



STOGIT

Ns. Rif. AFFREG/CODI/Prot. 21
S. Donato Mil., 28 Gennaio 2014

Spettabile
Autorità per l'energia elettrica e il gas
Direzione Mercati
Piazza Cavour, 5
20121 Milano
c.a. Dott. Federico Boschi

OGGETTO: disposizioni di cui alla delibera 645/2013/E/gas

Con riferimento all'oggetto e sulla base di quanto comunicato da Snam Rete Gas in relazione agli adempimenti di cui ai punti 2 e 3 della delibera 645/2013/E/gas, si trasmette in allegato la proposta di aggiornamento del codice di stoccaggio di Stogit.

Vi confermiamo la nostra disponibilità per ogni approfondimento si intendesse opportuno effettuare.

Cordiali saluti.

Paolo Bacchetta

All.: c.s.d.



STOGIT

Allegato 1

PROPOSTA DI AGGIORNAMENTO
DEL CODICE DI STOCCAGGIO DI
STOGIT

*“RECEPIMENTO DISPOSIZIONI DI CUI
ALLA DELIBERAZIONE 645/2013/E/GAS”*

GLOSSARIO

I termini che seguono, quando usati nel presente Codice di Stoccaggio, siano essi al singolare e/o al plurale, avranno il seguente significato:

Accordi di Interoperabilità	Accordi tra SRG e STOGIT per la ripartizione di compiti e responsabilità in merito alla movimentazione del Gas da o verso gli impianti di stoccaggio, per la misura del Gas e per altri aspetti di gestione tecnica efficiente e sicura delle prestazioni per il sistema del gas.
-----------------------------	---

Allocazione	Comunicazione con cui SRG certifica, per ogni Giorno Gas, il quantitativo di Gas, misurato in Iniezione o Erogazione, attribuito all'UTENTE in relazione allo sbilancio di rete secondo quanto previsto dal Codice di Rete.
-------------	---

Anno Termico	Periodo che va dal 1 aprile di ogni anno al 31 marzo dell'anno successivo.
--------------	--

Assegnazione	Conferma della Prenotazione di Capacità (di Iniezione o di Erogazione), o eventuale diversa indicazione da parte di STOGIT, per il Giorno Gas successivo.
--------------	---

Autorità	Autorità per l'energia elettrica e il gas.
----------	--

Capacità di Controflusso	Disponibilità di punta di Iniezione in Fase di Erogazione, su base continua o interrompibile, e/o la disponibilità di punta in Erogazione in Fase di Iniezione su base continua (MPC) e interrompibile, conferita all'UTENTE in base alle modalità di cui al presente Codice.
--------------------------	---

Capacità di Erogazione	Disponibilità di punta di Erogazione (espressa in GJ/g)
------------------------	---

GLOSSARIO

	conferita all'UTENTE in base alle modalità di cui al presente Codice di Stoccaggio e suddivisa in minima, addizionale ed extra, come descritto nell'ambito del presente Codice.
Capacità di Iniezione	Disponibilità di punta di Iniezione (espressa in GJ/g) conferita all'UTENTE in base alle modalità di cui al presente Codice di Stoccaggio.
Capacità Interrompibile	Capacità di Erogazione o di Iniezione (espressa in GJ/g) conferita su base interrompibile, cioè con facoltà di STOGIT di interromperne la prestazione secondo le modalità di cui al presente Codice di Stoccaggio.
Codice di Rete	Il documento redatto da SRG e approvato dall'Autorità ai sensi di quanto previsto dalla delibera n. 137 del 17 luglio 2002, recante l' <i>"Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di trasporto del gas naturale e di norme per la predisposizione dei codici di rete"</i>
Codice (o Codice di Stoccaggio)	Il presente "Codice di Stoccaggio", inclusi i relativi allegati che ne costituiscono parte integrante e sostanziale.
Contratto (o Contratto di Stoccaggio)	Il contratto stipulato tra l'UTENTE e STOGIT per la prestazione da parte di quest'ultima di uno o più servizi di stoccaggio, il cui contenuto è costituito dalle disposizioni del presente Codice e da tutte le disposizioni ivi richiamate.
D Lgs 164/00	Decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 ("Attuazione della Direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale") e successive modifiche e integrazioni.

GLOSSARIO

D Lgs 130/10	Decreto Legislativo 13 agosto 2010, n. 130 ("Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'articolo 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n.99")
Delibera 119/05	Delibera dell'Autorità del 24 giugno 2005, n. 119, recante <i>"Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale, obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio e norme per la predisposizione dei codici di stoccaggio"</i> e successive modifiche e integrazioni.
Delibera ARG/gas 165/09	Delibera dell'Autorità del 2 novembre 2009, n. 165 recante <i>"Interventi urgenti di adeguamento della disciplina del bilanciamento e della regolazione dei servizi di stoccaggio del gas naturale."</i>
Delibera ARG/gas 13/11	Delibera dell'Autorità del 17 febbraio 2011, ARG/gas 13/11 recante <i>"Disposizioni ai sensi dell'articolo 6 del decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130 e modifiche e integrazioni alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 5 novembre 2010, ARG/gas 193/10"</i>
Delibera ARG/gas 40/11	Delibera dell'Autorità del 30 marzo 2011, ARG/gas 40/11 recante <i>"Ulteriori disposizioni procedurali per l'attuazione del decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130 e approvazione delle procedure di asta competitiva per la cessione al mercato di servizi di stoccaggio ai sensi del medesimo decreto"</i>
Delibera ARG/gas 45/11	Delibera dell'Autorità del 14 aprile 2011, ARG/gas 45/11 recante <i>"Disciplina del bilanciamento di merito economico del mercato del gas naturale"</i> .
DM 27/03/01	Decreto del MSE del 27 marzo 2001 e successive modifiche e integrazioni.
DM 9/05/01	Decreto del MSE del 9 maggio 2001 e successive modifiche e integrazioni.
DM 26/09/01	Decreto del MSE del 26 settembre 2001 e successive

	modifiche e integrazioni.
DM 29/03/2012	Decreto del MSE del 29 marzo 2012 e successive modifiche e integrazioni.
Erogazione	Operazione, anche solo contabile, attraverso la quale l'UTENTE preleva Gas dal Sistema di Stoccaggio.
Fase di Erogazione	Periodo compreso tra il 1 novembre di ogni anno e il 31 marzo dell'anno successivo.
Fase di Iniezione	Periodo compreso tra il 1 aprile e il 31 ottobre del medesimo anno.
Gas (o Gas Naturale)	<p>Miscela di idrocarburi e di gas non combustibili, costituita essenzialmente da metano che, estratta dal sottosuolo allo stato naturale da sola o in associazione con idrocarburi liquidi, si trova allo stato gassoso. Può contenere anche alcuni gas inerti, tra cui l'azoto e l'anidride carbonica.</p> <p>Agli effetti del Contratto, i quantitativi di Gas si intendono espressi in energia equivalente (GJ con un decimale).</p>
Gas Strategico	Gas presente nel Sistema di Stoccaggio destinato allo Stoccaggio Strategico.
Gigajoule (GJ)	Un miliardo di Joule.
Giorno Gas (o GG)	Periodo di tempo compreso tra le 06:00 di un qualsiasi giorno di calendario e le 06:00 del giorno successivo (ai fini del presente Codice di Stoccaggio si fa sempre riferimento all'ora solare).

