



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 301**  
**10/2017**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Jednolity pakiet kontrolny VAT**

**Podatek VAT od kontraktów  
o zarządzanie – stanowisko MRiF**

**Godło „Teraz Polska”**

**Szkolenia, seminaria**



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

[www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)

 **Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE  
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

### **CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ**

<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł
<b>1/4 strony w środku NC:</b>	700 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: (22) 644 70 99  
e-mail: [nc@igcp.org.pl](mailto:nc@igcp.org.pl)

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



ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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



CEGA Sp. z o.o.  
20-325 Lublin  
ul. Droga Męczenników Majdanka 90



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



CONTROL TEST Sp. z o.o.  
01-224 Warszawa  
ul. Kasprzaka 25



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



SARK Sp. z o.o.  
81-383 Gdynia  
ul. Mariacka 2/2



GETEC Polska Sp. z o.o.  
62-700 Turek  
ul. Jedwabnicza 4



partnerzy IGCP



## branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



**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



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



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



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





## spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 9 Prawo w energetyce**
- 18 Korespondencja**
  - 18 ■ W sprawie bezpieczeństwa i jakości zaopatrzenia w węgiel.
  - 21 ■ Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe.
  - 27 ■ Dotyczy obowiązku prowadzenia przez mikro przedsiębiorców elektronicznej ewidencji VAT.
- 28 Aktualności**
- 48 Prezentacje**
  - 48 ■ Godło „Teraz Polska”.
  - 49 ■ 25-lecie PEC.
- 52 Szkolenia, seminaria, konferencje**
  - 52 ■ Szkolenie Ekonomiczne w Wiśle 4-6 X 2017 r.
  - 52 ■ Szkolenie Ekonomiczne w Gdyni 11-13 X 2017 r.
  - 54 Szkolenie Ekonomiczne w Janowie Lubelskim 18-20 X 2017 r.
  - 56 ■ Patronat.
  - 57 ■ Seminaria Regionalne.

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,

*Zapraszając do lektury naszego miesięcznika, chcemy zwrócić Państwa uwagę, na kilka ważnych dla środowiska, naszym zdaniem, spraw.*

*Od 1 stycznia 2018 roku mikroprzedsiębiorców obowiązywać będzie elektroniczna ewidencja VAT – Jednolity Pakiet Kontrolny dla potrzeb VAT. Wprowadzenie JPK ma przyczynić się do wzmocnienia uczciwej konkurencji oraz ograniczyć liczbę kontroli ze strony służb skarbowych. Ministerstwo Finansów przygotowało bezpłatną aplikację umożliwiającą utworzenie i wysłanie JPK-VAT.*

*Minister Rozwoju i Finansów, działając na podstawie ustawy – ordynacja podatkowa – przesłał Dyrektorom Izby Administracji Skarbowej pismo, w którym zawarł interpretację dotyczącą kwalifikacji na gruncie przepisów ustawy o VAT czynności wykonywanych przez członków zarządów spółek działających na podstawie umów cywilnoprawnych.*

*Izba otrzymała certyfikat potwierdzający przedłużenie prawa do posługiwania się Polskim Godłem Promocyjnym „Teraz Polska”. Godło to stało się trwałym narzędziem strategii marketingowej. Znak ten będzie nadal pomagał Izbie w umacnianiu pozycji rynkowej oraz przyczyni się do dalszego pozytywnego kreowania marki i wizerunku Izby.*

*Jubileusz 25-lecia Spółki oraz 60-lecia ciepłownictwa obchodziło Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Stargardzie.*

*W październiku Izba zorganizowała cykl szkoleń ekonomicznych na temat podatków: dochodowego i VAT.*

*Jak co roku, w grudniu Izba organizuje cykl spotkań z członkami i partnerami Izby zrzeszonymi w poszczególnych Oddziałach Regionalnych. W Dziale SEMINARIA podajemy terminy oraz miejsca tych spotkań i prosimy o liczny udział w nich.*

*Zapraszamy do lektury*

*Zarząd IGCP*



## **Inauguracja roku akademickiego 2017/2018 z udziałem IGCP**

■ Na zaproszenie Dziekana i Rady Wydziału Instalacji Budowlanych, Hydrotechniki i Inżynierii Środowiska Politechniki Warszawskiej w uroczystej inauguracji roku akademickiego 2017/2017 w dniu 2 października uczestniczył Prezes Jacek Szymczak.

## **Spotkanie w Instytucie IOŚ**

■ W dniu 2 października br., Zarząd Izby spotkał się z kierownictwem Instytutu Ochrony Środowiska. Przedmiotem rozmów była możliwość nawiązania współpracy w realizacji kampanii Stop Smog – kampanii antysmogowej w Programie Promocji Ciepła Systemowego.

## **PEC Stargard obchodził jubileusz 25-lecia**

■ W dniu 3 października br. odbyły się uroczystości jubileuszowe 25-lecia PEC Stargard. Ta wspaniała okazja zgromadziła liczne grono obecnych i byłych pracowników przedsiębiorstwa oraz bardzo liczne grono przyjaciół, do których należą na pewno parlamentarzyści, przedstawiciele władz wojewódzkich, powiatowych i przede wszystkim miejskich. Wśród gości zaproszonych był wiceprezes Bogusław Regulski, który do grona przyjaciół PEC również należy. Szerzej o jubileuszu w Dziale PREZENTACJE.

## **Kolejne narzędzie do walki ze smogiem – taryfa antysmogowa dla prądu**

■ Inicjatywa sektora energetycznego, jakim jest stworzenie specjalnej taryfy antysmogowej dla energii elektrycznej, była przedmiotem dedykowanego w tej sprawie seminarium, zorganizowanego przez TGPE w dniu 4 października br. W seminarium uczestniczył wiceminister energii Michał Kurtyka. Wśród panelistów był wiceprezes Bogusław Regulski, który między innymi podkreślił pozycję ciepła systemowego w walce ze smogiem. W konkluzjach spotkania wyraźnie podkreślono, że oferowanie ogrzewania elektrycznego w specjalnej taryfie może odbyć się tylko tam, gdzie nie ma możliwości dostarczania do obiektów ciepła systemowego.

## **Szkolenie Ekonomiczne**

■ W dniach 4-6 października 2017 r. w Hotelu Wisła Premium w Wiśle odbyło się Szkolenie Ekonomiczne. Więcej w Dziale SEMINARIA.

## **Wydział Inżynierii Środowiska Politechniki Warszawskiej ma 100 lat**

■ W dniu 7 października br. odbyły się uroczystości związane z 100-leciem – obecna nazwa – Wydziału Instalacji Budowlanych, Hydrotechniki i Inżynierii Środowiska Politechniki Warszawskiej. Ten wspaniały jubileusz zgromadził liczną rzeszę zasłużonych pracowników i absolwentów Wydziału, jak również znamienitych gości. Wśród zaproszonych był wiceprezes Bogusław Regulski. Przypomnijmy, że wydział ten jest od lat kuźnią kadr dla ciepłownictwa w Polsce.

## **Godło „Teraz Polska”**

■ 10 października 2017 r. na stadionie PGE Narodowym w Warszawie odbyła się uroczystość wręczenia certyfikatów potwierdzających przedłużenie prawa do posługiwania się Polskim Godłem Promocyjnym „Teraz Polska”. Godło to stało się trwałym narzędziem strategii marketingowej. Znak ten będzie nadal pomagał Izbie w umacnianiu pozycji rynkowej oraz przyczyni się do dalszego pozytywnego kreowania marki i wizerunku Izby.

## **Głośno o ciepłownictwie na Kongresie Nowego Przemysłu**

■ W dniach 11-12 października br. w Warszawie odbył się kolejny, XIV Kongres Nowego Przemysłu, który zgromadził liczną grupę ekspertów ze świata polityki i biznesu energetycznego. Wśród wielu zagadnień poruszono kształt polityki energetycznej, przyszłość OZE i realizowane inwestycje czy też przyszłość ciepłownictwa i kogeneracji. W kongresowych debatach wiele miejsca poświęcono trendom na polskim rynku energii w kontekście ich perspektywy do roku 2050. Wiele miejsca poświęcono przyszłości ciepłownictwa, które swoje miejsce zaznaczyło wyraźnie zarówno w sesji inauguracyjnej jak również w specjalnym panelu ciepłowniczym, którego uczestnikiem i panelistą był wiceprezes Bogusław Regulski.



Wydarzeniu towarzyszyła gala wręczenia tytułów Nowe Impulsy 2017 – wyróżniających najaktywniejsze firmy i najciekawsze projekty podążające za nowymi trendami w energetyce. Wśród laureatów znaleźli się: Ekoenergetyka-Polska Sp. z o.o., Enea SA, Fortum, Free Volt, Gradis, Impact Clean Power Technology SA, PGE Polska Grupa Energetyczna, Siemens, Tauron Dystrybucja, Transition Technologies oraz Urząd Miasta i Gminy w Niepołomicach.

### **Przyszłość Programu Promocji Ciepła Systemowego**

■ W dniu 11 października br. odbyło się kolejne spotkanie zespołu roboczego, działającego w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego, na którym omawiano kolejne działania przygotowywane na najbliższy okres. Jednym z tematów było omówienie projektu zmian w mechanizmie finansowania Programu, którego założenia przedstawiono na spotkaniu. Szczegółowe informacje w najbliższym czasie. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Panel Ekspertów: Transformacja ciepłownictwa 2030**

■ Na fali problemu smogu Forum Energii - think tank, który w oparciu o dane i analizy tworzy fundamenty czystej, innowacyjnej, bezpiecznej i efektywnej energetyki – zorganizował w dniu 12 października Panel Ekspertów, którego celem była wymiana doświadczeń i pomysłów na temat koncepcji transformacji ciepłownictwa w najbliższej perspektywie czasowej do roku 2030. Uczestnikiem dyskusji był wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Kolejna inicjatywa antysmogowa**

■ Polski Komitet Energii Elektrycznej zwrócił się do IGCP, PTEZ i TGPE z propozycją współpracy przy przygotowaniu akcji medialnej na temat wpływu energetyki na tzw. zjawisko smogu. Inicjatywę podjęto między innymi z powodu braku wystarczającej wiedzy na ten temat wśród mediów. Na spotkaniu omówione zostały formy współpracy i rodzaj przekazu, jaki powinien być przygotowany w takiej akcji. W spotkaniu, które miało miejsce w dniu 13 października br., uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Obradował Zespół Roboczy Projektu CHP**

■ W dniu 13 października br. odbyło się kolejne posiedzenie Zespołu Roboczego wspólnego projektu czterech organizacji dotyczącego nowego mechanizmu wsparcia dla kogeneracji. Przedmiotem spotkania było omówienie zawartości raportu końcowego wykonawcy, podsumowującego I etap prac przygotowawczych. Z ramienia Izby w naradzie uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Szkolenie Ekonomiczne**

■ W dniach 11-13 października 2017 r. w Hotelu Nadmorski w Gdyni odbyło się Szkolenie Ekonomiczne. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Spotkanie w ME w sprawie wsparcia dla kogeneracji**

■ W dniu 17. października br., w siedzibie Ministerstwa Energii w Warszawie odbyło się spotkanie z przedstawicielami Departamentu Energii Odnawialnej tego resortu. Przedmiotem spotkania było omówienie, przygotowanych wspólnie przez cztery organizacje branżowe i przekazanych do ME, materiałów merytorycznych dotyczących propozycji mechanizmów wsparcia dla kogeneracji po roku 2018. W spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Forum Czystej Energii Poznań 2017**

■ W dniach 17-18 października br., w trakcie odbywających się w Poznaniu Targów POL-ECO SYSTEM odbyło się XVII Forum Czystej Energii. W sesji merytorycznej, dotyczącej walki z niską emisją, wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił prezentację na temat pozycji ciepłownictwa systemowego w walce ze smogiem.

### **Szkolenie Ekonomiczne**

■ W dniach 18-20 października 2017 r. w Hotelu DUO w Janowie Lubelskim odbyło się Szkolenie Ekonomiczne. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Pismo do ME w sprawie węgla**

■ Jak Państwu wiadomo, sprawa bezpieczeństwa i jakości zaopatrzenia w węgiel była i jest cały czas jednym z najważniejszych elementów codziennej pracy Izby. Sytuacja na linii



IGCP a PGG jest Państwu doskonale znana. Ostatnio, w ramach zbierania informacji dla ME na temat stanu przygotowania do zimy nasze wcześniejsze obserwacje dotyczące zaopatrzenia w węgiel w perspektywie zbliżającej się zimy potwierdziły się, co zostało przekazane w stosownej korespondencji. Jednocześnie, wychodząc naprzeciw inicjatywy grupy członków Izby, Zarząd Izby pomógł przekazać na ręce Ministra Energii postulaty środowiska ciepłowniczego w tej sprawie. Liczymy na otwarcie działań w tym obszarze.

### Spotkanie w ME na temat ciepłownictwa systemowego

■ W dniu 23 października Zarząd Izby odbył spotkanie w Ministerstwie Energii z przedstawicielami Departamentu Energii Odnawialnej. Było ona efektem wcześniejszego przekazania do resortu opracowania wykonanego przez IGCP „Ciepłownictwo Systemowe – zagadnienia wpływające na funkcjonowanie i rozwój sektora w Polsce”. Uzgodniono, że przedmiotowy materiał będzie wykorzystywany w pracach resortu nad polityką energetyczną państwa, która w dzisiejszych warunkach prawnych będzie spójna z tzw. zintegrowanym krajowym planem w zakresie energii i klimatu (co wynika z projektu rozporządzenia dot. zarządzania unią energetyczną – jednego z dokumentów tzw. Pakietu Zimowego). Uzgodniono również, że ME powoła specjalny zespół do tych prac a IGCP weźmie w nich udział.

### Nowe Targi dla branży komunalne

■ W dniu 24 października Zarząd Izby spotkał się z menedżerami Międzynarodowego Centrum Targowo-Kongresowego PTAK WARSAW EXPO. Przedstawiciele Targów zaprosili IGCP do współpracy nad przygotowywanymi we wrześniu przyszłego roku Targami Komunalnymi. Z uwagi na zakres tematyczny planowanego przedsięwzięcia (w wielu obszarach wpisujący się w działalność naszych przedsiębiorstw oraz partnerów współpracujących z sektorem) Zarząd Izby podjął decyzję o współpracy merytorycznej przy organizacji przedmiotowych targów.

### Pieniądze EIB dla ciepłownictwa

■ W dniu 25 października w siedzibie Izby odbyło się spotkanie Prezesa IGCP z szefem biura European Investment Bank w Warszawie. Przedmiotem spotkania była zadeklarowana przez bank chęć współpracy z sektorem poprzez przygotowanie dedykowanych produktów finansowych wspomagających inwestycje w sektorze. Po przedstawieniu sytuacji i potencjalnych oczekiwań sektora przedstawiciel

banku zaproponował przygotowanie propozycji współpracy z naszymi przedsiębiorstwami.

### Obradowały Zespoły parlamentarne

■ W dniu 25 października odbyło się wspólne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Pakietu Zimowego oraz Zespołu Energii Odnawialnej. Tematem posiedzenia były koszty wypełnienia warunków OZE w bilansie energetycznym Polski do 2020 roku oraz perspektywa do 2030 roku. Podczas spotkania przeanalizowano m.in. konsekwencje prawno-finansowe dla Polski ewentualnego niewywiązania się z celów unijnych oraz aktualny i możliwy do zrealizowania cel krajowy w zakresie OZE. W posiedzeniu wziął udział Prezes IGCP.

### Jubileusz IGEiOŚ

■ W dniu 26 października w Warszawie odbyła się uroczystość 25-lecia Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska. W uroczystości wziął udział Sekretarz Stanu Grzegorz Tobiszowski oraz liczne grono przedstawicieli sektora energetycznego. Izbę w jubileuszu reprezentował Zarząd IGCP.

### Dyskusja na temat przyszłości małych systemów ciepłowniczych

■ W dniu 27 października br., w siedzibie Forum Energii odbyła się dyskusja na temat przyszłości ciepłownictwa systemowego o małej skali. Bazą do rozmowy był Raport na ten temat przygotowany przez Forum Energii, opublikowany w mediach energetycznych w ostatnim czasie. W dyskusji z udziałem autorów Raportu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### Rada Programowa Targów Komunalnych

■ W dniu 27 października Międzynarodowego Centrum Targowo-Kongresowego PTAK WARSAW EXPO odbyło się pierwsze spotkanie Rady na temat przyszłorocznych targów. Zgodnie z ustaleniami poczynionymi w spotkaniu na początku bieżącego tygodnia wziął udział Prezes IGCP.

### Obowiązki VAT

■ Przekazujemy Państwu list od Podsekretarza Stanu w Ministerstwie Finansów, Pawła Cybulskiego, kierowany do wszystkich przedsiębiorców zrzeszonych w naszej organizacji. Dotyczy on wprowadzenia, od stycznia 2018 roku, obowiązku prowadzenia przez mikro przedsiębiorców elektronicznej ewidencji VAT. Celem Ministerstwa jest, aby informacja o JPK VAT dotarła do każdego mikro przedsiębiorcy w Polsce.





**Dziennik Ustaw z dnia 3 października 2017 r.:**

■ poz. 1829 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 8 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego w sprawie udzielania przez Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości pomocy finansowej w ramach Programu Operacyjnego Rozwój Polski Wschodniej 2007-2013.

**Dziennik Ustaw z dnia 3 października 2017 r.:**

■ poz. 1830 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o informowaniu o cenach towarów i usług.

**Dziennik Ustaw z dnia 3 października 2017 r.:**

■ poz. 1834 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o partnerstwie publiczno-prywatnym.

**Dziennik Ustaw z dnia 5 października 2017 r.:**

■ poz. 1846 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rezerwach strategicznych.

**Dziennik Ustaw z dnia 5 października 2017 r.:**

■ poz. 1848 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie przyznawania nagrody rocznej osobom kierującym niektórymi podmiotami prawnymi.

**Dziennik Ustaw z dnia 5 października 2017 r.:**

■ poz. 1849 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o odpadach wydobywczych.

**Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2017 r.:**

■ poz. 1854 – Obwieszczenie Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Społecznej w sprawie przyznawania świadczeń na rzecz ochrony miejsc pracy.

**Dziennik Ustaw z dnia 6 października 2017 r.:**

■ poz. 1857 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o kontroli niektórych inwestycji.

**Dziennik Ustaw z dnia 10 października 2017 r.:**

■ poz. 1880 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej.

**Dziennik Ustaw z dnia 10 października 2017 r.:**

■ poz. 1888 – Ustawa z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska.

**Dziennik Ustaw z dnia 12 października 2017 r.:**

■ poz. 1903 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie ustanowienia odznaki honorowej „Za zasługi dla Energetyki”, ustalenia jej wzoru oraz zasad i trybu nadawania i noszenia.

**Dziennik Ustaw z dnia 13 października 2017 r.:**

■ poz. 1912 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 5 października 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii.

**Dziennik Ustaw z dnia 18 października 2017 r.:**

■ poz. 1929 -Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 października 2017 r. w sprawie ustanowienia Pełnomocnika Rządu do spraw Małych i Średnich Przedsiębiorstw.

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

■ poz. 1951 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 28 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o substancjach zubożających



warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych.

### **Dziennik Ustaw z dnia 25 października 2017 r.:**

■ poz. 1988 - Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło.

### **Dziennik Ustaw z dnia 27 października 2017 r.:**

■ poz. 1999 - Ustawa z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw.

### **Dziennik Ustaw z dnia 31 października 2017 r.:**

■ poz. 2019 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie określenia wzorów formularzy oświadczeń majątkowych radnego powiatu, członka zarządu powiatu, sekretarza powiatu, skarbnika powiatu, kierownika jednostki organizacyjnej powiatu, osoby zarządzającej i członka organu zarządzającego powiatową osobą prawną oraz osoby wydającej decyzje administracyjne w imieniu starosty.

### **Dziennik Ustaw z dnia 31 października 2017 r.:**

■ poz. 2020 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie określenia wzorów formularzy oświadczeń majątkowych radnego gminy, wójta, zastępcy wójta, sekretarza gminy, skarbnika gminy, kierownika jednostki organizacyjnej gminy, osoby zarządzającej i członka organu zarządzającego gminną osobą prawną oraz osoby wydającej decyzje administracyjne w imieniu wójta.

### **Dziennik Ustaw z dnia 31 października 2017 r.:**

■ poz. 2022 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o poręczeniach i gwarancjach udzielanych przez Skarb Państwa oraz niektóre osoby prawne.

### **Dziennik Ustaw z dnia 31 października 2017 r.:**

■ poz. 2027 – Rozporządzenie Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 24 października 2017 r. w sprawie wniosków o wypłatę zaliczki z Funduszu Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych.

## **Podatek VAT od kontraktów o zarządzanie – stanowisko MF**

■ Praktycznie równoległe z naszym wystąpieniem do MF w sprawie podatku VAT od kontraktów menadżerskich pojawiło się stanowisko Ministra Finansów w tej sprawie. Stanowisko MF zamieszczamy w Dziale KORESPONDENCJA. Natomiast ważny alert prawny w tej sprawie przygotowany przez firmę doradczą DORADCA Zespół Doradców Finansowo Księgowych Sp. z o.o. w Lublinie zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

## **Wymiana filtrów a CIT**

■ Spółka kapitałowa, mająca siedzibę w Polsce, w latach 2015-2017 realizowała inwestycję polegającą na modernizacji instalacji odpylania. Modernizacja obejmowała m.in. wymianę filtrów, czego konsekwencją była mniejsza ilość odprowadzanych do atmosfery zanieczyszczeń, a tym samym obniżenie opłat za korzystanie ze środowiska. Po wykonaniu określonych prac Spółka uiściła należne wynagrodzenie na rzecz wykonawcy. Okazało się jednak, że zainstalowane filtry na instalacji odpylania nie posiadają odpowiednich parametrów, przez co do atmosfery przedostaje się zbyt wiele zanieczyszczeń. Spółka wzywała kilkakrotnie wykonawcę do usunięcia wad wykonanych robót. Po bezskutecznych wezwaniach zaangażowała inny podmiot, który zainstalował prawidłowe filtry. Spółka wypłaciła na rzecz tego podmiotu należne wynagrodzenie. Jednocześnie Spółka zażądała od pierwotnego wykonawcy robót zapłaty kary umownej. W związku z odmową zapłaty kary umownej, sprawa została skierowana na drogę sądową.

Filtry zamontowane przez pierwotnego wykonawcę po zdemontowaniu zostały przekazane na magazyn a następnie sprzedane jako złom. W związku z przedstawionym stanem faktycznym, skierowano następujące pytanie:

W jaki sposób Spółka powinna ustalić wartość o którą zwiększy wartość początkową środków trwałych?

