

## CAPITOLO 8

### BILANCIAMENTO E REINTEGRAZIONE DEGLI STOCCAGGI

<b>8.1 PREMESSA.....</b>	<b>154</b>
<b>8.2 ALLOCAZIONI.....</b>	<b>155</b>
<i>8.2.1 Contabilità del gas movimentato da/verso il Sistema di Stoccaggio dall'Utente .....</i>	<i>156</i>
<b>8.3 PROCEDURA PER L'ATTRIBUZIONE DEGLI AUTOCONSUMI NELLA FASE DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE .....</b>	<b>161</b>
<i>8.3.1 Premessa.....</i>	<i>161</i>
<i>8.3.2 Ripartizione degli autoconsumi .....</i>	<i>161</i>
<i>8.3.3 Allocazioni giornaliere.....</i>	<i>163</i>
<b>8.4 CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO.....</b>	<b>163</b>
<i>8.4.1 Giacenza minima in Iniezione.....</i>	<i>164</i>
<i>8.4.2 Giacenza massima in Iniezione.....</i>	<i>165</i>
<i>8.4.3 Uso di Gas per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE.....</i>	<i>166</i>
<b>8.5 RITIRO INFERIORE ALL'INVASO .....</b>	<b>168</b>
<b>8.6 PROCEDURA PER LA RIPARTIZIONE DEI QUANTITATIVI DI GAS OGGETTO DELLE OFFERTE ACCETTATE SUL MERCATO DEL BILANCIAMENTO.....</b>	<b>169</b>
<b>8.7 CONGUAGLI DI MISURA E DI ALLOCAZIONE.....</b>	<b>170</b>
<b>8.8 DETERMINAZIONE E PUBBLICAZIONE DEI LIMITI MINIMI E MASSIMI PER LE OFFERTE SUL MERCATO DI BILANCIAMENTO.....</b>	<b>170</b>
<b>8.9 STIMA DEGLI ONERI A COPERTURA DEI CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA NECESSARI AL FUNZIONAMENTO DEGLI IMPIANTI DI COMPRESSIONE E TRATTAMENTO .....</b>	<b>172</b>
<b>8.10 CORRISPETTIVI PER I SERVIZI DI STOCCAGGIO .....</b>	<b>173</b>

## 8.1 PREMESSA

Il capitolo descrive le modalità con le quali l'Impresa di Stoccaggio determina le posizioni di ciascun Utente in Stoccaggio in linea col regime di bilanciamento previsto dalle delibere e dagli accordi con gli altri operatori.

In particolare, il regime di bilanciamento in vigore prevede che agli Utenti della Rete di Trasporto sia allocata sui sistemi di stoccaggio la somma dei quantitativi di gas programmati (in immissione o in prelievo sul complesso degli Hub stoccaggi del sistema Italia) tenuto conto della quota di autoconsumi di pertinenza, e dei quantitativi di gas ceduti o acquistati nella sessione di bilanciamento prevista dalla Deliberazione ARG/Gas 45/11 e sue s.m.i. (definiti come SCS: la differenza, relativa ad un Giorno Gas G, fra l'energia complessivamente programmata presso i punti di entrata e uscita interconnessi con gli stoccaggi sulla base delle prenotazioni di cui al comma 15.3 della deliberazione n. 137/02 e l'energia misurata presso i medesimi punti. L'Impresa di Stoccaggio alloca agli Utenti i quantitativi programmati in iniezione o erogazione dal singolo Utente sul proprio Hub, tenuto conto della quota di autoconsumi di pertinenza, incrementati e/o diminuiti dei quantitativi di gas ceduti e/o acquistati nella sessione di bilanciamento dall'Utente stesso e di competenza dell'Hub dell'Impresa di Stoccaggio. Tali quantitativi sono determinati in base ad una procedura operativa concordata tra gli operatori coinvolti (imprese di stoccaggio, imprese di trasporto di RNG, GME).

