



*Cari colleghi,*

*qualche giorno fa ARERA ha pubblicato e posto in consultazione il Quadro Strategico 2019-2021 sul quale Anigas potrà segnalare le proprie osservazioni nell'ambito del ciclo di Audizioni previsto per il prossimo 8-9 maggio. (Al seguente [link](#) una sintesi dei contenuti).*

*Riteniamo sia un'occasione importante per ribadire la necessità che l'azione regolatoria sostenga e promuova il ruolo del gas, come fonte e vettore energetico, anche in coerenza con il percorso di transizione energetica che stiamo per affrontare.*

*Sostenere il sistema gas significa chiarire quelle incertezze che oggi bloccano sviluppo e nuovi investimenti, significa completare un quadro regolatorio che consenta lo sviluppo di corrette dinamiche concorrenziali sui mercati, anche tenendo conto delle peculiarità che caratterizzano il settore gas rispetto a quello elettrico, significa garantire stabilità e consentire alle imprese di pianificare le proprie attività con adeguata consapevolezza e nei tempi corretti.*

*Chiederemo quindi al Regolatore di aprirsi, con spirito positivo al confronto, perché, se è vero che il settore gas è certamente più 'maturo' di altri neo-regolati, c'è ancora tanto da costruire, perfezionare, adeguare al nuovo contesto tecnologico e alle nuove prospettive.*

*Allo scopo le Associazioni possono fornire un importante contributo valorizzando le competenze e l'esperienza maturata dalle proprie aziende ed individuando, con senso di responsabilità, quelle soluzioni di 'sistema' che*

*superano gli interessi delle singole parti per il raggiungimento di un interesse comune.*

*Con questo spirito, come Anigas, abbiamo recentemente acquisito il coordinamento dei lavori del GdL Gas dell'Osservatorio permanente della Regolazione, istituito da ARERA, che vede rappresentati tutti gli stakeholder del settore (associazioni dei grandi, medi e piccoli consumatori, associazioni degli operatori, ANCI). Vogliamo promuovere un confronto costruttivo tra tutte le componenti del sistema per analizzare le criticità esistenti e suggerire al Regolatore possibili linee di intervento per superarle ed affrontare le sfide future.*

*Infine, per poter realizzare un'efficiente integrazione dei sistemi gas ed elettrico, appare sempre più importante il ruolo della ricerca. L'Italia vanta una buona tradizione di ricerca nel settore elettrico ma anche nel settore gas è necessario fare ricerca, è necessario investire per sperimentare nuove tecnologie, per sostenere lo sviluppo dei green gas, per garantire flessibilità ed offrire servizi più efficienti. Per questo Anigas porterà la propria testimonianza al convegno organizzato dal CIG il prossimo 7 maggio per discutere su come sia possibile strutturare più efficacemente la ricerca di sistema nel settore gas.*

*Auguri di  
Buona Pasqua*

*Marta Bucci*



## CONTENUTI

- Power to Gas: Anigas in visita all'impianto di Troia
- Una lettura su Power to Gas e decarbonizzazione
- Incontri istituzionali
- Attività associativa
- Prossimi appuntamenti

## Power to Gas: Anigas in visita all'impianto di Troia

Il 4 aprile scorso Anigas, insieme a una delegazione di aziende associate, ha visitato l'impianto di *power to gas* sito nel Comune di Troia (Foggia), l'unico in Italia, entrato in esercizio sperimentale da pochi mesi.

L'impianto di Troia fa parte del progetto europeo STORE&GO ([storeango.info](http://storeango.info)), è finanziato dall'Unione Europea nell'ambito del programma "Horizon 2020 research and innovation programme" ed è uno dei 45 siti dimostrativi realizzati in Europa, a vario titolo e da diversi soggetti pubblici e privati, per mettere a punto tecnologie di trasformazione dell'energia elettrica in eccesso prodotta da fonti rinnovabili quali eolico e fotovoltaico.

La tecnologia *power to gas* è uno dei punti di forza dei piani energetici europei a impatto zero anidride carbonica, nella prospettiva di sviluppo del Pacchetto Clima del Piano 20-20-20. Rappresenta una tecnologia chiave nella transizione del sistema energetico verso un assetto a basso impatto ambientale, grazie alla capacità di convertire l'energia generata dalle fonti rinnovabili in gas sostenibili che possono essere stoccati o trasportati utilizzando l'infrastruttura del gas.