GLOSSARIO

Giorno Gas – 1 (o GG-1)	Giorno Gas precedente un determinato Giorno Gas.
Importazione	Attività di importazione di gas naturale prodotto in Paesi appartenenti all'Unione Europea ovvero prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea.
Iniezione	Operazione, anche solo contabile, attraverso la quale l'UTENTE immette Gas nel Sistema di Stoccaggio.
Joule (J)	Lavoro compiuto dalla forza di un Newton quando sposta il suo punto di applicazione di un metro nella direzione della forza.
Massima Prestazione in Controflusso (o MPC)	Capacità di Erogazione per consentire l'Erogazione del Gas dell'UTENTE nel periodo compreso tra il 16 aprile e il 15 ottobre di ogni Anno Termico, determinata secondo quanto previsto al capitolo 2 e conferita all'UTENTE secondo quanto previsto al capitolo 5 del presente Codice.
Piattaforma PB-GAS	Piattaforma gestita dal Gestore dei Mercati Energetici e ad esso affidata dal Responsabile del Bilanciamento per la raccolta delle offerte per la cessione e l'acquisto di quantitativi di Gas per il bilanciamento di cui alla Delibera ARG/gas 45/11.
Piattaforma (PB-GAS) G-1	Piattaforma gestita dal Gestore dei mercati Energetici per la raccolta delle offerte per la cessione e l'acquisto di quantitativi di gas per l'approvvigionamento di risorse di flessibilità nell'ambito della Sessione G-1, così come previsto dalla Delibera 446/13.
MSE	Ministero dello sviluppo economico (già Ministero delle attività produttive).

Parte o Parti	UTENTE o STOGIT, oppure UTENTE e STOGIT congiuntamente.
Portale	L'insieme di sistemi informativi predisposti da STOGIT su piattaforma internet per supportare i propri servizi commerciali e consentire lo scambio di dati tra STOGIT e gli UTENTI secondo quanto previsto dal presente Codice.
Portale Capacità STOGIT (Portale Capacità)	Sistema informativo del Portale STOGIT per la gestione informatica del Servizio di Bilanciamento utenti e delle cessioni di capacità.
Potere Calorifico Superiore (o PCS)	Quantità di energia prodotta dalla combustione completa, a pressione costante, di un metro cubo di Gas in aria anidra alla pressione di 1,01325 x 100000 Pa, e alla temperatura di 15° C, quando tutta l'acqua formata dalla combustione è condensata allo stato liquido.
Prenotazione di Capacità (di Iniezione o di Erogazione)	Richiesta giornaliera dell'UTENTE di Iniezione o di Erogazione per un determinato Giorno Gas, formulata ovvero riformulata (nel seguito: Riformulazione della Prenotazione o Riformulazione) secondo i termini e le condizioni previsti dal presente Codice di Stoccaggio.
Punto di Consegna	Punto, corrispondente alla flangia di entrata, a monte del sistema di misura, ad uno qualsiasi dei siti facenti parte del Sistema di Stoccaggio, in cui STOGIT prende in consegna il Gas dell'UTENTE tramite SRG.
Punto di Riconsegna	Punto, corrispondente alla flangia di uscita, a valle del sistema di misura, da uno qualsiasi dei siti facenti parte del Sistema di Stoccaggio, in cui STOGIT riconsegna il Gas all'UTENTE tramite SRG.

GLOSSARIO

Responsabile del Bilanciamento	Ai sensi della Delibera ARG/gas 45/11, il Responsabile del Bilanciamento è l'impresa maggiore di trasporto SRG.
Rete Nazionale di Trasporto (RNT)	Rete nazionale dei metanodotti, così come definita con Decreto del MSE del 22 dicembre 2000 e successive modifiche e integrazioni.
Richiedente	Il soggetto che presenta a STOGIT la Richiesta di Conferimento.
Richiesta di Accesso al Portale Capacità STOGIT	Richiesta presentata dal Richiedente o dall'UTENTE, secondo quanto previsto al capitolo 5 del presente Codice, per poter accedere al Portale Capacità STOGIT.
Richiesta di Conferimento	Richiesta presentata dal Richiedente o dall'UTENTE, secondo quanto previsto al capitolo 5 del presente Codice, per poter accedere al Sistema di Stoccaggio e usufruire dei servizi di stoccaggio.
SAMPEI	Sistema informativo che consente lo scambio via internet di informazioni tra l'UTENTE e STOGIT relative alla gestione commerciale del Contratto, secondo quanto previsto dal presente Codice.
Sbilanciamento Complessivo di Sistema (SCS)	Differenza tra il quantitativo totale misurato in Iniezione e/o di Erogazione dal Sistema di Stoccaggio in un dato Giorno Gas e il totale delle Prenotazioni di Capacità, confermate da STOGIT ai sensi dei paragrafi 6.3.5 e 6.3.6, con riferimento allo stesso Giorno Gas.
Sbilanciamento Previsionale del Sistema (SPS)	Termine di cui al Capitolo 9, paragrafo 3) del Codice di Rete che determina il fabbisogno di gas atteso ovvero

l'eccesso di gas atteso, ai sensi della Delibera 446/13.

Servizio di Stoccaggio di Modulazione di punta (o Servizio di Modulazione di punta)	Servizio di stoccaggio prestato da STOGIT all'UTENTE che prevede una disponibilità di prestazione di erogazione variabile in funzione del mese della fase di erogazione, secondo quanto previsto dal presente Codice.
Servizio di Stoccaggio di Modulazione uniforme (o Servizio di Modulazione uniforme)	Servizio di Stoccaggio prestato da STOGIT all'UTENTE che prevede una disponibilità di prestazione di erogazione costante in ogni mese della fase di erogazione
Servizi Base	I servizi regolati dal presente Codice, che vengono richiesti e prestati da STOGIT a fronte del pagamento dei corrispettivi determinati dall'Autorità. I Servizi Base comprendono: il Servizio di Stoccaggio Strategico, di Stoccaggio Minerario, di Modulazione, di Bilanciamento e di Bilanciamento utenti
Servizio di Bilanciamento	Servizio di stoccaggio prestato da STOGIT per il bilanciamento operativo dell'UTENTE, impresa di trasporto del sistema, secondo quanto previsto dal presente Codice. Tale servizio è comprensivo della modulazione oraria per l'UTENTE che gestisca la rete fisicamente interconnessa al Sistema di Stoccaggio.
Servizio di Bilanciamento utenti	Servizio di stoccaggio prestato da STOGIT all'UTENTE secondo quanto previsto dalla Delibera ARG/gas 165/09
Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per eventi imprevedibili	Servizio di stoccaggio di cui all'articolo 1 del DM 15/02/2013 stoccaggio e rigassificazione

GLOSSARIO

Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per l'approvvigionamento di GNL

Servizio di stoccaggio di cui all'articolo 2 del DM 15/02/2013 stoccaggio e rigassificazione

Servizio di Stoccaggio Minerario (o Stoccaggio Minerario)

Servizio di stoccaggio prestato da STOGIT all'UTENTE, titolare di concessione di coltivazione sul territorio nazionale, per lo svolgimento ottimale della coltivazione di giacimenti di gas naturale, secondo quanto previsto dal presente Codice.

Sessione G-1

Sessione del mercato del gas gestito dal GME, ai sensi della deliberazione 538/2012/R/gas, che consente al Responsabile del Bilanciamento di approvvigionarsi, nel Giorno Gas GG-1, delle risorse di flessibilità diverse dalle risorse di stoccaggio disponibili nella Piattaforma PB-gas per il bilanciamento della rete nel Giorno Gas GG

Stoccaggio Strategico

Stoccaggio finalizzato a sopperire a situazioni di mancanza o riduzione degli approvvigionamenti o di crisi del sistema del gas.