Edison Stoccaggio S.p.A., pur essendosi predisposta per l'avvio del mercato del bilanciamento al 1° dicembre 2011, nelle more della conclusione degli accordi operativi con il Responsabile del Bilanciamento funzionale alla completa attuazione delle disposizioni della Deliberazione ARG/Gas 45/2011, ha acconsentito ad adottare un meccanismo semplificato per l'avvio del mercato nel periodo 1 dicembre 2011- 31 marzo 2012. A partire dal 1 aprile 2012 o non appena conclusi gli accordi con gli operatori coinvolti, si avrà piena applicazione del servizio di bilanciamento del gas naturale mediante l'impiego anche delle risorse disponibili presso l'hub Edison Stoccaggio S.p.A..

Ai fini della corretta gestione del sistema, l'Impresa di Stoccaggio è tenuta all'esercizio tecnico del proprio sistema nel rispetto della sicurezza del sistema e ad una gestione coordinata ed integrata di tutti i propri impianti. A tal fine, attraverso il proprio dispacciamento, l'Impresa di Stoccaggio effettua un monitoraggio continuo dei parametri del

Sistema, assicura la corretta programmazione, la sicurezza e l'efficienza del Sistema.

L'Utente è invece tenuto al rispetto dei programmi operativi di cui al capitolo 6 ed al rispetto del bilanciamento delle quantità immesse ed erogate dal Sistema, tenuto conto di eventuali consumi attribuiti.

Qualora un Utente prelevi gas in eccesso rispetto a quello detenuto in stoccaggio, l'Impresa di Stoccaggio lo dovrà considerare come Gas erogato dalla riserva strategica. Le modalità di allocazione del gas di seguito descritte determinano che l'erogazione oltre il gas detenuto in stoccaggio può avvenire solo nel caso del servizio di modulazione.

Il capitolo pertanto descrive le modalità di allocazione dei quantitativi di gas movimentati giornalmente presso l'Hub dell'Impresa di Stoccaggio, le metodologie di calcolo delle giacenze al termine di ciascun giorno, le operazioni di compensazione delle posizioni consentite e gli eventuali corrispettivi di bilanciamento applicati dall'Impresa di Stoccaggio e previsti dalla Delibera al fine di incentivare l'Utente al corretto uso del servizio acquistato.

## 8.2 ALLOCAZIONI

L'Impresa di Stoccaggio definisce le Allocazioni, sulla base delle misure dei flussi complessivi di gas in entrata ed in uscita dal Sistema di Stoccaggio e delle informazioni ricevute dall'Impresa Maggiore di Trasporto secondo la procedura in vigore pubblicata sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio, applicando una ripartizione in base ai criteri di seguito indicati.

L'equazione riguardante il Sistema di Stoccaggio è, per ogni Giorno Gas G, la seguente:

$$M = |\Delta G| + AC \text{ qualora il flusso sia in iniezione}$$

$$M = |\Delta G| - AC \text{ qualora il flusso sia in erogazione}$$

a) Misura giornaliera dei flussi di Gas da/verso lo stoccaggio

Il termine M rappresenta la misura dei flussi di Gas verso (o da) il Sistema di Stoccaggio ottenuto come somma delle quantità iniettate (o erogate) dagli Utenti nel (o dal) Sistema di Stoccaggio, in

corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'*Hub* di stoccaggio.

b) Variazione giornaliera gas stoccato

Il termine  $|\Delta G|$  rappresenta il valore assoluto della variazione del Gas in stoccaggio, data dalla differenza tra la disponibilità totale del Gas presente nel Sistema, riferita a due GG successivi.

c) Autoconsumi

Il termine AC rappresenta la misura del Gas necessario al funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto (autoconsumi) ed è calcolato come somma dei valori in energia degli autoconsumi rilevati presso ogni sito di stoccaggio; ciascun valore è ottenuto dalla moltiplicazione del volume di gas attribuito agli autoconsumi per il PCS medio giornaliero corrispondente.