L'impianto di Troia rappresenta un'eccellenza italiana e un importante esempio di integrazione tra gas naturale e fonti rinnovabili con importanti benefici ambientali grazie alla sottrazione di anidride carbonica dall'aria.

Le caratteristiche dell'impianto possono essere così sintetizzate:

- l'eccesso di energia fotovoltaica prodotta dai parchi eolici in loco viene utilizzata per generare idrogeno, grazie a un elettrolizzatore alcalino da 1,2 MW che genera 240 mc di idrogeno all'ora;
- l'idrogeno prodotto viene combinato con CO<sub>2</sub> sottratta all'aria e filtrata, con una capacità di assorbimento pari a 150 tonnellate l'anno di anidride carbonica;
- la reazione di idrogeno e CO<sub>2</sub> (metanazione catalitica) produce gas metano sintetico che viene liquefatto e utilizzato per l'autotrazione;
- a regime, sarà in grado di produrre una decina di chilogrammi per ora di gas naturale sintetico liquefatto.

Il futuro energetico vedrà una sempre maggiore penetrazione di fonti rinnovabili e la tecnologia *power to gas* è una soluzione efficiente per gestire l'intermittenza e la non programmabilità delle FER e per integrare tali fonti nel sistema energetico utilizzando gli asset esistenti. Il surplus di elettricità prodotta da eolico e fotovoltaico, non assorbita dalla rete elettrica, non viene dispersa ma valorizzata diventando strumento per realizzare i target di decarbonizzazione.



## Una lettura su *power to gas* e decarbonizzazione

La tecnologia *power to gas* è uno dei temi che il **prof. Guido Saracco** - ingegnere chimico, professore Ordinario al Dipartimento Scienza Applicata e Tecnologia del Politecnico di Torino nonché rettore da febbraio 2018 - tratta nel suo recente libro "*Chimica verde 2.0 Impariamo dalla natura come combattere il riscaldamento globale*" ed. Zanichelli.

L'autore scrive, a proposito del *power to gas*, che:

*"... ondate di energia rinnovabile, che non possono essere consumate nel momento in cui sono prodotte, potrebbero alimentare questi elettrolizzatori per accumulare energia sotto forma di idrogeno. L'energia accumulata in questo modo sarebbe utilizzata a valle per ridurre la CO2 e formare metano iniettabile nella rete di distribuzione del gas naturale. Quest'ultima è infatti molto meno congestionata di quella elettrica ... Oggi invece questi picchi di energia rinnovabile non sfruttabili sono semplicemente dissipati dai gestori della rete elettrica per evitare sovraccarichi: non è uno spreco?"*



### Incontri istituzionali

#### Osservatorio Permanente delle Regolazione

Il 1° aprile scorso si è tenuta la riunione istitutiva del Gruppo di Lavoro Gas dell'Osservatorio Permanente della Regolazione di ARERA: Anigas, nella figura del Direttore Generale Anigas, l'ing. Marta Bucci, è stata eletta coordinatore del Gruppo di Lavoro.

Nella riunione sono state inoltre individuate alcune prime tematiche d'interesse su cui concentrare l'attività del gruppo nei prossimi mesi quali:

#### Il percorso verso il superamento del mercato di tutela:

- *Bonus Gas* e procedure vigenti per la gestione della morosità;
- esigenze di formazione/informazione da parte dei consumatori finali (portale di confrontabilità delle offerte, portale dei consumi, etc...);
- esigenze di affidabilità degli operatori presenti sul mercato (albo dei venditori).

#### Il ruolo del gas nel Piano Energia e Clima:

- prospettive di utilizzo dei gas green: analisi del contesto regolatorio vigente e possibili perfezionamenti per promuovere l'immissione e l'utilizzo del biometano;
- analisi dei sistemi di riscaldamento degli edifici residenziali e linee di tendenza;

#### Innovazione tecnologica:

##### Smart Meter Gas:

- la situazione regolatoria italiana ed europea con focus sulle principali differenze;
- gli aspetti metrologici dei contatori (focus su differenza tra contatori statici e contatori dinamici);
- i sistemi di telecomunicazioni e di acquisizione del dato;
- il piano di roll out;
- le criticità riscontrate dai distributori gas.

