

## Baker Hughes a Gastech 2023

Baker Hughes è stato uno dei **Partner Sponsor di Gastech 2023**, l'evento internazionale di riferimento per l'industria del gas, svoltosi dal **5 all'8 settembre a Singapore**, che ha visto la **partecipazione di oltre 300 tra Ministri e CEO**, e di **oltre 40.000 partecipanti da più di 100 Paesi**.

**Baker Hughes ha partecipato a Gastech sia con una presenza "fisica" negli spazi espositivi, ma anche partecipando attivamente al dibattito con oltre 20 interventi nel programma della conferenza, portando la propria visione, strategia e soluzioni tecnologiche a favore della transizione energetica**, focalizzandosi su tematiche quali il ruolo cruciale del gas - e del gas naturale liquefatto in particolare - e di nuove tecnologie per la decarbonizzazione come idrogeno e CCUS.

### Le ultime news sulla transizione energetica



## Intervista a Lorenzo Simonelli, Chairman & CEO di Baker Hughes

### Qual è la sua prospettiva per il settore del gas e del gas naturale liquefatto (LNG)?

**Rimaniamo ottimisti sulle prospettive a breve e lungo termine per il ciclo di investimento del gas naturale e del gas naturale liquefatto. Nonostante il calo dei prezzi dell'LNG che abbiamo osservato nel primo semestre dell'anno, i contratti di offtake a lungo termine stipulati per oltre 45 MTPA sono leggermente superiori ai livelli dei contratti dello stesso periodo del 2022. In base a quanto vediamo oggi, c'è una ragionevole aspettativa che le decisioni finali di investimento per i progetti LNG nel 2024 possano avvicinarsi ai livelli del 2023. Nel 2025 e nel 2026, le opportunità sono in miglioramento e vediamo nelle nostre proiezioni potenziale per ulteriori investimenti tra 30 e 60 MTPA ogni anno.**

### Come può il gas svolgere un ruolo importante nella transizione energetica?

**Crediamo che il gas sia il combustibile che contribuirà a ridurre le emissioni globali e a sostituire il consumo di carbone, in particolare nelle economie emergenti. Non è solo un combustibile di transizione, ma un combustibile di destinazione di fondamentale importanza, che svolgerà un ruolo di primo piano nel bilanciare le esigenze del trilemma energetico e mantenere l'impulso verso la transizione energetica. Tuttavia, affinché il gas naturale possa sostituire il carbone, dovrà essere più competitivo a livello di prezzo. Crediamo che ciò sia possibile attraverso lo sviluppo continuo di tecnologie e innovazioni, partnership e una transizione responsabile su misura per ciascuna regione.**

### Come si sta focalizzando Baker Hughes sulla transizione energetica e come sta contribuendo a promuovere soluzioni energetiche più sostenibili nell'industria?

**Attualmente, l'attenzione dell'industria è rivolta alla domanda di energia, ma una volta avviata la prossima ondata di progetti, crediamo che l'attenzione aumenterà nel ridurre l'impronta di emissioni dei progetti LNG. Il nostro desiderio di innovare continuamente e migliorare le tecnologie ci tiene al vertice dell'industria LNG, e questo non cambia quando si tratta di tecnologie in grado di ridurre le emissioni. Le soluzioni che forniamo oggi includono una varietà di tecnologie leader già consolidate, che aumentano l'efficienza e riducono le emissioni. Il nostro approccio a moduli riduce significativamente le emissioni durante la fase di costruzione dei progetti, con un impatto inferiore in termini di logistica e manodopera. Inoltre, la nostra tecnologia di carbon capture è pronta per avere un impatto significativo: nel secondo trimestre, abbiamo annunciato un ordine per fornire tecnologie valvolari per abilitare un grande progetto di cattura del carbonio in Nord America per ulteriori 1,2 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>.**

### Quali innovazioni tecnologiche pensi avranno un grande impatto sul futuro dell'energia?

**Ritengo che la cattura della CO<sub>2</sub> continuerà a crescere, in particolare nella seconda metà di questo decennio, quindi è importante lavorare ora per sviluppare e commercializzare le soluzioni giuste per scalare questo processo. Anche l'idrogeno rimarrà una parte fondamentale del mix energetico del futuro. Baker Hughes ha costruito il suo primo compressore per l'idrogeno più di un secolo fa, e nel 2008 abbiamo costruito la prima turbina al mondo in grado di funzionare al 100% con l'idrogeno. Oltre il 25% dei nostri ordini New Energy sono legati all'idrogeno. La nostra tecnologia di turbina a gas è commercialmente disponibile per applicazioni con vari livelli di miscelazione di idrogeno, dal 10% fino al 100%, e può essere integrata e adattata per lavorare con l'infrastruttura del gas esistente, rendendola più facile da implementare. Lo scorso dicembre in Italia, Snam ha completato con successo una serie di test mirati a sperimentare l'uso dell'idrogeno come combustibile per alimentare le turbine a gas. Per portare avanti l'energia e renderla più sicura, pulita ed efficiente per il pianeta, è fondamentale che continuiamo a collaborare e innovare lungo tutta la catena del valore energetico.**



