¹.

BOŚ Eko Profit S.A. („BEP”), spółka której 100% akcjonariuszem jest Bank Ochrony Środowiska S.A. oferuje usługę pozyskania i ustrukturyzowania finansowania inwestycji z wykorzystaniem środków będących w dyspozycji Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej lub Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej („NFOŚiGW”, „WFOŚiGW”, „Fundusze”) oraz preferencyjnych kredytów BOŚ uzupełniających finansowanie Funduszy.

PRODUKTY KREDYTOWE BOŚ

BOŚ Bank przygotował ofertę uzupełniającego finansowania dla projektów wspieranych dotacją lub współfinansowanych pożyczką Funduszy. Oferta obejmuje kredyt pomostowy, kredyt refinansujący oraz kredyt uzupełniający finansowanie ze środków Funduszy. Zalety produktu kredytowego BOŚ to:

- minimalny wymóg wkładu własnego: wysokość kredytu może wynosić do 95%, a w niektórych przypadkach do 100% wartości przedsięwzięcia;²
- okres kredytowania do 20 lat;³
- możliwość karencji spłaty kapitału do 12 miesięcy lub wg indywidualnych ustaleń w przypadku inwestycji o długim okresie realizacji.

PROGRAMY NFOŚiGW DLA CIEPŁOWNICTWA

Obecnie, do 16.12.2016 r. przedsiębiorstwa ciepłownicze mogą składać wnioski o udzielenie finansowania przedsięwzięć, w ramach środków krajowych w dyspozycji NFOŚiGW, w programie: „Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki”. Program skierowany jest do przedsiębiorstw świadczących usługi wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i handlu energią cieplną i/ lub elektryczną na terenie kraju głównie na cele komunalno-bytowe i ma na celu wsparcie przedsięwzięć realizowanych w istniejącym przedsiębiorstwie dotyczących budowy lub przebudowy jednostek wytwórczych wraz z podłączeniem ich do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej mających na celu doprowadzenie systemu ciepłowniczego, w którym funkcjonują, do spełnienia definicji efektywnego systemu ciepłowniczego. Program będzie wdrażany w latach 2016-2023, a wartość alokowanych środków wynosi 1000 mln PLN. Oferowane warunki finansowania NFOŚiGW to:

- dofinansowanie w formie pożyczki do 85% kosztów kwalifikowanych, w kwocie od 1 do 90 mln PLN;
- okres finansowania nie dłuższy niż 15 lat;
- oprocentowanie: oprocentowanie pożyczki: WIBOR 3M + 50 pb, nie mniej niż 2 % lub na warunkach rynkowych (pożyczka nie stanowi pomocy publicznej).

¹ Zgodnie z Art. 2 pkt. 41 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, efektywny system ciepłowniczy i chłodniczy to taki, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się co najmniej potęgę energii z OZE lub ciepła odpadowego, co najmniej 75% ciepła z kogeneracji, bądź 50% ciepła pochodzącego z mixu w/w źródeł.

² Wysokość kredytu do 100% wartości przedsięwzięcia w przypadku dofinansowania z programów pomocowych na poziomie min. 70% kosztów projektu i ratingu ustalonego przez Bank na poziomie nie gorszym niż 9. Do 100 % wartości dofinansowania NFOŚiGW dla kredytu pomostowego.

³ W przypadku dofinansowania w formie zwrotnej lub w formie dopłat do odsetek, okres finansowania jest nie dłuższy niż okres zwrotu środków Funduszy lub okres wypłaty dopłat udzielanych przez Fundusze do odsetek naliczanych przez Bank.



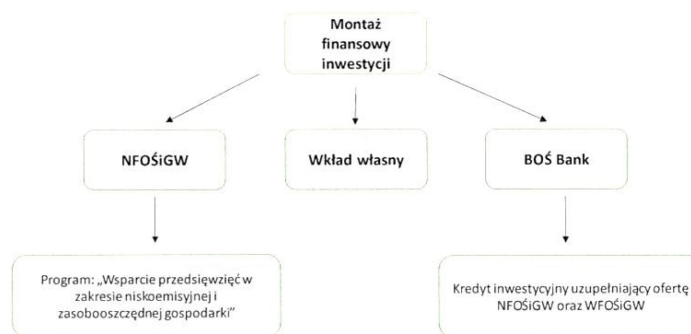
Kompleksowy montaż finansowy inwestycji w efektywny system ciepłowniczy – nowy program BOŚ dla ciepłownictwa cd.