Sistema (o Sistema di Stoccaggio)

L'insieme di tutti i siti di stoccaggio operativi di cui STOGIT è titolare in base a concessioni rilasciate dal MSE.

Sistema STS (o STS)

Piattaforma informatica per inserire richieste di cessioni di Gas, gestita da STOGIT. Tale piattaforma include il Modulo Bacheca e il Modulo Trading.

Spazio

Capacità di volume, espressa in energia.

Spazio Strategico

Capacità di volume corrispondente al Gas Strategico, espressa in energia.

SRG	Snam Rete Gas S.p.A., impresa di trasporto che fornisce, sulla base del Codice di Rete, il servizio di trasporto e dispacciamento attraverso la propria rete di metanodotti, fisicamente interconnessa con il Sistema di Stoccaggio.
Standard metro cubo (Smc)	Quantità di gas naturale che, alla temperatura di 15°C ed alla pressione assoluta di 1,01325 x 100000 Pa e privo di vapore d'acqua, occupa un volume pari ad un metro cubo.
STOGIT	Stogit S.p.A. (Stoccaggi Gas Italia S.p.A), con sede legale in via dell'Unione Europea 4, 20097 San Donato Milanese (MI), Capitale sociale 152.205.500 euro i.v., Reg. Imprese di Milano, Cod. Fisc. e Partita IVA 13271380159, R.E.A. Milano n. 1633445; Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell'Eni S.p.A., Società con unico socio.
UTENTE	Il soggetto che stipula con STOGIT il Contratto di Stoccaggio.
UTENTE Abilitato	UTENTE dei Servizi di Stoccaggio ad eccezione delle imprese di trasporto che, nell'ambito dei medesimi Servizi, dispone di risorse da offrire per il bilanciamento di merito economico di cui alla Delibera ARG/gas 45/11. Sono compresi fra gli UTENTI Abilitati anche gli UTENTI che dispongono delle Capacità di Stoccaggio di cui al decreto legislativo n. 130/10, con riferimento alle medesime Capacità.
UTENTE/I Strategico	Soggetto al quale è posto in carico l'onere per la compensazione dello Stoccaggio Strategico, sulla base del DM 29/03/2012 e della Delibera 149/2012/R/gas.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 1

Il contesto normativo

1.2.4 Le delibere dell'Autorità

Tra le delibere dell'Autorità rilevanti ai fini della predisposizione del Codice di Stoccaggio si richiama in primo luogo la delibera 27 febbraio 2002, n. 26¹ (nel seguito "Delibera dell'Autorità 26/02") con la quale l'Autorità ha dettato i criteri per la determinazione delle tariffe di stoccaggio minerario, di modulazione e strategico per il periodo di regolazione 1 aprile 2002 - 31 marzo 2006, prevedendo l'applicazione retroattiva delle stesse fin dalla data di entrata in vigore del Decreto Legislativo 164/00, e ha stabilito altresì disposizioni urgenti in materia di conferimento delle capacità e dei corrispettivi per il bilanciamento del sistema.

Con successiva delibera 26 marzo 2002, n. 49² l'Autorità ha respinto la proposta tariffaria formulata da STOGIT e ha determinato le tariffe per i servizi di stoccaggio minerario, di modulazione e strategico da applicarsi da parte di quest'ultima.

La delibera 21 Giugno 2005, n. 119³ ha stabilito i criteri cui le imprese di stoccaggio devono attenersi nell'adozione del proprio codice di stoccaggio, da trasmettere all'Autorità entro tre mesi dalla pubblicazione della delibera stessa, per la verifica di conformità ai suddetti criteri. In base a quanto previsto dal Decreto Legislativo 164/00, come sopra ricordato, trascorsi tre mesi da tale trasmissione senza comunicazioni da parte dell'Autorità, il Codice di Stoccaggio si intende conforme.

Il 6 settembre 2005 l'Autorità ha adottato la delibera n. 185⁴ con la quale sono state dettate norme generali a garanzia della qualità del gas naturale fornito ai clienti finali, che le imprese di stoccaggio, come tutte quelle coinvolte nella gestione fisica del gas, sono tenute ad osservare.

Con delibera 3 marzo 2006, n. 50⁵, l'Autorità – apportando modifiche e integrazioni alla delibera 119/05 – ha approvato i criteri per la definizione delle tariffe per l'attività di stoccaggio del gas naturale per il secondo periodo di regolazione (1 aprile 2006 - 31 marzo 2010).

La delibera del 2 novembre 2009 ARG/gas n.165 ha stabilito interventi urgenti di adeguamento della disciplina del bilanciamento e della regolazione dei servizi di stoccaggio, con l'introduzione del Servizio di Bilanciamento utenti.

¹ "Criteri per la determinazione delle tariffe di stoccaggio del gas naturale", pubblicata nel sito internet dell'Autorità il 4 marzo 2002 e nella G.U. 2 aprile 2002, n. 77.

² "Determinazione delle tariffe di stoccaggio del gas naturale, relative all'anno termico 2002-2003 per la società Stogit S.p.A., in attuazione della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 27 febbraio 2002, n. 26/02", pubblicata sul sito internet dell'Autorità il 28 marzo 2002 e sulla G.U. 9 aprile 2002, n. 83.

³ "Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale, obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio e norme per la predisposizione dei codici di stoccaggio", pubblicata sul sito internet dell'Autorità il 24 giugno 2005 e nella G.U. 13 luglio 2005, n. 161.

⁴ "Disposizioni generali in tema di qualità del gas naturale ai sensi dell'articolo 2, comma 12, lettere g) ed h), della legge 14 novembre 1995, n. 481", pubblicata sul sito internet dell'Autorità il 7 settembre 2005 e nella G.U. 22 settembre 2005, n. 221.

⁵ "Criteri per la determinazione delle tariffe per l'attività di stoccaggio e modifiche e integrazioni alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2005, n. 119/05 e alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 29 luglio 2005, n. 166/05".

Codice di Stoccaggio

Capitolo 1

Il contesto normativo

La delibera del 30 marzo 2011 Arg/gas n. 40 ha introdotto ulteriori disposizioni procedurali per l'attuazione del decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130 e ha approvato le procedure di asta competitiva per la cessione al mercato di servizi di stoccaggio ai sensi del medesimo decreto.

La delibera del 14 aprile 2011 – ARG/gas 45/11 ha introdotto la disciplina del bilanciamento di merito economico del gas naturale, apportando modifiche alla delibera 119/05.

La delibera 19 aprile 2012 – 149/2012/R/gas ha stabilito le disposizioni per l'attuazione del DM 29/03/2012 in materia di Stoccaggio Strategico.

La delibera 19 luglio 2012 – 297/2012/R/gas ha stabilito le disposizioni in materia di accesso al servizio di trasporto del gas naturale nei punti di entrata e di uscita della rete di trasporto interconnessi con gli stoccaggi o con terminali di rigassificazione.

La delibera del 21 febbraio 2013 - 75/2013/R/gas recepisce le disposizioni dei decreti del Ministro dello Sviluppo Economico 15 febbraio 2012 in materia di stoccaggio e rigassificazione.

La delibera del 5 marzo 2013 - 92/2013/R/gas definisce le modalità di organizzazione delle procedure d'asta per il conferimento di capacità di stoccaggio, ai sensi dei decreti del Ministro dello Sviluppo Economico 15 febbraio 2013.