Il Comitato di Presidenza e le Commissioni Anigas, nelle rispettive aree di competenza, sono state invitate a proporre ulteriori temi da trattare nell'ambito del gruppo di lavoro.

Il prossimo incontro del GdL Gas si terrà il 6 maggio e avrà come focus il *Bonus Gas* e le procedure attualmente vigenti per la gestione della morosità.

In vista di tale incontro, le Commissioni Mercato Retail, Fine Tutela, Qualità della Vendita e Rapporti tra Distributori e Utenti si riuniscono il prossimo 29 aprile.

#### Confindustria – Gruppo Tecnico Energia: incontro con Crippa

Il 16 aprile il Gruppo Tecnico Energia di Confindustria ha incontrato il Sottosegretario allo Sviluppo Economico Davide Crippa per discutere della proposta di Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima e delle prospettive di sviluppo del mercato gas. Anche Anigas è presente nel Gruppo confindustriale e ha partecipato all'incontro.

## Attività associativa

### FISCALITÀ

#### Fatturazione elettronica

Arera, con la delibera 712/2018/R/com, ha definito misure di attuazione delle legge di bilancio 2018 in materia di fatturazione elettronica in ordine a tematiche di carattere regolatorio.

Associazioni e operatori hanno formulato richieste di approfondimenti e chiarimenti in merito. L'Autorità, in conseguenza di tali richieste, ha effettuato in via preliminare singole call di confronto con le Associazioni e successivamente un tavolo tecnico in cui ha riunito tutte assieme le medesime rappresentanze associative.

In quest'ultima occasione sono state illustrate, attraverso una presentazione, le implementazioni che Arera vorrebbe effettuare alla delibera 712/2018, presumibilmente con analogo provvedimento, con particolare riferimento alla formalizzazione di:

- una "etichetta" da inserire nella Bolletta 2.0 che riporti un numero idoneo ad identificare la corrispondente FE depositata c/o il Sdl;
- obblighi di registrazione, archiviazione/conservazione della bolletta sintetica/elementi di dettaglio e dei documenti che contabilizzano il servizio di distribuzione.

Le Associazioni stanno formulando le proprie osservazioni alle predette proposte, per poi inviarle al Regolatore.

### GIURIDICO-LEGALE

#### Gruppo di Lavoro Analisi Legale della Regolazione

L'11 aprile scorso si è riunito per la prima volta il Gruppo di Lavoro Analisi Legale della Regolazione, costituito con l'obiettivo di studiare e analizzare in ambito associativo questioni giuridico-legali relative all'attività di vendita e di proporre approfondimenti sulle tematiche giuridiche che possono essere di interesse per il settore gas.

Nella prima riunione sono stati avviati i lavori e sono stati individuati i primi temi su cui focalizzare l'attività del gruppo: prescrizione biennale introdotta dalla legge Bilancio 2018 e procedimenti sanzionatori, con particolare riferimento alla durata del procedimento e alla proporzionalità delle sanzioni.

### TRASPORTO

#### Workshop Commerciale Snam

Anigas ha partecipato lo scorso 11 aprile al secondo Workshop Commerciale organizzato da Snam.

Il workshop è stato organizzato in due sessioni:

- una mattutina interamente dedicata al settlement, in cui è stato illustrato lo stato di avanzamento dello studio e dei test intrapresi da Snam

ai fini della definizione delle metodologie di profilazione dinamica dei prelievi ai sensi della delibera 72/2018. Nel corso del mese di maggio Snam organizzerà un ulteriore workshop di presentazione della metodologia di profilazione dinamica che sarà pubblicata il 2 maggio 2019 e che, come previsto dalla delibera 57/2019, consiste in: i) una relazione descrittiva della metodologia Wkr e della verifica condotta sui profili di prelievo, ii) esemplificazione ed esiti dei test condotti con indicazioni su eventuali anomalie riscontrate e sui correttivi da mettere in campo;

- una pomeridiana, articolata in una prima parte in plenaria dedicata alle novità introdotte dai nuovi criteri tariffari per il trasporto approvati con la delibera 114/2019, alle previste novità in via di introduzione nel codice di stoccaggio, tra cui il prodotto "fuori banda" (con prima asta il 19 aprile) e alla prevista evoluzione dei sistemi informatici con il progetto Jarvis. Successivamente si sono tenuti tre tavoli tematici paralleli su "Esiti conferimenti stoccaggio Anno Termico 2019/2020 e andamento rigassificazione", "Settlement" e "Progetto Jarvis".