Informacją prawną dotyczącą tego zagadnienia przygotowaną przez firmę DORADCA Zespół doradców Finansowo Księgowych Sp. z o.o. w Lublinie zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.



## Obrady Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego

■ Dnia 10 października br. odbyło się drugie posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego. Tematem posiedzenia były *Koszty wypełnienia warunków udziału OZE w bilansie energetycznym Polski do 2020 r. oraz perspektywa do roku 2030.*

W posiedzeniu wzięli również udział: specjaliści z Ministerstwa Energii oraz przedstawiciele: Centrum Rozwoju Energetyki oraz Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elekrownie.

W prezentacji Centrum Rozwoju Energetyki zwrócono uwagę na następujące tematy:

- Trend światowy w energetyce jest aktualnie wyznaczany przez hasła takie jak: magazyny energii, niskoemisyjna gospodarka, efektywność energetyczna oraz niezależność energetyczna;
  - Sposoby osiągnięcia europejskiego celu energetycznego przez poszczególne kraje członkowskie nie mogą być narzucane odgórnie;
  - W Polsce występuje trend rosnącej konsumpcji energii;
  - Cel 20% udziału energii z OZE w polskim miksie energetycznym jest możliwy do osiągnięcia;
  - Wzrost efektywności oraz konkurencyjności źródeł jest powodem coraz częstszego poruszania tematu energetyki odnawialnej na forum międzynarodowym;
  - Istotny wpływ na koszt energii będzie miało bezpośrednie źródło pochodzenia takiej energii;
  - Pasywność źródła ma decydujący wpływ na koszty wytwarzania energii;
  - Istotny wpływ na decyzję inwestycyjną w zakresie realizacji projektów energetycznych ma możliwość finansowania przedsięwzięcia;
  - Dobór źródła OZE powinien być uwarunkowany lokalnie;
  - Fotowoltaika może być w przyszłości istotną częścią polskiego miksu energetycznego;
  - W Polsce w perspektywie najbliższych lat nastąpi stopniowe odejście od energetyki węglowej;
  - Należy wziąć pod uwagę koszty niezrealizowania założeń, które zostały wcześniej przyjęte w planach europejskich;
  - Polska jest państwem z największym potencjałem w zakresie energetyki wiatrowej.
- Posel przewodniczący Zbigniew Czerwiński (PO) poinformował, że ze względu na ogra-

niczenia czasowe spowodowane posiedzeniem Sejmu, kontynuacja posiedzenia nastąpi w najbliższym czasie.

Posiedzenie było kontynuowane w dniu 25 października 2017 r. jako wspólne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego oraz Parlamentarnego Zespołu ds. Energii Odnawialnej. Posiedzenie było kontynuacją posiedzenia Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego z dnia 10 października, którego tematem były koszty wypełnienia warunków udziału OZE w bilansie energetycznym Polski do 2020 r. oraz perspektywa do 2050.

Zapis przebiegu posiedzenia został udostępniony w zakładce Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego na stronie internetowej Sejmu.

W posiedzeniu udział dodatkowo uczestniczyli: Andrzej Piotrowski – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii oraz przedstawiciel Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elekrownie.

Prezentacja mecenasa Zbigniewa Drzewieckiego *„Międzynarodowe ryzyka prawne dla RP na tle aktualnej regulacji prawnej dotyczącej sektora OZE”*:

- Ustawa odległościowa posiada elementy, które wiążą się ze znacznymi problemami dla inwestorów:
  - definicja elektrowni wiatrakowej – konsekwencją definicji jest opodatkowanie, które zwiększyło się 3-4 krotnie w stosunku do stanu sprzed ustawy;
  - lokalizacja elektrowni wiatrakowej – dzięki posługiwaniu się miejscowym planem zagospodarowania przestrzeni w wyborze lokalizacji inwestycji, brak jest możliwości realizacji inwestycji na podstawie tzw. pozwolenia „WZ”;
  - kryterium odległościowe – konsekwencją zasady „10H” jest znaczne ograniczanie wyboru miejsca inwestycji – w ocenie mecenasa jest to wyłączenie możliwości realizacji nowych inwestycji;
- W przypadku innych działów energetyki kryterium odległościowe nie jest brane pod uwagę;
- Polska posiada najbardziej restrykcyjne kryterium odległościowe dotyczące elektrowni wiatrowych na świecie;
- Hałas jest jedynym czynnikiem uwzględnianym w kryterium odległościowym odnoszącym się do elektrowni wiatrowych w innych państwach na świecie;
- Po wprowadzeniu poselskiej nowelizacji ustawy o OZE jedynym systemem wparcia dla OZE w Polsce jest system aukcyjny;
- Unia w dyrektywie narzuciła na Polskę obowiązek wykazania 15% energii z OZE do 2020 roku;



- W ostatnich dwóch latach można zaobserwować znaczne zmiany, również regulacyjne, które zahamowały rozwój sektora OZE;

Posel PO zapytał, czy sytuacja inwestorów sektora energetyki wiatrowej, po wprowadzeniu poselskiej nowelizacji ustawy o OZE uległa w ocenie mecenasa drastycznej zmianie?

Pan Zbigniew Drzewiecki odpowiedział, że w jego ocenie sytuacja uległa pogorszeniu.

Przedstawiciel Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie powiedział, że umowy długoterminowe zawierane przez inwestorów OZE z energetycznymi spółkami Skarbu Państwa powinny być nazwane kontraktami długoterminowymi.

Pan PO zwrócił uwagę, że podawane są błędne informacje. Z jednej strony podawane są informacje, że Polska już spełniła wymagania dotyczące poziomu OZE stawiane przez Unię, a z drugiej, że nie zdoła osiągnąć wymaganego poziomu.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii zwrócił uwagę, że do ustawy o OZE, która aktualnie jest w trakcie konsultacji publicznych, zostały złożone irracjonalne poprawki odnośnie poziomów cenowych.

## Charakterystyka energetyczna budynków była tematem obrad Sejmowej Komisji ds. Unii Europejskiej

■ Dnia 10 października br. odbyło się posiedzenie Komisji ds. Unii Europejskiej, podczas którego rozpatrzono wniosek w sprawie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie charakterystyki energetycznej budynków. W posiedzeniu uczestniczył Michał Kurtyka – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii.

Przewodnicząca Komisji Izabela Kloc (PiS) poinformowała uczestników posiedzenia o dołączeniu do porządku obrad, jako punktu pierwszego, informacji ze strony Ministerstwa Energii na temat prac związanych z wdrożeniem dyrektyw, których termin transpozycji już upłynął lub upływa w ciągu najbliższych trzech miesięcy.

Michał Kurtyka poinformował o pracach w Ministerstwie nad dwoma dyrektywami: dyrektywą w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych oraz dyrektywą odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz promocji stosowania energii ze źródeł odnawialnych. Ministerstwo przyjęło „Plan rozwoju elektromobilności w Polsce”, które spotkało się z bardzo dużym zainteresowaniem. Ponadto zaznaczył, że resort planuje w najbliższych dniach przekazać projekt wdrażający dyrektywę do Ministerstwa Spraw Zagranicznych, w celu dalszego rozpatrzenia.

W trakcie rozpatrywania wniosku w sprawie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie charakterystyki energetycznej budynków Komisja podzieliła stanowisko rządu ogłoszone w tej sprawie podczas prac nad wnioskiem w podkomisji ds. polityki energetycznej Unii Europejskiej.



## Perspektyw rozwoju energetyki wiatrowej były rozpatrywane w trakcie posiedzenia Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii

■ Dnia 11 października br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii, którego tematem były *Perspektywy rozwoju energetyki wiatrowej, uwarunkowania prawne*. Posiedzenie było kontynuacją posiedzenia, które odbyło się dnia 27 września br. W posiedzeniu Zespołu uczestniczyli ponadto: Katarzyna Szwed-Lipińska – dyrektor Departamentu Źródeł Odnawialnych w Urzędzie Regulacji Energetyki; Andrzej Kaźmierski – dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii; wiceprezes Stowarzyszenia Energii Odnawialnej; wiceprezes Polskiej Izby Gospodarczej Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej; wiceprezes Stowarzyszenie Ludzi Nieobojętnych „Lobelia”; przedstawiciel Energetyki Rozproszonej; przedstawiciel Stowarzyszenia Małej Energetyki Wiatrowej; prezes Polskiej Izby Małej Energetyki Odnawialnej;

Prezentacja Stowarzyszenia Energii Odnawialnej:

- Energetyka rozproszona jest istotnym elementem tworzenia bezpieczeństwa energetycznego Polski;
- W 2016 roku zainstalowano prawie 55 GW w energetyce wiatrowej na świecie;
- 86% inwestycji energetycznych w Europie dotyczyło inwestycji w OZE;
- Największym rynkiem rozwoju energetyki wiatrowej są Chiny i USA;
- Obecny poziom rozwoju powoduje, że energetyka wiatrowa staje się prawie przewidywalna;

Prezentacja PIGEOiR:

- Biogazownie na poziomie klastrów gminnego mogą stanowić wsparcie dla niestabilnej energetyki wiatrowej;
- W przypadku zastosowania klastrów energii rolą dużych producentów energii będzie bilansowanie systemu i stabilne dostarczenie energii do dużych odbiorców;
- System zielonych certyfikatów, jako instrument mający służyć pobudzeniu rozwoju energetyki wiatrowej w Polsce;
- Gwałtowny rozwój energetyki wiatrowej w Polsce nastąpił w latach 2009-2011;
- W latach 2015-2016 wystąpił spadek cen zielonych certyfikatów;
- Bieżąca sytuacja regulacyjna, po wprowadzeniu ostatniej poselskiej nowelizacji

ustawy o OZE, spowodowała pogorszenie sytuacji inwestorów energetyki wiatrowej i załamanie rynku zielonych certyfikatów;

Stanowisko Ministerstwa Energii:

- System zielonych certyfikatów został źle skonstruowany;
- Obywatele dopłacają do OZE;
- W systemie zielonych certyfikatów brak jest mechanizmów samoregulacji;
- Systemy certyfikatów faworyzują jedną technologię i nie dają możliwości tworzenia miksów energetycznych;
- Aukcje zielonych certyfikatów, które odbędą się w 2020 roku spowodują spadek podaży certyfikatów na rynku i naprawę rynku;
- W 2021 roku krzywa popytu i podaży ulegnie zrównaniu;

Stanowisko Urzędu Regulacji Energetyki:

- Prezes URE nie uwzględnił w taryfach wartości obrotów poza sesyjnych;
- Rynek OZE nie jest konkurencyjny;
- Rynek OZE powinien być w znacznym stopniu sterowany;
- System zielonych certyfikatów wymaga regulacji i kontroli;
- Poziom dopłat obywateli do OZE jest zależny od rządzących;

Stanowisko Stowarzyszenia Lobelia:

- Turbiny wiatrowe znacznie i nieodwracalnie degradują środowisko;
- Turbiny wiatrowe zakłócają pierwotne środowisko i ekosystemy;
- Zużycie energii związane z produkcją turbin wiatrowych w ciągu 20 lat jest równe energii wyprodukowanej przez te turbiny w ciągu 20 lat;
- Prąd uzyskiwany z turbiny wiatrowej charakteryzuje się niestabilnością i znacznymi zmianami napięcia;
- Turbiny wiatrowe emitują szkodliwe dla człowieka infradźwięki;

W trakcie dyskusji przedstawiciel Energetyki Rozproszonej wyraził poparcie dla stanowiska Ministerstwa Energii. Poinformował również, że „pewna grupa ludzi” doprowadziła do podpisania niekorzystnych dla państwa umów długoterminowych przez inwestorów OZE i koncerny energetyczne. Spowodowało to niekorzystne zmiany na rynku OZE. Pan Janusz Witczyk zaznaczył, że sytuacja stworzona przez zmiany na rynku OZE powinna zbadać komisja śledcza powołana w tym zakresie w specjalnym trybie.

Prezes Polskiej Izby Małej Energetyki Odnawialnej powiedział, że propozycje złożone przez Izbę, którą reprezentuje, zostały pozy-



tywnie odebrane przez Ministerstwo. Ponadto poprosił Pana Andrzeja Kaźmierskiego o czasowe zablokowanie możliwości uiszczenia opłaty zastępczej. Spowoduje to znacznie szybszą poprawę na rynku zielonych certyfikatów.

Przewodniczący Ireneusz Zyska (WiS) podsumowując posiedzenie poinformował, że w kwestii rozwoju energetyki wiatrowej konieczny jest merytoryczny dialog pomiędzy stroną społeczną, a stroną rządzącą z uwzględnieniem postulatów strony branżowej.

### **Obrady Parlamentarnego Zespołu na rzecz Wspierania Przedsiębiorczości i Patriotyzmu Ekonomicznego**

■ Dnia 12 października br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu na rzecz Wspierania Przedsiębiorczości i Patriotyzmu Ekonomicznego. Tematem posiedzenia była *Polska alternatywa w ciepłownictwie. Kogeneracja 2018-2050*. W posiedzeniu Zespołu uczestniczyli ponadto: Mariusz Meler – specjalista z Departamentu Energii Odnawialnej Ministerstwa Energii, Hubert Niewiadomski – dyrektor Departamentu Innowacji w Ministerstwie Rozwoju, prezes Polskiego Stowarzyszenia Przedsiębiorców, prezes Instytutu Jagiellońskiego oraz prezes firmy Install Filter SA.

Przedstawiciel Instytutu Jagiellońskiego w swojej prezentacji przedstawił:

- Dekarbonizacja - myśl przewodnia w Unii Europejskiej;
- Rząd Polski ma istotne zastrzeżenia wobec pakietu zimowego;
- Polska jest uboga w technologie ciepłownicze;
- Niska emisja jest główną przyczyną smogu;
- Nowe konkluzje BAT nakładają na Polskę koszty około kilkunastu miliardów złotych w perspektywie najbliższych 4 lat;
- Rynek mocy wyznacza perspektywę dla energetyki do roku 2030;
- W ramach rynku mocy istniejące jednostki ciepłownicze będą mogły otrzymać wsparcie do 2025 roku;
- W najbliższym czasie w Unii Europejskiej jest przygotowywana reforma systemu ETS-u, która ograniczy bezpłatne uprawnienia do emisji;

- W Polsce nie będzie planu podobnego do niemieckiego „Energiewende”;
- Istotnym elementem polskiego miksu energetycznego w najbliższych latach będzie gaz;
- Rząd przewiduje dwa modele dostosowania ciepłownictwa do unijnych norm:
  1. Modernizacja istniejących jednostek;
  2. Wyłączanie części jednostek bazujących na węglu i budowanie nowych w oparciu o inny rodzaj surowca energetycznego;

Install Filter SA w swojej prezentacji zwrócił uwagę, że:

- Modernizacja kotłów ciepłowniczych jest istotą transformacji w ciepłownictwie;
- Polska posiada technologie, które mogłyby zmodernizować sektor ciepłowniczy, aby spełniał rygor emisyjny narzucający przez Unię;
- Polskie technologie modernizacyjne poprawiają efektywność energetyczną;
- Polskie technologie doprowadzą emisję ze spalania węgla do poziomu emisji przy spalaniu biomasy;
- Izby zrzeszające ciepłowników w Polsce borykają się ze znacznymi problemami wynikającymi z regulacji krajowych.

W trakcie dyskusji przedstawiciel Polskiego Stowarzyszenia Przedsiębiorców stwierdził, że Unia Europejska nie proponuje Polsce modernizacji posiadanej technologii ciepłowniczej. Idea dekarbonizacji w Unii to konieczność całkowitego odejścia Polski od wykorzystywania węgla.

Poseł Jan Klawiter (niezrzeszony) powiedział, że Ministerstwo jest poinformowane o możliwości zastosowania kogeneracji w ciepłownictwie. Poinformował, że osobiście zorganizował kilka spotkań pomiędzy przedstawicielami ciepłowników oraz Ministerstwem Energii. Poseł zaznaczył, że na poziomie Unii Europejskiej może się nie udać uzyskać poparcia dla wykorzystania węgla w Polsce. Powiedział, że problemem polskiej emisji nie są tlenki siarki i azotu, lecz emisja dwutlenku węgla.

Poseł PiS powiedział, że transformacja ciepłowni na elektrociepłownię jest dobrym pomysłem. Dodał, że modernizacja poprawia kondycję sektora energetycznego w Polsce. Zaznaczył, że w Polsce występuje znaczny lobbing na rzecz gazu, jako surowca, który miałby zastąpić węgiel.



## Procedowanie projektu ustawy o rynku mocy

■ Dnia 26 października br. odbyło się posiedzenie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrzono wniosek o powołanie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

Przewodniczący Marek Suski (PiS) poinformował zgromadzonych o skierowaniu rządowego projektu ustawy o rynku mocy do pracy w Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa. Poinformował także, że wniosek o stworzenie podkomisji wynika z uzgodnień międzyklubowych.

Komisja powołała podkomisję nadzwyczajną do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy. Przewodniczący Marek Suski (PiS) poinformował, że podkomisja ma 2 tygodnie na przedstawienie sprawozdania z prac na posiedzeniu Komisji.

Podkomisja składać się będzie z 9 osób: Mirosława Nykiel (PO), Mieczysław Kasprzak (PSL); Krzysztof Sitarski (Kukiz'15); Monika Rosa (N); Wojciech Zubowski (PiS); Iwona Arendt (PiS); Ewa Malik (PiS); Dariusz Kubiak (PiS); Izabela Kloc (PiS).

Dnia 27 października odbyło się drugie posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy. W trakcie posiedzenia ogólnie omówiono 64 poprawki rządowe uzgodnione z Komisją Europejską – posłowie nie otrzymali tekstu poprawek. Szczegółowe procedowanie całości ustawy odbędzie się podczas kolejnego posiedzenia, którego termin został wstępnie ustalony na dzień 3 listopada. W posiedzeniu udział wzięli także: Krzysztof Tchórzewski – Minister Energii, Andrzej Piotrowski – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Tomasz Dąbrowski – dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Energii, Zdzisław Muras – reprezentant Urzędu Regulacji Energetyki.

Minister Krzysztof Tchórzewski poinformował, że po odbyciu 1-szego czytania w Sejmie, Komisja Europejska przeprowadziła z krajem rozmowę na temat treści ustawy. Efektem rozmowy jest gotowość Ministerstwa do zgłoszenia 64 poprawek, w większości drobnych, zmieniających kierunek na proeuropejski. W poprawkach zawarta jest zgoda na zwiększenie wymiany transgranicznej energii do 1000 MW. Pan Minister powiedział, że ze względu na konieczność wyłączenia niektórych jednostek produkujących energię, chciałby, aby ustawa weszła w życie z dniem **1 stycznia 2018 roku**. Minister poinformował, że poprawki wniesione przez rząd w trakcie posiedzenia zostaną uchwalone **7 listopada** przez Radę Ministrów.

Posłanka PiS wyraziła zdziwienie propozycją Komisji Europejskiej w zakresie wymiany transgranicznej.

Minister odpowiedział, że Ministerstwo aktywnie działa w kierunku przedłużenia okresu pomocy publicznej dla jednostek wytwórczych do 2023 roku oraz w kierunku wpływania na kształt pakietu zimowego.

Posłanka Nowoczesnej zapytała o to, kiedy posłowie otrzymają ostateczną wersję poprawek do wglądu?

Minister odpowiedział, że podczas posiedzenia nastąpi prezentacja ogólnych założeń poprawek, a podczas następnego posiedzenia przedstawione zostaną szczegółowe poprawki.

Tomasz Dąbrowski w formie prezentacji przedstawił ogólne założenia poprawek – zmiany przedstawione w poprawkach wynikają z ustaleń z Komisją Europejską:

- Rozmowy z Komisją skupiały się na 4 obszarach: funkcjonowaniu modelu aukcji; otwarciu krajowego systemu na moce zagraniczne; neutralność technologiczna oraz preferowanie mocy niskoemisyjnej;
- W ramach modelu aukcji zlikwidowane zostaną koszyki aukcyjne;
- Po wprowadzeniu nowego modelu aukcji, wszyscy uczestnicy aukcji będą konkurowały w ramach tej samej aukcji;
- Aukcja zostanie zakończona jedną ceną rozliczeniową;
- Jedynym elementem różnicującym będzie tzw. status ceno-twórcy i ceno-biorcy oraz długość kontraktu mocowego – proponuje się aby długość kontraktów zależała od poziomów nakładów inwestycyjnych poczynionych przez poszczególne jednostki (umowy: 15 letnia – dla jednostki wykazującej powyżej 3,3 mln/MW, 5 letnia – dla jednostki powyżej 0,5mln/MW, oraz dla pozostałych roczna umowa);
- W zakresie DSR dopuszczono możliwość dostępu dla planowanych jednostek DSR – dopuszczono również możliwość umowy macowej na dłużej niż 1 rok, ale nie dłuższy niż 5 lat;
- W kwestii udziału mocy zagranicznej, przewidziano możliwość wzięcia udziału w aukcjach mocowych przez moce istniejące w innych krajach członkowskich Unii bezpośrednio połączonych z krajowym systemem;
- W poprawkach wprowadzone będą zmiany w definicjach: jednostki fizycznej, mocy osiągalnej brutto oraz wprowadzono definicję magazynu energii;
- Ujednolicono tryb wprowadzania okresu zagrożenia;
- Wprowadzono wymóg spełnienia stan-



standardów emisyjnych dla jednostek wytwórczych biorących udział w aukcji;

Posłanka PO poprosiła o dostarczenie poprawek na piśmie.

Poseł PiS poinformował, że komplet poprawek zostanie przekazany przed posiedzeniem podkomisji w dniu następnego posiedzenia.

Podczas posiedzenia posłowie nie otrzymali dokumentów zawierających treść poprawek. Szczegółowe procedowanie treści ustawy oraz poprawek odbędzie się podczas następnego posiedzenia. Termin posiedzenia podkomisji został wstępnie ustalony na dzień 3 listopada br.

## **Ustawa z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska – podpisana 6 października 2017 r. przez Prezydenta RP**

### **■ Informacja w sprawie ustawy z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska**

Ustawa z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska wprowadza możliwość powoływania członków zarządów wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej przez wojewodów, jeżeli w ustawowym terminie nie uczynią tego zarządy województw albo rady nadzorcze wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej.

Zgodnie z przepisami ww. ustawy, w przypadku nieskierowania przez radę nadzorczą wojewódzkiego funduszu ochrony środowiska i gospodarki wodnej do zarządu województwa wniosku o powołanie członków zarządu wojewódzkiego funduszu ochrony środowiska i gospodarki wodnej, to wojewoda przejmuje kompetencje w zakresie przedłożenia zarządowi województwa uzgodnionych z ministrem właściwym do spraw środowiska wniosków w sprawie powołania członków zarządu, w terminie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy. Jeżeli zarząd województwa, w terminie 7 dni od dnia doręczenia ww. wniosku wojewody, nie powoła członków zarządu wojewódzkiego funduszu ochrony środowiska i gospodarki wodnej zgodnie z tym wnioskiem, powołania członków zarządu wojewódzkiego funduszu ochrony środowiska i gospodarki wodnej dokonywał będzie wojewoda.