La delibera del 10 ottobre 2013 - 446/2013/R/gas definisce disposizioni in materia di bilanciamento di merito economico del gas naturale a seguito dell'introduzione, con delibera 538/2012/R/GAS, di una nuova sessione di mercato di bilanciamento del giorno prima (Sessione G-1).

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

6.2.5 *Determinazione e variazione dei Fattori di Adeguamento e coefficienti moltiplicativi/demoltiplicativi pubblicati*

I Fattori di Adeguamento della Capacità di iniezione di cui al precedente paragrafo 6.2.3 sono determinati da STOGIT secondo quanto previsto al paragrafo 2.2.2 e possono subire modifiche in relazione ai risultati delle elaborazioni di cui alla lettera d) del medesimo paragrafo, agli eventuali conferimenti di capacità in corso di Anno Termico, nonché – a titolo esemplificativo e non esaustivo – nei casi di emergenza di servizio o emergenza generale di cui ai successivi capitoli 17 e 18.

I Fattori di Adeguamento della Capacità di Erogazione di cui al precedente paragrafo 6.2.4 saranno aggiornati mensilmente durante la Fase di Erogazione in funzione dello svaso effettivo di ogni UTENTE.

I coefficienti moltiplicativi/demoltiplicativi della Capacità di Erogazione di cui all'allegato del DM 15/02/2013 stoccaggio di modulazione per i servizi di punta, saranno aggiornati durante la Fase di Erogazione, comprensiva dei periodi di spalla 16 ottobre – 31 ottobre e 1 aprile – 15 aprile, in funzione dello svaso effettivo, dell'andamento climatico e dell'eventuale indisponibilità degli impianti.

La variazione della Capacità disponibile su base continua sarà efficace, anche ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di bilanciamento di cui al successivo paragrafo 7.5, non prima di 2 GG successivi alla predetta pubblicazione.

STOGIT si impegna a dare comunicazione all'Autorità e al MSE delle modifiche apportate ai Fattori di Adeguamento.

STOGIT, ai sensi di quanto previsto dal punto 1, lettera b) della delibera 552/2013/R/gas, può rendere disponibile, nei casi di attivazione della Sessione G-1, una capacità di erogazione aggiuntiva rispetto a quella determinata sulla base dei Fattori di Adeguamento di cui al presente paragrafo senza compromettere le prestazioni attese nella parte restante della Fase di Erogazione nella misura in cui la capacità di erogazione aggiuntiva venga recuperata entro i due Giorni Gas successivi al Giorno Gas G. In caso di mancato reintegro entro i termini sopracitati, STOGIT può aggiornare i coefficienti moltiplicativi/demoltiplicativi di cui al DM 15/02/2013 e i Fattori di Adeguamento di cui al presente paragrafo.

Inoltre, con riferimento a quanto previsto dal punto 7, lettera b) della delibera 446/2013/R/gas nonché dal punto 1, lettera c) della delibera 552/2013/R/gas e dall'articolo 7bis.6 della delibera ARG/gas 45/11, STOGIT verifica l'andamento dell'Erogazione effettiva rispetto all'andamento previsto sulla base delle capacità contrattuali nella settimana precedente ciascun Giorno Gas G e ne fornisce informazione a SRG.

6.3 La programmazione operativa

Considerata la stretta interdipendenza tra le prestazioni del Sistema di Stoccaggio e il comportamento complessivo di tutti gli UTENTI, al fine di salvaguardare la funzionalità e le prestazioni del Sistema stesso, l'UTENTE è tenuto allo scrupoloso rispetto dei propri programmi operativi (stagionali, mensili, settimanali e giornalieri), le cui determinazioni, modalità di comunicazione accettazione e modifica sono indicate nel presente paragrafo.

Resta inteso che l'UTENTE è responsabile, secondo quanto previsto dal successivo paragrafo 16.5, dei danni subiti da STOGIT in conseguenza del mancato rispetto da parte dell'UTENTE stesso dei programmi operativi sopra detti.

Tutti i programmi di cui al presente paragrafo devono essere formulati in GJ sulla base delle migliori informazioni disponibili alla data di comunicazione degli stessi, nei limiti delle Capacità disponibili per ciascun UTENTE, su base continua e interrompibile.

Sulla base dei programmi ricevuti dai propri UTENTI, **ad eccezione di quanto previsto al successivo paragrafo 6.3.5.1**, STOGIT trasmette a SRG i programmi relativamente al punto di entrata e di uscita connesso con il punto di interconnessione con il Sistema di Stoccaggio. Tali programmi sono forniti indicando il dettaglio per ciascun UTENTE.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

6.3.5 Prenotazioni di Capacità e Assegnazioni

L'UTENTE prenota tramite SAMPEI, entro le ore 13:00 del Giorno Gas -1, le quantità giornaliere di Gas per il Giorno Gas successivo (in GJ con un decimale).

L'UTENTE deve indicare nella Prenotazione il quantitativo di Gas richiesto in Iniezione o in Erogazione per il Giorno Gas di competenza di ciascun Magazzino.

Nel caso in cui l'UTENTE non provveda secondo quanto previsto dal presente paragrafo, STOGIT blocca i valori presenti nel Sistema prendendo in considerazione i dati relativi al programma settimanale per il GG.

Con riferimento alla Prenotazione in Iniezione in ciascun Magazzino, la Prenotazione deve essere formulata dall'UTENTE nei limiti delle Capacità di Iniezione disponibile per ogni Magazzino, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5.

Con riferimento alla Prenotazione in Erogazione da ciascun Magazzino, la Prenotazione può essere formulata dall'UTENTE anche oltre il limite della Capacità di Erogazione disponibile per ogni Magazzino, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5, nel rispetto dei vincoli di cui al paragrafo 6.3.7.

L'UTENTE ha la facoltà di inserire Prenotazioni di Capacità giornaliere relative a Giorni Gas successivi, che possono essere modificate entro le ore 13:00 del GG precedente quello cui la Prenotazione stessa si riferisce.

STOGIT, in via preliminare, conferma all'UTENTE entro le ore 17:00 del Giorno Gas-1, e comunque, compatibilmente con le verifiche di trasportabilità di SRG, entro le ore 19:00, la Prenotazione o l'eventuale diverso valore (Assegnazione), sulla base dei dati di giacenza fino a quel momento disponibili.

Non saranno confermate, ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento di cui al

precedente paragrafo 3.2.3, le Prenotazioni della Capacità pervenute per il Giorno Gas, eccedenti:

- a) per l'Iniezione, il minor valore tra la Capacità di Iniezione disponibile e lo Spazio residuo disponibile dell'UTENTE con riferimento allo stesso Giorno Gas;
- b) per l'Erogazione, la giacenza residua disponibile per l'UTENTE nello stesso Giorno Gas, eventualmente incrementata dei quantitativi di Gas Strategico oggetto di preventiva autorizzazione da parte del MSE, e fino alla concorrenza dei quantitativi corrispondenti all'importo versato di cui al successivo paragrafo 7.6.1. Resta inteso che, in caso di autorizzazione all'utilizzo dello stoccaggio strategico da parte del MSE, STOGIT accetterà la Prenotazione che comporti l'utilizzo del gas strategico nei limiti delle capacità di erogazione disponibili

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

I quantitativi confermati da STOGIT, nei limiti dei quantitativi di cui alle precedenti lettere a) e b) saranno oggetto di ulteriore verifica da parte di STOGIT nel corso del Giorno Gas, a seguito della disponibilità dei dati di giacenza aggiornati al termine del Giorno Gas -1, come calcolati ai sensi del successivo paragrafo 7.3.2.1.