Edison Stoccaggio S.p.A calcola, per ogni sito e a livello aggregato l'energia movimentata da/verso il Sistema di Stoccaggio e trasmette, per ogni Giorno Gas G, a Snam Rete Gas il dato complessivo di misura in kWh (termine M) in modo da consentire a quest'ultima la chiusura del bilancio della RNT nonché la determinazione dello Sbilanciamento Complessivo di Sistema (SCS) dato dalla differenza tra il suddetto termine M e il totale delle Riformulazioni comunicate a Edison Stoccaggio S.p.A e come da questa ultima confermate ai sensi dei paragrafi 6.6.4 e 6.6.5.

### **8.2.1 Contabilità del gas movimentato da/verso il Sistema di Stoccaggio dall'Utente**

Edison Stoccaggio S.p.A, con cadenza giornaliera, determina, per ogni Utente, il termine  $S_k$  (Allocazione dell'Utente k-esimo nel Giorno Gas G in corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'*Hub* di stoccaggio ) come somma di:

$$S_k = SN_k + SM_k$$

dove:

$SN_k$  rappresenta il quantitativo programmato dall'Utente e confermato da Edison Stoccaggio S.p.A ai sensi dei paragrafi 6.6.4 e 6.6.5;

$SM_k$  rappresenta il valore di pertinenza di Edison Stoccaggio S.p.A dei quantitativi selezionati nell'ambito della Piattaforma PB-GAS ai fini della copertura dello Sbilanciamento Complessivo di Sistema, come comunicati dal Responsabile del Bilanciamento.

Per l'Utente del Servizio di Bilanciamento delle Imprese di Trasporto tale termine è uguale a zero.

#### *8.2.1.1 Contabilità del Gas per l'Utente cui è stata conferita Capacità di Stoccaggio per uno solo dei Servizi di Stoccaggio di cui al presente Codice*

Per ogni Giorno Gas  $G$ , Edison Stoccaggio S.p.A calcola il quantitativo di Gas detenuto da ogni Utente nel Sistema di Stoccaggio ( $G_k$ ), partendo dal quantitativo registrato per il Giorno Gas precedente ( $G-1_k$ ), secondo le seguenti equazioni in funzione del Flusso Prevalente ( $FP_i$ ) del sistema così come definito al paragrafo 6.6.6:

$$S_k + ST_k - AC_k = G_k - G-1_k \quad (1)$$

qualora  $FP_i$  coincida con il verso della fase di Iniezione

$$S_k + ST_k + AC_k = G_k - G-1_k \quad (2)$$

qualora  $FP_i$  coincida con il verso della fase di Erogazione

dove:

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

$AC_k$  rappresenta la quantità di autoconsumi addebitata all'Utente  $k$ -esimo e calcolata secondo quanto previsto al paragrafo 8.3.

Fino al 31 marzo 2013 l'equazione (1) sarà applicata in caso di contro flusso rispetto alla fase di erogazione e la (2) sarà applicata per le movimentazioni in flusso durante la fase di erogazione.

#### *8.2.1.2 Contabilità del Gas per l'Utente cui è stata conferita Capacità di Stoccaggio sia per il Servizio di Stoccaggio di Modulazione che per il Servizio di Stoccaggio Minerario*

Nel caso in cui l'Utente  $k$ -esimo abbia capacità conferite sia per il Servizio di Stoccaggio Minerario che per il Servizio di Modulazione, Edison Stoccaggio S.p.A provvederà al calcolo di giacenze distinte,

secondo la formula di cui al precedente paragrafo 8.2.1.1. La variazione di giacenza relativa al Servizio di Stoccaggio Minerario ( $\Delta G_{SMin}$ ) e la conseguente giacenza relativa al Servizio di Modulazione sono disciplinate secondo quanto di seguito previsto.