Przedmiotowa nowelizacja ma ponadto zapewnić jednolite i sprawne działanie wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej oraz właściwą realizację ich zadań. Celowi temu ma służyć wydanie przez ministra właściwego do spraw środowiska rozporządzenia regulującego szczegółowy tryb działania organów wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej oraz sposobu udzielania pełnomocnictw.

Ustawa wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Źródło: [www.prezydent.pl](http://www.prezydent.pl)





## **Ustawa z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw – podpisana 16 października 2017 r. przez Prezydenta RP**

■ **Informacja w sprawie ustawy z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw.**

Celem ustawy jest przeniesienie do polskiego porządku prawnego niektórych postanowień dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania. Dyrektywa wprowadza dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki (SO<sub>2</sub>), tlenków azotu (NO<sub>x</sub>) i pyłów dla średnich źródeł spalania paliw, tj. źródeł o nominalnej mocy cieplnej równej lub większej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW. Ustanawia również wymóg objęcia średnich źródeł spalania paliw pozwoleniami lub rejestracją oraz wymagania dotyczące monitorowania emisji i eksploatacji urządzeń redukujących emisję.

Ustawa wprowadza zmiany do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, które dotyczą m.in. umożliwienia organom właściwym do opracowania i przyjęcia programów ochrony powietrza przeprowadzania odpowiednich analiz i ewentualne wprowadzenia ostrzejszych wymagań emisyjnych dla średnich źródeł eksploatowanych w strefach, w których nie są dotrzymywane standardy jakości powietrza.

Przewiduje także czasowe odstępstwa od wymagań emisyjnych dla niektórych średnich źródeł spalania paliw. Odstępstwa obejmują okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. i dotyczyć będą istniejących (w rozumieniu dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania) źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW i mniejszej niż 50 MW, które są wykorzystywane do produkcji ciepła na potrzeby publicznej sieci ciepłowniczej oraz napędzania tłoczni gazu i są niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa i ochrony krajowego systemu przesyłu gazu.

Ustawa określa procedury udzielania pozwoleń lub rejestracji w odniesieniu do średnich źródeł spalania paliw, jak również nakłada na operatorów tych źródeł obowiązek poinformowania właściwego organu o eksploatacji lub zamiarze eksploatacji źródła. Ponadto, wprowadza obowiązek dla operatorów średnich źródeł spalania paliw m.in. do przechowywania odpowiednich informacji i dokumentów dotyczących źródła przez okres 6 lat (po upływie roku, którego te informacje lub dokumenty dotyczą) i udostępniania tych danych przez operatora źródła na każde żądanie organu.

Na podstawie przepisów przedmiotowej ustawy utworzony zostanie Rejestr średnich źródeł spalania paliw, który ma być prowadzony od dnia 1 stycznia 2019 r. W Rejestrze będą zamieszczone informacje dotyczące źródeł, dla których zgłoszenie będzie dokonane lub pozwolenie wydane po dniu wejścia w życie ustawy. W Rejestrze na bieżąco będą zamieszczane informacje o źródłach nowych, natomiast informacje dotyczące źródeł, dla których zgłoszenie zostało dokonane albo pozwolenie zostało wydane przed wejściem w życie ustawy, powinny być zamieszczone w terminie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy. Rejestr będzie prowadzony przez Krajowy ośrodek bilansowania i zarządzania emisjami, w ramach środków będących w jego dyspozycji.

Przedmiotowa ustawa wprowadza zmiany w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz ustawie z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Ustawa wchodzi w życie zasadniczo po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia.

Źródło: [www.prezydent.pl](http://www.prezydent.pl)



## W sprawie bezpieczeństwa i jakości zaopatrzenia w węgiel



25 października 2017 roku

IGCP/393/2017

Pan

Krzysztof Tchórzewski

Minister Energii

Szanowny Panie Ministrze,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego w naszym kraju, skupiającą przedsiębiorców zajmujących się wytwarzaniem oraz przesyłem i dystrybucją ciepła systemowego do odbiorców. Skala działalności naszych członków obejmuje ponad 80% ogółu ciepła dostarczanego z systemów ciepłowniczych, które pokrywa potrzeby ponad 60% gospodarstw domowych w miastach. W ramach swoich celów statutowych nasza organizacja ma między innymi za zadanie reprezentować swoich członków w zakresie wszystkich spraw, które wpływają na warunki prowadzenia przez nich działalności.

W ostatnim czasie, szczególne zaniepokojenie wzbudził pojawiający się problem z bezpieczeństwem zaopatrzenia w miały energetyczne dla sektora ciepłowniczego. Potwierdziły to informacje zbierane przez nas na bieżąco, również pod kątem sporządzenia oczekiwanej przez Ministerstwo Energii informacji o przygotowaniu do zimy. Chcemy bardzo stanowczo podkreślić, że kwestia bezpieczeństwa i ciągłości dostaw ciepła odbiorcom jest dla naszych członków najważniejszym priorytetem w ich codziennej działalności.

Szczególne charakteru w takiej sytuacji nabiera dodatkowo poniższy komunikat o możliwości wystąpienia zagrożenia dla bezpieczeństwa dostaw ciepła do odbiorców, wynikającego z obecnej sytuacji na rynku węgla, który powstał w grupie członków Izby i który działając z upoważnienia tej grupy członków Izby, przekazujemy (z powodów czysto technicznych nie mógł on zostać przekazany w innej formie):



## W sprawie bezpieczeństwa i jakości zaopatrzenia w węgiel cd.

Szanowny Panie Ministrze

*W nawiązaniu do aktualnej sytuacji na rynku węgla kamiennego w naszym kraju pragniemy poinformować Pana Ministra o możliwości wystąpienia w najbliższym czasie realnego zagrożenia bezpieczeństwa prowadzenia przez nasze przedsiębiorstwa działalności w zakresie zaopatrywania mieszkańców w ciepło.*

*Tak jak w całym ciepłownictwie, tak w naszych przedsiębiorstwach węgiel kamienny jest podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła. Dla ustabilizowania warunków prowadzenia działalności jesteśmy żywotnie zainteresowani nawiązaniem długoletniej współpracy z Polską Grupą Górniczą w zakresie jego dostaw. Jesteśmy pewni, że współpraca z polskim producentem węgla mogłaby zapewnić stabilność dostaw ciepła w naszych miastach a jednocześnie byłaby korzystna dla kraju z szerszego, makroekonomicznego punktu widzenia.*

*Współpraca taka musi być realizowana na zasadach partnerskich, z poszanowaniem uwarunkowań wszystkich stron.*

*Dlatego z niepokojem i obawą o takową stabilizację przyjęliśmy przedstawiony nam, praktycznie do bezwzględnej zaakceptowania, projekt umowy wieloletniej na dostawy węgla, opracowany przez Polską Grupę Górniczą. W naszej ocenie zaproponowane w tym dokumencie warunki współpracy dalece odbiegają od tych, które można określić jako partnerskie.*

*Mając na uwadze odpowiedzialność prawną za kierowane przedsiębiorstwa i jednocześnie zdając sobie sprawę z konieczności zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła do odbiorców, a także zapewnienia pełnej akceptowalności cen ciepła dla mieszkańców informujemy, że warunki współpracy przedstawione w projekcie umowy nie są przez nas akceptowane.*

*Między innymi dlatego nie jesteśmy w stanie zgodzić się na brak zapisów dotyczących gwarancji dostaw, jakości węgla (co w przypadku ciepłownictwa jest kluczowym parametrem), zaproponowane bardzo restrykcyjne warunki rozliczeń, płatności, sposobu rozwiązywania umowy, sposobu kontroli jakości dostarczanego paliwa czy też usprawiedliwiania niemożności wykonania umowy strajkami w ramach tzw. siły wyższej.*

*Panie Ministrze Jeszcze raz pragniemy podkreślić, że jesteśmy zainteresowani współpracą z Polską Grupą Górniczą. Ale współpraca ta powinna odbywać się na warunkach satysfakcjonujących obydwie strony.*

*Dlatego pozwalamy sobie poinformować Pana Ministra o zaistniałej sytuacji, prosząc jednocześnie o podjęcie działań wspierających nasze dążenia do wypracowania racjonalnych warunków współpracy w tym zakresie.*

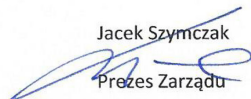


## W sprawie bezpieczeństwa i jakości zaopatrzenia w węgiel cd.

W naszej ocenie, sytuacja na rynku węgla w zakresie sprawności jego dostaw do przedsiębiorstw ciepłowniczych jest daleka od normalności, stąd też działania poprawiające tę sytuację są niezbędne.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie deklaruje niezbędną współpracę w tym zakresie.

Z poważaniem

  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu

  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu



# Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe



RZECZPOSPOLITA POLSKA  
MINISTER ROZWOJU I FINANSÓW

Warszawa, dnia 06 października 2017 r.

PT3.8101.11.2017

**Dyrektorzy Izb Administracji Skarbowej**  
wszyscy

Działając na podstawie art. 14a § 1 pkt 1 ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa<sup>1</sup>, w celu zapewnienia jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe, wyjaśniam co następuje.

## **1. Opis zagadnienia, w związku z którym jest dokonywana interpretacja przepisów prawa podatkowego.**

Niniejsza interpretacja dotyczy kwalifikacji na gruncie przepisów art. 15 ust. 1, 2 oraz ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług<sup>2</sup> (dalej: „ustawa o VAT”) czynności (usług) wykonywanych przez członków zarządu spółek (dalej: „zarządzający”), działających na podstawie umów cywilnoprawnych (umów o zarządzanie, kontraktów menadżerskich, itp.),

- w odniesieniu do których przychody są zaliczone do źródła przychodów określonego w art. 13 pkt 7 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych<sup>3</sup> (dalej: „ustawa o PIT”) oraz
- zawartych w związku z regulacjami ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami<sup>4</sup> - dalej: „ustawa o wynagradzaniu”

w zakresie uznania przedmiotowych czynności (usług) jako czynności opodatkowanych podatkiem od towarów i usług (dalej: „VAT”) wykonywanych w ramach samodzielnej działalności gospodarczej.

<sup>1</sup> Dz. U. z 2017 r. poz. 201, z późn. zm.

<sup>2</sup> Dz. U. z 2017 r. poz. 1221, z późn. zm.

<sup>3</sup> Dz. U. z 2016 r. poz. 2032, z późn. zm.

<sup>4</sup> Dz. U. z 2016 r. poz. 1202, z późn. zm.





## Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe cd.

### 2. Wyjaśnienie zakresu oraz sposobu stosowania interpretowanych przepisów prawa podatkowego do opisanego zagadnienia wraz z uzasadnieniem prawnym.

Zgodnie z art. 5 ust. 1 pkt 1 ustawy o VAT opodatkowaniu podlega m.in. odpłatne świadczenie usług na terytorium kraju. Natomiast przez świadczenie usług, zgodnie z art. 8 ust. 1 ustawy o VAT, rozumie się przede wszystkim każde świadczenie (...), które nie stanowi dostawy towarów w rozumieniu art. 7 przedmiotowej ustawy<sup>5</sup>.

Określona czynność podlega opodatkowaniu, gdy jest wykonywana przez podatnika działającego w takim charakterze w ramach prowadzonej działalności gospodarczej.

W przepisach ustawy o VAT, zdefiniowano pojęcie działalności gospodarczej. Zgodnie z art. 15 ust. 2 ustawy o VAT działalność gospodarcza obejmuje wszelką działalność producentów, handlowców lub usługodawców, w tym podmiotów pozyskujących zasoby naturalne oraz rolników, a także działalność osób wykonujących wolne zawody. Działalność gospodarcza obejmuje w szczególności czynności polegające na wykorzystywaniu towarów lub wartości niematerialnych i prawnych w sposób ciągły dla celów zarobkowych.

Jednocześnie, za wykonywaną samodzielnie działalność gospodarczą nie uznaje się m.in. czynności:

*z tytułu których przychody zostały wymienione w art. 13 pkt 2–9 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych, jeżeli z tytułu wykonania tych czynności osoby te są związane ze zlecającym wykonanie tych czynności prawnymi więzami tworzącymi stosunek prawny pomiędzy zlecającym wykonanie czynności i wykonującym zlecane czynności co do warunków wykonywania tych czynności, wynagrodzenia i odpowiedzialności zlecającego wykonanie tych czynności wobec osób trzecich (art. 15 ust. 3 pkt 3 ustawy o VAT).*

Zatem, w przypadku łącznego spełnienia ww. warunków, czynności podejmowanych przez osobę fizyczną nie uznaje się za czynności wykonywane w ramach prowadzonej samodzielnie działalności gospodarczej. To powoduje, iż osoba taka nie działa w tym przypadku w charakterze podatnika VAT, a zatem wykonywane czynności nie podlegają opodatkowaniu VAT<sup>6</sup>.

<sup>5</sup> W myśl art. 7 ust. 1 ustawy o VAT przez dostawę towarów rozumie się zasadniczo przeniesienie prawa do rozporządzania towarami jak właściciel.

<sup>6</sup> Należy zaznaczyć, że sklasyfikowanie przychodu otrzymywanego przez osobę fizyczną do jednego z tytułów, o których mowa w art. 12 ust. 1-6 ustawy o PIT (tj. stosunek służbowy, stosunek pracy, etc.), powoduje, że czynności w związku z którymi taki przychód jest uzyskiwany nie podlegają opodatkowaniu VAT – stanowi o tym art. 15 ust. 3 pkt 1 ustawy o VAT. Nie jest w takim przypadku konieczne rozpatrywanie wskazanych warunków, o których mowa w art. 15 ust. 3 pkt 3 ustawy o VAT. Przykładowo, w sytuacji gdy podatnik wykonuje czynności (usługi) na podstawie zawartej z pracodawcą umowy o pracę, nie będzie z tytułu wykonania tych czynności (usług) uznany za podatnika VAT.



## Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe cd.

Zważywszy na to, że wynagrodzenie za przedmiotowe czynności (usługi) zarządzania świadczone na podstawie umowy zawartej na czas pełnienia funkcji stanowi przychód zaliczony do źródła określonego w art. 13 pkt 7 ustawy o PIT<sup>7</sup>, który jest wymieniony w art. 15 ust. 3 pkt 3 ustawy o VAT, kwalifikacja tych czynności (usług) zarządzającego (jako wykonywanych przez podatnika) będzie zależeć od spełnienia pozostałych przesłanek określonych w tym przepisie ustawy o VAT.

Przepis ten nie uznaje za wykonywaną samodzielnie działalność gospodarczą czynności, jeżeli z tytułu wykonania tych czynności osoby fizyczne (tutaj zarządzający) są związane ze zlecającym wykonanie (tutaj spółka, z którą zawierana jest umowa) tych czynności prawnymi więzami tworzącymi stosunek prawny pomiędzy zlecającym wykonanie (tutaj spółka) i wykonującym zlecane czynności (tutaj zarządzający) co do:

- warunków wykonywania tych czynności (warunek pierwszy) oraz
- wynagrodzenia (warunek drugi) oraz
- odpowiedzialności zlecającego wykonanie tych czynności wobec osób trzecich (warunek trzeci).

Powyższe oznacza, że jeżeli analiza umowy cywilnoprawnej (stosunku prawnego) pomiędzy zarządzającym a spółką wykaże, że spełnione są wszystkie trzy warunki to nie można uznać zarządzającego za podatnika VAT. Jednocześnie brak spełnienia któregośkolwiek warunku oznacza, że zarządzający występuje w charakterze podatnika VAT.

Warunek pierwszy – warunki wykonywania czynności. Należy uznać, że co do zasady w istotę typowej umowy cywilnoprawnej, której przedmiotem jest zarządzanie spółką przez osobę fizyczną (zobowiązaną do osobistego świadczenia), wpisane jest wykorzystywanie infrastruktury i organizacji wewnętrznej tej spółki (osoba taka zarządza tą infrastrukturą, personelem, całą organizacją i jednocześnie korzysta z niej w tym celu). Jak wskazał NSA<sup>8</sup> za samodzielnie wykonywaną działalność gospodarczą „(...) nie będzie mogła zostać uznana działalność gospodarcza, która wykonywana jest z wykorzystaniem infrastruktury i organizacji wewnętrznej podmiotu, na rzecz którego jest prowadzona (...)”. Można wręcz mówić o pewnym zintegrowaniu zarządzającego ze spółką<sup>9</sup>, co oznacza spełnienie tego warunku. Przyjęcie zgodnie z postanowieniami ustawy o wynagradzaniu<sup>10</sup> stosownych rozwiązań dotyczących

<sup>7</sup> „7) przychody otrzymywane przez osoby, niezależnie od sposobu ich powoływania, należące do składu zarządów, rad nadzorczych, komisji lub innych organów stanowiących osób prawnych”.

<sup>8</sup> Wyrok z dnia 30 września 2014 r., sygn. akt I FSK 1479/13.

<sup>9</sup> Por. wyrok NSA z dnia 23 sierpnia 2012 r., sygn. akt I FSK 1645/11, pkt 5.16 uzasadnienia.

<sup>10</sup> Zgodnie z art. 5 ust. 2 pkt 1 wskazanej ustawy „Projekty uchwał w sprawie wynagrodzeń mogą także określać w szczególności:

1) uprawnienia członków organu zarządzającego do korzystania z określonych urządzeń technicznych oraz zasobów stanowiących mienie spółki; (...)”.



## Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe cd.

zapewnienia zarządzającemu w zakresie niezbędnym do wykonywania usług zarządzania urządzeń technicznych (np. komputera, telefonu komórkowego, samochodu, itp.) oraz ewentualnie innych zasobów, którymi dysponuje spółka (np. pomieszczenia biurowe wraz z wyposażeniem, uczestnictwo w szkoleniach i konferencjach związanych ściśle z pełnioną funkcją i powierzonymi zadaniami, firmowych kart płatniczych i kredytowych, itp.) dodatkowo potwierdza charakter (przemawiający za brakiem samodzielności w rozumieniu VAT) takiego stosunku prawnego.

W tym kontekście należy zauważyć, że wykorzystywanie infrastruktury i organizacji wewnętrznej zarządzanej spółki powoduje, że zarządzający nie ponosi również w tym zakresie ryzyka ekonomicznego (co ma ścisły związek z tym jak kształtuje się wynagrodzenie – warunek drugi). Uznanie, że ten warunek jest spełniony nie stoi na przeszkodzie to, że w ramach przedmiotowej umowy cywilnoprawnej (stosunku prawnego) zarządzający dysponuje szerokim zakresem swobody w organizacji swojej pracy, wyznaczaniu celów itd.<sup>11</sup>

Warunek drugi – wynagrodzenie. Zakładając, że umowa przewiduje, że zarządzający korzysta z infrastruktury i organizacji wewnętrznej spółki (spełniony warunek pierwszy), ustalenie, że warunek drugi jest spełniony w praktyce sprowadza się do weryfikacji czy umowa cywilnoprawna przewiduje dla zarządzającego stałe wynagrodzenie. Jeżeli umowa przewiduje stałe wynagrodzenie nie można mówić o ponoszeniu ryzyka ekonomicznego przez zarządzającego. Jednocześnie rozpatrywany warunek będzie spełniony także jeżeli wynagrodzenie oprócz stałego elementu będzie zawierać element zmienny (np. wypłacany pod warunkiem i/lub w wysokości określonej realizacją wyznaczonych celów zarządczych, które mogą dotyczyć w szczególności kondycji finansowej spółki, jej pozycji rynkowej, realizacji określonej inwestycji, strategii itd.) pod warunkiem jednak, że element stały będzie stanowił istotną wielkość i/lub część całkowitego wynagrodzenia. Zgodnie z art. 4 ust. 1 ustawy o wynagradzaniu, wynagrodzenie całkowite członka organu zarządzającego składa się z części stałej, stanowiącej wynagrodzenie miesięczne podstawowe, określonej kwotowo, oraz części zmiennej stanowiącej wynagrodzenie uzupełniające za rok obrotowy spółki, przy czym zgodnie z ust. 5 część zmienna nie może przekraczać 50%, a m.in. w spółkach publicznych 100% wynagrodzenia podstawowego zarządzającego w poprzednim roku obrotowym. Należy uznać, że takie ukształtowanie wynagrodzenia spełnia badany warunek. Podobnie przykładowo

---

A ponadto zgodnie z art. 6 ustawy o wynagradzaniu „W przypadku, o którym mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1, projekty uchwał w sprawie wynagrodzeń określają zasady przyznawania zapewnianych przez spółkę urządzeń technicznych oraz zasobów stanowiących mienie spółki do wykorzystania przez członków organu zarządzającego, niezbędnych do wykonywania ich funkcji, w szczególności mogą przewidywać limity dotyczące kosztów albo sposób określania tych limitów, jakie spółka ponosi w związku z dostępem i wykorzystywaniem tych urządzeń i zasobów.”

<sup>11</sup> Przykładowo w wyroku w sprawie C-355/06 J.A. van der Steen Trybunał Sprawiedliwości UE uznał, że „osoba fizyczna, która wykonuje wszystkie prace w imieniu i na rachunek spółki na podstawie umowy o pracę wiążącej ją z tą spółką, będąc ponadto jedynym współnikiem, zarządzającym i członkiem personelu pracowniczego tej spółki, sama nie jest podatnikiem (...)” – patrz sentencja.





## Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe cd.

ustalenie w umowie dla zarządzającego stałego wynagrodzenia miesięcznego w wielkości adekwatnej do pozycji spółki, zakresu zadań itd. oraz rocznej premii stanowiącej określony procent wypracowanego w danym roku zysku spełni badany warunek.

Dla uznania spełnienia badanego warunku nie ma znaczenia okoliczność, że w umowie przewiduje się przykładowo (proporcjonalne) zmniejszenie wynagrodzenia z racji czasowego braku wykonywania czynności przez zarządzającego (wskutek własnej decyzji, choroby, zawieszenia w wykonywaniu funkcji, itp.). Podobnie nie ma znaczenia ewentualna okoliczność, że na podstawie umowy należne zarządzającemu wynagrodzenie obejmuje również wynagrodzenie za przeniesienie praw własności egzemplarza lub nośnika utworu i projektu wynalazczego oraz autorskich praw majątkowych do utworu, udzielenie wszelkich zezwoleń i upoważnień oraz korzystanie przez spółkę z projektów wynalazczych, w tym wynalazku, wzoru użytkowego, wzoru przemysłowego, projektów racjonalizatorskich, know-how, baz danych stworzonych przez zarządzającego, itp. – jeżeli w wyniku wykonywania umowy zarządzający stworzy utwór w rozumieniu ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. o prawie autorskim i prawach pokrewnych<sup>12</sup>. Ustalenie w umowie dla zarządzającego m.in. wynagrodzenia z niniejszego tytułu nie stoi na przeszkodzie spełnieniu badanego warunku.