L'UTENTE è tenuto a formulare le Prenotazioni, considerando l'eventuale quantitativo di gas rilasciato in garanzia per il bilanciamento di cui al paragrafo 1.4.2 del capitolo 5 del Codice di Rete di SRG. STOGIT non confermerà le Prenotazioni che comportino l'utilizzo di detto quantitativo e del quantitativo di cui al successivo paragrafo 15.4.5.

Con riferimento al Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per eventi imprevedibili, STOGIT non confermerà le Prenotazioni degli UTENTI in assenza della comunicazione da parte delle imprese di rigassificazione in merito al verificarsi degli eventi imprevedibili, come definiti all'articolo 1 comma 2 del DM 15/02/2013 stoccaggio e rigassificazione.

~~Per il periodo 1 Aprile 2013 — 31 Ottobre 2013, L'UTENTE dovrà considerare nella Prenotazione un unico Magazzino indipendentemente dal numero di Contratti di cui è titolare. La Prenotazione deve essere formulata dall'UTENTE nei limiti delle Capacità disponibili, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5. Non saranno confermate, ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento di cui al precedente paragrafo 3.2.3, le Prenotazioni della Capacità pervenute per il Giorno Gas, eccedenti:~~

~~a) per l'Iniezione, il minor valore tra la Capacità di Iniezione disponibile e lo Spazio residuo disponibile dell'UTENTE con riferimento allo stesso Giorno Gas;~~

~~b) per l'Erogazione, il minor valore tra la Capacità di Erogazione disponibile e la giacenza residua disponibile per l'UTENTE nello stesso Giorno Gas, eventualmente incrementata dei quantitativi di Gas Strategico oggetto di preventiva autorizzazione da parte del MSE, e fino alla concorrenza dei quantitativi corrispondenti all'importo versato di cui al successivo paragrafo 7.6.1. Resta inteso che, in caso di autorizzazione all'utilizzo dello stoccaggio strategico da parte del MSE, STOGIT accetterà la Prenotazione che comporti l'utilizzo del gas strategico nei limiti delle capacità di erogazione disponibili~~

Ad esito del processo di programmazione di cui al presente paragrafo STOGIT conferirà su base giornaliera agli UTENTI che abbiano richiesto un quantitativo superiore alla capacità conferita la capacità complessivamente non programmata sulla base di quanto definito al successivo paragrafo 6.3.7.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

6.3.5.1 Riformulazione delle Prenotazioni di Capacità e Assegnazioni nel Giorno Gas G-1 a seguito della partecipazione alla Sessione G-1

Ad esito della Sessione G-1 STOGIT, sulla base delle informazioni fornite dal Responsabile del Bilanciamento, provvederà a riformulare la Prenotazione delle quantità giornaliere di Gas per il Giorno Gas G (in GJ con un decimale) con riferimento agli Utenti che sono risultati assegnatari di un'offerta nella Sessione G-1 relativa alle misure di cui all'articolo 7bis.5 della delibera ARG/gas 45/11 e al punto 7 della delibera 446/2013/R/gas.

La Riformulazione della Prenotazione può essere effettuata da STOGIT nei limiti dello Spazio residuo disponibile ovvero della Giacenza residua disponibile dell'UTENTE.

STOGIT, sulla base delle informazioni più aggiornate, conferma all'UTENTE, entro le ore 22:00 del Giorno Gas G-1, la Riformulazione della prenotazione di Capacità o l'eventuale diverso valore di assegnazione nel Giorno Gas G-1. Entro il medesimo termine STOGIT conferma i quantitativi oggetto di assegnazione nel Giorno Gas G-1, nel caso in cui l'UTENTE non sia risultato assegnatario di un'offerta nella Sessione G-1 relativa alla "Capacità di SRG non utilizzata".

I quantitativi confermati da STOGIT, saranno oggetto di ulteriore verifica da parte di STOGIT nel corso del Giorno Gas, a seguito della disponibilità dei dati di giacenza aggiornati al termine del Giorno Gas -1, come calcolati ai sensi del successivo paragrafo 7.3.2.1.

6.3.6 Riformulazione delle Prenotazioni di Capacità e Assegnazioni nel Giorno Gas

L'UTENTE, tramite SAMPEI, può riformulare la Prenotazione delle quantità giornaliere di Gas per ciascun Giorno Gas (in GJ con un decimale), con riferimento a ciascun Magazzino, entro le ore 17:00 del Giorno Gas stesso.

La Riformulazione della Prenotazione deve essere effettuata dall'UTENTE:

- nei limiti della Capacità di Iniezione disponibile per ciascun Magazzino, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5 e tenuto conto del quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del paragrafo 6.3.5.1;
- anche oltre i limiti della Capacità di Erogazione disponibile per ciascun Magazzino, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5, nel rispetto dei vincoli di cui al paragrafo 6.3.7;
- considerando le percentuali per la stima dei consumi pubblicate da STOGIT, applicate al valore oggetto di Riformulazione;
- senza comportare una riduzione del quantitativo confermato da STOGIT alle ore 22:00 del Giorno Gas precedente, nel caso in cui gli UTENTI abbiano avuto offerte accettate nella Sessione G-1.

Gli UTENTI del Servizio di Bilanciamento sono tenuti a inviare a STOGIT la Riformulazione per il Giorno Gas entro le ore 09:15 del Giorno Gas +1.

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

STOGIT conferma all'UTENTE, entro le ore 18:00 del Giorno Gas (entro le ore 9:30 del Giorno Gas +1 per gli UTENTI del Servizio di Bilanciamento), la Riformulazione o l'eventuale diverso valore (Assegnazione nel GG). Entro il medesimo termine STOGIT, sulla base delle informazioni più aggiornate, conferma i quantitativi oggetto di Assegnazione nel Giorno Gas -1, nel caso in cui l'UTENTE non abbia inviato la Riformulazione.

Non saranno confermati, ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento di cui al precedente paragrafo 3.2.3, i quantitativi eccedenti:

- a) per l'Iniezione, nel caso in cui il flusso prevalente previsto per il Giorno Gas sia in Iniezione, il minor valore tra la Capacità di Iniezione disponibile (di seguito CI) e lo Spazio residuo disponibile (di seguito SP) dell'UTENTE con riferimento allo stesso Giorno Gas incrementato di un quantitativo che tenga conto dei consumi in Iniezione **e tenuto conto del quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del paragrafo 6.3.5.1**, secondo la (1):

$$(1) \quad \text{Limite}_{\text{rino min } a} = \frac{\min(SP; CI + \text{esitosessione}_{G-1})}{1 - \gamma_I}$$

La percentuale γ_I è pubblicata sul sito internet di STOGIT.