#### Iniezione

$\Delta G_{SMin} = CI_{k,Min}$  nel caso in cui il termine  $S_k$  (di cui al presente paragrafo 8.2.1) evidenzi un'Iniezione superiore a  $CI_{k,Min}$ ; in tal caso la differenza tra  $S_k$  e  $CI_{k,Min}$  sarà allocata al Servizio di Modulazione;

$\Delta G_{SMin} = S_k$  nel caso il termine  $S_k$  (di cui al presente paragrafo 8.2.1) evidenzi un'Iniezione inferiore a  $CI_{k,Min}$ ;

$\Delta G_{SMin}$  sarà pari a zero nel caso di raggiungimento dello Spazio conferito per il Servizio stesso

#### Erogazione

$\Delta G_{SMin} = CE_{k,Min}$  nel caso in cui il termine  $S_k$  (di cui al presente paragrafo 8.2.1) evidenzi un'Erogazione superiore a  $CE_{k,Min}$ ; in tal caso la differenza tra  $S_k$  e  $CE_{k,Min}$  sarà allocata al Servizio di Modulazione;

$\Delta G_{SMin} = S_k$  nel caso il termine  $S_k$  (di cui al presente paragrafo 8.2.1) evidenzi un'Erogazione inferiore a  $CE_{k,Min}$ ;

$\Delta G_{SMin}$  sarà pari a zero nel caso di esaurimento delle quantità di Gas disponibili per il Servizio stesso; in tal caso il termine  $S_k$  sarà interamente allocato al Servizio di Modulazione.

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.

Si precisa inoltre che, nel caso di cui al presente paragrafo, i consumi di Iniezione e di Erogazione sono attribuiti – ai fini della determinazione delle giacenze – proporzionalmente al Servizio di Stoccaggio Minerario e al Servizio di Modulazione a seguito dell'applicazione della ripartizione precedente in relazione alle quantità di Gas allocate all'Utente in un dato Giorno Gas G.

### *8.2.1.3 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 di Stoccaggio di cui al presente Codice (Minerario e/o Modulazione), al Servizio di Bilanciamento utenti sarà allocata la quota di allocazione residuale rispetto alle quantità allocate per i Servizi di Stoccaggio Minerario e Modulazione e fino alle capacità disponibili per questi Servizi

### *8.2.1.4 Gas di stoccaggio in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento*

A partire dall'Anno Termico 2013-2014 e qualora un Utente Abilitato esercitasse la facoltà di cui all'articolo 11.6, Delibera ARG/gas/45/11, il Responsabile del Bilanciamento e l'Impresa di Stoccaggio si coordineranno al fine di verificare l'effettiva giacenza in stoccaggio del quantitativo di Gas proposto dall'Utente Abilitato in garanzia ( c.d. Gas in Garanzia).

L'Utente Abilitato che abbia richiesto al Responsabile del Bilanciamento l'esercizio della facoltà di cui all'articolo 11.6 Delibera ARG/gas/45/11 o l'abilitazione alle funzionalità di variazione in aumento o diminuzione del Gas in Garanzia come previsto dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto e abbia richiesto l'istituzione di un quantitativo di Gas in Garanzia costituito da una quota del proprio gas sito nel Sistema di Stoccaggio o un aumento o una diminuzione di detto quantitativo è tenuto a presentare a Edison Stoccaggio S.p.A., anticipandola via fax, la comunicazione della richiesta o della variazione nel rispetto delle tempistiche previste allo scopo dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto per la valutazione di accettabilità dell'Impresa di Stoccaggio.

Edison Stoccaggio S.p.A. procederà alla valutazione di ogni richiesta in merito al Gas in Garanzia procedendo alla verifica che non sussistano situazioni di oggettiva criticità a pregiudizio:

- della corretta funzionalità del Sistema di Stoccaggio, derivante dal vincolo del quantitativo di Gas in Garanzia oggetto della richiesta
- della congruenza tra l'ammontare degli importi fatturati per i servizi di stoccaggio conferiti all'Utente e non incassati alla data della richiesta (fatture attive, passive, eventuali note credito, comprensive di IVA) e il valore della garanzia rilasciata a



copertura degli obblighi derivanti dai contratti dei servizi di stoccaggio conferiti.

Qualora si verifichi una delle condizioni sopra indicate, Edison Stoccaggio S.p.A. comunicherà entro un giorno lavorativo al Responsabile del Bilanciamento e all'Utente la inaccettabilità della Richiesta indicando l'eventuale valore di Gas in Garanzia che potrà essere ritenuto accettabile a seguito di nuova richiesta.