Trzeci warunek – odpowiedzialność zlecającego wobec osób trzecich. Warunek będzie spełniony jeżeli zgodnie z umową odpowiedzialność jest po stronie spółki, a nie po stronie faktycznego wykonawcy (zarządzającego), co wyklucza samodzielny charakter jego działalności. Warunek będzie także spełniony gdy dana umowa nie przewiduje (nie wprowadza) takiej odpowiedzialności.

Bez znaczenia pozostaje w tym kontekście odpowiedzialność zarządzającego wynikająca z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym w szczególności odpowiedzialność członków zarządu wynikająca z przepisów Kodeksu spółek handlowych<sup>13</sup>.

Przykładowo, jeżeli dana umowa przewiduje, że zarządzający ponosi odpowiedzialność wobec spółki oraz wobec osób trzecich za szkody wyrządzone w czasie wykonywania przez niego przedmiotu umowy, będące następstwem niewykonania lub nienależytego wykonania obowiązków zarządzającego wynikających z umowy lub z przepisów prawa – przy czym, odpowiedzialność ta jest niezależna od odpowiedzialności zarządzającego, którą ponosi on z tytułu pełnienia funkcji członka zarządu, określonej przepisami prawa (w szczególności na mocy KSH) – niniejszy warunek nie będzie spełniony.

Należy zauważyć, że jak wskazał NSA<sup>14</sup> „*Ponoszenie ryzyka ekonomicznego nie może być utożsamiane z odpowiedzialnością menadżera za szkody wobec Spółki. Są to odrębne kwestie.*”

<sup>12</sup> Dz. U. z 2017 r. poz. 880, z późn. zm.

<sup>13</sup> Ustawa z dnia 15 września 2000 r. - Kodeks spółek handlowych, dalej: „KSH” (Dz. U. z 2017 r. poz. 1577).



## Interpretacja MRiF dot. jednolitego stosowania przepisów prawa podatkowego przez organy podatkowe cd.

*Porównywanie nieograniczonej odpowiedzialności menadżera wobec Spółki ze stosunkiem pracowniczym nie wpływa na ocenę stanowiska Sądu, gdyż Sąd nie postawił tezy, że strony łączyła umowa o pracę. Stosunek ten Sąd oceniał pod kątem art. 15 ust. 1 i ust. 3 pkt 3 ustawy o VAT, to znaczy czy była to samodzielnie wykonywana działalność gospodarcza. Odpowiedzialność menadżera za szkody wyrządzone w związku z prowadzoną działalnością ma być rozpoznawana wobec osób trzecich, nie wobec Spółki i, co tu już zostało podniesione, jej źródłem ma być stosunek zobowiązaniowy łączący menadżera ze Spółką, a nie stosunek organizacyjno-prawny członka zarządu Spółki. W tym zakresie słusznie podkreślił Sąd pierwszej instancji, że nie została ona uregulowana w kontrakcie, a zatem nie można jej domniemywać.”*

Mając na uwadze powyższe, należy uznać, że jeżeli umowa cywilnoprawna (stosunek prawny) przewiduje odpowiedzialność zarządzającego wobec osób trzecich (za szkody wyrządzone w związku z prowadzoną działalnością, przy czym odpowiedzialność ta jest niezależna od odpowiedzialności zarządzającego, którą ponosi on – z tytułu pełnienia funkcji członka zarządu – na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, np. KSH) wskazany warunek nie jest spełniony.

Odpowiednio jeżeli dana umowa nie przewiduje (nie wprowadza) takiej odpowiedzialności (a w przypadku braku jej uregulowania w umowie nie można jej domniemywać), należy uznać, że wskazany warunek jest spełniony.

Podsumowując, jeżeli analiza danej umowy cywilnoprawnej (stosunku prawnego) pomiędzy zarządzającym a spółką wykaże, że spełnione są wszystkie trzy przedstawione powyżej warunki to zarządzającego nie można uznać za podatnika VAT. Jednocześnie brak spełnienia któregośkolwiek warunku oznacza, że zarządzający występuje w charakterze podatnika VAT.

Z upoważnienia Ministra Rozwoju i Finansów

*Paweł Gruza*  
Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Finansów

<sup>14</sup> Wyrok z dnia 22 lutego 2017 r., sygn. akt I FSK 1014/15.



## Dotyczy obowiązku prowadzenia przez mikro przedsiębiorców elektronicznej ewidencji VAT



Ministerstwo  
Finansów

Warszawa, 23 października 2017 r.

*Szanowni Państwo,*

Od 1 stycznia 2018 r. ponad półtora miliona mikroprzedsiębiorców dołączy do grona podatników VAT, którzy prowadzą elektroniczną ewidencję VAT i przesyłają ją jako **Jednolity Plik Kontrolny dla potrzeb VAT (JPK\_VAT)**. Do tej pory zadanie to realizowały duże firmy (od 1 lipca 2016 r.) oraz małe i średnie przedsiębiorstwa (od 1 stycznia 2017 r.). Wprowadzenie JPK ma przyczynić się do wzmocnienia uczciwej konkurencji w Polsce poprzez eliminowanie nieuczciwych kontrahentów. JPK pomoże także w porządkowaniu ewidencji VAT przedsiębiorcy i ograniczy liczbę kontroli ze strony służb skarbowych.

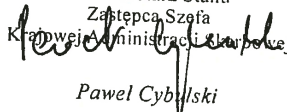
**JPK\_VAT** to zestaw informacji o zakupach i sprzedaży, który wynika z ewidencji VAT za dany okres. Dane do utworzenia pliku są pobierane bezpośrednio z rejestru VAT firmy. Przesyła się go wyłącznie w wersji elektronicznej, w określonym układzie i formacie, do 25. dnia miesiąca za miesiąc poprzedni.

**Mikroprzedsiębiorcy mogą wysyłać plik JPK\_VAT wcześniej, do czego zachęca Ministerstwo Finansów.** Składając go teraz przedsiębiorcy mogą zyskać szybszy zwrot VAT – do 25. dni przy rozliczeniach za październik, listopad i grudzień 2017 r. Ponadto mogą sprawdzić, z czym wiąże się nowy obowiązek i przygotować się do niego wcześniej. Upewnią się też, że ich rozliczenie jest poprawne.

Ministerstwo Finansów poleca przedsiębiorcom korzystanie z bezpłatnej i bezpiecznej aplikacji (dostępnej na: [www.jpk.mf.gov.pl](http://www.jpk.mf.gov.pl)), która umożliwi utworzenie i wysłanie JPK\_VAT.

Wszelkich dodatkowych informacji oraz bieżącego wsparcia udziela Krajowa Informacja Skarbowa pod numerem 801 055 055 lub 22 330 03 30. Zachęcamy także do odwiedzania dedykowanej strony internetowej [www.jpk.mf.gov.pl](http://www.jpk.mf.gov.pl).

Z wyrazami szacunku,

Podsekretarz Stanu  
Zastępca Szefa  
Krajowej Administracji Skarbowej  
  
Paweł Cybulski



Krajowa Administracja  
Skarbowa

ul. Świętokrzyska 12, 00-916 Warszawa



# aktualności

## **40 mln zł na rozwój energetyki obywatelskiej z NFOSiGW**

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej udostępnił Bankowi Ochrony Środowiska do 40 mln zł (w tym do 12 mln zł na dotacje) z przeznaczeniem na zawieranie umów z klientami indywidualnymi, posiadającymi prawo do dysponowania budynkami mieszkalnymi oraz wspólnotami i spółdzielniami mieszkaniowymi. BOŚ S.A. – jako jedyny partner – rozpocznie swój program „EKOkredyt Prosument II” w połowie października br.

NFOŚiGW zawarł z Bankiem Ochrony Środowiska pod koniec sierpnia br. dwie umowy (na dotacje i pożyczki) dotyczące udostępnienia środków z przeznaczeniem na kredyty wraz z dotacjami na realizację przedsięwzięć realizowanych w ramach programu priorytetowego SYSTEM – Wsparcie działań ochrony środowiska i gospodarki wodnej realizowanych przez partnerów zewnętrznych Część 3) Prosument – linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii.

Beneficjenci w ramach udzielonego kredytu i dotacji (łącznie dofinansowanie może wynieść do 100 proc. kosztów kwalifikowanych) będą mogli dokonywać zakupu i montażu następujących małych i mikroinstalacji odnawialnych źródeł dla produkcji energii elektrycznej i ciepłej: źródła ciepła opalane biomasą – o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt; pompy ciepła – o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt; kolektory słoneczne – o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt; systemy fotowoltaiczne – o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40kWp; małe elektrownie wiatrowe – o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40kWe, mikrokogeneracje – o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWe. Montowane urządzenia będą służyć istniejącym lub budowanym budynkom mieszkalnym.

Ważnym warunkiem otrzymania kredytu z dotacją są: dbałość o nieprzewymiarowanie instalacji (jej projektowanie i montaż winien następować w nawiązaniu do potrzeb energetycznych mieszkańców) oraz deklaracja (a następnie jej wypełnienie) 3-letniego okresu jej trwałości.

Źródło: NFOŚiGW

## **E-Składka – od 2018 r. jeden przelew a własny rachunek w ZUS**

■ Od 1 stycznia 2018 r. firmy, przedsiębiorcy oraz osoby samozatrudnione będą opłacać wszystkie składki jednym zwykłym przelewem na indywidualny numer rachunku składowego. Wszystkie składki, bez względu na okres którego dotyczą, należy wpłacać na



indywidualny numer rachunku składowego. Jeśli płatnik nie będzie znał swojego numeru rachunku składowego, nie opłaci w 2018 r. składek. Dotychczasowe rachunki będą zamknięte.

Informację o numerze tego rachunku płatnik składek dostanie z ZUS listem poleconym w czwartym kwartale 2017 r. Oczywiście list dotrze do płatnika, gdy ZUS zna jego aktualny adres. Jeśli nie zgłosił zmiany danych, powinien to zrobić jak najszybciej.

Jeśli płatnik do końca grudnia 2017 r. nie otrzyma informacji o numerze rachunku składowego albo zgubi list, powinien zgłosić się do ZUS albo zadzwonić do Centrum Obsługi Telefonicznej ZUS (nr tel. 22 560 16 00).

W 2018 r. płatnik jednym przelewem opłaci składki na: ubezpieczenia społeczne (emerytalne, rentowe, chorobowe, wypadkowe); ubezpieczenie zdrowotne; Fundusz Pracy; Fundusz Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych; fundusz Emerytur Pomostowych.

Oznacza to, że zamiast trzech albo czterech przelewów będzie wypełniał tylko jeden. Uniknie także popełnienia wielu błędów, bo nie będzie podawał w przelewie, tak jak obecnie, danych identyfikacyjnych, m.in. NIP, numeru REGON czy PESEL, a także okresu i typu wpłaty.

Płatnik nie będzie podawał w przelewie, jakie składki opłaca i za jaki okres. ZUS każdą wpłatę podzieli proporcjonalnie na wszystkie ubezpieczenia i fundusze. Zrobi to na podstawie składek za ostatni miesiąc, które płatnik wpisał do deklaracji rozliczeniowej albo które wpisał ZUS, jeśli płatnik był zwolniony z jej przekazywania.

Jeśli płatnik będzie miał długi składowe, to wpłata pokryje najstarszą należność. Dzięki temu nie będą rosły odsetki za zwłokę.

Źródło: MF

### **Projekt ustawy o zmianie ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków oraz niektórych innych ustaw**

■ 10 października Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra infrastruktury i budownictwa.

Efektywny nadzór nad ustanawianiem cen i opłat za zbiorowe zaopatrzenie w wodę i odprowadzenie ścieków – jest jednym z najważniejszych celów przygotowanego projektu nowelizacji ustawy. Przewidziano rozwiązania, które będą zabezpieczać interes

odbiorców usług świadczonych w ramach zbiorowego zaopatrzenia w wodę i odprowadzania ścieków. Regulacje wprowadzone tą ustawą nie spowodują obciążenia obywateli dodatkowymi opłatami lub innymi daninami publicznymi.

W znowelizowanych przepisach określono zasady i warunki zbiorowego zaopatrzenia w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz zbiorowego odprowadzania ścieków, w tym zasady: działalności przedsiębiorstw wodociągowo-kanalizacyjnych, tworzenia warunków do zapewnienia ciągłości dostaw i odpowiedniej jakości wody oraz niezawodnego odprowadzania i oczyszczania ścieków, a także ochrony interesów odbiorców usług z uwzględnieniem wymagań ochrony środowiska i optymalizacji kosztów. Określono także wymagania wobec jakości wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz tryb zatwierdzania taryf i wskazano zadania organu regulacyjnego.

Organem regulacyjnym będzie dyrektor regionalnego zarządu gospodarki wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” (obecnie jest to zadanie gmin), którego zadaniem będzie: opiniowanie projektu regulaminu dostarczania wody i odprowadzania ścieków; zatwierdzanie taryf za zbiorowe zaopatrzenie w wodę oraz zbiorowe odprowadzanie ścieków; rozstrzyganie sporów między przedsiębiorstwami wodociągowo-kanalizacyjnymi a odbiorcami usług.

Do zadań organu regulacyjnego będzie także należało wymierzanie kar pieniężnych za nieprzestrzeganie obowiązku przedstawienia do zatwierdzania taryf lub stosowanie zawyżonych cen albo stawek opłat już po ich zatwierdzeniu. Zadaniem tego organu będzie również zbieranie i przetwarzanie informacji dotyczących przedsiębiorstw wodociągowo-kanalizacyjnych, w szczególności obliczanie i publikowanie informacji o średnich cenach dostaw wody i odbioru ścieków, a także sporządzanie i publikowanie raportów dotyczących warunków wykonywania działalności, jeśli chodzi o zbiorowe zaopatrzenie w wodę i zbiorowe odprowadzanie ścieków. Organ regulacyjny ma także prowadzić punkty informacyjne dla odbiorców usług.

Zgodnie z projektem, przedsiębiorstwa wodociągowo-kanalizacyjne będą ponosić opłatę za wydanie decyzji dotyczącej zatwierdzenia taryf przez organ regulacyjny. Przyjęto, że wysokość opłaty stanowi dwukrotność opłaty za wydanie pozwolenia wodnoprawnego (będzie to 500 zł). Po zmianach przedsiębiorstwo wodno-kanalizacyjne będzie określać taryfę na 3 lata (dotychczas taryfy obowiązywały przez rok). Umożliwi to



bilansowanie dostępnych zasobów wodnych w okresie dłuższym niż rok, co jest ważne w sytuacji wystąpienia ekstremalnych zjawisk pogodowych (np. suszy) i odciążą przedsiębiorstwa od corocznych zadań związanych z wyznaczaniem wielkości taryf.

Projekt ustawy zawiera także przepisy dotyczące postępowania w sprawach dotyczących regulacji rynku wodno-kanalizacyjnego. Nowe przepisy mają obowiązywać z dniem następującym pod dacie ogłoszenia w Dzienniku Ustaw. Do końca 2017 r. zadania organu regulacyjnego będzie wykonywał prezes Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej. Od 1 stycznia 2018 r. jego zadania przejmie prezes Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” albo dyrektorzy regionalnych zarządów gospodarki wodnej PGW „Wody Polskie”.

Źródło: [www.premier.gov.pl](http://www.premier.gov.pl)

### **Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży**

■ URE informuje, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za III kwartał 2017 r. 167,16 zł/MWh. Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 71/2017.

Źródło: URE

### **Aukcje polskich uprawnień do emisji**

■ W dniu 11 października 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 11 703 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był prawie 2,5 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 23 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 7,40 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 35 941 800 euro.

W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85 877 000 uprawnień EUA.

W tym roku EEX przeprowadziła już 15 aukcji w imieniu Polski podczas, których sprzedano łącznie 66,451 mln uprawnień za kwotę ponad 360,2 mln euro. W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85,877 mln uprawnień.

■ W dniu 25 października 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 12 064 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był prawie 2,5 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 21 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 7,41 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 35 990 370 euro.

W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85 877 000 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

### **Raport z rynku CO<sub>2</sub> – wrzesień 2017**

■ KOBiZE zaprezentowało kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – wrzesień 2017”, 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 we wrześniu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat ustaleń po spotkaniu w ramach trilogu w sprawie reformy EU ETS, informacje o rozwoju systemów ETS na świecie (w tym polityka klimatyczna Argentyny), kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE

### **Kryteria oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z przepisami rozporządzeń przyłączeniowych Komisji Europejskiej z 2016 r.**

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki określił kryteria oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z przepisami rozporządzeń Komisji (UE): 2016/631, 2016/1388 oraz 2016/1447 (tzw. rozporządzenia przyłączeniowe). Określenie kryteriów poprzedziły konsultacje społeczne.

Szczegóły wraz z uwagami zgłoszonymi podczas konsultacji publicznych znajdują się w komunikatach Prezesa URE:

- Komunikat Prezesa URE nr 72/2017 w sprawie ustalenia kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie



z art. 62 i 63 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci,

- Komunikat Prezesa URE nr 73/2017 w sprawie ustalenia kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z art. 52 i art. 53 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru,
- Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 74/2017 w sprawie ustalenia kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z art. 79 i art. 80 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego.

Źródło: URE

### **Realizacja zakazu wykorzystywania drewna innego niż drewno energetyczne do wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach OZE**

■ Zgodnie z przepisami ustawy OZE, od 1 stycznia 2017 r. świadectwo pochodzenia nie przysługuje dla tej części energii elektrycznej, do wytworzenia której wykorzystano drewno inne niż drewno energetyczne w przypadku:

- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz inny niż biogaz rolniczy,
- instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja i mała instalacja wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy,
- instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biogaz lub biogaz rolniczy,
- instalacji termicznego przekształcania odpadów,
- instalacji spalania wielopaliwowego, dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego oraz układu hybrydowego, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biopłynny.

Składając wniosek o wydanie świadectwa pochodzenia, wytwórca eksploatujący wskazane powyżej instalacje jest zobowiązany potwierdzić – poprzez stosowne oświadczenie

– że do wytworzenia energii elektrycznej zaliczonej do wytworzonej ze źródła odnawialnego, nie wykorzystywano drewna innego niż drewno energetyczne.

Z uwagi na brak stosownych aktów wykonawczych, w tym rozporządzenia określającego szczegółowe cechy jakościowo-wymiarowe i fizykochemiczne drewna energetycznego, obowiązują przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 9a ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne, przy czym nie dłużej niż do 1 lipca 2018 r.

W związku z tym, nierozpatrzone dotychczas wnioski o wydanie świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej od 1 stycznia 2017 r. w instalacjach objętych dyspozycją art. 44 ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy OZE, niezależnie od oświadczenia składanego w trybie art. 45 ust. 2 pkt 7 ustawy OZE, powinny zostać uzupełnione o wyjaśnienia wskazujące na niewykorzystanie w okresach rozliczeniowych objętych wnioskami o wydanie świadectw pochodzenia, drewna pełnowartościowego, zawierające w szczególności zestawienia dostawców biomasy pochodzenia leśnego wykorzystanej w danych okresach rozliczeniowych, wraz ze wskazaniem źródeł jej pochodzenia, pozwalające na dokonanie odpowiedniej klasyfikacji drewna/materiału drzewnego.

Więcej szczegółów znajduje się w Informacji Prezesa URE nr 75/2017 w sprawie realizacji zakazu wykorzystywania drewna innego niż drewno energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt 7a ustawy o odnawialnych źródłach energii do wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii wskazanych w ustawie.

Źródło: URE

### **III Ogólnopolski Szczyt Gospodarczy w Siedlcach**

■ W dniach 19-20 października br. w Siedlcach odbył się III Ogólnopolski Szczyt Gospodarczy pn. „Państwo-Gospodarka-Bezpieczeństwo: Filary polskiej gospodarki przyszłości”. Jednym z panelistów był Prezes URE Maciej Bando. Podczas sesji dotyczącej gospodarki, w panelu poświęconym energetyce, Prezes URE zwrócił uwagę na konieczność jak najszybszego uchwalenia ustawy o rynku mocy. Proponowana regulacja ma wprowadzić dwutowarowy rynek energii elektrycznej – towarami będą zarówno sama energia, jak też gotowość do jej dostarczenia. Według Ministerstwa Energii rynek mocy ma skłonić wytwórców energii do budowy nowych jej źródeł, bo sytuacja na rynku do tego nie zachęca. Koszty funkcjonowania tzw. rynku mocy będą przenoszone poprzez opłatę



mocową, która będzie składową taryf za dystrybucję i przesył energii elektrycznej.

W ramach tegorocznej edycji Szczytu skoncentrowano się na filarach polskiej gospodarki przyszłości, czyli branżach, firmach i instytucjach, które swoją działalnością i determinacją przyczyniają się do rozwoju gospodarczego kraju. Zaplanowane debaty z udziałem najważniejszych osób ze świata polityki, gospodarki i biznesu mają na celu wywołanie dyskusji ukierunkowanej na zabezpieczenie polskiej gospodarki pod kątem ryzyk wynikających z niepewności inwestycyjnej, sytuacji międzynarodowej, bezpieczeństwa (gospodarczego, energetycznego, finansowego), jak również potencjału infrastrukturalnego i innowacyjnego.

Podczas sesji plenarnej, kolejny uczestnik Szczytu, prof. Jan Szyszko, minister środowiska, podkreślił, że zrównoważony rozwój oznacza wykorzystanie zasobów przyrodniczych do rozwoju gospodarczego, ale zgodnie z zasadą racjonalnego ich użytkowania. Dodał również, że bardzo ważną rolę odgrywają tu lasy, które nie tylko pochłaniają CO<sub>2</sub> i chronią bioróżnorodność, ale dają także miejsca pracy. Polska jest w europejskiej czołówce pod względem powierzchni lasów, które zajmują obecnie blisko 30 proc. jej terytorium. Jak podkreślił minister Szyszko dzięki temu możemy uzyskać postulowaną przez Porozumienie paryskie neutralność klimatyczną, czyli wyrównanie poziomu emisji z ilością CO<sub>2</sub> pochłoniętą przez lasy.