È possibile consultare le slide utilizzate nel workshop al seguente [link](#).

### SETTLEMENT GAS

#### Determinazione semplificata del Consumo Annuo

Le Commissioni Rapporti fra Gestori della Distribuzione e Utenti, Accesso alle Grandi Infrastrutture e Mercato Midstream si sono riunite lo scorso 2 aprile in merito alla proposta dell'Autorità inerente alla determinazione semplificata del Consumo Annuo relativamente all'anno termico 2019/2020. Le osservazioni e le proposte Anigas sono state quasi totalmente recepite dalla delibera 132/2019 pubblicata l'11 aprile 2019. È possibile consultare il position paper di Anigas sull'argomento accedendo all'area riservata del sito internet dell'Associazione.

### DISTRIBUZIONE

#### Smart Meters

Anigas ha scritto al Ministero dello Sviluppo Economico, all'ARERA e all'AGCOM evidenziando la necessità che i diversi operatori di telefonia cellulare rendano disponibile, nel più breve tempo possibile, il servizio di Roaming Nazionale Permanente per gli *smart gas meters*, la cui installazione sulle reti gestite dai distributori di gas naturale è già in fase avanzata. Nella nota allegata alla lettera, Anigas ha evidenziato che ad oggi risultano installati quasi 10 milioni di contatori intelligenti, a fronte di una percentuale minima dell'85% fissata dall'Autorità entro la scadenza del 31 dicembre 2020.

In alcuni casi sono state riscontrate in campo difficoltà nel garantire la raggiungibilità dei conta-

tori con la modalità P2P (che utilizza il Gprs per la trasmissione dei dati al Sistema di acquisizione centrale), talvolta aggravate dal posizionamento degli *smart meter* e non risolvibili con un cambio di Sim (troppo costoso e difficoltoso da un punto di vista operativo). Al tempo stesso l'attuale servizio di roaming, che consente di ricevere il segnale di altri operatori, è studiato per dispositivi mobili e non fissi come i misuratori. Per garantire l'operatività dei contatori già installati l'Associazione propone la soluzione del Roaming nazionale permanente per servizi regolati di *metering e meter reading*, possibilmente accompagnata dalla definizione da parte dell'AGCOM da una data di "end-of-sale" degli apparati che utilizzano il 2G per consentire agli operatori delle telecomunicazioni la progressiva e ordinata operazione di *phase-out*. È possibile consultare la lettera e la nota tecnica inviata accedendo all'area riservata del sito Anigas.

## EFFICIENZA ENERGETICA

### Mercato TEE

Anigas ha inviato al Sottosegretario allo Sviluppo Economico, Davide Crippa, una lettera per sottolineare la necessità di un intervento urgente che ponga rimedio alle perduranti criticità del mercato dei TEE, caratterizzato da cronica mancanza di liquidità e conseguente incremento dei prezzi di contrattazione di borsa.

Tali prezzi si attestano costantemente attorno a 260 euro/TEE, soglia ben superiore al cap tariffariamente riconosciuto pari a 250 euro/TEE, con conseguente perdita per i soggetti obbligati.

Alla luce di tale situazione si è proposto al Mise un intervento "tamponante" consistente nell'integrare le disposizioni di cui al DM 10.05.2018 per ridurre da 260 a 251 €/TEE il valore di riferimento rispetto al quale viene determinato il prezzo dei TEE emessi dal GSE, non applicando contestualmente, in via transitoria e solo per quest'anno, la soglia minima di titoli da detenere per avere accesso al meccanismo di emissione di titoli 'virtuali' da parte del GSE.

Anigas ha inoltre partecipato a un incontro con i funzionari ARERA durante il quale sono stati evidenziati gli elementi critici inerenti le modalità di determinazione del contributo tariffario per i soggetti obbligati. In particolare sono state sottolineate due problematiche: 1) l'applicazione del prezzo dei bilaterali scambiati a prezzo rilevante a tutti i volumi di scambio tramite bilaterali (quindi esclusione delle transazioni come prezzo e non anche come volumi); 2) l'esclusione delle transazioni tramite bilaterali effettuate a 250,00 euro/TEE (per effetto dell'indicazione letterale del DM 11.01.2017 che, per l'individuazione del prezzo rilevante dei bilaterali, considera le transazioni concluse ad un prezzo "inferiore a 250 euro/TEE"). Si è pertanto chiesto un intervento volto a risolvere le criticità segnalate.