OFERTA BOŚ EKO PROFIT

Wsparcie BOŚ Eko Profit może obejmować w szczególności następujące zakresy:

- pomoc w przygotowaniu dokumentacji kredytowej na potrzeby Banku oraz wniosku o dofinansowanie na potrzeby Funduszy, w tym przygotowanie biznesplanu;
- wsparcie w strukturyzacji finansowania Państwa projektu, w tym również negocjowanie z Bankiem / Funduszami optymalnych dla Klienta rozwiązań (indywidualne podejście uwzględniające uwarunkowania Inwestora);
- zapewnienie szybkiego procedowania Państwa wniosku w Banku i Funduszach (jednoczesne procedowanie, eliminacja rozbieżności pomiędzy oczekiwaniami Banku i Funduszy wobec Klienta np. dot. wkładu własnego, posiadanych zabezpieczeń).



- Zaaranżowanie finansowania w wysokości 100% inwestycji
- Oszczędność czasu poprzez jednoczesne procedowanie finansowania bankowego i Funduszy
- Wzajemnie potwierdzone i uzgodnione warunki finansowania pomiędzy Bankiem a Funduszami

Wartością dodaną doradztwa BEP jest zawsze oszczędność czasu i optymalizacja warunków finansowania w taki sposób, aby były one najkorzystniejsze dla Klienta. Klient otrzymuje produkt w postaci 100% zaaranżowanego finansowania inwestycji z uzgodnionymi warunkami pomiędzy Bankiem oraz Funduszami.

Zachęcamy Państwa do spotkania, na którym szczegółowo przedstawimy korzyści wynikające z naszej oferty, a także dostosujemy ofertę do indywidualnych uwarunkowań Państwa projektu.

W przypadku zainteresowania uprzejmie proszę o kontakt ze mną, lub z Prezesem BOŚ Eko Profit S.A., Sebastianem Bodzenta (sebastian.bodzenta@bosbank.pl, tel.: +48 22 850 86 61).

Z poważaniem,

Sebastian Bodzenta

Sebastian Bodzenta
Prezes Zarządu

BOŚ EKO PROFIT S.A.
ul. Żelazna 32
00-832 Warszawa
NIP 525 246 29 03, REGON 141989830
KRS 0000336182



Jubileusz Miejskiej Energetyki Ciepłej w Piłi



■ Rok 2016 jest rokiem jubileuszowym 40-lecia Energetyki Ciepłej w Piłi. Z tej okazji w dniu 8 września 2016 roku miała miejsce uroczysta Gala, na którą przybyło blisko 300 gości. Zaszczycili nas swoją obecnością m.in. przedstawiciel Ministerstwa Energii Radca Ministra Departamentu Energetyki Krzysztof Maryl, przedstawiciele Zarządów: ENEA S.A. Wiesław Piosik oraz ENEA Wytwarzanie Grzegorz Kotte i Dariusz Skiba, prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Jacek Szymczak. Ponadto obecni byli: Prezydent Miasta Piły Piotr Głowski, parlamentarzyści, zaprzyjaźnione firmy ciepłownicze, przyjaciele firmy oraz obecni i emerytowani pracownicy MEC Piła.

Podczas Gali miało miejsce wręczenie odznaczeń „Za Zasługi dla Energetyki” przez przedstawiciela Ministerstwa Energii. Gratulacje otrzymali również długoletni pracownicy Spółki.

Jednym z punktów spotkania było wręczenie nagród laureatom konkursu rysunkowego „Dbam o środowisko nie marnuję ciepła”. Konkurs pod patronatem Prezydenta Miasta Piły skierowany był do uczniów piłskich szkół podstawowych.

Gratulacjom nie było końca a pełną wrażeń uroczystość uświetnił koncert muzyki klasycznej w wykonaniu zespołu La Fonica Quartet.





Od 50 lat dla mieszkańców Radomia



■ Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej RADPEC Spółka Akcyjna w Radomiu od 50 lat jest największym i najbardziej doświadczonym w mieście i regionie producentem i dystrybutorem ciepła. W piątek 09.09.2016 w Teatrze Powszechnym im. Jana Kochanowskiego w Radomiu odbyła się Jubileuszowa Gala.