A tale proposito, nel caso di criticità derivanti dalla incongruenza tra importi fatturati e garanzie rilasciate a copertura degli obblighi contrattuali, Edison Stoccaggio S.p.A. considererà indisponibile per ogni richiesta di ogni Utente la quota di gas eventualmente presente in stoccaggio, valorizzata ad un prezzo di riferimento pari al 100% dell'ultimo valore della componente di cui all'articolo 6 del TIVG approvato con la deliberazione ARG/GAS 64/09 e successive modifiche e integrazioni., necessaria per annullare il differenziale tra le garanzie rilasciate e gli importi fatturati e non incassati così come stabilito dall'art.16.4.4.

Nel caso invece di criticità rivenienti dalla corretta funzionalità del Sistema di Stoccaggio Edison Stoccaggio considererà indisponibile, per ogni richiesta di ogni Utente, la quota di gas ottenuta applicando al valore complessivamente ritenuto indisponibile un criterio pro-quota rispetto a tutte le richieste ricevute.

Il quantitativo di Gas in Garanzia accettato dalla Impresa di Stoccaggio, è dichiarato vincolato e indisponibile da parte dell'Utente, non potrà essere utilizzato dallo stesso a far data dalla accettazione della proposta di Accordo come previsto dal Codice di Rete della Impresa Maggiore di Trasporto e per tutto il periodo di durata dell'Accordo. Il quantitativo di Gas in Garanzia, inoltre, a far data dal giorno lavorativo successivo alla sottoscrizione del suddetto Accordo, sarà detratto dal calcolo dei quantitativi massimi per le offerte di vendita di cui al successivo paragrafo 8.8 e sarà considerato nell'ambito dei processi di programmazione e riformulazione giornaliera di cui al precedente paragrafo 6.6, previa verifica che il quantitativo richiesto sia nelle disponibilità dell'Utente Abilitato.

In ogni caso Edison Stoccaggio S.p.A. segnalerà al Responsabile del Bilanciamento gli Utenti soggetti alla comunicazione di cui all'art.16.4.4 e i relativi quantitativi di gas resisi indisponibili e non utilizzabili come Gas in Garanzia. Inoltre Edison Stoccaggio S.p.A. segnalerà al Responsabile del Bilanciamento gli Utenti che non abbiano provveduto al rinnovo del Contratto di Stoccaggio per almeno un servizio e ad ogni Utente il



quantitativo di Gas a Garanzia che non potrà essere utilizzato oltre le scadenze previste dall'art. 8.5 del presente Codice.

Parimenti l'Utente si obbliga a non stipulare alcun accordo e/o a risolvere accordi in essere con terze parti relativi al Gas a Garanzia che abbiano durata superiore alla validità dei Contratti in essere con la Impresa di Stoccaggio.

Edison Stoccaggio S.p.A. includerà tutti i quantitativi di gas costituiti in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o della stessa impresa di stoccaggio gas nel calcolo delle disponibilità di Gas dell'Utente per:

- i) la verifica del rispetto dei profili di Iniezione e di Erogazione e la conseguente applicazione dei corrispettivi di bilanciamento;
- ii) il calcolo delle Capacità di Iniezione ed Erogazione disponibili;
- iii) l'applicazione del corrispettivo pari a 2xCVS nei casi previsti.
- iiii) l'applicazione di quanto previsto all'art 15.14 della Deliberazione 119/05 e dal paragrafo 5.4 del presente Codice di Stoccaggio.

Nelle comunicazioni di cui al presente paragrafo, l'Utente Abilitato è tenuto altresì a indicare i quantitativi di Gas in Garanzia distinti per tipologia di Servizio di Stoccaggio.

### **8.3 PROCEDURA PER L'ATTRIBUZIONE DEGLI AUTOCONSUMI NELLA FASE DI INIEZIONE E DI EROGAZIONE**

#### **8.3.1 Premessa**

I consumi di gas relativi agli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto per ogni Giorno Gas G (autoconsumi) saranno complessivamente ripartiti tra tutti gli Utenti dei Servizi di Stoccaggio Minerario, Modulazione e di Bilanciamento utenti secondo quanto stabilito dalla presente procedura.