Anigas ha inoltre sottoposto al GSE alcune possibili linee di intervento per promuovere una maggiore liquidità sul mercato dei TEE, che sono illustrare

nell'approfondimento [allegato](#) e riprese dalla stampa specialistica ([link](#)).

## MERCATO ALL'INGROSSO

### Commissioni Accesso Grandi Infrastrutture e Midstream

Il 2 aprile si sono riunite le Commissioni Anigas Accesso Grandi Infrastrutture e Midstream per definire i temi prioritari delle commissioni e gli obiettivi da perseguire, in coerenza con le linee evolutive principali supportate da Anigas. A valle dell'incontro, è stata condivisa l'agenda delle commissioni da utilizzare anche ai fini della predisposizione del Position Paper Anigas in risposta al Piano strategico pubblicato da Arera (si veda notizia dedicata), nonché sono state condivise le seguenti ulteriori iniziative.

Con riferimento alle attività di monitoraggio dell'evoluzione dei sistemi tariffari dei Paesi europei, Anigas in data 18 aprile 2019 ha inviato una lettera all'Autorità di Regolazione Austriaca (E-Control) commentando la consultazione che la medesima E-Control ha pubblicato con riferimento alla nuova determinazione dei criteri di regolazione e di determinazione delle tariffe di trasporto valide per l'anno termico 2020-2021. In particolare, visto la rilevanza della rotta di transito austriaco per le importazioni di gas in Italia, Anigas ha evidenziato la mancata compliance al TAR Code con riferimento ai requisiti di trasparenza sui dati di input e sul rationale degli orientamenti proposti.

Con riferimento ai nuovi criteri della regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il periodo di regolazione 2020-2023, di cui alla delibera 114/2019/R/gas, Anigas in data 18 aprile 2019 ha inviato una lettera all'ARERA per chiedere la rinomina dei nuovi corrispettivi unitari variabili di cui alla delibera 114/2019 per ragioni di chiarezza regolatoria, al fine di rendere inequivoca la modalità di applicazione di tali corrispettivi dal 2020, nonché per coerenza tassonomica con gli altri corrispettivi tariffari addizionali della tariffa di trasporto.

### REMIT

Una delegazione Anigas ha incontrato in data 18 aprile i funzionari ARERA per esporre le valutazioni dell'Associazione circa il non assoggettamento delle partite di aggiustamento gas (*Settlement gas*) al reporting REMIT. Al termine dell'incontro si è concordato che l'Associazione invierà una lettera ad ARERA in cui evidenziare le possibili modalità di valorizzazione delle partite derivanti dalle sessioni di aggiustamento (a prezzo contrattuale o a prezzo diverso, a seconda delle previsioni contrattuali tra le controparti) e chiedere che ARERA si esprima in merito al relativo assoggettamento al reporting REMIT tenuto conto di tali differenze e quindi della diversa "natura" di tali conguagli.

L'incontro è stato anche occasione per un aggiornamento in merito alle disposizioni di ACER sulle

modalità di gestione del reporting REMIT con riferimento all'uscita del Regno Unito dall'Unione Europea in assenza della ratifica di un Accordo (Hard Brexit), uscita attualmente posticipata al 31 ottobre 2019, nonché sulle modalità di reporting delle modifiche contrattuali.

Con riferimento invece al meccanismo del *capacity market*, ARERA ha informato che la competente *task force* istituita presso ACER ritiene che si tratti di prodotti energetici soggetti alla regolazione REMIT e ha richiesto un nulla osta in merito alla *European Security and Market Authority* (ESMA).

## MERCATO RETAIL

### Portale Offerte

Il 16 aprile si sono riunite le Commissioni Mercato Retail, Qualità della vendita e Fine Tutela in preparazione della riunione del 8 maggio del Comitato Tecnico Consultivo sul Portale Offerte, nell'ambito del quale il Direttore Generale Anigas è rappresentante delle varie associazioni dei venditori di gas ed elettricità.

Nel corso dell'incontro sono state condivise osservazioni e spunti sul contenuto e sull'utilizzo del Portale Offerte in questi primi mesi di attività, osservazioni che sono poi confluite in un documento interassociativo inviato all'Autorità quale contributo per la riunione del 8 maggio 2019 ([link](#)).