Jubileuszowe spotkanie było wyjątkowe, stanowiło bowiem połączenie historii Przedsiębiorstwa z przyszłością. Na uroczystą galę przybyli przedstawiciele władz państwowych, samorządowych, reprezentanci firm branży energetycznej, odbiorcy ciepła oraz pracownicy RADPEC S.A., których w imieniu jubilata przywitał prezes Krzysztof Zborowski.

- Historia RADPEC jest najlepszym świadectwem możliwości czasów, wizji, pomysłów i rozwiązań jego budowniczych. To właśnie one, na różnych etapach rozwoju firmy, stały się podstawą do zbudowania przedsiębiorstwa takiego, jakim jest ono dziś.

Z historii trzeba więc być dumnym, trzeba wobec niej zachować należyty szacunek i zrozumienie, ale trzeba też z niej wyciągać wnioski – mówił prezes.

Następnie głos zabrał Ryszard Skarbek, pierwszy dyrektor MPEC, który wspominał, iż w połowie lat sześćdziesiątych spółdzielczość nie miała fachowców i rozwiązań w kwestii ciepłownictwa, co zmusiło władze miejskie do

powołania Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej.

Wątek historyczny kontynuowany był także przez Prezydenta Miasta Radomia. Radosław Witkowski stwierdził, że przez 50 lat RADPEC zmienił Radom:

– Spółka dokonała prawdziwej rewolucji, bo zaczęła dostarczać ciepło systemowe. Tak było na początku na osiedlach, które powstawały, ale z czasem RADPEC zmienił również nasze Śródmieście, które w dużej części kilkadziesiąt lat temu technologicznie wyglądało, jak w średniowieczu. Teraz musimy również patrzeć w przyszłość. Potrzebne są decyzje, które spowodują, że to przedsiębiorstwo będzie wysoko efektywne.

Prezydent Radomia na ręce Krzysztofa Zborowskiego złożył Grawer z życzeniami dla wszystkich pracowników RADPEC S.A. Wręczył także „Dyplomy Prezydenta Miasta Radomia” za długoletnią pracę oraz szczególne osiągnięcia dla rozwoju radomskiego ciepłownictwa.

Zasłużeni pracownicy otrzymali również dyplomy od Prezesa Radomskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej, a także ministerialne odznaki honorowe: „Za Zasługi dla Energetyki” oraz „Za Zasługi dla Ochrony Środowiska”. W imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie gratulacje dla Spółki przekazał Jacek Szymczak – Prezes Izby.



– Z wielką przyjemnością składa się życzenia spółce, która należy do czołówki przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce. Jesteście państwo największą ciepłownią w Polsce. Poziom techniczny, technologiczny, zaawansowanie oraz zarządzanie na najwyższym poziomie jest konsekwencją bardzo wielu mądrych działań na przestrzeni ostatnich wielu lat, jak również i dzisiaj – mówił prezes IGCP.

Adam Struzik Marszałek Województwa Mazowieckiego przyznał dla Radomskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „RADPEC” S.A. Medal Pamiątkowy Pro Masovia, jako podziękowanie za wkład firmy w rozwój Mazowsza.

– Gratulujemy tych 50 lat i życzymy RADPEC-owi dobrych inwestycji, które są Spółce teraz potrzebne i aby ten proces przebiegł w sposób zrationalizowany bez konieczności podwyższania cen za ciepło – mówił Rafał Rajkowski Członek Zarządu Województwa Mazowieckiego.

Spotkanie było okazją do poruszenia także kwestii przyszłości przedsiębiorstwa, która niesie ze sobą konieczność dostosowania firmy do wymogów unijnych, wchodzących w życie za kilka lat.

- Myślmy perspektywnie i poważnie o mieście i RADPEC-u, który zasila miasto w ciepło systemowe, i dlatego musimy myśleć o inwe-

stycjach poważniejszych, wprowadzających produkcję energii elektrycznej w skojarzeniu, czyli musimy produkować prąd elektryczny i dodatkowo ciepło – podkreślił Krzysztof Zborowski, Prezes Spółki.

