

marzec 2018

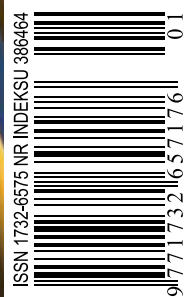
Przegląd Gazowniczy

nr 1 (56)

cena 15 zł (w tym 8% VAT)

MAGAZYN IZBY GOSPODARCZEJ GAZOWNICTWA

XV lat Izby Gospodarczej Gazownictwa na tle rozwoju polskiego rynku gazu



ENERGAS 2018

III Konferencja Techniczno-Naukowa „Gazociągi wysokiego ciśnienia – nowe technologie, prace specjalistyczne, usługi i urządzenia sieci gazowej”

Krzysztof Górny, Gascontrol Polska

W okresie od 31 stycznia do 2 lutego 2018 r. w Rezydencji Prezydenta RP Zamek w Wiśle odbyła się trzecia edycja Konferencji Techniczno-Naukowej Energas 2018 pt. „Gazociągi wysokiego ciśnienia – nowe technologie, prace specjalistyczne, usługi i urządzenia sieci gazowej”.

Konferencję zorganizowały Instytut Techniki Ciepłej Wydziału Inżynierii Środowiska i Energetyki Politechniki Śląskiej w Gliwicach oraz Gascontrol Polska sp. z o.o. W radzie naukowej konferencji zasiadali: prof. dr hab. inż. Andrzej Szlęk, dziekan Wydziału Inżynierii Środowiska i Energetyki Politechniki Śląskiej w Gliwicach, oraz dr hab. inż. Wojciech Kostowski, kierownik Zakładu Termodynamiki, Gospodarki Energetycznej i Chłodnictwa w Instytucie Techniki Ciepłej.

Konferencja Energas 2018 odbyła się pod patronatem GAZ-SYSTEM S.A., Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA oraz Izby Gospodarczej Gazownictwa. Patronat medialny objął portal Cire.pl.

Partnerami konferencji Energas 2018 były firmy branżowe, takie jak Anticor sp. z o.o., Spetech sp. z o.o., Shawcor Pipeline Products International BV Canusa-CPS/Dhatec, Arma-pol sp. z o.o., BrightBiomethane B.V., ZRB Janicki S.C., Energodiagnostyka sp. z o.o., T.D. Williamson Polska sp. z o.o., NRI EURASIA sp. z o.o., FASTRA s.r.o. oraz Chart Ferox, a.s.



Wystawa urządzeń

Podczas konferencji odbyło się pięć paneli tematycznych.

Pierwszy związany był z alternatywnymi źródłami pozyskiwania gazu ziemnego. W panelu przedstawione zostały referaty związane z możliwością wprowadzania biometanu do systemu dystrybucji gazu ziemnego, produkcją biogazu w biogazowniach rolniczych, technologiami uzdatniania biogazu do jakości biometanu, zasadami rozliczeń w obszarze małego LNG, dostawami gazu skroplonego oraz sprężonego z wykorzystaniem mobilnych oraz stacjonarnych stacji regazyfikacji, nowoczesnymi urządzeniami w zakresie tankowania pojazdów gazem skroplonym LNG oraz z przedekspluatacyjnym wydobywaniem metanu z pokładów węgla kamiennego.

Drugi panel dotyczył eksploatacji i budowy gazociągów. Wygłoszone zostały referaty związane z wyznaczaniem stref zagrożenia wybuchem na gazociągach wysokiego ciśnienia, likwidacją nieszczelności na sieciach gazowych materiałami kompozytowymi, wykorzystaniem bezałogowych statków latających do kontroli infrastruktury przesyłowej, problematyką ochrony przeciwkorozyjnej, problematyką izolacji połączeń spawanych, technologiami bezwykopowymi w gazownictwie oraz pracami hermetycznym w gazownictwie.

Trzeci panel związany był z innowacjami w gazownictwie. Zaprezentowano w nim nowości z branży armatury gazowniczej, innowacyjne rozwiązania z zakresu uszczelnień, nowoczesne rozwiązania do transportu i przechowywania rur, nowe możliwości diagnostyczne rurociągów gazowych oraz przybliżono tematykę projektu INGA – Innowacyjne Gazownictwo.