- b) per l'Erogazione, nel caso in cui il flusso prevalente previsto per il Giorno Gas sia in Erogazione, la giacenza residua disponibile (di seguito G) per l'UTENTE nello stesso Giorno Gas, eventualmente incrementata dei quantitativi di Gas Strategico (di seguito GS) oggetto di preventiva autorizzazione da parte del MSE, e fino alla concorrenza dei quantitativi corrispondenti all'importo versato di cui al successivo paragrafo 7.6.1, decrementata di un quantitativo che tenga conto dei consumi in Erogazione, secondo la (2):

$$(2) \quad \text{Limite}_{\text{rino min } a} = \frac{G - \text{esitosessione}_{G-1} + GS}{1 + \gamma_E}$$

La percentuale γ_E è pubblicata sul sito internet di STOGIT. Resta inteso che, in caso di autorizzazione all'utilizzo dello stoccaggio strategico da parte del MSE, STOGIT accetterà la riformulazione che comporti l'utilizzo del gas strategico nei limiti delle capacità di erogazione disponibili;

- c) per l'Iniezione, nel caso in cui il flusso prevalente previsto per il Giorno Gas sia in Erogazione, il minor valore tra la Capacità di Iniezione disponibile (di seguito CI) e lo Spazio residuo disponibile (di seguito SP) dell'UTENTE con riferimento allo stesso Giorno Gas decrementato di un quantitativo che tenga conto dei consumi in Erogazione **e tenuto conto del quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del paragrafo 6.3.5.1**, secondo la (3):

$$(3) \quad \text{Limite}_{\text{rino min } a} = \frac{\min(SP; CI + \text{esitosessione}_{G-1})}{1 + \gamma_E}$$

La percentuale γ_E è pubblicata sul sito internet di STOGIT.

- d) per l'Erogazione, nel caso in cui il flusso prevalente previsto per il Giorno Gas sia in Iniezione, la giacenza residua disponibile (di seguito G) per l'UTENTE nello stesso Giorno Gas, eventualmente incrementata dei quantitativi di Gas Strategico oggetto di preventiva autorizzazione da parte del MSE, e fino alla concorrenza dei quantitativi corrispondenti all'importo versato di cui al successivo paragrafo 7.6.1, incrementata di un quantitativo che tenga conto dei consumi in Iniezione, secondo la (4):

$$(4) \quad \text{Limite}_{\text{rino min } a} = \frac{G - \text{esitosessione}_{G-1} + GS}{1 - \gamma_I}$$

Dove $\text{esitosessione}_{G-1}$ è il minor valore tra l'esito della Sessione G-1 e il quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del precedente paragrafo 6.3.5.1.

La percentuale γ_I è pubblicata sul sito internet di STOGIT. Resta inteso che, in caso di autorizzazione all'utilizzo dello stoccaggio strategico da parte del MSE, STOGIT accetterà la riformulazione che comporti l'utilizzo del gas strategico nei limiti delle capacità di erogazione disponibili

Ai fini delle verifiche di cui al presente paragrafo, STOGIT considera la direzione del flusso prevalente come pubblicata da STOGIT sul proprio sito internet entro le 15:00 dello stesso Giorno Gas sulla base delle indicazioni ricevute dal Responsabile del Bilanciamento.

L'UTENTE è inoltre tenuto a riformulare le Prenotazioni considerando anche l'eventuale quantitativo di gas rilasciato in garanzia per il bilanciamento di cui al paragrafo 1.4.2 del capitolo 5 del Codice di Rete. STOGIT non confermerà le Riformulazioni che comportino l'utilizzo di detto quantitativo e del quantitativo di cui al successivo paragrafo 15.4.5.

Sia nell'ambito delle Prenotazioni di cui al precedente paragrafo che nell'ambito delle Riformulazioni di cui al presente paragrafo, l'Utente è in ogni caso responsabile dei quantitativi di gas oggetto di programmazione. STOGIT non assume responsabilità in relazione all'utilizzo delle informazioni ricevute da parte dell'UTENTE per la determinazione dei limiti minimi e massimi di cui al successivo paragrafo 7.3.5.

Con riferimento al Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per eventi imprevedibili, STOGIT non confermerà le Riformulazioni delle Prenotazioni degli UTENTI in assenza della comunicazione da parte delle imprese di rigassificazione in merito al verificarsi degli eventi imprevedibili, come definiti all'articolo 1 comma 2 del DM 15/02/2013 stoccaggio e rigassificazione.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

Per il periodo transitorio 1 Aprile 2013 — 31 Ottobre 2013, L'UTENTE dovrà considerare nella Riformulazione della Prenotazione un unico Magazzino indipendentemente dal numero di Contratti di cui è titolare. La Riformulazione della Prenotazione deve essere effettuata dall'UTENTE:

- nei limiti delle Capacità di disponibili, incluse le Capacità su base Interrompibile conferite secondo quanto previsto al precedente capitolo 5;
- considerando le percentuali per la stima dei consumi pubblicate da STOGIT, applicate al valore oggetto di Riformulazione.

Non saranno confermate, ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento di cui al precedente paragrafo 3.2.3, le Prenotazioni della Capacità pervenute per il Giorno Gas, eccedenti:

- a) per l'Iniezione, il minor valore tra la Capacità di Iniezione disponibile e lo Spazio residuo disponibile dell'UTENTE con riferimento allo stesso Giorno Gas, considerando le percentuali per la stima dei consumi pubblicate da STOGIT, applicate al valore oggetto di Riformulazione;
- b) per l'Erogazione, il minor valore tra la Capacità di Erogazione disponibile e la giacenza residua disponibile per l'UTENTE nello stesso Giorno Gas, eventualmente incrementata dei quantitativi di Gas Strategico oggetto di preventiva autorizzazione da parte del MSE, e fino alla concorrenza dei quantitativi corrispondenti all'importo versato di cui al successivo paragrafo 7.6.1, considerando le percentuali per la stima dei consumi pubblicate da STOGIT, applicate al valore oggetto di Riformulazione. Resta inteso che, in caso di autorizzazione all'utilizzo dello stoccaggio strategico da parte del MSE, STOGIT accetterà la Prenotazione che comporti l'utilizzo del gas strategico nei limiti delle capacità di erogazione disponibili

Ad esito del processo di riformulazione della programmazione di cui al presente paragrafo, STOGIT conferirà su base giornaliera agli UTENTI che abbiano richiesto un quantitativo superiore alla capacità conferita la capacità complessivamente non oggetto di riformulazione sulla base di quanto definito al successivo paragrafo 6.3.7.

6.3.7 Criteri per conferma delle richieste di Prenotazioni di Capacità di Erogazione superiori alla Capacità di Erogazione conferita

Nel caso in cui il quantitativo complessivamente programmato in Erogazione dagli UTENTI ecceda la Capacità di Erogazione complessivamente disponibile agli UTENTI in un dato Giorno Gas, ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento, STOGIT provvederà a ridurre il quantitativo programmato in Erogazione degli UTENTI che hanno richiesto un quantitativo superiore alla propria Capacità di Erogazione, come determinata ai sensi del precedente paragrafo 6.2.4.1, proporzionalmente al rapporto:

$$1 - \frac{G_{k,GG}}{S_k}$$

Codice di Stoccaggio

Capitolo 6

Prenotazione e impegni di Iniezione ed Erogazione

dove:

$G_{k,GG}$ è la giacenza dell'UTENTE k-esimo all'inizio del Giorno Gas

S_k è lo spazio conferito all'UTENTE per i Servizi Base

secondo il seguente ordine di priorità tra i Magazzini:

- Magazzino del Servizio di Stoccaggio di cui al D Lgs 130/10
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio di Modulazione uniforme
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per importazione di GNL
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio di Modulazione di punta
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per eventi imprevedibili
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio di Bilanciamento utenti
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio Minerario
- Magazzino del Servizio di Stoccaggio di Bilanciamento

In ogni caso la massima riduzione del quantitativo programmato in erogazione per ciascun Magazzino di ogni Utente è pari al quantitativo programmato in eccedenza rispetto alla relativa Capacità di Erogazione disponibile.