I dodał „Cieszę się, że w ciągu niespełna roku udało nam się opracować konkretne projekty. Spośród kilku wariantów rozwoju, zostały wzięte pod uwagę trzy opcje. Zdaję sobie sprawę, że decyzja o wyborze wariantu, którą podejmą Rada Miejska i Prezydent miasta Radomia, nie będzie prosta, ale z pewnością będzie to decyzja o skali i kierunku rozwoju RADPEC S.A. Spółka ma szansę na rozwój”.

Galę zakończył recital „Piaf i inne...” w wykonaniu Katarzyny Jamróz z zespołem.

„RADPEC” S.A. za nadrzędny cel stawia sobie pełne zadowolenie klientów oraz utrzymanie opinii firmy rzetelnej, uwzględniającej interesy wszystkich swoich partnerów oraz pracowników i akcjonariuszy. Pięćdziesięcioletnia obecność RADPEC na rynku ciepłowniczym pozwala uznać jej wieloletnie doświadczenie za cenne dla rozwoju branży. Warto pamiętać, że 50 lat, które minęło od powstania Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej, to cała epoka w rozwoju polskiej gospodarki i naszego miasta, ale też z pożytkiem dla miasta i naszych klientów.



U honorowani dyplomami uznania



U honorowani dyplomami uznania

XIII Konferencja Techniczna

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zaprasza Państwa na:
XIII Konferencję Techniczną, która odbędzie się w dniach 8-9.11.2016 r.
w Hotelu Puławska Residence w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.



Patronat medialny:
**INSTAL
COW**

Planowany program merytoryczny konferencji obejmuje:

1. Efektywność energetyczna systemów ciepłowniczych – wymagania dla operatorów systemów wynikające z nowej ustawy o efektywności energetycznej i przepisów wykonawczych.
2. Efektywność energetyczna systemu ciepłowniczego z perspektywy optymalizacji procesu pompowania.
3. Rozwiązania techniczne dostosowania kotłów do wymogów dyrektyw IED (konkluzji BAT), OZE oraz dyrektywy o efektywności energetycznej.
4. Inteligentna sieć ciepłownicza.
5. Wykorzystanie ciepła systemowego do produkcji chłodu.
6. Dywersyfikacja paliwowa wytwarzania ciepła w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – uwarunkowania techniczno-ekonomiczne i ekologiczne.
7. Problematyka jakości paliw stałych stosowanych w ciepłownictwie – jak czytać wyniki badań.
8. Aspekty techniczno-eksploatacyjne pomiaru zużycia ciepła i eksploatacji ciepłomierzy:
 - a) Wymagania formalno-prawne,
 - b) Metody kontrolno-pomiarowe elementów ciepłomierzy,
 - c) Konstrukcje, parametry techniczne i funkcjonalne ciepłomierzy,
 - d) Ocena ciepłomierzy pracujących w różnych warunkach,
 - e) Dylemat – naprawa i legalizacja czy zakup nowego ciepłomierza,
 - f) Ocena właściwego doboru ciepłomierzy,
 - g) Wpływ warunków pracy ciepłomierzy na dokładność pomiaru,
 - h) Zdalny odczyt ciepłomierzy,
 - i) Zintegrowanie ciepłomierzy z urządzeniami AKP.
9. Przyczyny awarii rurociągów preizolowanych – ocena z perspektywy ponad 20 lat eksploatacji.

Program konferencji zostanie uzupełniany o prezentacje nowoczesnych efektywnych technologii w wytwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji ciepła.

Planowany program ramowy konferencji:

8 listopada 2016 r. – wtorek

- od godz. 12.00 Przyjazd i rejestracja uczestników
- godz. 13.00-14.00 Obiad
- godz. 14.30-18.30 **I Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 20.00 Kolacja koleżeńska

9 listopada 2016 r. – środa

- godz. 9.00-14.00 **II Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 14.00 Obiad i wyjazd.

Informacje organizacyjne:

Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie: Hotel Puławska Residence w Warszawie, ul. Puławska 361.

Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: www.igcp.org.pl

Informacje o Hotelu Puławska Residence na stronie: www.pulawskaresidence.com.pl

Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom: udział w konferencji, materiały konferencyjne, nocleg 8/9.11.2016 r., wyżywienie od obiadu 8.11.2016 r. do obiadu 9.11.2016 r.

Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja oferty na forum konferencji (do 15 minut),
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- ministoisko,
- rollup w sali konferencyjnej,
- dystrybucja materiałów reklamowych (do 10 str. A4),

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji prosimy przesłać do dnia 25.10.2016 r. w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: c.szkoleniowe@igcp.org.pl, fax: 22 378 25 70.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Warszawa
8-9 listopada
2016



Nagrody LAUR CIEPŁOWNICTWA w 2016 roku przyznane

■ Po raz kolejny przyznane zostały nagrody Laur Ciepłownictwa.

W dniu 1 września br., pod przewodnictwem wiceprezesa Bogusława Regulskiego obradowała Komisja Wnioskująca nagrody Laur Ciepłownictwa. Zgodnie z „Regulaminem nagrody...” nominacji nagród dokonuje Komisja Wnioskująca. Komisja wybierała kandydatów do Lauru w kategorii Laur dla wiodącego przedsiębiorstwa ciepłowniczego. Wybór dokonywany jest na podstawie zweryfikowanych danych techniczno-ekonomicznych i ustalonych na podstawie tych danych wskaźników oceny przedsiębiorstw oraz danych na podstawie ankiet dodatkowych osiągnięć Kandydatów.

Zgodnie z maksymą „Pierwszy wśród równych sobie” Komisja zaproponowała kandydatów w poszczególnych grupach:

- sprzedaż ciepła – 200 001 – 1 000 000 GJ: PEC Sp. z o.o. w Świnoujściu; MPEC Tarnów SA; ECO Malbork Sp. z o.o.;
- sprzedaż ciepła powyżej 1 000 001 GJ: PGE GiEK SA Oddział Elektrociepłownia Gorzów; Veolia Energia Łódź SA; EDF Toruń SA.

Kwalifikacja dla grupy o sprzedaży poniżej 200 000 GJ nie była przeprowadzona z uwagi na niedostateczną liczbę przedsiębiorstw, które przesyłały swoje dane do ankiety ekonomiczno-technicznej.

Ostatecznego wyboru laureatów dokonuje Kapituła Laurów.

Do wiadomości firm – uczestników zakwalifikowanych do kwalifikacji na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania branżowe (dostępnej po zalogowaniu) zamieściliśmy zestawienie rankingowe (za 2015 r.) uczestników w poszczególnych kategoriach wielkości i dla poszczególnych mierników oceny.

11 września w Międzyzdrojach obradowała Kapituła Laurów. W trakcie obrad dokonano wyboru osoby, której przyznano Laur Honorowy oraz przedsiębiorstw – laureatów w kategorii przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Ogłoszenie wyników i wręczenie nagród nastąpiło w trakcie Sesji Inauguracyjnej XX Fo-

rum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach 12 września 2016r.

W roku bieżącym Kapituła Laurów przyznała nagrody w kategoriach:

Laur Honorowy: Panu Waldemarowi Szulcowi

LAUR w kategorii wiodące przedsiębiorstwo ciepłownicze - zgodnie z maksymą „Pierwszy wśród równych”:

– sprzedaż ciepła w granicach 200 001 – 1 000 000 GJ

Nominacje do nagrody w tej kategorii otrzymały:

ECO Malbork Sp. z o.o. w Malborku;
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Świnoujściu;
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA w Tarnowie.

Laur w tej kategorii dla ECO Malbork Sp. z o.o.

– sprzedaż ciepła powyżej 1 000 001 GJ

Nominacje do nagrody w tej kategorii otrzymały:

Veolia Energia Łódź SA;
PGE GiEK SA Oddział Elektrociepłownia Gorzów;
EDF Toruń SA.

Laur w tej kategorii dla PGE GiEK SA Oddział Elektrociepłownia Gorzów.

Zgodnie z pkt 1.3.c) „Regulaminu nagrody...”