Czwarty panel odbył się w formule dyskusji panelowej. Rozmowy dotyczyły dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z wykorzystaniem źródeł alternatywnych (Projekt Baltic Pipe, LNG, biometan, gaz z odmetanowania kopalń). W panelu dyskusyjnym brali udział przedstawiciele zarówno firm strategicznych, wykonawczych, jak i przedstawiciele świata nauki. Dzięki panelowi uczestnicy konferencji mogli uzyskać informacje na temat kierunków rozwoju branży gazowniczej, wspieranych poprzez plany inwestycyjne największych firm strategicznych, będących spółkami

Skarbu Państwa.

Piąty panel związany był z zagadnieniami energetycznego wykorzystania gazu ziemnego. Przedstawiono w nim referaty związane z możliwością produkcji energii elektrycznej przy procesie regazyfikacji LNG, zagospodarowaniem energii odpadowej na tłoczniach gazu ziemnego oraz z możliwością zastosowania układów ORC na tłoczniach gazu ziemnego.

W tym roku konferencja zgromadziła około 90 specjalistów związanych z inżynierią gazownictwa oraz szeroko rozumianą energetyką gazową. W Energas 2018 udział wzięli przedstawiciele Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA, Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., Izby Gospodarczej Gazownictwa, Fiorentini Polska sp. z o.o., Technologie NDT sp. z o.o., Arma-pol sp. z o.o., Broen Oil&Gas sp. z o.o., ZRB Janicki S.C., NRI EURASIA sp. z o.o., Shawcor Pipeline Products International BV Canusa-CPS/Dhatec, Spetech sp. z o.o., T.D.Williamson sp. z o.o., FASTRA s.r.o., Chart Ferro, a.s., Energodiagnostyka sp. z o.o., Anticor sp. z o.o., Gascontrol s.r.o., IDS-BUD S.A. oraz ČEPS, a.s. Wśród uczestników konferencji liczną grupę stanowili pracownicy i studenci wydziałów Inżynierii Środowiska i Energetyki Politechniki Śląskiej w Gliwicach.

Ideę zorganizowania III Konferencji Energas 2018 w czasie jej otwarcia przedstawił Marcin Przywara, członek zarządu Izby

Gospodarczej Gazownictwa oraz prezes firmy Gascontrol Polska. Zaznaczył, iż w ostatnich latach brakowało tego typu spotkań, na które zwróciłoby uwagę jednocześnie przedstawiciele uczelni technicznych, inwestorzy, projektanci, wykonawcy oraz dostawcy urządzeń. Takie spotkania umożliwiają omówienie problemów związanych z profesjonalną i bezpieczną realizacją obiektów infrastruktury gazowej, w tym gazociągów wysokiego ciśnienia, przy ciągle zmieniających się warunkach oraz coraz wyższych oczekiwaniach użytkowników.

Oprócz wysłuchania referatów uczestnicy konferencji mogli zapoznać się z ekspozycjami firm krajowych i zagranicznych, a także podzielić się uwagami i doświadczeniami podczas dyskusji toczonych w kulisach.

Podobnie jak w latach poprzednich dla uczestników konferencji przewidziano możliwość zwiedzenia odrestaurowanych wnętrz Narodowego Zespołu Zabytkowego – historycznej Rezydencji Prezydentów RP – Zamku w Wiśle.

O potrzebie takich spotkań, związanych z tematyką inżynierii gazownictwa oraz energetyki gazowej, zrzeszających jednocześnie naukowców, inwestorów, projektantów, wykonawców oraz dostawców urządzeń, świadczyć może zgłaszana przez wielu uczestników chęć przyjazdu za rok na kolejną edycję konferencji.