W trakcie spotkania minister środowiska nawiązał także do kwestii dotyczących gospodarki o obiegu zamkniętym (GOZ), która stwarza ogromne możliwości rozwoju kraju, szczególnie pod kątem ekonomicznym, z jednoczesnym poszanowaniem środowiska naturalnego. Celem GOZ jest efektywne wykorzystywanie surowców, aby produkować jak najmniej odpadów. Chodzi o to by produkty, materiały oraz surowce powinny pozostawać w gospodarce tak długo, jak jest to możliwe. Ministerstwo Środowiska wspiera wdrażanie w Polsce gospodarki obiegu zamkniętego. We współpracy z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej wdrożony został pilotażowy projekt, w którym udział bierze 5 gmin: Krasnobród, Łukowica, Sokoły, Tuczno i Wieluń. Jego celem jest upowszechnienie doświadczeń we wdrażaniu GOZ na poziomie gminy w oparciu o pilotażowe, kompleksowe koncepcje realizowane w gminach.

Źródło: URE, MŚ

### **Tekst jednolity rozporządzenia wydanego na podstawie art. 11 ust. 8 ustawy Pzp**

■ UZP informuje, że w Dzienniku Ustaw RP z dnia 10 października 2017 r. pod poz. 1880 zostało opublikowane obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 27 września 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej.

Źródło: UZP

### **Poradnik „Czyste ciepło w moim domu ze spalania paliw stałych”**

■ Sektor bytowo-komunalny jest głównym źródłem zanieczyszczenia powietrza w Polsce. Ministerstwo Środowiska przygotowało poradnik dla obywateli nt. właściwego użytkowania domowych urządzeń grzewczych. W zakresie poprawy jakości powietrza priorytetem MŚ jest ograniczenie zjawiska tzw. niskiej emisji, czyli emisji powodowanej przez lokalne kotłownie lub też rozproszone indywidualne źródła spalania oraz środki transportu.

Poradnik „Czyste ciepło w moim domu ze spalania paliw stałych” zawiera praktyczne wskazówki oraz konkretne porady dotyczące odpowiedniego użytkowania domowych urządzeń grzewczych na paliwa stałe, głównie węgiel kamienny i drewno. Poradnik zwraca także uwagę na konieczność zmniejszenia zapotrzebowania budynków na ciepło poprzez termomodernizację oraz wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. Poradnik ten wpisuje się w działania Ministerstwa Środowiska mające na celu zwiększenie świadomości ekologicznej w społeczeństwie nt. konieczności poprawy jakości powietrza.

### **Pierwszy numer kwartalnika NFOŚiGW „Fundusz dla Środowiska”**

■ Podczas targów POL-ECO-SYSTEM w Poznaniu, w połowie października, ukazał się pierwszy numer nowego kwartalnika Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, którego celem jest informowanie szerokiego kręgu odbiorców, a zwłaszcza beneficjentów, o działalności NFOŚiGW.

Czasopismo pt. „Fundusz dla Środowiska” zostało przygotowane przez Departament Promocji i Komunikacji Społecznej NFOŚiGW. Ma 44 strony, a na jego okładce znajduje się zbiorowa fotografia pracowników Funduszu. „Fundusz dla Środowiska”, dostępny w sie-





dzible NFOŚiGW w Warszawie, wydrukowano na ekologicznym papierze.

Pierwszy numer zawiera informacje między innymi na temat prowadzonych przez NFOŚiGW naborów oraz zmian prawnych dotyczących środowiska i gospodarki wodnej, a także analizy, opracowania i raporty branżowe oraz szeroki przewodnik po Narodowym Funduszu, w tym: ABC wniosków o dofinansowanie i ekoleksykon, czyli wyjaśnienie żargonowego języka funduszowych ekspertów i specjalistów. Tematem numeru pierwszej odsłony „Funduszu dla Środowiska” jest dzień z życia pracowników NFOŚiGW, pogłębiony o sylwetki Zarządu.

Kolejne numery, w cyklu kwartalnym, będą informowały o bieżących działaniach i programach Narodowego Funduszu.

Źródło: NFOŚiGW

### **Konferencja Energetyczne wyzwania samorządów – elektromobilność, efektywność energetyczna i czyste powietrze**

■ 24 października br. w Ministerstwie Energii odbyła się konferencja Energetyczne wyzwania samorządów – elektromobilność, efektywność energetyczna i czyste powietrze. Wydarzenie rozpoczęło wystąpienie ministra energii Krzysztofa Tchórzewskiego oraz preza Urzędu Regulacji Energetyki Macieja Bando oraz wręczenie nagród wójtom wyróżnionych gmin w konkursie PTPiREE „Samorząd przyjazny energii”.

Podczas spotkania uczestnicy dyskutowali na temat wyzwań i perspektyw rozwoju transportu elektrycznego, technologii podnoszących efektywność energetyczną, klastrów energii oraz walki ze smogiem.

Jednym z prelegentów panelu pt. Energetyczne wyzwania - czyste powietrze był dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła URE Adam Dobrowolski. Podczas debaty zaproszeni goście rozmawiali m.in. o sposobach walki ze smogiem, niskoemisyjnych źródłach energii, nowoczesnych rozwiązaniach, analizowali pod względem ekonomicznym, ekologicznym i efektywności różne źródła ciepła.

W wydarzeniu uczestniczyli przedstawiciele administracji państwowej, samorządów oraz sektora energetycznego. Przedsięwzięcie objął patronatem honorowym Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

Źródło: URE

### **Komunikat KE Wspieranie inwestycji poprzez dobrowolny mechanizm oceny ex ante aspektów dotyczących procedury udzielania zamówień publicznych w przypadku dużych projektów infrastrukturalnych**

■ UZP poinformował, że Komisja Europejska opublikowała Komunikat Wspieranie inwestycji poprzez dobrowolny mechanizm oceny ex ante aspektów dotyczących procedury udzielania zamówień publicznych w przypadku dużych projektów infrastrukturalnych COM(2017) 573 final.

Komunikat stanowi jedno z zapowiadanych w Komunikacie pn. *Skuteczne zamówienia publiczne dla Europy* działań w zakresie wsparcia zamawiających przy udzielaniu zamówień publicznych na duże projekty infrastrukturalne, zwłaszcza w sektorach transportu i energetyki, technologii informacyjno-komunikacyjnych (ICT) oraz budownictwa innego niż mieszkaniowe.

Źródło: UZP

### **Otwarcie konsultacji dot. projektu Wytycznych w sprawie zamówień publicznych na innowacje**

■ UZP poinformował, że Komisja Europejska zamieściła na swojej stronie internetowej informację na temat otwarcia konsultacji dot. projektu „Wytycznych w sprawie zamówień publicznych na innowacje”. Celem konsultacji jest zebranie opinii zainteresowanych stron co do zawartości projektu, który został zamieszczony na stronie [http://ec.europa.eu/growth/content/targeted-consultation-draft-guidance-public-procurement-innovation\\_en](http://ec.europa.eu/growth/content/targeted-consultation-draft-guidance-public-procurement-innovation_en). Konsultacje będą otwarte do dnia 31 grudnia 2017 r. Na potrzeby konsultacji przyjęto, że pojęcie „zamówienia publiczne na innowacje” obejmuje zarówno zakup innowacyjnego rozwiązania, jak również innowacyjne sposoby dokonywania zakupów. Projekt Wytycznych odnosi się m.in. do kwestii tworzenia strategii innowacyjnych zamówień publicznych, sposobów wspierania zamówień na innowacje oraz korzystania z przewidzianych prawem narzędzi zamówień publicznych przyjaznych innowacjom.

Komisja prosi o uwagi, sugestie, informacje o wyzwaniach oraz przykłady przypadków zamówień publicznych na innowacje pochodzące od wszystkich zainteresowanych stron (w tym m.in.: krajowych instytucji właściwych w zakresie zamówień publicznych, instytucji i podmiotów zamawiających, centralnych zamawiających, miast uczestniczących w projektach dotyczących zamówień publicznych na innowacje - szczególnie tych finansowanych ze środków UE, sieci publicznych zama-



wiąjących, organizacji międzynarodowych, stowarzyszeń, przedstawicieli świata nauki i biznesu).

Elektroniczny formularz opracowany na potrzeby konsultacji dostępny jest wyłącznie w wersji angielskiej pod wyżej wskazanym linkiem.

Źródło: UZP

### **Wnioski o dotację w trzecim konkursie na wysokosprawną kogenerację**

■ Do 29 stycznia 2018 r. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej będzie przyjmować wnioski o dotację na źródła wysokosprawnej kogeneracji w ramach unijnego poddziałania 1.6.1. Budżet 130 mln zł zostanie rozdysponowany między przedsiębiorców, jednostki samorządu terytorialnego i spółdzielnie. Nabór rozpocznie się 30 listopada br. W trzecim konkursie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, poddziałanie 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji, pod uwagę będą brane projekty polegające na budowie nowych lub zwiększeniu mocy (w wyniku rozbudowy lub przebudowy) istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej powyżej 1 MW (dotyczy planowanej mocy zainstalowanej realizowanej w ramach POLiŚ instalacji).

Maksymalny udział dofinansowania w wydatkach kwalifikowalnych na poziomie projektu został ustalony zgodnie z przepisami pomocy publicznej i nie może być to więcej niż 85%. Dofinansowanie może być udzielone na przedsięwzięcia realizowane na terenie całego kraju za wyjątkiem tych, które zlokalizowane są na terenie województwa śląskiego, bo dla nich przewidziano wsparcie w ramach poddziałania 1.7.3 POLiŚ.

To ostatni z trzech ogłoszonych w tym roku konkursów w ramach poddziałania 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji. Pierwszy nabór NFOŚiGW przeprowadził w terminie od 30 czerwca do 30 września 2016 r. Wówczas wpłynęło 49 wniosków o dofinansowanie na łączną kwotę 722 mln zł, przy czym ich całkowity budżet szacowany był na ponad 2,2 mld zł. W wyniku oceny formalnej pozostało 48 wniosków, a po weryfikacji merytorycznej – do dofinansowania rekomendowano 28 projektów, których wartość wyniosła ponad 1 mld zł, w tym bezzwrotna dotacja to kwota 294 mln zł. Kolejne 200 mln zł czeka jeszcze do podziału w ramach drugiego konkursu, na który wnioski do NFOŚiGW mogą wpływać do 28 listopada br. (od 30 września) przy czym trwający nabór dedykowany jest

przedsiębiorcom, jednostkom samorządu terytorialnego i spółdzielniom, będącym koordynatorem lub członkiem klastra energii.

Źródło: NFOŚiGW

### **Kampania „Stop smog” z udziałem NFOŚiGW**

■ Ogólnopolska kampania edukacyjna „Stop smog”, prowadzona przez Instytut Ochrony Środowiska – Państwowy Instytut Badawczy oraz Green Business Norway – we współpracy z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Ministerstwem Środowiska – ma podnieść świadomość ekologiczną Polaków.

Cel podstawowy kampanii to wykazanie, jak szkodliwe dla zdrowia ludzi i natury jest spalanie w przydomowych paleniskach rozmaitych odpadów. Program został sfinansowany ze środków Mechanizmu Finansowego Europejskiego Obszaru Gospodarczego.

24 października 2017 r. przedstawiciele kilku instytucji ochrony środowiska spotkali się z dziennikarzami w Warszawie, aby przy ich udziale wzmocnić działania kształtujące odpowiedzialne postawy społeczne w odniesieniu do jakości powietrza.

Wiceprezes Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, podał liczne przykłady programów priorytetowych i projektów finansowanych przez NFOŚiGW, dzięki którym systematycznie poprawia się w Polsce jakość powietrza. Są to działania związane z termomodernizacją obiektów użyteczności publicznej, wspieranie efektywności energetycznej w budownictwie i przedsiębiorstwach, rozwijanie wysokosprawnej kogeneracji i innych technologii innowacyjnych w energetyce, dofinansowywanie budowy i modernizacji ciepłowni miejskich, tworzenie klastrów energetycznych w gminach, prowadzenie doradztwa energetycznego w województwach. Wyniki tych i innych działań NFOŚiGW są bardzo wymierne, udaje się na przykład w ciągu roku ograniczyć emisję dwutlenku siarki do atmosfery o 200 tysięcy ton.

Na temat fatalnej jakości powietrza w Polsce krąży wiele mitów i przekłamań, a tymczasem jedyne miarodajne dane, uznawane przez ONZ, pokazują, że – w dużej mierze dzięki stałemu finansowemu zaangażowaniu finansowemu NFOŚiGW oraz funduszy wojewódzkich – stan atmosfery w naszym kraju systematycznie się poprawia. Taki strategiczny cel przyświeca polityce ekologicznej państwa kreowanej przez Ministerstwo Środowiska, której współrealizatorem jest Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Źródło: NFOŚiGW



### Konkluzje BAT zaskarżone

■ Rząd Rzeczypospolitej Polskiej zdecydował się wnieść do Trybunału Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) skargę o stwierdzenie nieważności decyzji o konkluzjach BAT w trybie art. 263 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej.

17 sierpnia 2017 r. została opublikowana decyzja wykonawcza Komisji UE ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (decyzja o konkluzjach BAT).

Po przeanalizowaniu zarówno treści tej decyzji, jak i postępowania przeprowadzonego w celu jej przyjęcia, a także mając na względzie istotne zastrzeżenia, uwagi i propozycje, które były zgłaszane przez Ministerstwo Środowiska w pismach skierowanych do Dyrekcji Generalnej ds. Środowiska Komisji UE, jak również przez członków delegacji reprezentującej Polskę i polski sektor energetyczny w toku prac nad jej kształtem – polski rząd zdecydował się wnieść do TSUE skargę o stwierdzenie nieważności decyzji o konkluzjach BAT.

Pierwsza grupa zarzutów obejmuje, przede wszystkim, ustalenie w decyzji o konkluzjach BAT zbyt surowych i nieadekwatnych poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami. Ministerstwo Środowiska uważa, że poziomy te zostały ustalone w oparciu o błędne lub niereprezentatywne dane.

Druga grupa zarzutów odnosi się do całej decyzji. Ministerstwo Środowiska uważa, że po pierwsze został zastosowany niewłaściwy tryb głosowania nad przyjęciem konkluzji BAT. Polska złożyła w terminie (tj. przed 31 marca 2017 r.) wniosek o głosowanie w systemie nicejskim nad opinią dotyczącą konkluzji BAT, nie został on jednak uwzględniony. Głosowanie, które odbyło się 28 kwietnia 2017 r., przeprowadzono w systemie lizbońskim.

Po drugie KE - w dniu głosowania tj. 28 kwietnia br. – wprowadziła istotne poprawki do projektu konkluzji BAT bez wcześniejszego przeprowadzenia debaty nad tymi zmianami.

Konkluzje BAT (tzw. najlepsze dostępne techniki) określają normy zanieczyszczenia powietrza dla zakładów energetycznych. Wprowadzają one m.in. bardziej restrykcyjne wymogi dla takich zanieczyszczeń, jak: SO<sub>2</sub> (dwutlenek siarki), NO<sub>x</sub> (tlenki azotu) oraz pyłu niż przewiduje to dyrektywa o emisjach przemysłowych (dyrektywa IED). Konkluzje BAT dopuszczalnymi poziomami emisji obejmują także dodatkowe substancje, takie jak Hg (rtęć), HCl (chlorowódz), HF (fluorowódz) i NH<sub>3</sub> (amoniak).

W opinii Ministerstwa Środowiska dostosowanie polskich przedsiębiorstw, w krótkim okresie (4 lata), do restrykcyjnych wymogów konkluzji BAT będzie wymagało bardzo wysokich nakładów finansowych.

Źródło: MŚ

### Inauguracja inwestycji PGNiG na Żeraniu

■ 25 października 2017 r. z udziałem wiceministra energii podpisano i wmurowano akt erekcyjny pod budowę nowego bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Żerań należącej do PGNiG TERMIKA SA. W wydarzeniu uczestniczyli także minister środowiska, prezes PGNiG oraz prezes PGNiG Termika.

Nowy blok będzie jedną z najnowocześniejszych jednostek parowo-gazowych w Polsce. Po zakończeniu budowy, wyeksploatowane kotły węglowe zostaną wycofane z użytku, a nowa jednostka wytwórcza umożliwi zwiększenie produkcji energii elektrycznej w elektrociepłowni o ok. 55 proc.

Budowa bloku gazowo-parowego to strategiczna inwestycja energetyczna dla aglomeracji warszawskiej i jedna z najważniejszych realizowanych aktualnie przez spółkę inwestycji w kraju.

Realizacja inwestycji przewidziana jest na lata 2017-2020. Budowa jest przeprowadzona w formule EPC – projektowanie, kompletacja dostaw, realizacja pod klucz. Wartość kontraktu na dostawę i montaż bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Żerań to 1,6 mld zł. Wraz z kontraktem zawarta została na okres 6 lat umowa na świadczenie usługi serwisowej.

Blok wyposażony będzie w turbinę gazową klasy F z kotłem odzysknicowym oraz turbinę parową. Po zakończeniu budowy, wyeksploatowane kotły węglowe zostaną wycofane z użytku, a nowa jednostka wytwórcza umożliwi zwiększenie produkcji energii elektrycznej w elektrociepłowni o ok. 55%. Parametry bloku pozwolą na utrzymanie mocy wytwórczych na poziomie zapewniającym dostawę ciepła dla systemu warszawskiego.

Parametry techniczne bloku będą spełniały wymogi Dyrektywy ws. Emisji Przemysłowych (IED) oraz wymogi BAT (Najlepszych Dostępnych Technologii). Projekt przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa energetycznego aglomeracji warszawskiej oraz odczuwalnej poprawy jakości powietrza.

Podstawową korzyścią dla Warszawy z budowy bloku gazowo-parowego na Żeraniu będzie obniżenie emisji szkodliwych gazów i pyłów. Dzięki tej inwestycji emisja maksymalna roczna z Ec Żerań zmaleje w mieście o: ok.



84% dla pyłu; ok. 89% dla SO<sub>2</sub> (dwutlenku siarki); ok. 32% dla NO<sub>x</sub> (tlenków azotu).

Ponadto, nowy blok gazowo-parowy będzie emitował o ok. 40% mniej CO<sub>2</sub> w porównaniu do wyłączanych kotłów.

Źródło: ME, PGNiG Termika

### **Będzie Rzecznik Funduszy Europejskich**

■ Ministerstwo Rozwoju ogłosiło nabór kandydatów na stanowisko Rzecznika Funduszy Europejskich. Zgodnie z nowelizacją tzw. ustawy wdrożeniowej, rzecznika obligatoryjnie powołają instytucje zarządzające, a fakultatywnie inne instytucje systemu realizacji programów operacyjnych.

Rzecznik Funduszy Europejskich będzie dbał o interesy beneficjentów. W przypadku jakichkolwiek problemów, udzieli wsparcia w kontaktach z poszczególnymi instytucjami, które wdrażają fundusze unijne. Zgodnie z nowelizacją ustawy z dnia 11 lipca 2014 roku o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020 (ustawa wdrożeniowa), Rzecznik będzie m.in. dokonywał okresowych przeglądów procedur realizacji krajowych programów operacyjnych, zarządzanych przez Ministerstwo Rozwoju.

Źródło: MR

### **Kolejny nabór na projekty dot. modernizacji energetycznej w budynkach użyteczności publicznej**

■ Pod koniec roku rozpocznie się nowy nabór na dofinansowanie projektów dotyczących głębokiej kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej – zapowiada Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, który zarezerwował na ten cel unijne 90 mln zł. Szanse na pieniądze mają: państwowe jednostki budżetowe, szkoły wyższe, administracja rządowa oraz nadzorowane lub podległe jej organy i jednostki organizacyjne.

Nabór – w ramach drugiego konkursu z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, poddziałanie 1.3.1 Wspieranie efektywności energetycznej w budynkach użyteczności publicznej – potrwa niecałe dwa miesiące, od 29 grudnia 2017 r. do 27 lutego 2018 r., a jego rozstrzygnięcie zaplanowano na październik przyszłego roku. Maksymalny poziom dofinansowania z Unii Europejskiej w wydatkach kwalifikowanych na poziomie projektu wynosi 85%.

Wsparcie będzie skierowane na projekty z zakresu głębokiej, kompleksowej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej, obejmującej takie elementy, jak:

ocieplenie przegród zewnętrznych obiektu (w tym ścian zewnętrznych, podłóg, dachów i stropodachów, wymiana okien, drzwi zewnętrznych); wymiana oświetlenia na energooszczędne; przebudowa systemów grzewczych lub podłączenie bardziej efektywnego energetycznie i ekologicznie źródła ciepła; instalacja/przebudowa systemów chłodzących (w tym również z zastosowaniem OZE); budowa i przebudowa systemów wentylacji i klimatyzacji; zastosowanie automatyki pogodowej; zastosowanie systemów zarządzania energią w budynku; budowa lub przebudowa wewnętrznych instalacji odbiorczych oraz likwidacja dotychczasowych nieefektywnych źródeł ciepła; instalacja mikrogeneracji lub mikrotrigeneracji na potrzeby własne; instalacja OZE w modernizowanych energetycznie budynkach (jeśli to wynika z przeprowadzonego audytu energetycznego); opracowanie projektów modernizacji energetycznej stanowiących element projektu inwestycyjnego; instalacja indywidualnych liczników ciepła, chłodu oraz ciepłej wody użytkowej; modernizacja instalacji wewnętrznych ogrzewania i ciepłej wody użytkowej; instalacja zaworów podpionowych i termostatów; tworzenie zielonych dachów i „żyjących, zielonych ścian”; przeprowadzenie audytów energetycznych jako elementu projektu inwestycyjnego. Zakres przedsięwzięcia głębokiej kompleksowej modernizacji energetycznej budynku musi wynikać z przeprowadzonego audytu energetycznego i prowadzić do redukcji zużycia energii końcowej o co najmniej 25%.

Poprzedni konkurs z poddziałania 1.3.1 prowadzony był przez NFOŚiGW od 22 stycznia do 31 maja 2016 r. W ramach jego rozstrzygnięcia podpisano 171 umów, których koszty całkowite to 1 549 979 108,96 zł, w tym 1 119 736 350,48 zł z UE.

Źródło: NFOŚiGW

### **Umowy o dofinansowanie projektów energetycznych z Programu Infrastruktura i Środowisko – podpisane**

■ 27 października 2017 r. zostały podpisane kolejne umowy o dofinansowanie z Programu Infrastruktura i Środowisko w ramach dwóch poddziałań: *1.1.2 Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii z OZE oraz 1.4.1 Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym.*

ENEA jest beneficjentem 6 umów podpisanych w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ). Dofinansowanie, jakie otrzyma ze środków unijnych to prawie 71



mln złotych, które zostaną przeznaczone na:

- trzy inwestycje w stacje elektroenergetyczne umożliwiające rozwój energetyki odnawialnej, w Szczepankowie, Suchym Lesie oraz Kostrzyniu,
- trzy projekty dotyczą modernizacji i przebudowy linii i stacji SN i nN oraz ich automatyzację, dzięki zastosowaniu zdalnego sterowania i elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w środkowej i północnej Wielkopolsce oraz w zachodniopomorskim.