Laurem Zasłużony dla ciepłownictwa – **Laur dla osoby, która nieprzerwanie przez co najmniej 25 lat zatrudniona była na stanowisku dyrektora lub prezesa przedsiębiorstwa ciepłowniczego** – uhonorowani zostali:

Pan Kazimierz Dębski – Lubrem Spółka jawna w Lublinie;

Pan Jerzy Klepacki – Lubrem spółka jawna w Lublinie;

Pan Szymon Tadeusz Gasiuk – PEC Sp. z o.o. w Lubartowie;

Pan Stefan Piszczatowski – ZCiW Sp. z o.o. w Zambrowie;

Pan Albert Rduch – PEC Sp. z o.o. Jastrzębie Zdrój.

Laureatom gratulujemy!!!



Laur Honorowy Waldemar Szulc



Laury w kat. przedsiębiorstwa.

Od lewej: Krzysztof Rodak – MPEC Tarnów, Grażyna Kołowiecka – PEC Świnoujście, Jan Hałuszczak – ECO Malbork



Laury w kat. przedsiębiorstwa powyżej 1 000 000 GJ



Informacja z XX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach

Otwarcie EXPO FCP



■ W dniach 11-14 września 2016 r. w Międzyzdrojach odbyło się XX Forum Ciepłowników Polskich. W tegorocznym Forum uczestniczyło 630 osób.

W Forum uczestniczyli przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej, administracji samorządowej, nauki, mediów, ciepłownicy, dostawcy materiałów, urządzeń, technologii i usług dla ciepłownictwa.

Swoją ofertę dla ciepłownictwa na stoiskach w ramach EXPO XX FCP przedstawiło 40 firm. Forum rozpoczęło się uroczystym otwarciem EXPO XX FCP zlokalizowanego w Międzynarodowym Domu Kultury, którego dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP,
- Birger Lauersen – Dyrektor Duńskiej Izby Ciepłowniczej, Wiceprezes Euroheat & Power.

Następnie w Hotelu Amber Baltic Sesją Inauguracyjną rozpoczęły się obrady Forum. Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP i Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP dokonali otwarcia obrad Forum.

Pozdrowienia i życzenia owocnych obrad uczestnikom Forum przekazali Posłowie na Sejm RP: Michał Jach i Jan Klawiter.

Wiceminister Środowiska – Paweł Sałek wręczył odznaki „Zasłużony dla Energetyki”, które otrzymali:

- Antoni Pielok – były Prezes ZCP Carbo-Energia Ruda Śląska,
- Jerzy Warmuziński – Prezes PEC Ruda Śląska.

Tradycyjnie podczas Forum zostały przyznane i wręczone Laury Ciepłownictwa – nagroda przyznawana dla ciepłowników przez ciepłowników.



Otwarcie Forum: Bogusław Reguński, Jacek Szymczak



Następnie odbył się Panel Komentatorów „Rola Przedsiębiorstw ciepłowniczych w budowaniu miasta przyszłości” prowadzony przez Anetę Wieczerek Krusińską z Rzeczpospolitej.

Panel Komentatorów rozpoczęła prezentacja Birgera Lauersena z Duńskiej Izby Ciepłowniczej.

W Panelu Komentatorów wzięli udział:

- Paweł Sałek – Wiceminister Środowiska, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej,
- Witold Słowik – Wiceminister Rozwoju,
- Jarosław Orliński – Dyrektora Departamentu w MR,
- Adam Dobrowolski – Dyrektor Departamentu w URE,
- Birger Lauersen – Dyrektor Duńskiej Izby Ciepłowniczej,
- Artur Michalski – Wiceprezes NFOŚiGW,
- Jacek Szymczak – z IGCP,

Dyskusja toczyła się wokół idei zrównoważonego miasta oraz roli, jaką w jej ramach może spełniać system ciepłowniczy.

W Sesji Problemowej – Spojrzenie Branżowe prowadzonej przez prof. Krzysztofa Wojdygę z Politechniki Warszawskiej zostały zaprezentowane:

- „Rola ECO w nowoczesnym mieście” przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny;
- „Czy w ciepłownictwie potrzebujemy konkurencji” przez SEC Szczecin;
- „Wykorzystanie odpadów jako paliwa uzupełniającego dla ciepłownictwa” przez Grupę Veolia w Polsce;
- „Innowacyjne i ekologiczne rozwiązania w ciepłownictwie na przykładzie PGNiG Termika” przez PGNiG Termika.