Z PRAC KOMITETU STANDARDU TECHNICZNEGO IGG

W pierwszym kwartale 2018 roku została podpisana umowa pomiędzy PGNiG SA a IGG, na mocy której PGNiG udzielił IGG licencji na przygotowanie tzw. „standardów okładkowych” równoważnych wskazanym normom PGNiG oraz na wykorzystanie norm objętych umową do opracowania nowych standardów IGG. Na podstawie licencji udzielonej przez PGNiG oraz zgłaszanego zapotrzebowania branży na wprowadzenie jednolitych wymagań przy budowie stacji regazyfikacji, 28 lutego br. KST podjął uchwałę w sprawie zatwierdzenia siedmiu standardów okładkowych dotyczących stacji regazyfikacji LNG, równoważnych odpowiednim normom zakładowym PGNiG. Następnie Zarząd IGG podjął uchwałę o ich ustanowieniu. Standardy zostały przekazane do druku.

Na początku marca pracę rozpoczęła grupa ekspertów powołana przez Zarząd IGG do oceny konieczności opracowania nowych standardów IGG dotyczących regazyfikacji LNG – w związku z udzieleniem przez PGNiG SA licencji na wykorzystanie w tym celu norm zakładowych PGNiG. Moderatorami pierwszego spotkania grupy ekspertów byli członkowie Prezydium KST. Wybrano przewodniczącego, którym został Grzegorz Maciejewski (PGNiG O/CLPB). Zgodnie z umową pomiędzy PGNiG a IGG, prace grupy ekspertów powinny zakończyć się na początku kwietnia bieżącego roku.

Pracę rozpoczął Zespół Roboczy nr 35 do opracowania DS. dotyczącego parametrów technicznych biogazu wprowadzanego do sieci. W marcu odbyło się pierwsze spotkanie ZR 35.

Także w marcu odbyło się pierwsze spotkanie Zespołu Roboczego nr 6 w nowym składzie, którego zadaniem jest nowelizacja standardów dotyczących ochrony przed korozją gazociągów stalowych oraz opracowanie nowego standardu dla ochrony przed korozją konstrukcji złożonych. Zgodnie z regulaminem pracy KST, ZR 6 w poprzednim składzie został rozwiązany po przeprowadzeniu pierwszej nowelizacji standardów ST-

-IGG-0601 i ST-IGG-0602. Podczas spotkania wybrano kierownika zespołu – został nim Marek Fiedorowicz (GAZ-SYSTEM), który był także kierownikiem poprzedniego ZR 6 – oraz jego dwóch zastępców. Zostali nimi:

Błażej Nowakowski (ATREM) – koordynujący nowelizację standardów ST-IGG-0601 *Ochrona przed korozją zewnętrzną stalowych gazociągów lądowych. Wymagania i zalecenia* oraz ST-IGG-0602 *Ochrona przed korozją zewnętrzną stalowych gazociągów lądowych. Ochrona katodowa. Projektowanie, budowa i użytkowanie*,

Grzegorz Sachajdak (PGNiG O/Sanok) – kierujący pracami nad nowym tematem standardu technicznego ST-IGG-0603, dotyczącym ochrony przed korozją konstrukcji złożonych.

Kierownictwo zespołu zobowiązało się do przedstawienia KST do połowy maja br. do zatwierdzenia koncepcji prac, harmonogramu i budżetu.

Przeprowadzono konferencję uzgodnieniową dla znowelizowanego standardu prST-IGG-2701:2018 *Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii*; na najbliższym posiedzeniu KST (w kwietniu 2018 roku) zostanie rozpatrzony wniosek kierownika ZR 27 o zatwierdzenie uzgodnionego standardu.

Zarząd IGG podjął uchwałę o ustanowieniu wytycznych technicznych WT-IGG-2301:2017 „Książka obiektu budowlanego sieci gazowej. Wzór i wymagania”; wytyczne zostały wydrukowane i wprowadzone do sprzedaży.

IniG-PIB zakończył realizację pracy badawczej „Badania laboratoryjne odporności rur na zaciskanie”, wykonanej na zlecenie IGG. Pozytywne wyniki tych badań pozwalają na zakończenie prac nad standardem ST-IGG-2103 *Gazociągi dystrybucyjne. Warunki techniczne zamykania przepływu w gazociągach z polietylenu metodą zaciskania. Wymagania i zalecenia*.

Na bieżąco prowadzona jest sprzedaż dokumentów standaryzacyjnych, zarówno w wersji papierowej, jak i elektronicznej.