Cztery kolejne umowy realizowane będą przez Tauron Dystrybucja S.A., który otrzyma 33,6 mln zł dofinansowania z POIiŚ na inwestycję w budowę inteligentnej infrastruktury elektroenergetycznej. Projekty dotyczące modernizacji rozdzielni SN, budowy i wymiany SN oraz budowy i modernizacji SN i nN realizowane będą w województwie śląskim, natomiast w dolnośląskim zostanie przeprowadzona modernizacja rozdzielnic SN w rozdzielnicach sieciowych SN na Śląsku i Dolnym Śląsku.

Źródło: Serwis Programu Infrastruktura i Środowisko

### Aukcje OZE w 2017 r. odwołane

■ W tym roku nie odbędą się już aukcje OZE – poinformował Urząd Regulacji Energetyki wyjaśniając, że wynika to z opublikowanych nowych rozporządzeń rządu. W dniu 29 września br. zostały opublikowane rozporządzenia Rady Ministrów zmieniające rozporządzenie w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. oraz rozporządzenie zmieniające rozporządzenie w sprawie kolejności przeprowadzania aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r. Zgodnie z dyspozycją tych przepisów w roku 2017 nie odbędą się kolejne aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Taka decyzja rządu, zawarta w rozporządzeniach Rady Ministrów z 29 września, oznacza, że nadzieję na organizację aukcji jeszcze w tym roku tracą m.in. inwestorzy planujący budowę farm wiatrowych i fotowoltaicznych o mocy powyżej 1 MW. To właśnie ich miała promować kolejna aukcja wskazana w rozporządzeniu z 20 marca, którą miał ogłosić URE. Wartość sprzedanej energii miała sięgnąć ponad 1,97 mld zł. Nadzieję na organizację aukcji tracą też inwestorzy, którzy mogli zgłosić swoje projekty w koszykach wskazanych w punktach 7-13 rozporządzenia z 20 marca. Szansę na wsparcie mieli zyskać inwestorzy planujący budowę m.in. elektro-

wni biomasowych, wodnych, biogazowych czy instalacji wykorzystujących do produkcji energii ulegające biodegradacji odpady przemysłowe i komunalne. Zgodnie z aktualnym stanem prawnym, w tym roku nie powinna się już odbyć żadna aukcja – o ile nie doczekamy się kolejnego, niespodziewanego rozporządzenia rządu.

28 września odbyła się aukcja dla instalacji istniejących o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, spełniające kryterium stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej – powyżej 3 504 MWh/MW/rok, czyli biogazowni innych niż rolnicze i jednostek wykorzystujących biomasę oraz niektórych elektrowni wodnych.

### Zaczynają obowiązywać normy, które mają poprawić jakość powietrza w Polsce

■ Zgodnie z wchodzącym w życie 1 października rozporządzeniem zaostřejającym normy emisyjne domowych kotłów grzewczych z polskich miast zaczynają znikać piece, które są główną przyczyną zanieczyszczenia powietrza.

Zgodnie z rozporządzeniem kotły grzewcze, które zostały wyprodukowane do 1 października br., będzie można wprowadzać do obrotu i do użytkowania do końca czerwca 2018 roku. Ministerstwo Rozwoju tłumaczyło, że okres przejściowy ma pozwolić na sprzedaż i instalację kotłów, które zostały wyprodukowane jeszcze przed wejściem w życie tej regulacji. Od lipca 2018 r. w Polsce nie będzie można produkować ani instalować pieców o niższej niż piąta klasa emisyjności. W kotłach nie będzie można też instalować rusztów awaryjnych, które najczęściej służą do spalania odpadów komunalnych.

Drugim wątkiem „niezmiernie istotnym”, są normy jakości dla paliw stałych. Zgodnie z ustawą, nad którą prace kończy resort rozwoju wspólnie z ministerstwem energii, nie będzie można wykorzystywać do ogrzewania domów najgorszej jakości paliw stałych np. mulów i flotokoncentratów.

Kolejne proponowane rozwiązania będą dotyczyć tzw. ubóstwa energetycznego, czyli wsparcia osób najbiedniejszych.

### Zaczyna brakować węgla opałowego

■ „Dziennik Gazeta Prawna” (3.10) pisze o pojawiających się problemach z zakupem węgla opałowego.

Wg IGSPW – braki węgla opałowego są bardzo odczuwalne, a ludzie jak słyszą, że go brakuje, kupują więcej na wszelki wypadek. Po pierwsze krajowi producenci fedrują



mniej, niż zakładali, a po drugie są problemy z importem. Ze względu na remont mostu kolejowego na Bugu przepustowość przejścia w Malaszewiczach zmalała o kilkadziesiąt procent, a na wjazd do Polski czeka kilkaset tysięcy ton węgla z Rosji. W tej sytuacji transporty kieruje się na inne przejścia, które też się korkują. Z kolei do transportu węgla z portów brakuje już węglarek.

Gazeta przypomina, że głównym dostawcą węgla dla odbiorców indywidualnych jest PGG, która przestanie dostarczać dla odbiorców indywidualnych węgle najgorszej jakości, czyli flotokoncentraty, muły i miały. Samych miałów w okresie od września do grudnia sprzedawało się ok. 1,2 mln ton. Odczuwalny zaczyna być też brak ekogroszków. Polskie kopalnie mogą wyprodukować rocznie 0,3 mln ton ekogroszku w sytuacji, gdy zapotrzebowanie na niego wynosi 2 mln ton i będzie wzrastać ze względu na obowiązywanie przepisów zakazujących sprzedaży kotłów najgorszej jakości.

### **W sierpniu spadła cena węgla dla energetyki, wzrosła dla ciepłownictwa**

■ Jak podaje PAP (2.10) w sierpniu br. cena węgla dostarczanego do energetyki była o 4 proc. niższa niż miesiąc wcześniej. Prawie o 6 proc. wzrosła natomiast cena węgla dla ciepłownictwa – wskazują indeksy cenowe dla węgla kamiennego, publikowane przez Agencję Rozwoju Przemysłu (ARP).

Oddział ARP w Katowicach, monitorujący sytuację w górnictwie węgla kamiennego, podał wartości, jakie osiągnęły w sierpniu dwa indeksy obrazujące sytuację na krajowym rynku węgla energetycznego. Indeks PSCMI1 (z ang. PolishSteamCoal Market Index) wyraża ceny węgla dla tzw. energetyki zawodowej i przemysłowej (do produkcji energii elektrycznej), natomiast indeks PSCMI2 - dla ciepłowni przemysłowych i komunalnych (do wytwarzania ciepła). ARP oblicza miesięczne indeksy wspólnie z Towarową Giełdą Energii.

W sierpniu wartość indeksu dla rynku energii elektrycznej wyniosła 200,76 zł za tonę, co oznacza zauważalny spadek wobec wartości z lipca, która wyniosła 208,39 zł za tonę, i z czerwca, kiedy było to 208,45 zł.

W ujęciu obrazującym wartość energetyczną tego surowca również nastąpił spadek - w sierpniu gigadzul energii z węgla kosztował 9,22 zł wobec 9,33 zł w lipcu, 9,30 zł w czerwcu i 9,21 zł w maju.

Wartość, jaką energetyka i ciepłownictwo płacą za gigadzul energii uzyskanej z zakupionego węgla jest innym, obok cen za tonę, miernikiem sytuacji na rynku węgla energetycznego. W maju br. poziom 9 zł za gigadzul

został przekroczony po raz pierwszy od grudnia 2015 r.; w ostatnich miesiącach wskaźnik ten był stale na poziomie 8,5-8,9 zł za gigadzul – maj był pod tym względem przełomowy, a w czerwcu i lipcu nastąpił dalszy, niewielki wzrost tego wskaźnika. W sierpniu po raz pierwszy od kilku miesięcy nastąpił spadek, choć nadal gigadzul energii wart jest ponad 9 zł.

Mimo sierpniowego spadku indeksu cen węgla energetycznego, w porównaniu z ceną z zeszłego roku wytwórcy energii elektrycznej muszą obecnie płacić za tonę węgla o 11,98 zł więcej niż w sierpniu 2016 r., co oznacza wzrost o 6,4 proc.

Natomiast wartość indeksu PSCMI2 dla ciepłowni i pozostałych odbiorców krajowych zwiększyła się w sierpniu, w odniesieniu do lipca, prawie o 6 proc., do 244,66 zł za tonę (10,36 zł za gigadzul), wobec 231,30 zł za tonę w lipcu (9,83 zł za gigadzul) oraz 223,54 zł za tonę w czerwcu (9,52 zł za gigadzul) i 232,42 zł w maju (9,86 zł za gigadzul). Przedstawiciele ARP zauważają, że w sierpniu wartość indeksu PSMCI przełamała w końcu barierę 10 zł za gigadzul wytworzonej z węgla energii, poprzednio osiągniętą w kwietniu br.

W swoim opracowaniu przedstawiciele ARP wskazują, że w sierpniu na polskim rynku węgla energetycznego już kolejny miesiąc utrzymywała się tendencja polegająca na tym, że indeks PSCMI1 dla energetyki zawodowej małał, a indeks PSCMI2 dla ciepłowni rósł. Sierpniowa cena węgla dla ciepłownictwa była aż o 27,4 proc. wyższa od ubiegłorocznej.

Indeksy tworzone wspólnie przez ARP i TGE bazują na danych miesięcznych ex-post i wyrażają cenę zbytu węgla kamiennego w jakości dostosowanej do potrzeb odbiorców. Wyrażona w indeksach wartość to cena węgla netto „na wagonie” w punkcie załadunku – bez uwzględnienia podatku akcyzowego, kosztów ubezpieczenia oraz kosztów dostawy.

Analiza indeksów w ciągu ostatnich miesięcy wskazuje, że choć ceny węgla energetycznego są wyraźnie wyższe niż przed rokiem, nadal daleko im do rekordowego poziomu z pierwszych miesięcy 2012 r., kiedy indeks obrazujący ceny węgla dla energetyki wynosił maksymalnie 283,61 zł, a dla ciepłownictwa 357,65 zł.

Polskie Indeksy Rynku Węgla Energetycznego to grupa wskaźników cen wzorcowego węgla energetycznego, produkowanego przez krajowych producentów i sprzedawanego na krajowym rynku energetycznym oraz krajowym rynku ciepła. Wyznaczane są co miesiąc na podstawie danych przetwarzanych



nych przez Agencję Rozwoju Przemysłu, przy współpracy Towarowej Giełdy Energii. Obie instytucje wraz z Instytutem Gospodarki Surowcami Mineralnymi i Energią Polskiej Akademii Nauk w Krakowie są współwłaścicielami metodologii obliczania indeksów.

### Raport: mniej kradzieży i zniszczeń infrastruktury

■ O 33 proc. mniej kradzieży i zniszczeń infrastruktury telekomunikacyjnej, energetycznej i kolejowej zarejestrowano w 2016 r. w porównaniu do 2015 r. - napisano w raporcie Urzędu Komunikacji Elektronicznej, Urzędu Regulacji Energetyki i Urzędu Transportu Kolejowego. Wspólna inicjatywa Urzędu Regulacji Energetyki, Urzędu Komunikacji Elektronicznej oraz Urzędu Transportu Kolejowego, dotycząca działań przyczyniających się do zmniejszenia zjawiska kradzieży i dewastacji infrastruktury w Polsce, ma już pięć lat. Podpisane w 2012 roku „Memorandum w sprawie przeciwdziałania kradzieży i dewastacji infrastruktury” przynosi efekty, udało się uratować życie wielu ludzi i zapobiec stratom liczyonym w milionach złotych. Przygotowany przez trzy Urzędy raport o skali kradzieży i dewastacji infrastruktury telekomunikacyjnej, energetycznej i kolejowej w 2016 r. zaprezentowano podczas poniedziałkowej konferencji.

W energetyce zjawisko dotyczy przede wszystkim spółek dystrybucyjnych i przesyłowej, których infrastruktura znajduje się praktycznie na terenie całego kraju, poza terenem zakładów, często w miejscach niedostępnych, trudnych do monitorowania.

Współpraca wielu instytucji i spółek infrastrukturalnych jest efektywna i ma wymiar ekonomiczny. Gdy porównamy dane z 2015 i 2016 roku, okazuje się, że udało się o 33 proc. ograniczyć liczbę kradzieży i przypadków dewastacji infrastruktury w telekomunikacji, energetyce i na kolei. Jednak przed zaangażowanymi podmiotami i instytucjami jeszcze sporo pracy, gdyż w 2016 roku na skutek kradzieży i dewastacji infrastruktury prawie 75 tys. klientów zostało pozbawionych usług telekomunikacyjnych, ponad 12 tys. odbiorców utraciło na jakiś czas zasilanie i ponad 7,5 tys. pociągów nie przyjechało na czas. Łączne straty trzech branż sięgnęły 20 mln złotych. Na szczęście widać skuteczność działań prewencyjnych, ponieważ jeszcze w 2012 roku straty sięgały 64 mln zł.

W energetyce zjawisko to ma wymiar nie tylko ekonomiczny. Niestety, często skutkiem kradzieży i dewastacji są wypadki, którym ulegają osoby postronne, jak i sami złodzieje.

W energetyce w ubiegłym roku nastąpił 13 proc. spadek liczby kradzieży i dewastacji in-

frastruktury w stosunku do roku 2015 (z 2 198 do 1 908 incydentów). Ograniczono również liczbę incydentów i ich koszty. Spadły one z 9,6 mln zł do 4,5 mln zł.

Źródło: URE, UKE, UTK

### Unijne pieniądze dla MPEC w Białymstoku

■ NFOŚiGW przekaże ponad 0,5 mln zł unijnej dotacji na budowę sieci ciepłowniczych w Białymstoku. Efektem inwestycji będzie podłączenie nowych odbiorców oraz zwiększenie produkcji ciepła w kogeneracji. Beneficjentem unijnej dotacji przyznanej za pośrednictwem Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku, które w ramach projektu wybuduje sieć ciepłowniczą magistralną, rozdzielczą oraz przyłącza i montaże sześciu węzłów ciepłych w budynkach mieszkalnych wielorodzinnych. Rezultatem ma być wzrost wykorzystania wysokosprawnej kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło systemowe związane z przyłączeniem nowych budynków oraz znaczna poprawa jakości powietrza. Przewiduje się zmniejszenie zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej o ok. 16 741,5 GJ/rok, a szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych ma wynieść ok. 1 209 Mg CO<sub>2</sub>/rok.

NFOŚiGW zaznacza, że jest to pierwsza umowa zawarta w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działanie 1.6.2 „Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji”.

### Ciepłownicy apelują do samorządowców o więcej współpracy przy ucieplnianiu

■ O szerszą niż dotąd współpracę przy rozwoju sieci ciepłowniczych – jako najbardziej efektywnego i ekologicznego źródła ciepła – zaapelowali 4.10 w Katowicach przedstawiciele firm energetycznych do samorządowców woj. śląskiego. Samorządowcy wskazują na bariery ekonomiczne związane np. z kosztami podłączeń do sieci. Odwołują się też do obowiązujących przepisów, wskutek których np. nie mają wpływu na wybór źródła ciepła przez inwestorów nowych obiektów. Okazją do dyskusji nt. zalet ucieplniania i barrier w jego upowszechnianiu była pierwsza z planowanego cyklu debat nt. kogeneracji zorganizowana przez Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych. Wzięli w niej udział przedstawiciele branży, lokalnych samorządów z woj. śląskiego, a także świata nauki i polityki. Prezes Towarzystwa akcentował, że większe upowszechnienie kogenera-



cji, czyli produkcji energii cieplnej i elektrycznej w jednym procesie, wpisaloby się m.in. w coraz liczniejsze, podejmowane również przez samorządy, działania na rzecz ochrony powietrza.

Kogeneracja to najbardziej wydajny i bezpieczny dla środowiska sposób wytwarzania energii elektrycznej i ciepła. Należy dążyć, aby istniejące ciepłownie i kotłownie zamienić na jednostki kogeneracyjne. Wtedy systemy ciepłownicze staną się bardziej efektywne.

Na przeszkodzie rozwoju sieci ciepłowniczych stoi m.in. brak szeroko pojętej współpracy na szczeblu regionalnym i lokalnym – przede wszystkim producentów i dystrybutorów ciepła z samorządowcami.

Ciepłownicy oczekują od władz miast, aby to one opracowały mapy, z których jasno wynikałoby, jakie obszary trzeba wprowadzić do ciepła systemowego, a w jakich te warunki są o wiele mniej korzystne - i na tej podstawie zorganizowały dopłaty: tam, gdzie się to da, do ciepła systemowego.

Samorządowcy przypomnieli, że samorządy w większości nie są właścicielami źródeł wytwarzania ani sieci, nie mogą więc podejmować bezpośrednich inwestycji. Promują ofertę spółek ciepłowniczych i refinansują część opłaty podłączeniowej, natomiast, w przypadku tego miasta, gdzie zdecydowana większość zabudowy jest rozproszona, barierą pozostają zarówno koszty podłączenia, jak i późniejszy wysoki koszt ciepła systemowego. Samorządy nie mają obecnie narzędzi pozwalających np. na nakazywanie podpięcia do istniejących sieci ciepłowniczych nowych budynków. Z kolei zgodnie z obecnym prawem budowlanym zmiana sposobu ogrzewania budynku w trakcie inwestycji jest tzw. zmianą nieistotną – z punktu widzenia udzielonego pozwolenia na budowę. Obecnie organy budowlane są pozbawione jakichkolwiek instrumentów weryfikacji, co ktoś wkłada do budynku. Jeżeli np. wprowadzany jest zapisy w planach zagospodarowania przestrzennego o preferowanych źródłach ciepła, takie plany są uchylane przez wojewodów, którzy twierdzą, że źródła ogrzewania nie są elementem zagospodarowania przestrzennego.

Podsumowując debatę prezes PTEZ ocenił, że w zabiegach o program rozwoju kogeneracji nie można poprzestać na przygotowywanym przez ME systemie wsparcia dla kogeneracji. Jego zdaniem potrzebna jest też debata nad systemem dotacji do modernizacji, rozbudowy sieci ciepłowniczych.

### **GPEC rozpoczął przewiert pod obwodnicą Trójmiasta**

■ W zakresie budowy nowego 11-kilometrowego odcinka sieci ciepłowniczej, który obejmie dzielnice Matarnia, Jasień i Kokoszyki, GPEC rozpoczął 6 października przewiert pod obwodnicą Trójmiasta.

Do jego realizacji wykorzystana zostanie jedna z kilku w Europie otwartych głowic do mikrotunelingu. Powstanie przewiert o średnicy 1,8 m, długości 110 m na głębokości 8 metrów. W środku zostaną umieszczone trzy stalowe rury stalowe o średnicy 720 mm, a w każdej z nich umieszczona zostanie sieć preizolowana o średnicy 400 mm. Do grudnia, w ramach rozbudowy powstanie łącznie ok. 11 km nowej magistrali ciepłowniczej, która połączy trzy gdańskie dzielnice z systemem opłatającym pozostałą część miasta. Dostęp do nowej sieci ciepłowniczej zyska aż 30 tys. mieszkańców. Pierwsze dostawy ciepła ruszą jeszcze w tym roku.

### **Węglkokoks Energia ZPC chce wybudować blok energetyczny zasilany odpadami**

■ PAP (11.10): Należąca do grupy katowickiego Węglkokosu spółka Węglkokoks Energia ZPC chce wybudować w Rudzie Śląskiej nowy blok energetyczny, zasilany paliwem z odpadów. Trwa procedura zmierzająca do wydania przez samorząd tzw. decyzji środowiskowej w tej sprawie.

Blok ma powstać na terenie istniejącej Elektrociepłowni Mikołaj, która jest podstawowym źródłem ciepła dla Rudy Śląskiej. Zakład został zgłoszony do tzw. derogacji ciepłowniczej, czyli odroczenia do końca 2022 r. wdrożenia zaostrzonych unijnych norm w zakresie emisji. Do tego czasu elektrociepłownia musi być zmodernizowana; jednym z elementów modernizacji jest plan budowy nowego bloku energetycznego, zasilanego paliwem alternatywnym z odpadów.

Produkowana będzie w nim w kogeneracji energia cieplna i elektryczna. Roczna wydajność projektowanej instalacji to 72 tys. ton. Uruchomienie tej inwestycji umożliwi docelowo wyłączenie trzech innych naszych ciepłowni węglowych w mieście. Dzięki temu udało się zmniejszyć roczną emisję pyłu o blisko 37 ton.

W ramach toczącego się postępowania środowiskowego, w ostatnim czasie odbyła się rozprawa administracyjna, podczas której mieszkańcy mogli zapoznać się z raportem oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko.





W ubiegłym roku inwestor wystąpił do samorządu z wnioskiem o wydanie decyzji środowiskowej dla przedsięwzięcia oraz określenie zakresu raportu oddziaływania na środowisko. Na podstawie przygotowanego przez spółkę dokumentu Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach we wrześniu br. określił warunki realizacji inwestycji. Następnie miasto przystąpiło do oceny oddziaływania na środowisko.

Z informacji inwestora wynika, że w elektrociepłowni termicznemu przekształcaniu mają być poddawane odpady powstające w zakładach mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów, w tym odpady komunalne, które nie nadają się do odzysku materiałowego lub spalania w cementowniach, a które nie mogą lub nie powinny być składowane. Ponadto do instalacji trafią odpady z sektora gospodarczego; żadne z nich nie są odpadami niebezpiecznymi. W Wojewódzkim Planie Gospodarki Odpadami rudzkiej instalacji przypisanych zostało 36 tys. ton odpadów komunalnych.

Instalacja ma być wyposażona w układ oczyszczania spalin, który pozwoli na redukcję zanieczyszczeń do poziomu zgodnego z unijnymi standardami. Planowana jest tzw. pólśucha metoda oczyszczania spalin z wykorzystaniem wodorotlenku wapnia, wtrysk węgla aktywnego oraz zastosowanie filtrów workowych. Oczyszczone spaliny będą odprowadzane przez wysoki na 50 m komin z układem ciągłego monitoringu spalin.

Gospodarzem rozprawy administracyjnej był Urząd Miasta, a jej uczestnikami, oprócz inwestora, także dwie organizacje ekologiczne, które przystąpiły do postępowania na prawach strony: Fundacja Instytut Rozwoju Osobistego Invest z Częstochowy oraz Fundacja Ekologiczna Silesia. Ponadto w rozprawie mógł uczestniczyć każdy zainteresowany. Wszystkie uwagi mają być ujęte w uzasadnieniu decyzji środowiskowej, którą wyda prezydent miasta. Gdy decyzja będzie prawomocna, inwestor będzie mógł zacząć starać się o pozwolenie na budowę.