W ramach Dnia Nowych Technologii odbyły się trzy sesje:

W I sesji prowadzonej przez prof. Andrzeja Osiadacza z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Technologie informacyjno-komunikacyjne systemu ERP ZSI Unisoft w przestrzeni miasta inteligentnego” przedstawiła firma Unisoft;
- „Prezentację firmy Węglkokoks Kraj jako producenta wysokiej jakości węgla energetycznego” przedstawiła firma Węglkokoks Kraj;
- „Kompleksowe oczyszczanie spalin odlotowych z małych i średnich kotłowni ciepłowniczych z zanieczyszczeń stałych i gazowych” przedstawiła firma GE Power;
- „Wybór efektywnego ekonomicznie rozwiązania technicznego dla dostosowania wodnych kotłów szczytowych do spełnie-



Goście



nia dyrektyw IED, konkluzji BAT, OZE i EE” przedstawiła firma ICS Industrial Combustion Systems.

W II sesji prowadzonej przez dr Małgorzatę Kwestarż z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Nowe złącza indukcyjne Logstor” przedstawiła firma Logstor Polska;
- „Multical® 403 – nowy standard w pomiarach ciepła” przedstawiła firma Kamstrup;
- „Zbieramy plony ze słońca” przedstawiła firma Arcon-Sunmark;
- „Optymalizacja systemów ciepłowniczych poprzez wykorzystanie analizy hydrauliki jako możliwości osiągnięcia wzrostu produkcji i konsumpcji energii” przedstawiła firma COWI.

W III sesji prowadzonej przez dr hab. Macieja Chaczykowskiego z Politechniki Warszawskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „YARA Environmental Technologies – Instalacje ograniczenia emisji do atmosfery dla małej i średniej energetyki” przedstawiła firma YARA Environmental Technologies;
- „Potencjał kogeneracji we wspieraniu Krajowego Systemu Elektroenergetycznego” przedstawiła firma Energoprojekt Katowice;
- „Perspektywy w zakresie finansowania projektów ciepłowniczych” przedstawił Bank

Ochrony Środowiska;

- „Wentylatory i obrotowe podgrzewacze powietrza – nowe rozwiązania Howden” przedstawiła firma Howden Spain;
- „Możliwości wykorzystania ciepła odpadowego do suszenia odpadów ściekowych i innych odpadów” przedstawiła firma KREVOX Europejskie Centrum Ekologiczne.

W Panelu Branżowym – Spojrzenie w przyszłość prowadzonym przez Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP zostały przedstawione:

- „Wpływ aktywności przedsiębiorstwa ciepłowniczego w relacjach z odbiorcami ciepła i pomocy w zarządzaniu popytem na budowanie strategii działania na rynku ciepła” przedstawił Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów;
- „Czy ciepło z geotermii rozwiąże problem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego i jak wpłynie na koszty działalności przedsiębiorstw oraz perspektywy jego rozwoju?” przedstawił Stanisław Jarecki – Prezes Zarządu MPEC Konin;
- „Komercyjna dostawa ciepła systemowego dla potrzeb produkcji chłodu – dotychczasowe doświadczenia i przyszłość nowego segmentu rynku dla ciepła” przedstawił Ryszard Francuz – Dyrektor w EC Zielona Góra;



Panel poprowadziła Aneta Wiczerzak Krusińska



- „Racjonalne zagospodarowanie ciepła ze spalarni odpadów w systemie ciepłowniczym – problemy organizacyjne, prawne, technologiczne oraz uzyskane efekty” przedstawił Marek Mazurek – Członek Zarządu MPEC Kraków.

W Panelu Miejskim – Ciepłownictwo z perspektywy samorządu prowadzonym przez prof. Waldemara Kamrata z Politechniki Gdańskiej zostały przedstawione prezentacje:

- „Ciepłownictwo systemowe narzędziem ochrony powietrza” przedstawił dr Adolf Mirowski z Instytutu Certyfikacji Emisji Budynków;
- „Razem można więcej – przyszłość miejskiego ciepłownictwa” przedstawił Mariusz Majkut – Prezes Zarządu SEC Szczecin.