Nel caso in cui la riduzione del quantitativo programmato di cui sopra non fosse sufficiente, STOGIT procederà a ridurre il quantitativo programmato in Erogazione degli UTENTI cui è stata conferita capacità di tipo interrompibile di cui al paragrafo 3.2.10 sulla base di un criterio pro-rata rispetto alle quantità di Capacità Interrompibili complessivamente prenotate dagli UTENTI.

Ai fini del presente paragrafo la Capacità di Erogazione è incrementata del quantitativo esitosessione_{G-1} come definito nel precedente paragrafo 6.3.6.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 7

Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio

7.3.2 Contabilità del gas movimentato da/verso il Sistema di Stoccaggio dall'UTENTE

STOGIT, con cadenza giornaliera, determina, per ogni UTENTE, il termine S_k (Allocazione dell'UTENTE k-esimo nel Giorno Gas) come somma di:

$$S_k = SN_k + SM_k$$

dove:

- SN_k rappresenta il quantitativo programmato e confermato da STOGIT ai sensi dei paragrafi 6.3.5, **6.3.5.1** e 6.3.6;
- SM_k rappresenta i quantitativi selezionati nell'ambito della Piattaforma PB-GAS, come comunicati dal Responsabile del Bilanciamento. Per l'UTENTE del Servizio di Bilanciamento tale termine è uguale a zero.

Per il periodo transitorio 1 Aprile 2013 – 15 Ottobre 2013, verrà considerato un unico Magazzino disponibile per l'UTENTE, indipendentemente dai Magazzini di cui è titolare, e le regole di ripartizione di cui ai paragrafi 7.3.2.2 e 7.3.2.3.

Per l'impresa di trasporto Responsabile del Bilanciamento, l'Allocazione è pari al termine S_T definito come segue:

$$S_T = SN_T + SM_T^{RESID}$$

dove:

- SN_T rappresenta il quantitativo di Gas oggetto di Riformulazione in Iniezione o in Erogazione, ai sensi dell'articolo 4 comma 2 della Delibera ARG/gas 45/11, come confermato da STOGIT;
- SM_T^{RESID} rappresenta il contributo residuale del Responsabile del Bilanciamento ai fini del bilanciamento del sistema qualora si verifichi che lo Sbilanciamento Complessivo di Sistema non sia coperto dalle offerte (in acquisto o in vendita) degli UTENTI Abilitati, selezionate presso la Piattaforma PB-GAS. La quota di Sbilanciamento Complessivo di Sistema eccedente i quantitativi di Gas offerti in vendita dagli UTENTI Abilitati, comporta un utilizzo di Gas Strategico.

7.3.2.1 Contabilità del Gas per l'UTENTE

Per ogni GG, STOGIT calcola il quantitativo di Gas detenuto da ogni UTENTE nel Sistema di Stoccaggio (G_k), partendo dal quantitativo registrato per il GG-1 ($G-1_k$), secondo le seguenti equazioni (3):

Codice di Stoccaggio

Capitolo 7

Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio

Detto FP_{GG} il flusso prevalente atteso per il Giorno Gas:

- nel caso in cui FP_{GG} evidenzi un'Iniezione
 - $G-1_k + S_k * (1 - \gamma_I) + ST_k = G_k$
- nel caso in cui FP_{GG} evidenzi un'Erogazione
 - $G-1_k + S_k * (1 + \gamma_E) + ST_k = G_k$

dove:

- ST_k rappresenta il Gas complessivamente scambiato con efficacia nel GG dall'UTENTE k-esimo (termine positivo se l'UTENTE k-esimo acquista, negativo se vende),

e

- γ rappresenta la quota percentuale di consumi stimata annualmente da STOGIT per l'Iniezione (γ_I) e l'Erogazione (γ_E).

Con riferimento a SRG le equazioni di cui sopra terranno conto dei consumi effettivamente registrati nel Giorno Gas precedente nelle centrali in cui fisicamente si è riscontrato un flusso fisico di segno opposto al flusso prevalente effettivo del medesimo Giorno Gas.

Nel caso in cui l'UTENTE disponga di due o più Contratti per i Servizi di Stoccaggio nel calcolo del termine S_k di cui alle precedenti formule (3) si terrà conto che:

- il termine SN_k è pari al quantitativo oggetto di Riformulazione da parte dell'UTENTE come confermato da STOGIT ai sensi del precedente capitolo 6.
- il quantitativo SM_k sarà allocato su uno ovvero più Magazzini, nei limiti dello spazio conferito e della giacenza di competenza di ciascun Magazzino, sulla base della scelta effettuata dall'UTENTE medesimo. In ogni Giorno Gas, dalle 10:30 alle 11:15 l'UTENTE, attraverso l'applicativo SAMPEI, ha la possibilità ripartire il quantitativo SM_k sui propri Magazzini.

7.3.2.2 Periodo transitorio 1 Aprile 2013 – 31 Ottobre 2013 – Contabilità del Gas per l'UTENTE cui è stata conferita Capacità di Stoccaggio sia per il Servizio di Stoccaggio Minerario, sia per il Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10 che per altri Servizi Base

Nel caso in cui l'UTENTE k-esimo abbia capacità conferite sia per il Servizio di Stoccaggio Minerario, sia per il Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10 che per altri Servizi Base, STOGIT provvederà al calcolo di giacenze distinte, secondo la formula (3) di cui al precedente paragrafo 7.3.2.1.

Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio

La variazione di giacenza relativa al Servizio di Stoccaggio Minerario (DG_{SMIN}) e la conseguente giacenza relativa al Servizio di cui al D lgs 130/10 e agli altri Servizi Base sono disciplinate secondo quanto di seguito previsto.

Iniezione

- $DG_{SMIN} = Cl_{k,MIN}$ nel caso in cui il termine S_k (di cui al presente paragrafo 7.3.2) evidenzi un'Iniezione superiore a $Cl_{k,MIN}$; in tal caso la differenza tra S_k e $Cl_{k,MIN}$ sarà allocata al Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10 e/o agli altri Servizi Base sulla base delle regole di ripartizione scelte dall'UTENTE di cui al paragrafo 20.9.6. Al fine di valutare il quantitativo di gas iniettato per i singoli Magazzini degli altri Servizi Base, l'UTENTE indicherà al termine della Fase di Iniezione la ripartizione del quantitativo di gas per ognuno degli altri Servizi Base;
- $DG_{SMIN} = S_k$ nel caso il termine S_k (di cui al presente paragrafo 7.3.2) evidenzi un'Iniezione inferiore a $Cl_{k,MIN}$;
- DG_{SMIN} sarà pari a zero nel caso di raggiungimento dello Spazio conferito per il Servizio stesso.

Erogazione

- $DG_{SMIN} = CE_{k,MIN}$ nel caso in cui il termine S_k (di cui al presente paragrafo 7.3.2) evidenzi un'Erogazione superiore a $CE_{k,MIN}$; in tal caso la differenza tra DS_k e $CE_{k,MIN}$ sarà allocata al Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10 e/o agli altri Servizi Base sulla base delle regole di ripartizione scelte dall'UTENTE di cui al paragrafo 20.9.6.
- $DG_{SMIN} = S_k$ nel caso il termine S_k (di cui al presente paragrafo 7.3.2) evidenzi un'Erogazione inferiore a $CE_{k,MIN}$;
- DG_{SMIN} sarà pari a zero nel caso di esaurimento delle quantità di Gas disponibili per il Servizio stesso.