### Autorizzazione vendita gas – aggiornamento annuale soggetti abilitati

A seguito della difficoltà manifestata da numerose aziende associate nel reperire fin da subito la totalità degli input richiesti nell'aggiornamento annuale dei soggetti abilitati alla vendita disposto dal Mise e nell'interpretare alcuni input di compilazione, Anigas ha interpellato gli uffici del Mise ottenendo sia un Tutorial del Portale che esemplifica le informazioni richieste sia le delucidazioni su alcuni dati richiesti (es: identificazione degli anni di fornitura richiesti).

### Consultazione AGCOM modalità invio bolletta

La Commissione Qualità della vendita si è riunita per rispondere alla consultazione AGCOM avente ad oggetto la definizione delle modalità tecniche e operative che il servizio postale deve osservare per assicurare la certezza della data di spedizione delle fatture agli utenti da parte dei soggetti gestori di servizi di pubblica utilità (ai sensi dell'art. 9, comma 1, della legge bilancio 2018). Anigas ha preliminar-

mente ribadito l'assunto per cui le utilities debbano essere coinvolte nella tematica de quo trattata soltanto oggettivamente, non potendo infatti risultare soggetti attivi circa l'obbligo di raggiungere la certezza della data di spedizione (ed invero i gestori di servizio di pubblica utilità svolgono una attività ontologicamente diversa da quella dell'operatore postale). Nello specifico è stata espressa generale condivisione circa la soluzione proposta nella consultazione, ovvero quella di porre in capo agli operatori postali l'obbligo, nell'ambito della risposta ad un reclamo dell'utente o nell'ambito di una procedura di conciliazione o di una controversia, di fornire informazioni dettagliate sia all'utente che al gestore di pubblica utilità sull'intera tracciatura della fattura; al contempo si è rilevata la necessità circa la predisposizione di una specifica regolamentazione sui tempi, le modalità e condizioni sulla base dei quali gli operatori postali debbano dare un riscontro al gestore di pubblica utilità.

## SISTEMA INFORMATIVO INTEGRATO

### Consultazione Acquirente Unico su Specifiche Tecniche

Lo scorso 15 aprile le Commissioni Anigas si sono incontrate al fine di predisporre un documento associativo di risposta alle Specifiche Tecniche – poste in consultazione dall'Acquirente Unico in qualità di gestore del Sistema Informativo Integrato – relative al processo di trasmissione dei dati Settlement di cui alla delibera 72/2018. A seguito dell'approvazione nella riunione del Collegio ARERA del 16 aprile di provvedimenti relativi alla riforma dei processi di conferimento della capacità, alla predisposizione dei bilanci provvisori e all'aggiornamento della matrice di corrispondenza, che necessitano di essere analizzati al fine di poter intercettare e comprendere appieno tutti gli aspetti e impatti sui processi posti in consultazione, Anigas ha richiesto all'Acquirente Unico una proroga del termine del 24 aprile per l'invio delle osservazioni.

### Sistema Indennitario

La Commissione Rapporti fra Gestori della Distribuzione e Utenti il 16 aprile 2019 si è confrontata in merito alle transazioni e ai processi inerenti al Sistema Indennitario, gestiti nell'ambito del Sistema Informativo Integrato, che per il settore del gas naturale entreranno in vigore dal 1° giugno 2019 ai sensi della delibera 593/2017. ■



- Il CIG ha organizzato per il prossimo **7 maggio** il convegno *“La ricerca e l'innovazione di carattere strategico per il sistema gas”* che si terrà a Roma, dalle 9.30 alle 14.15 presso la Sala Capitolare del Senato della Repubblica. Per maggiori informazioni e per l'iscrizione è possibile scaricare il programma al seguente [link](#). Sarà possibile la visione in streaming.
- Il prossimo **12 e 13 giugno** si terrà il Forum UNI-CIG 2019, che sarà dedicato al tema *“Sistema Gas Europa. Una vista poliedrica sul sistema multi-gas”*. Anigas, socio fondatore del Comitato Italiano Gas, interverrà nella sessione plenaria di apertura. È possibile consultare il programma preliminare delle due giornate e iscriversi accedendo al sito dedicato <http://www.forumcig.it/>.