## Il mercato della cattura, dell'utilizzo e dello stoccaggio del carbonio (CCUS) è finalmente una realtà

di Alessandro Bresciani, Senior Vice President Climate Technology Solutions, Baker Hughes

Nonostante i progressi positivi nella transizione energetica e nella lotta al cambiamento climatico, ci troviamo di fronte a una cruda verità. **Per rimanere al di sotto dei 2 gradi di riscaldamento, dobbiamo eliminare 5 miliardi di tonnellate di emissioni di CO<sub>2</sub> equivalente all'anno entro il 2030 e 50 entro il 2050.**

In ogni scenario Net Zero credibile, infatti, nel 2050 la metà o più della domanda finale totale di energia sarà ancora soddisfatta dai combustibili fossili, in particolare dal gas naturale.

Come ha osservato il Segretario Generale delle Nazioni Unite dopo la pubblicazione del [rapporto di sintesi dell'IPCC](#), per raggiungere l'obiettivo Net Zero abbiamo bisogno di un approccio "tutto, ovunque, insieme". In Baker Hughes abbiamo sempre adottato un approccio di portafoglio alle soluzioni tecnologiche per la transizione energetica.

**L'aumento radicale dell'adozione della cattura, dell'utilizzo e dello stoccaggio del carbonio (Carbon Capture, Utilization & Storage- CCUS) è un elemento chiave**, che presenta un ampio margine di miglioramento.

Secondo Bloomberg NEF, infatti, lo scorso anno le attività di cattura della CO<sub>2</sub> a livello mondiale hanno prodotto solo 43 milioni di tonnellate (capacità installata oggi). **Il divario tra la quantità di carbonio catturato o rimossa oggi e quella da raggiungere entro il 2050 è enorme**, ma lo è anche l'opportunità per le tecnologie di cattura.

La tabella di marcia globale prevede tre fasi distinte: **prevenzione delle emissioni, cattura e stoccaggio delle emissioni; eliminazione delle emissioni di carbonio**. La sfida è sempre stata quella di scalare queste soluzioni per ottenere un impatto significativo. Negli ultimi due anni, abbiamo assistito a un cambiamento radicale in questo panorama che promette di cambiare le cose.

In primo luogo, stiamo assistendo a **progetti di cattura e stoccaggio della CO<sub>2</sub> (CCS)** che raggiungono la decisione finale di investimento (FID). Come Baker Hughes, **forniamo compressori e altre turbomacchine per molti dei progetti più significativi del settore**, come ad esempio il progetto Kaswari, al largo delle coste della Malesia.

In secondo luogo, secondo il **Baker Hughes Energy Transition Pulse 2023**, una ricerca del Longitude team del Financial Times, i top manager di aziende dei settori dell'energia, hard to abate ("difficili da decarbonizzare") e non solo, ci dicono che **la propensione a investire nella CCS sta crescendo rapidamente**: i dirigenti che intendono dare priorità alla CCS in futuro sono oltre il 50% in più rispetto a quelli che la danno come priorità oggi, anche grazie alle politiche d'incentivazione da parte degli Stati Uniti e dell'Unione Europea.

**Tuttavia, le emissioni catturate devono essere utilizzate o immagazzinate**. Il sequestro e lo stoccaggio comportano delle complessità, ma questi ostacoli non sono insormontabili, se l'industria e i politici si impegnano davvero a trovare delle soluzioni.

Bloomberg NEF ha previsto che entro il 2030 saranno catturati 280 MTPA di CO<sub>2</sub>. Ma come hanno detto loro stessi, questa cifra è conservativa.

Tuttavia, anche con l'adozione diffusa della tecnologia CCUS, questa da sola non sarà sufficiente per raggiungere i nostri obiettivi climatici. È qui che entrano in gioco i **sistemi di rimozione del biossido di carbonio (CDR), compresa la cattura diretta dell'aria (DAC)**. L'importanza della DAC per l'abbattimento del carbonio atmosferico crescerà anche dopo che il mondo avrà raggiunto l'obiettivo Net Zero, e come Baker Hughes stiamo contribuendo ad accelerarne la diffusione.