W panelu dyskusyjnym w ramach panelu miejskiego wzięli udział:

- Janusz Fic – Prezes Zarządu MPGK Krosno;
- Bogdan Świątek – Wiceprezes Zarządu Veolia Energia Poznań;
- Konrad Nowak – Prezes Zarządu MPEC Olsztyn;
- Mariusz Majkut – Prezes Zarządu SEC Szczecin;
- Ryszard Grobelny – były Prezydent Poznań;
- Marcin Lewandowski – Członek Zarządu GPEC Gdańsk.

Sponsorami Forum były firmy: ECO, SEC, Veolia, PGNiG Termika, Unisoft, GPEC.

Forum swoimi wystąpieniami uświetnili Artyści: Lora Szafran, Małgorzata Ostrowska, Siergiej Kriuczok z Zespołem Riverboat Ramblers.

Informujemy, że na stronie internetowej Izby w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Prezentacje Konferencyjne – dostępnej po zalogowaniu – zamieściliśmy prezentacje z Forum Ciepłowników Polskich 2016.

Paneliści







XIII Konferencja Techniczna

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zaprasza Państwa na:
XIII Konferencję Techniczną, która odbędzie się w dniach 8-9.11.2016 r.
w Hotelu Puławska Residence w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.



Patronat medialny:
**INSTAL
COW**

Planowany program merytoryczny konferencji obejmuje:

1. Efektywność energetyczna systemów ciepłowniczych – wymagania dla operatorów systemów wynikające z nowej ustawy o efektywności energetycznej i przepisów wykonawczych.
2. Efektywność energetyczna systemu ciepłowniczego z perspektywy optymalizacji procesu pompowania.
3. Rozwiązania techniczne dostosowania kotłów do wymogów dyrektyw IED (konkluzji BAT), OZE oraz dyrektywy o efektywności energetycznej.
4. Inteligentna sieć ciepłownicza.
5. Wykorzystanie ciepła systemowego do produkcji chłodu.
6. Dywersyfikacja paliwowa wytwarzania ciepła w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – uwarunkowania techniczno-ekonomiczne i ekologiczne.
7. Problematyka jakości paliw stałych stosowanych w ciepłownictwie – jak czytać wyniki badań.
8. Aspekty techniczno-eksploatacyjne pomiaru zużycia ciepła i eksploatacji ciepłomierzy:
 - a) Wymagania formalno-prawne,
 - b) Metody kontrolno-pomiarowe elementów ciepłomierzy,
 - c) Konstrukcje, parametry techniczne i funkcjonalne ciepłomierzy,
 - d) Ocena ciepłomierzy pracujących w różnych warunkach,
 - e) Dylemat – naprawa i legalizacja czy zakup nowego ciepłomierza,
 - f) Ocena właściwego doboru ciepłomierzy,
 - g) Wpływ warunków pracy ciepłomierzy na dokładność pomiaru,
 - h) Zdalny odczyt ciepłomierzy,
 - i) Zintegrowanie ciepłomierzy z urządzeniami AKP.
9. Przyczyny awarii rurociągów preizolowanych – ocena z perspektywy ponad 20 lat eksploatacji.

Program konferencji zostanie uzupełniany o prezentacje nowoczesnych efektywnych technologii w wytwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji ciepła.

Planowany program ramowy konferencji:

8 listopada 2016 r. – wtorek

- od godz. 12.00 Przyjazd i rejestracja uczestników
- godz. 13.00-14.00 Obiad
- godz. 14.30-18.30 **I Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 20.00 Kolacja koleżeńska

9 listopada 2016 r. – środa

- godz. 9.00-14.00 **II Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 14.00 Obiad i wyjazd.

Informacje organizacyjne:

Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie: Hotel Puławska Residence w Warszawie, ul. Puławska 361.

Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: www.igcp.org.pl

Informacje o Hotelu Puławska Residence na stronie: www.pulawskaresidence.com.pl

Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom: udział w konferencji, materiały konferencyjne, nocleg 8/9.11.2016 r., wyżywienie od obiadu 8.11.2016 r. do obiadu 9.11.2016 r.

Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja oferty na forum konferencji (do 15 minut),
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- ministoisko,
- rollup w sali konferencyjnej,
- dystrybucja materiałów reklamowych (do 10 str. A4),

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji prosimy przesłać do dnia 25.10.2016 r. w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: c.szkoleniowe@igcp.org.pl, fax: 22 378 25 70.

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Warszawa
8-9 listopada
2016