### **Zużycie energii elektrycznej w Polsce we wrześniu wzrosło**

■ PSE podaje, że zużycie energii elektrycznej w Polsce we wrześniu wyniosło 13.564 GWh, co oznacza że wzrosło o 2,65 proc. rdr. W okresie styczeń-wrzesień zużycie wyniosło 124.103 GWh, co oznacza wzrost o 2,41 proc. rdr. We wrześniu wyprodukowano w Polsce 13.257 GWh energii elektrycznej, tj. o 3,13 proc. więcej rdr. W okresie styczeń-wrzesień produkcja wyniosła 122.637 GWh, o 3,65 proc. więcej rdr.

### **Nowela o ograniczeniu zanieczyszczeń ze średnich źródeł spalania podpisana**

■ PAP (17.10) – Prezydent Andrzej Duda podpisał nowelę Prawa ochrony środowiska – poinformowała Kancelaria Prezydenta. Nowe przepisy mają przyczynić się do ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń do atmosfery, np. pyłów ze średnich obiektów energetycznego spalania.

Nowela dotyczy głównie przeniesienia do polskiego prawa części postanowień unijnej dyrektywy MCP, której celem jest ograniczenie emisji zanieczyszczeń ze średnich źródeł energetycznego spalania.

Dyrektywa MCP określa normy emisji do powietrza takich substancji, jak: dwutlenek siarki, tlenek i dwutlenek azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) oraz pyłów - dla średnich źródeł spalania paliw, czyli takich, których nominalna moc cieplna jest równa lub większa niż 1 MW i mniejsza niż 50 MW. Dyrektywa wprowadza też wymóg objęcia średnich źródeł spalania paliw systemem pozwoleń lub rejestracji i obowiązkowym monitorowaniem emisji oraz wprowadza wymagania dotyczące eksploatacji urządzeń redukujących emisję. Dyrektywa jest częścią unijnej inicjatywy „Czyste powietrze”.

W Polsce już istnieją regulacje związane z emisją zanieczyszczeń ze średnich źródeł spalania paliw, dlatego wdrożenie dyrektywy MCP ma jedynie rozwinąć bądź doprecyzować niektóre obowiązujące przepisy.

Chodzi m.in. o wprowadzenie zmian dotyczących: zawartości wniosków o wydanie pozwoleń na emisję, informacji zamieszczanych w zgłoszeniach dotyczących emisji do powietrza, prowadzenia publicznie dostępnego rejestru średnich źródeł spalania paliw, a także przeprowadzania - na etapie przygotowywania programów ochrony powietrza – analizy potrzeby wprowadzenia bardziej rygorystycznych od wynikających z dyrektywy MCP, dopuszczalnych wielkości emisji dla średnich źródeł spalania paliw, zlokalizowanych w strefach, w których nie są dotrzymane standardy jakości powietrza.

Zgodnie z dyrektywą MCP, wynikające z niej wymagania emisyjne będą miały zastosowanie do istniejących średnich źródeł spalania dopiero od 1 stycznia 2025 r. albo od 1 stycznia 2030 r. – w zależności od wielkości nominalnej mocy cieplnej źródła (termin wcześniejszy dotyczy źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW).

W Polsce czasowe odstępstwa, obejmujące okres od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r., dotyczyć będą niektórych źródeł zasilających sieci ciepłownicze lub wykorzystywanych do napędzania tłoczni gazu. Deroga-



cje te będzie można stosować wyłącznie do źródeł istniejących o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW.

Ponadto, nowo utworzony rejestr średnich źródeł spalania paliw, spełniający wymagania dyrektywy MCP, ma być publicznie dostępny i będzie prowadzony w postaci elektronicznej od 1 stycznia 2019 r. przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE). Ustawa wejdzie w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia.

### Zmiany w zarządzie PTPiREE

■ Podczas Zgromadzenia Krajowego Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej odbywającego się 24 października w Warszawie, zmieniony został dotychczasowy skład zarządu.

Zgromadzenie przyjęło rezygnację dotychczasowego prezesa Roberta Stelmaszczyka. Decyzją Zgromadzenia Krajowego nowym prezesem został Robert Zasina.

Podjęto również decyzję o powołaniu na członka zarządu Roberta Stelmaszczyka i Marka Kasickiego.

Robert Zasina jest prezesem zarządu Tauron Dystrybucja, Robert Stelmaszczyk pełni funkcję prezesa zarządu innogy Stoen Operator, zaś Marek Kasicki jest wiceprezesem Zarządu Energi-Operator.

### Raport Forum Energii dotyczący ciepłownictwa w Polsce

■ Autorzy raportu „Ostatni dzwonek dla ciepłownictwa w Polsce Ciepłownictwo” zwracają uwagę, że w Polsce pilnie wymaga modernizacji, a negocjowanie okresów przejściowych dla unijnych przepisów pozwalało dotychczas odsuwać podejmowanie trudnych decyzji. Terminy jednak płyną.

W raporcie przygotowany przez Forum Energii Forum wskazano między innymi na konieczną modernizacji ciepłownictwa i zwrócono uwagę na problemy tego sektora. W ocenie autorów opracowania jednym z wyzwań są wyższe ceny ciepła w biedniejszych miejscowościach. Jak podano w raporcie w miastach powyżej 500 tys. mieszkańców koszty ciepła pochłaniają 4,33 proc. dochodów rozporządzalnych przeciętnego gospodarstwa domowego, a w miastach poniżej 20 tys. mieszkańców 5,76 proc. Mniejsze przedsiębiorstwa ciepłownicze mają także większe trudności z dostępem do kapitału na inwestycje, a bez modernizacji rysuje się przed nimi perspektywa braku dostępu do pomocy publicznej.

W raporcie zwrócono również uwagę, że w efekcie upowszechnienie termomodernizacji będzie spadał popyt na ciepło i jeśli

koszty stałe systemów ciepłowniczych będą się utrzymywać, ceny ciepła mogą wzrosnąć. W konsekwencji klienci mogą się odłączać od sieci ciepłowniczych na rzecz własnych źródeł ogrzewania.

Forum Energii wskazuje też na bariery związane dostępem do gruntu, co jest efektem zawiloci przepisów dotyczących planowania przestrzennego. Raport wymienia także niedostosowanie do zaostrzających się norm środowiskowych.

Zdaniem autorów raportu, plan modernizacji ciepłownictwa musi być skupiony na problemach mniejszych miejscowości. Zamieszkujący je odbiorcy ciepła najsilniej odczuwają regulacyjne i rynkowe wyzwania. Niezbędna będzie też zmiana technologii wytwarzania ciepła. Aby uzyskać status systemów efektywnych, co jest warunkiem dostępu do pomocy publicznej, systemy ciepłownicze muszą wprowadzić kogenerację lub OZE. Raport wskazuje także źródła finansowania tych zmian. Pieniądże można pozyskać z Funduszu Modernizacyjnego, przychodów ze sprzedaży uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami oraz z dostępnych w obecnej perspektywie finansowej funduszy unijnych i krajowych.

### GUS: Niższa produkcja węgla kamiennego we wrześniu

■ PAP (24.10): GUS podaje, że produkcja węgla kamiennego w Polsce we wrześniu 2017 r. spadła o 8,5 proc. w porównaniu do analogicznego miesiąca roku ubiegłego i wyniosła 5,665 mln ton - podał GUS.

W porównaniu do sierpnia 2017 r. we wrześniu produkcja węgla wzrosła o 5,6 proc. W okresie styczeń-wrzesień produkcja spadła o 5,9 proc. do poziomu 49,1 mln ton.

### Optymalizacja zużycia ciepła w Krotoszynie

■ W efekcie wdrożenia rozwiązań optymalizacyjnych zaproponowanych przez Veolię o ponad 4 tys. GJ zmniejszyło się zużycie ciepła w Krotoszynie.

We wrześniu 2016 roku Veolia podpisała z Krotoszyńską Spółdzielnią Mieszkaniową i lokalnym samorządem 5-letnią umowę na zarządzanie energią. Kontrakt zakłada zmniejszenie zużycia energii w budynkach należących do urzędu miasta w Krotoszynie i spółdzielni oraz gwarancję oszczędności w zakresie zużycia ciepła przy zachowaniu komfortu dostaw ciepła. Jest to możliwe dzięki zastosowaniu inteligentnych rozwiązań, które polegają między innymi na: optymalizacji i regulacji parametrów pracy regulatorów



w węzłach, aby możliwe było dostosowanie ich do działalności w budynkach, kontroli parametrów komfortu cieplnego oraz monitoringu zużycia energii w taki sposób, by mieszkańcy otrzymywali dokładnie taką ilość ciepła, na jaką jest zapotrzebowanie. Dodatkowo, w ramach zastosowania inteligentnych narzędzi przeprowadzono optymalizację i regulację parametrów pracy pozostałych urządzeń, dzięki czemu możliwe jest wygenerowanie dużych oszczędności.

Efektom tych działań podczas jednego sezonu grzewczego, trwającego od października 2016 roku do maja 2017 roku, było ograniczenie zużycia ciepła o 9,1 proc. w przypadku spółdzielni i 3,2 proc. w placówkach miejskich, czyli łącznie nieco ponad 4 tys. GJ. Zredukowano też o 323 tony emisję CO<sub>2</sub>.

Wprowadzone przez Spółkę w Krotoszyźnie rozwiązania przyniosły realne zyski dla klientów. Odbiorca otrzymuje konkretne korzyści w postaci oszczędności energii, co ma ogromny wpływ na jakość środowiska naturalnego oraz oszczędności w pieniądzu. Spółka dodatkowo bierze na siebie koszty całej inwestycji.

### **Bursztyn Polskiej Gospodarki 2017 dla Veolia za „Inteligentną sieć ciepłowniczą w Warszawie”**

■ W trakcie III Europejskiego Szczytu Gospodarczego, który odbywał się w dniach 19-20 października 2017 roku w Siedlcach na Uniwersytecie Przyrodniczo-Humanistycznym Veolia została wyróżniona za pionierski projekt inwestycyjny „Inteligentna sieć ciepłownicza w Warszawie”. Nagroda przyznawana jest osobom, instytucjom bądź firmom za szczególne działania w zakresie rozwoju i bezpieczeństwa polskiej gospodarki w kraju i zagranicą. Nagrodę przyznaje Europejskie Centrum Biznesu. Jest ona uhonorowaniem Laureatów za determinację oraz konsekwencję w realizacji podjętych zobowiązań lub wyzwań stawianych przed nimi, z tytułu pełnionego stanowiska lub przyjętej strategii firmy.

Inwestycja „Inteligentna sieć ciepłownicza” ma charakter pionierski, ze względu na skalę - warszawska sieć ciepłownicza, której Veolia jest operatorem, ma blisko 1800 km długości - największa sieć ciepłownicza w Unii Europejskiej i pokrywa 80% zapotrzebowania Warszawy na ciepło.

Inteligentna sieć ciepłownicza to projekt, którego celem jest wsparcie i udoskonalenie procesu zarządzania siecią ciepłowniczą w Warszawie. W ramach inwestycji warszawska sieć ciepłownicza została wyposażona w nowoczesną infrastrukturę do zdalnego monitorowania przesyłu ciepła oraz do op-

tymalizacji pracy sieci. Zastosowane rozwiązania umożliwią optymalny dobór czynnika grzewczego w źródłach i sterowania elementami sieci tak, aby przesył ciepła odbywał się z minimalnymi stratami. Odpowiedni dobór parametrów pracy systemu ciepłowniczego zapewni redukcję strat ciepła przez przenikanie na przesyły oraz ograniczy zużycie prądu przez przepompownie. Umożliwi też optymalizację zakupu energii cieplnej w źródłach. Ograniczenie strat przesyłowych pozwoli na zwiększenie efektywności energetycznej równoważne ogrzaniu ok. 5 tys. mieszkań o powierzchni 65 mkw. Dzięki wdrożeniu projektu roczna emisja dwutlenku węgla zostanie zredukowana o 14,5 tys. ton. Modernizowane elementy sieci ciepłowniczej (przepompownie, węzły i komory) w ramach projektu zostały wyposażone w rozwiązania stworzone przez liderów rynku, tak złożone rozwiązanie nie było wdrażane do tej pory w żadnym przedsiębiorstwie ciepłowniczym.

Projekt Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej to trwająca trzy lata inwestycja obejmującej modernizację trzech przepompowni ciepła, wprowadzenie nowoczesnych metod kontroli dla 2,5 tys. węzłów cieplnych w Warszawie, a także stworzenie całkowicie nowego systemu dystrybucji ciepła w mieście.

Warszawska sieć ciepłownicza to dziś 4 tys. komór. Do modernizacji w ramach projektu wytypowano 79 najbardziej kluczowych obiektów w całym systemie. Działania unowocześniające objęły m. in. instalację czujników temperatury, ciśnienia, a także systemu telemetrycznego, który posłuży do monitorowania parametrów pracy stołecznej sieci ciepłowniczej.

2017 był bardzo ważny dla Grupy Veolia. W roku bieżącym zrealizowano dwa duże projekty. Pierwszy z nich zakończył się w marcu tego roku - „Węzły indywidualne dla Warszawy”. Przez 5 lat jego trwania zlikwidowano 111 węzłów grupowych i wybudowano 811 węzłów indywidualnych, przybyło ok. 40 km nowej sieci. Ta inwestycja znacząco podnosi komfort życia mieszkańców przez możliwość indywidualnego zarządzania zapotrzebowaniem na ciepło i zużyciem ciepła oraz umożliwia dostęp do centralnego ogrzewania i ciepłej wody jednocześnie. Pozwoli to na oszczędzenie rocznie 148.771 GJ ciepła, co jest równoważne ogrzaniu ok. 10 tys. energooszczędnych mieszkań o powierzchni 50 metrów kwadratowych.



### **Wyróżnienie dla PGE za budowę bloku Elektrociepłowni Gorzów**

■ W trakcie XIV Kongresu Nowego Przemysłu w Warszawie wręczono nagrody „Nowy Impuls 2017”. Jednym z laureatów jest PGE Polska Grupa Energetyczna, która otrzymała wyróżnienie za realizację bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Gorzów.

PGE została wyróżniona za zakończoną w lutym 2017 r. budowę bloku gazowo-parowego w należącej do Grupy Elektrociepłowni Gorzów. Dzięki wykorzystaniu gazu z polskich źródeł lokalnych jest to szczególnie inwestycja zarówno pod względem ekonomicznym, jak i technologicznym, wykorzystująca efektywną, niskoemisyjną technologię. Nowy blok pozwoli utrzymać aktualną pozycję rynkową Elektrociepłowni Gorzów – jedyne scentralizowanego producenta i dostawcy ciepła dla 125-tysięcznego Gorzowa Wielkopolskiego.

Technologia zrealizowanego bloku gazowo-parowego jest technologią sprawdzoną, niezawodną i przede wszystkim przyjazną środowisku, dzięki wyraźnemu zmniejszeniu emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów. Charakteryzuje ją także brak odpadów paleniskowych, wysoka sprawność wytwarzania energii elektrycznej i duża niezawodność eksploatacyjna.

### **Kontrakt na dokończenie bloku 450 MW w EC Stalowa Wola**

■ Elektrociepłownia Stalowa Wola podpisała kontrakt na budowę bloku gazowo-parowego, który osiągnie moc ok. 450 MWe, zgodnie z aktualnym harmonogramem zostanie przekazany do eksploatacji na koniec 2019 roku.

Prace projektowe i inżynierskie, wspomaganie inwestora w organizacji zamówień, a także nadzór nad pracami wymaganymi do zakończenia budowy i przekazania do eksploatacji bloku gazowo-parowego o mocy 450 MW przewiduje umowa EPCM (Engineering-Procurement-Construction-Management), podpisana przez Elektrociepłownię Stalowa Wola (ECSW) z konsorcjum, w którego skład wchodzi Zakłady Pomiarowo-Badawcze Energetyki Energopomiar, Energoprojekt-Katowice.

Blok gazowo-parowy, który osiągnie moc ok. 450 MWe, zgodnie z aktualnym harmonogramem zostanie przekazany do eksploatacji na koniec 2019 roku.

W skład wybranego konsorcjum wchodzi Zakłady Pomiarowo – Badawcze Energetyki ENERGOPOMIAR sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach (Lider Konsorcjum), Biuro Studiów Projektów i Realizacji „ENERGOPROJEKT – KATOWICE” S.A. z siedzibą w Katowicach (Członek Konsorcjum).

Planowaną rolą EPCM jest prowadzenie prac projektowych, inżynierskich, doradczych oraz zarządzanie i nadzór nad całością prac wymaganych dla zakończenia budowy bloku.

Zgodnie z przyjętą formułą, rozpoczęto budowę nowego rurociągu wody chłodzącej realizowanego metodą mikrotunelingu.

ECSW na bieżąco prowadzi prace konserwacyjne w celu utrzymania we właściwym stanie dostarczonych i zabudowanych do tej pory urządzeń.

Dodatkowo rozszerzono zakres projektu o budowę rezerwowego źródła ciepła, które zapewni ciepło podczas postojów bloku gazowo-parowego. Prace związane z przygotowaniem tej inwestycji są w toku.

### **Nowa elektrociepłownia na odpady z produkcji leśnej powstanie w Siemiatyczach**

■ W Siemiatyczach powstanie nowoczesna elektrociepłownia, spełniająca najwyższe standardy ekologiczne. Paliwem dla niej będą zrębki drzewne będące odpadem z produkcji leśnej. Zaprojektowana przez Eneris elektrociepłownia znacząco poprawi warunki życia mieszkańców Siemiatycz.

Budowa elektrociepłowni zasilanej biomasą to kolejna proekologiczna inwestycja na terenie miasta. W trakcie realizacji jest budowa małej elektrowni wodnej na jazie między załewami oraz farma fotowoltaiczna na ujęciu wody.

W każdym roku regionalne przedsiębiorstwo komunalne modernizuje sieć ciepłowniczą, a miasto w przyszłym roku dofinansuje wymianę indywidualnych pieców węglowych oraz indywidualne instalacje solarne.

Największa korzyść z budowy elektrociepłowni na biomasę to zmniejszenie niskiej emisji szkodliwych gazów oraz pyłów emitowanych przez istniejące kotłownie węglowe. Wspomniany czynnik środowiskowy w połączeniu z zachowaniem stabilności cen ciepła oraz zwiększeniem dochodów podatkowych miasta stawiają inwestycję jako mającą duży wpływ na polepszenie warunków życia mieszkańców.

Ciepło z elektrociepłowni w Siemiatyczach będzie dostarczane do odpowiednich punktów za pomocą nowoczesnych ciepłociągów, a energia elektryczna o napięciu 15 kV będzie przesyłana podziemnym kablem elektroenergetycznym.

Uruchomienie nowoczesnej, działającej w kogeneracji elektrociepłowni to wycofanie z użytkowania dotychczasowych, wysłużonych miejskich źródeł ciepła – zlokalizowanych w centrum Siemiatycz kotłowni węglowych.



wych i gazowych. Paliwo – zrębki drzewne, będzie pochodzić od lokalnych dostawców prowadzących produkcję leśną. Zachowany zostanie zerowy bilans dwutlenku węgla – przyjmuje się bowiem, że emisja do atmosfery ze spalania biomasy leśnej jest równoważona przez naturalny proces fotosyntezy. Z racji usytuowania instalacji, na obrzeżach Siemiatycz, w sąsiedztwie biogazowni w oczyszczalni ścieków, pojazdy dowożące paliwo nie będą stanowiły utrudnienia dla mieszkańców.

### **Komisja środowiska PE: 35 proc. konsumowanej energii w UE ze źródeł odnawialnych**

■ W 2030 roku przynajmniej 35 procent konsumowanej energii w UE powinno być produkowane z odnawialnych źródeł energii, postuluje komisja ds. środowiska (ENVI) Parlamentu Europejskiego.

Europosłowie komisji środowiska w swoim sprawozdaniu wezwali też do ustanowienia przez kraje członkowskie wiążących celów dotyczących produkcji energii ze źródeł odnawialnych. Byłyby one powiązane z celem dla całej UE.

Przyjęte sprawozdanie jest częścią prac nad rewizją unijnej dyrektywy o odnawialnych źródłach energii, mającej na celu dostosowanie jej do celów udziału OZE w miksie energetycznym na 2030 rok. Cel na 2020 r. mówi o 20-procentowym udziale energii odnawialnej w tzw. miksie energetycznym, czyli ogólnej strukturze produkcji i konsumpcji energii.

- Komisja Europejska zaproponowała, by do 2030 r. udział energii odnawialnej wynosił **27 procent i by był to cel dla całej UE**. Europosłowie komisji środowiska chcą jednak, żeby w UE wprowadzić cele dla poszczególnych krajów członkowskich i dzięki temu osiągnąć udział w wysokości 35 procent.
- W przyjętej propozycji posłowie chcą, aby **udział biopaliw w całkowitej konsumpcji energii w transporcie drogowym i kolejowym do 2030 r. nie przekroczył 7 procent**. Proponują również wycofywanie się z roślinnych biopaliw, które przyczyniają się do wycinania lasów na świecie. Biopaliwa z oleju palmowego miałyby zostać wycofane do 2021 r.
- Parlamentarzyści komisji chcą również wprowadzenia **kryteriów dla biopaliw, biopłynów i biomasy**, co ograniczyłoby wycinkę lasów do ich pozyskania.

Sprawozdanie zostało przyjęte niewielką większością - 32 europosłów było za, 29 było przeciw, a czterech wstrzymało się od głosu. Sprawozdanie nie jest wiążące, za wyjątkiem

części dotyczącej kryteriów dla biomasy.

Na 28 listopada planowane jest głosowanie nad sprawozdaniem dotyczącym OZE w komisji ds. Przemysłu PE, która jest odpowiedzialna za sformułowanie stanowiska Parlamentu wobec projektu dyrektywy Komisji Europejskiej.

### **Rozmowy na temat reformy systemu handlu emisjami bez rezultatu**

■ Negocjacje w ramach trylogu czyli trójstronnych rozmów uzgodnieniowych między Komisją, Radą a Parlamentem Europejskim, które odbyły się 12 października, miały być ostatnimi przed osiągnięciem porozumienia w sprawie reformy systemu handlu emisjami. Estońska prezydencja w czasie nocnych obrad ogłosiła jednak, że rozmowy nie zakończyły się porozumieniem.

Kością niezgody pozostaje wydatkowanie środków na modernizację energetyki w ramach tzw. Funduszu Modernizacyjnego. To instrument finansowy, który ma wesprzeć w transformacji energetycznej kraje o wysokim poziomie emisji CO<sub>2</sub>.