Il fatto che il mercato CCUS sia finalmente pronto per una crescita esplosiva è uno sviluppo incredibilmente positivo. Per compiere i progressi nell'eliminazione delle emissioni di cui il mondo ha bisogno, i politici e i settore dell'energia devono continuare a collaborare per rimuovere gli ostacoli alla sua crescita. **Noi di Baker Hughes siamo orgogliosi di essere in prima linea in questi entusiasmanti sviluppi e ci stiamo impegnando per promuovere l'innovazione nell'ambito delle tecnologie CCUS per creare un futuro sostenibile per tutti.**

## Venture Global LNG e Baker Hughes espandono la collaborazione per la fornitura di tecnologie e soluzioni per il gas naturale liquefatto

**Venture Global e Baker Hughes hanno annunciato l'estensione di una collaborazione a supporto del piano di espansione a lungo termine di Venture Global LNG**, che ha l'obiettivo di aumentare la produzione da 70 a oltre **100 milioni di tonnellate all'anno (MTPA)**.

Venture Global sta raggiungendo risultati particolarmente significativi nel settore: nel 2022 e nel 2023, il **gas naturale liquefatto proveniente dal progetto di Calcasieu Pass è stato consegnato in 24 Paesi**, rappresentando il 10% del gas naturale liquefatto esportato dagli Stati Uniti in Europa in questo periodo.

**Baker Hughes, in qualità di fornitore strategico di macchinari per la liquefazione del gas naturale per Venture Global, ha fornito soluzioni tecnologiche complete per il settore LNG per il progetto di Calcasieu Pass**, e farà lo stesso per l'impianto Plaquemines, attualmente in fase di costruzione.

*"Venture Global è entusiasta di annunciare il suo piano a lungo termine per espandere la produzione di LNG sia in Louisiana che fuori, basandoci sul successo dei nostri primi progetti: Calcasieu Pass, Plaquemines LNG e CP2 LNG", ha dichiarato Mike Sabel, CEO di Venture Global. "Ora più che mai, siamo impegnati nella nostra missione di fornire LNG a basso costo su una scala più ampia per sostenere la crescente domanda mondiale di sicurezza energetica, prosperità e progresso ambientale. Siamo grati per la nostra continua collaborazione con Baker Hughes, un leader tecnologico nella tecnologia al servizio dell'energia, e non vediamo l'ora di ampliare la nostra collaborazione di successo nei nostri prossimi progetti".*

*"Il gas naturale continuerà a svolgere un ruolo fondamentale come fonte temporanea e di destinazione per la transizione energetica. Siamo orgogliosi della nostra collaborazione di lunga data con Venture Global LNG e continuiamo a sostenere il loro piano di espansione della produzione di LNG per sostenere la domanda energetica globale", ha dichiarato Lorenzo Simonelli, Chairman & CEO di Baker Hughes. "Sulla base delle nostre esperienze positive per i progetti Calcasieu Pass e Plaquemines LNG, siamo pronti per fornire a Venture Global le nostre comprovate soluzioni tecnologiche per consentire una produzione di LNG più rapida, un vantaggio chiave del nostro design modulare".*

Per ulteriori informazioni: <https://investors.bakerhughes.com/news-releases/news-release-details/baker-hughes-and-venture-global-announce-expanded-master>

## Nuovo accordo per la fornitura di macchinari per la liquefazione del gas naturale nella prima fase del progetto Driftwood LNG di Tellurian

**Tellurian e Baker Hughes hanno annunciato un accordo per la fornitura di otto compressori frigoriferi principali (MRC) per il progetto Driftwood LNG Phase 1 di Tellurian**. L'accordo garantisce un programma di consegna per i macchinari di liquefazione, necessaria per la fase 1 del progetto, con l'obiettivo di iniziare la produzione di LNG nel 2027.

*"Bechtel ha svolto un lavoro straordinario di preparazione del sito e ha già completato le palificazioni e le fondamenta per i compressori per l'impianto 1 di Driftwood LNG. Questo accordo con Baker Hughes rafforza i nostri piani per assicurare la tecnologia critica per la Fase 1 di Driftwood. Apprezziamo il nostro rapporto continuo e a lungo termine con Baker Hughes per la fornitura di macchinari e soluzioni tecnologiche all'avanguardia nel settore per migliorare la nostra capacità di fornire energia pulita al mondo" ha dichiarato Octávio Simões, Presidente e CEO di Tellurian.*

*"Questo accordo si basa sulla consolidata collaborazione tra Baker Hughes e Tellurian, mentre proseguiamo il nostro lavoro anche per il progetto Driftwood Pipeline 200, che comprende la fornitura di gruppi compressori ICL a zero emissioni per la loro prima installazione in Nord America", ha dichiarato Lorenzo Simonelli, Chairman & CEO di Baker Hughes. "Sfruttando i nostri 30 anni di esperienza nel settore dell'LNG e l'ampio portafoglio di tecnologie per la catena del valore del gas naturale, siamo lieti di supportare Tellurian anche per l'impianto Driftwood LNG con le nostre soluzioni tecnologiche per il gas".*

Per ulteriori informazioni: <https://investors.bakerhughes.com/news-releases/news-release-details/tellurian-and-baker-hughes-announce-agreement-driftwood-lng>