Resta inteso che la $CE_{k,MIN}$ è considerata comprensiva anche della capacità conferita per *back up* solo nei casi previsti dall'articolo 2, comma 2, lettera d) del Decreto del MSE del 9 maggio 2001 e qualora supportata da adeguata certificazione da parte dell'UTENTE, fino ad esaurimento del Gas disponibile per il Servizio di Stoccaggio Minerario.

Nel caso in cui l'UTENTE abbia sottoscritto un Contratto per il Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10, il termine S_k viene ripartito in funzione della regola di ripartizione scelta dall'UTENTE ai sensi del successivo paragrafo 20.9.6.

Si precisa inoltre che, nel caso di cui al presente paragrafo, i consumi di Iniezione e di Erogazione, di cui all'allegato 1 al presente capitolo, sono attribuiti — ai fini della determinazione delle giacenze — proporzionalmente al Servizio di Stoccaggio Minerario, e al Servizio di Modulazione di punta, al Servizio di Modulazione uniforme, al Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per

Codice di Stoccaggio

Capitolo 7

Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio

eventi imprevedibili, al Servizio di Stoccaggio associato alla rigassificazione per approvvigionamento di GNL e/o per il Servizio di Stoccaggio di cui al D lgs 130/10, a seguito dell'applicazione della ripartizione precedente in relazione alle quantità di Gas allocate all'UTENTE in un dato Giorno Gas.

7.3.2.3 Periodo transitorio 1 Aprile 2013 – 15 Ottobre 2013 - Contabilità del Gas per l'UTENTE cui è stata conferita Capacità di Stoccaggio per il Servizio di Bilanciamento utenti

Nel caso in cui all'UTENTE sia stata conferita capacità per il Servizio di Bilanciamento utenti e per uno o più Servizi Base, al Servizio di Bilanciamento utenti sarà allocata la quota di allocazione residuale rispetto alle quantità allocate per i Servizi Base fino alle capacità disponibili per questi Servizi.

7.3.5 Determinazione e pubblicazione dei limiti minimi e massimi per le offerte sulla Piattaforma PB-GAS

Entro le 19:00 di ciascun GG, STOGIT rende disponibile su SAMPEI i limiti minimi e massimi per le offerte di acquisto e vendita sulla Piattaforma PB-GAS per ciascun UTENTE Abilitato, determinati come di seguito descritto:

1) Per la disponibilità all'acquisto:

- a. I quantitativi minimi sono pari al minor valor tra lo Spazio disponibile (di seguito SP_{disp}) per l'UTENTE nel Giorno Gas, tenuto conto dei quantitativi oggetto di Riformulazione delle Capacità di cui ~~al paragrafo~~ ai paragrafi 6.3.5.1 e 6.3.6, come confermati da STOGIT, e la Capacità di Iniezione complessivamente disponibile (di seguito CI_{disp}) (continua e interrompibile confermata) al netto dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Iniezione, tenuto conto del quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del paragrafo 6.3.5.1 o incrementato dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Erogazione, come confermati da STOGIT; per gli UTENTI che non hanno richiesto, in fase di Prenotazione o Riformulazione, la Capacità Interrompibile, la Capacità disponibile sarà pari esclusivamente alla Capacità continua.
- b. I quantitativi massimi sono pari allo Spazio disponibile (di seguito SP_{disp}) per l'UTENTE nel Giorno Gas, tenuto conto dei quantitativi oggetto di Riformulazione delle Capacità di cui ~~al paragrafo~~ ai paragrafi 6.3.5.1 e 6.3.6 nello stesso Giorno Gas, come confermati da STOGIT.

Nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Iniezione, sia i quantitativi minimi che i quantitativi massimi sono incrementati di un quantitativo corrispondente ai consumi di Iniezione, secondo la (1).

$$(1) \quad Range_offerta = \left[\min \left(\frac{SP_{disp}}{1 - \gamma_I}; CI_{disp} \right); \frac{SP_{disp}}{1 - \gamma_I} \right]$$

Nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Erogazione, sia i quantitativi minimi che i quantitativi massimi sono decrementati di un quantitativo corrispondente ai consumi di Erogazione, secondo la (2).

$$(2) \quad Range_offerta = \left[\min \left(\frac{SP_{disp}}{1 + \gamma_E}; CI_{disp} \right); \frac{SP_{disp}}{1 + \gamma_E} \right]$$

2) Per la disponibilità alla vendita:

- a. I quantitativi minimi sono pari al minor valor tra la giacenza residua (di seguito G_{disp}) dell'UTENTE nel Giorno Gas, calcolata ai sensi del precedente paragrafo 7.3.3, tenuto conto dei quantitativi oggetto di Riformulazione delle Capacità di cui ~~al paragrafo ai~~ **paragrafi 6.3.5.1 e 6.3.6**, come confermati da STOGIT, e la Capacità di Erogazione complessivamente disponibile (di seguito CE_{disp}) (continua e interrompibile confermata) al netto dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Erogazione, **tenuto conto del quantitativo confermato da STOGIT ai sensi del paragrafo 6.3.5.1** o incrementato dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Iniezione, come confermati da STOGIT;
- b. I quantitativi massimi sono pari alla giacenza residua (di seguito G_{disp}) dell'UTENTE nel Giorno Gas, calcolata ai sensi del precedente paragrafo 7.3.3, tenuto conto dei quantitativi oggetto di Riformulazione delle Capacità di cui ~~al paragrafo ai~~ **paragrafi 6.3.5.1 e 6.3.6**, come confermati da STOGIT.

Nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Erogazione, sia i quantitativi minimi che i quantitativi massimi sono decrementati di un quantitativo corrispondente ai consumi di Erogazione, secondo la (3).

$$(3) \quad Range_offerta = \left[\min \left(\frac{G_{disp}}{1 + \gamma_E}; CE_{disp} \right); \frac{G_{disp}}{1 + \gamma_E} \right]$$

Nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Iniezione., sia i quantitativi minimi che i quantitativi massimi sono incrementati di un quantitativo corrispondente ai consumi di Iniezione, secondo la (4).

$$(4) \quad Range_offerta = \left[\min \left(\frac{G_{disp}}{1 - \gamma_I}; CE_{disp} \right); \frac{G_{disp}}{1 - \gamma_I} \right]$$

I quantitativi massimi in vendita sono calcolati al netto degli eventuali quantitativi di Gas a Garanzia di cui al precedente paragrafo 7.3.4 del quantitativo di cui al successivo paragrafo 15.4.5. I quantitativi minimi in vendita sono calcolati considerando nelle disponibilità dell'UTENTE anche il Gas a Garanzia e il quantitativo di cui al successivo paragrafo 15.4.5.

Per gli UTENTI che hanno sottoscritto uno o più Servizi di Stoccaggio di cui al presente Codice (ad eccezione degli UTENTI del Servizio di Bilanciamento) i quantitativi minimi e massimi saranno determinati considerando la somma delle giacenze e delle Capacità disponibili per ogni tipologia del Servizio stesso. Le Capacità disponibili saranno calcolate sulla base delle giacenze distinte per i differenti Servizi di Stoccaggio.

Codice di Stoccaggio

Capitolo 7

Bilanciamento e reintegrazione dello stoccaggio

STOGIT rende disponibili al Responsabile del Bilanciamento i limiti minimi e massimi calcolati ai sensi del presente paragrafo a fini della trasmissione al Gestore dei Mercati Energetici.