Parlament Europejski chce, aby limit emisji dla dofinansowania nowych elektrowni przez fundusz nie przekraczał 450 g CO<sub>2</sub> na kWh. To ograniczenie, które wyklucza jakąkolwiek elektrownię opalaną węglem. Sprzeciwia się mu Rada.

Francja, Holandia, Luksemburg, Szwecja, Czechy i Niemcy opowiedziały się za zakazem wsparcia budowy nowych elektrowni węglowych ze środków Funduszu Modernizacyjnego.

Polska, która jest przeciwnego zdania, blokuje porozumienie w sprawie ostatecznego brzmienia tekstu. Na początku października Unia Europejska zaproponowała Polsce większą swobodę subsydiowania procesu przejścia na czystą energię w ramach systemu handlu emisjami (ETS). Chodzi o zwiększenie puli darmowych uprawnień do emisji dla energetyki z 40 do 60 procent oraz elastyczniejsze decydowanie o wydatkowaniu środków w ramach Funduszu Modernizacyjnego. W sumie ok. 8-10 mld euro na inwestycje w sektor.

Prezydencja estońska nie spodziewała się jednak, aby posłowie do Parlamentu przyjęli to stanowisko. Rada, reprezentująca 28 państw członkowskich UE, ma zwykle ostatnie słowo przed Parlamentem.

Kolejna runda negocjacji w formacie zwanym trylogiem jest ustalona na 8 listopada.

W celu osiągnięcia porozumienia prezydencja estońska najprawdopodobniej będzie chciała, aby głosowanie ostatecznego tekstu



o Funduszu Modernizacyjnym było rozstrzygnięte większością kwalifikowaną. Inną możliwością byłoby zaproponowanie dodatkowej rekompensaty dla krajów najbardziej uzależnionych od węgla, ale poza Funduszem Modernizacyjnym.

Niezależnie do rozmów planowane działania nie spowodują zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub> w sektorach ETS w ciągu najbliższych 13 lat, ponieważ spodziewane jest, że inne poczynienia dotyczące odnawialnych źródeł energii i efektywności energetycznej będą skuteczniejsze.

Jest to pogląd wyrażony w badaniu przeprowadzonym przez think tank I4CE w sprawie omawianych propozycji dotyczących reformy rynku węgla. Według autorów raportu, podobnie jak w poprzedniej fazie ETS, środki na rzecz efektywności energetycznej i odnawialnych źródeł energii powinny umożliwić zainteresowanym gałęziom przemysłu ograniczenie emisji CO<sub>2</sub>, ale cena uprawnień do emisji jest zbyt niska, aby miała realny wpływ na odwrót od paliw kopalnych.

Podczas III fazy ETS (2013-2020) nagły wzrost udziału energii odnawialnej na rynku uderzył w początkowe prognozy emisji CO<sub>2</sub>, które okazały się zbyt wysokie, podobnie jak liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla. W przypadku braku koordynacji między różnymi politykami błęd zostanie prawdopodobnie powtórzony w fazie IV (2021-2030) - przekonują zwolennicy skurczenia puli uprawnień.

### **KE wezwała Polskę do wdrożenia przepisów dotyczących paliw alternatywnych**

■ Komisja Europejska wezwała dziewięć państw UE, w tym Polskę do pełnego wdrożenia przepisów w sprawie infrastruktury paliw alternatywnych. Wskazane państwa mają dwa miesiące na zgłoszenie transpozycji dyrektywy, w przeciwnym razie KE może skierować sprawę do Trybunału.

Poza Polską, Komisja zwróciła się w tej sprawie do Bułgarii, Danii, Estonii, Francji, Litwy, Malty, Rumunii i Szwecji. Chodzi o implementację dyrektywy z 22 października 2014 r. w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych. Jej głównym celem jest stworzenie wspólnych ram szeroko zakrojonej rozbudowy infrastruktury paliw alternatywnych w Europie. W dyrektywie określono minimalne wymogi dotyczące rozbudowy infrastruktury paliw alternatywnych, w tym punktów ładowania pojazdów elektrycznych oraz punktów tankowania gazu ziemnego i wodoru.

Jak podkreśla Komisja, wdrożenie tych przepisów ma „zasadnicze znaczenie dla

zmniejszenia uzależnienia od transportu ropy naftowej, ograniczenia jego wpływu na środowisko, a tym samym wzmocnienia wiodącej roli Europy w walce ze zmianą klimatu”.

Państwa członkowskie miały czas na implementację regulacji do 18 listopada 2016 r. Polska wraz z kilkoma innymi krajami UE zgłosiły Komisji jedynie część środków zapewniających transpozycję dyrektywy do prawa krajowego. Wskazane państwa mają teraz dwa miesiące na zgłoszenie Komisji pełnej transpozycji dyrektywy, w przeciwnym razie Komisja może podjąć decyzję o skierowaniu sprawy do Trybunału Sprawiedliwości UE.

Dyrektywę do polskiego prawa ma przenieść ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych, której projekt przygotowało Ministerstwo Energii. Projekt jest już po konsultacjach publicznych.

### **Parlament Europejski za zerową emisją gazów cieplarnianych dla UE do 2050 r.**

■ UE powinna mieć ambitniejsze cele klimatyczne; musi rozwinąć strategię „zero emisji” do 2050 r., a także podwyższyć swoje plany dotyczące zmniejszenia emisji do 2030, podkreślił Parlament Europejski w rezolucji przyjętej w Strasburgu.

Europosłowie wypracowali dokument w związku z kolejnym szczytem klimatycznym (COP23), który odbędzie się od 6 do 17 listopada w Bonn. Rezolucja jest niewiążąca rekomendacją dla instytucji unijnych oraz państw członkowskich na to spotkanie.

„Strony porozumienia klimatycznego muszą zrobić więcej, a nie mniej. UE również musi podnieść swoje ambicje”, oświadczyła wiceszefowa grupy Postępowego Sojuszu Socjalistów i Demokratów w Parlamencie Europejskim Kathleen Van Brempt.

Ze względu na to, że wszyscy uczestnicy konferencji ONZ w sprawie zmian klimatu muszą przedstawić długoterminowe cele do 2020 roku, europosłowie wezwali również Komisję Europejską do przygotowania, do 2018 roku, strategii zerowych emisji dla UE do 2050 r. Jak podkreśla PE, jej celem ma być utrzymanie wzrostu temperatury znacznie poniżej 2 stopni Celsjusza oraz wzmożone starania, aby wzrost temperatury nie przekroczył 1,5 stopnia.

Nie wszystkim takie propozycje się podobają. Europosłanka PiS Jadwiga Wiśniewska oceniła, że porozumienie paryskie było przełomowym dokumentem opartym na dwóch kluczowych elementach: elastycznym formułowaniu własnych zobowiązań dostosowanych do możliwości gospodarczych i rezyg-



nacji z postulatu dekarbonizacji. Tymczasem - jej zdaniem - postulaty PE są inne. „Niestety, w naszej rezolucji ten kompromis już nie jest postrzegany jako element niezbędny do zachowania równowagi między wolą ambitnego działania a realnymi możliwościami”, oświadczyła.

Z kolei Climate Action Network, czyli sieć zrzeszająca organizacje walczące o ochronę klimatu, jest zadowolona z rezolucji. „Parlament słusznie uznaje, że obecny cel UE na 2030 nie jest zgodny ze zobowiązaniami, jakie UE podjęła w ramach porozumienia paryskiego”, oświadczył dyrektor CAN Europe Wendel Trio. Jak zaznaczył, europosłowie wysłali jasny sygnał, że chcą wyznaczenia bardziej ambitnych działań klimatycznych.

PE zaznaczył, że poczyniono niewystarczające postępy w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych w sektorach transportu i rolnictwa w odniesieniu do celów na okres do 2020 r. Zdaniem europosłów należy zintensyfikować wysiłki, aby sektory te wniosły wyznaczony dla nich wkład w redukcję emisji do 2030 r.

Europarlament wyraził też rozczarowanie decyzją prezydenta USA Donalda Trumpa o zamiarze wycofania się z porozumienia paryskiego. Uznając to za krok wstecz, z zadowoleniem przyjął z kolei międzynarodowe deklaracje o pełnym wprowadzeniu w życie tego porozumienia.

Mimo międzynarodowej presji szanse na to, by Biały Dom zrewidował swą czerwcową decyzję o zawieszeniu udziału w porozumieniu, nie są jednak zbyt wielkie. Ostatnio na marginesie Zgromadzenia Ogólnego ONZ z Trumpem rozmawiał na ten temat prezydent Francji Emmanuel Macron. Amerykański przywódca podtrzymał jednak swoje stanowisko, że paryskie porozumienie klimatyczne było „krzywdzące” dla Stanów Zjednoczonych.

Parlament Europejski wezwał też do podjęcia konkretnych zobowiązań przez UE oraz na poziomie międzynarodowym do działań dotyczących finansowania. Z zadowoleniem przyjęty został plan zakładający uruchomienie do 2020 roku 100 mld dol. na działania w dziedzinie klimatu w krajach rozwijających się. Europosłowie wskazali, że „UE musi w trybie pilnym zająć się przepływami finansowymi przeznaczanymi na paliwa kopalne i infrastrukturę wysokoemisyjną”.

„Podczas planowania inwestycji oraz pożyczek należy brać pod uwagę cel zatrzymania wzrostu temperatury poniżej 2 stopnie Celsjusza, włącznie z odchodzeniem od paliw kopalnych oraz wycofaniem się z kredytów eksportowych, które stanowią zachęty

finansowe do inwestycji w paliwa kopalne”, uważają europosłowie.

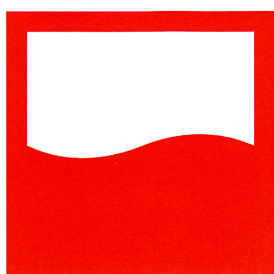
Parlament zwrócił też uwagę na globalny rozwój systemów handlu emisjami (ETS), z których aż 18 działa na czterech kontynentach. W rezolucji znalazł się apel do Komisji Europejskiej o promowanie powiązań między unijnym systemem ETS a innymi rynkami emisji. Cel to zmniejszenie ryzyka ucieczki emisji gazów cieplarnianych (czyli przenoszenia się wysokoemisyjnych firm do miejsc, gdzie opłaty za emisję gazów cieplarnianych są niższe lub nie istnieją w ogóle).

Podczas konferencji klimatycznej COP23 w Bonn uczestnicy spotkania mają pracować nad szczegółowymi zasadami wykonania porozumienia paryskiego. W przyszłym roku szczyt klimatyczny COP24 odbędzie się w Katowicach, gdzie planowane jest przyjęcie pakietu decyzji wdrażających porozumienie paryskie.



## Godło „Teraz Polska”

FUNDACJA POLSKIEGO  
GODŁA PROMOCYJNEGO



TERAZ POLSKA

potwierdza prawo

### Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

do posługiwania się Godłem „Teraz Polska” dla:

### Ciepła Systemowego – dostawy Ciepła Systemowego w postaci CO i CW

Prawo to jest ważne do dnia 31 maja 2018 roku.

Krzysztof Przybył

Prezes Zarządu

Fundacji Polskiego Godła Promocyjnego

Warszawa  
dn. 10 października 2017 roku





## 25-lecie PEC

# 25 lat

■ W dniu 3 października obchodziliśmy Jubileusz 25-lecie swojej działalności w Stargardzie oraz 60 lat ciepłownictwa. Uroczystość odbyła się w Stargardzkim Centrum Kultury. W wydarzeniu wzięli udział zaproszeni goście, Marszałek Województwa oraz Wicewojewoda Zachodniopomorski, przedstawiciele władz powiatu i miasta, obecni oraz byli pracownicy PEC, odbiorcy ciepła, szefowie służb mundurowych oraz duchowni.

Podczas Jubileuszu odbyło się wręczenie odznak „Za zasługi dla energetyki” nadanych przez Ministra Energii a wręczonych przez Wicewojewodę Zachodniopomorskiego pana Marka Subocza wraz z Prezesem Spółki panem Andrzejem Haftmanem, otrzymali je następujący pracownicy: Mirosław Kotwas, Janusz Marciniak, Adam Głębocki, Jerzy Poznański, Zenon Duszkiewicz, Czesław Kuncewicz, Stanisław Rumian, Kazimierz Mazurkiewicz. Wręczono również Honorowe Odznaki Gryfa Zachodniopomorskiego. Zarząd Województwa Zachodniopomorskiego nadał złotą Odznakę Honorową Gryfa Zachodniopomorskiego panu Tadeuszowi Franasowi. Wyróżnienie w postaci Srebrnego Gryfa Zachodniopomorskiego otrzymało również Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Odznaczenia wręczył Marszałek Województwa pan Olgierd Geblewicz. Zarząd Przedsiębiorstwa wyróżnił pracowników za wieloletnią pracę i służbę. Wśród nich znaleźli się: Grażyna Bohdanowicz, Stanisława Piechota, Piotr Mozer, Krzysztof Zaremba, Andrzej Szkolnicki, Jerzy Sobieski, Wojciech Bartoszek. Wyróżnienia wręczył Prezes Zarządu pan Andrzej Haftman.

O jubileuszu ciepłownictwa w Stargardzie w powitaniu mówił Prezes PEC Andrzej Haftman.

*Panie Marszałku, Panie Prezydencie, Pani Starosto, Szanowni Państwo !*

*Witam wszystkich niezwykle serdecznie na jubileuszu 60-lecia ciepłownictwa w Stargardzie i 25lecia Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Jest mi tym bardziej miło, że to pierwszy jubileusz, który wraz z pracownikami PEC, i tak znakomitymi gośćmi, celebруем. Nie będę Państwu przedstawiał tzw. rysu historycznego, bo 60 lat historii jest nie do opowiedzenia. Po wiem, co przez ostatnie pięć lat – „pięciolatkę”*

*2012-2017 - udało się zrobić, czego udało nam się dokonać.*

*Przed wszystkim inwestowaliśmy w ekologię, by technologia spalania miaz węglowego jak najmniej zanieczyszczała środowisko, by dym z kominów PEC był biały ... albo nie było go wcale. Wcale nie ma go od wiosny do jesieni, poza sezonem grzewczym, kiedy to ciepłą wodą w kranach stargardzian jest woda ze źródeł geotermalnych naszego kontrahenta G-TERM ENERGY Sp. z o. o. Geotermia Stargard.*

*Żeby w sezonie grzewczym dym był biały i niósł ze sobą jak najmniej zanieczyszczeń, poczyniliśmy w tym kierunku szereg znaczących inwestycji. W latach 2012, 2015 i 2016 zmodernizowaliśmy instalacje odpylania kotłów węglowych, w roku 2014 dokonaliśmy modernizacji układu pompowego Ciepłowni PEC Stargard. Wszystkie te inwestycje były realizowane z dofinansowaniem z Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Zachodniopomorskiego lub z preferencyjnych pożyczek z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Całkowita wartość inwestycji w rozwój technologii proekologicznych wyniosła ponad 5 mln złotych. Skutecznie realizowaliśmy także program Ciepła Woda Użytkowa, czyli likwidację piecyków gazowych i montaż instalacji dostaw ciepłej wody do mieszkań stargardzian. Ilość mieszkań z nową instalacją to już grubo ponad 5000 i już prawie 95% mieszkań w naszym mieście korzysta z ciepłej wody z PEC. Nie zapominamy o modernizacji węzłów cieplnych i to nie tylko na obrzeżach, ale także w samym centrum miasta. Modernizacja węzłów cieplnych wraz z instalacją ciepłej wody, to w perspektywie realizacji całego programu, w latach 2012-2017, inwestycja w wysokości prawie 13 mln złotych.*

*Szanowni Państwo, to dokonania ostatnich pięciu lat, ale one są tylko krokiem w kontynuacji tradycji postępu i rozwoju. Przed nami kolejne wyzwania, kolejne ekspansje, m.in. zadanie dotarcia z siecią cieplną do najbardziej oddalonych dzielnic i osiedli miasta, także odpowiedź na, nieco batalistyczne, pytanie właściciela spółki, Prezydenta Miasta Stargard:*

*- Kiedy i gdzie „sforsujemy” z siecią cieplną rzekę Inę?*

*Zdajemy sobie sprawę z wyzwań i przygotowujemy się do odpowiedzi na pytania i zadania*



*przyszłości. Dzisiaj świętujemy jubileusz. Gratuluję wszystkim wyróżnionym odznaczeniami regionalnymi i branżowymi, gratuluję Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Stargardzie i jego pracownikom. To Wasze święto!*

Imprezę uświetniły występy artystyczne, na scenie zaprezentował się zespół taneczny „Gest”, wokaliści: Kornelia Kosmacz, Martyna Pawłowska, Łukasz Brodowski z Młodzieżowego Domu Kultury oraz pianista Artur Haftman.



Wyróżnieni odznaką „Za Zasługi dla Energetyki”

25 lat



Zarząd PEC



Wyróżnieni wieloletni pracownicy przedsiębiorstwa

25 lat



Gratulacje w imieniu środowiska ciepłowników zrzeszonych w IGCP przekazał Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP



## Szkolenie Ekonomiczne w Wiśle 4-6 X 2017 r. *relacja*

■ W dniach 4-6 października 2017 r. w Hotelu Wisła Premium w Wiśle odbyło się Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Przedsiębiorstwo Komunalne THERMA w Bielsku-Białej uczestniczyły 53 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

**Program szkolenia obejmował:**

- Wykład nt. „**Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Piotr Kowerdej – Doradca Podatkowy, Rewolucja Umysłów, Łódź.
- Wykład nt. „**Podatek dochodowy od osób prawnych, podatek od nieruchomości i ceny transferowe w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Dr Grzegorz Matysek – Doradca Podatkowy, Członek Zarządu, Dyrektor Biura Doradztwa Podatkowego, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.
- Wykład nt. „**Rachunkowość w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – aspekty praktyczne. Zamknięcie bilansowe roku 2017**”, który przedstawił Piotr Miotła – Z-ca Dyrektora Biura Badania Sprawozdań Finansowych i Innych Usług Biegłego Rewidenta, Biegły Rewident, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.

Uczestnicy szkolenia mieli możliwość zwiedzenia Wisły.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

## Szkolenie Ekonomiczne w Gdyni 11-13 X 2017 r. *relacja*

■ W dniach 11-13 października 2017 r. w Hotelu Nadmorski w Gdyni odbyło się Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gdyni uczestniczyło 77 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

**Program szkolenia obejmował:**

- Wykład nt. „**Podatek dochodowy od osób prawnych, podatek od nieruchomości i ceny transferowe w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Dr Grzegorz Matysek – Doradca Podatkowy, Członek Zarządu, Dyrektor Biura Doradztwa Podatkowego, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.
- Wykład nt. „**Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Andrzej Nikończyk – Członek Zarządu, Doradca Podatkowy, Kolibski Nikończyk Dec & Partnerzy Doradztwo Podatkowe Warszawa.
- Wykład nt. „**Rachunkowość w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – aspekty praktyczne. Zamknięcie bilansowe roku 2017**”, który przedstawił Dr Ernest Podgórski – Prezes Zarządu, Biegły Rewident, Zespół Biegłych Rewidentów Saldo-Kredyt Gdynia.

Uczestnicy szkolenia na zaproszenie OPEC Gdynia obejrzeni spektakl „Następnego dnia rano” w Teatrze Miejskim w Gdyni.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Gdynia – otwarcie seminarium





## Szkolenie Ekonomiczne w Janowie Lubelskim 18-20 X 2017 r.

### relacja

■ W dniach 18-20 października 2017 r. w Hotelu DUO w Janowie Lubelskim odbyło się Szkolenie Ekonomiczne.

W szkoleniu zorganizowanym wspólnie przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Stalowej Woli uczestniczyło 36 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Szkolenie otworzył Zbigniew Paleń – Prezes Zarządu PEC Stalowa Wola, który przedstawił krótką informację o PEC Stalowa Wola.

Program **szkolenia** obejmował:

- Wykład nt. „**Podatek dochodowy od osób prawnych, podatek od nieruchomości i ceny transferowe w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Dr Grzegorz Matysek – Doradca Podatkowy, Członek Zarządu, Dyrektor Biura Doradztwa Podatkowego, DORADCA Zespół Doradców Finansowo-Księgowych w Lublinie.

- Wykład nt. „**Podatek od towarów i usług w ciepłownictwie – aktualne problemy, zmiany w 2018 r.**”, który przedstawił Andrzej Nikończyk – Członek Zarządu, Doradca Podatkowy, Kolibski Nikończyk Dec & Partnerzy Doradztwo Podatkowe Warszawa.
- Wykład nt. „**Rachunkowość w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – aspekty praktyczne. Zamknięcie bilansowe roku 2017**”, który przedstawiła Dr Gyöngyvér Takáts – Trener, współpracująca z Fundacją Rozwoju Rachunkowości, właściciel Biura Rachunkowego „Rzetelne Księgi”, Redaktor Merytoryczny Biuletynu Głównego Księgowego wydawanego przez INFOR Ekspert.

Uczestnicy szkolenia mieli możliwość zwiedzenia okolic Janowa Lubelskiego.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Spotkanie otworzył Zbigniew Paleń – Prezes PEC Stalowa Wola



Gdynia – otwarcie seminarium





## Patronat



PREZYDENT MIASTA  
BIAŁA PODLASKA

# HONOROWY PATRONAT

nad

Seminarium Regionalnym  
„Aktualne problemy funkcjonowania  
ciepłownictwa”

14-15 grudnia 2017r.

organizowanym przez

Izbę Gospodarczą  
Ciepłownictwo Polskie

obejmuje

Prezydent Miasta Biała Podlaska

  
Dariusz Stefaniuk

Biała Podlaska, 11.10.2017 r.

NUMER:51/2017





**Informujemy, że Seminaria Regionalne  
opłatkowe w grudniu 2017 r.  
planowane są w miejscach i terminach:**

**ŚWINOUJŚCIE**

**Seminarium Regionalne OR Północno-Zachodni  
4-5 XII 2017  
Świnoujście Hotel Radisson**

**ŁÓDŹ**

**Seminarium Regionalne OR Północno-Wschodni  
7-8 XII 2017  
Łódź Hotel Tobacco**

**CHORZÓW**

**Seminarium Regionalne OR Południowo-Zachodni  
11-12 XII 2017  
Chorzów Hotel Diament Arsenal Palace**

**JANÓW PODLASKI**

**Seminarium Regionalne OR Południowo-Wschodni  
14-15 XII 2017  
Janów Podlaski Hotel Zamek Biskupi  
Patronat Honorowy nad Seminarium objął  
Prezydent Miasta Biała Podlaska.**

**Szczegóły na: [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)**