#### **8.3.2 Ripartizione degli autoconsumi**

Si definisce:

$$AC_{\%} = \frac{\sum_i AC_i}{\left| \sum_k S_k \right|}$$

Ove:

$AC_i$  = valore in **kWh** del Gas necessario al funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto (autoconsumi) consuntivato per il Giorno Gas G rilevato presso l'i-esimo sito di stoccaggio; ciascun valore è ottenuto dalla moltiplicazione del volume di gas misurato per gli autoconsumi per il PCS medio giornaliero corrispondente.

$S_k$  = valore dell'Allocazione dell'Utente k-esimo del servizio di Stoccaggio Minerario, Modulazione e di Bilanciamento utenti nel Giorno Gas G in corrispondenza del punto di interconnessione virtuale corrispondente all'Hub di stoccaggio. I valori di  $S_k$ , si intendono positivi se concordi con  $FP_i$  e negativi se discordi. Fino al 31 marzo 2013 i valori di  $S_k$ , si intendono positivi se coerenti con il flusso fisico misurato e considerati pari a zero ai fini della applicazione della precedente formula negli altri casi.

L'Impresa di stoccaggio alloca gli autoconsumi di gas a copertura dei consumi tecnici per il funzionamento degli impianti di trattamento e degli usi interni di impianto in proporzione al volume complessivamente allocato all'Utente secondo i seguenti criteri;

- All'Utente che abbia movimentato gas presso lo stoccaggio nello stesso verso di  $FP_i$  attribuisce un autoconsumo  $AC_k$  pari alla quota percentuale di  $AC_{\%}$  relativa al verso di  $FP_i$  applicata alla quantità di gas movimentato;
- All'Utente che abbia movimentato gas presso lo stoccaggio nel verso opposto a quello di  $FP_i$  attribuisce un quantitativo  $AC_k$  di gas in giacenza pari alla quota percentuale di  $AC_{\%}$  relativa al verso di  $FP_i$  applicata alla quantità di gas movimentato.

L'autoconsumo di gas allocato  $AC_u$  all'Utente u-esimo nel giorno g sarà:

$$AC_k = S_k \times AC_{\%}$$

Fino al 31 marzo 2013 sarà applicata unicamente la lettera a) agli Utenti che hanno movimentato gas coerentemente con il flusso fisico del sistema e la lettera b) non troverà applicazione.

### 8.3.3 Allocations giornaliere

L'Impresa di Stoccaggio comunica entro le 11:30 di ogni giorno agli Utenti del servizio, secondo le modalità previste al paragrafo 4A.6 dell'Allegato "Tempi e Modalità del Coordinamento Informativo", i quantitativi di Gas, espressi in kWh, complessivamente movimentati, tenuto conto degli autoconsumi di pertinenza, sul Sistema nel giorno precedente.

Sulla base delle prenotazioni di ciascun Utente e dei dati fino a quel momento disponibili, l'Impresa di Stoccaggio determina la posizione in stoccaggio dell'Utente.

L'Impresa di Stoccaggio tiene un registro del gas movimentato giornalmente per ciascun Utente, che rende disponibile all'Utente stesso entro 3 giorni lavorativi dalla data di ricevimento della richiesta, contenente le seguenti informazioni espresse in kWh:

- a) Giacenza all'Inizio dell'Anno Termico;
- b) Giacenza a fine ciclo di iniezione;
- c) Giacenza al termine del mese precedente quello della richiesta;
- d) Movimentato giornaliero in erogazione allocato in forma definitiva;
- e) Movimentato giornaliero in iniezione allocato in forma definitiva;
- f) Movimentato giornaliero fino al giorno precedente quello di ricevimento della richiesta;
- g) Eventuali altre informazioni necessarie alla ricostruzione della giacenza quali scambi/cessioni/trasferimenti;
- h) Autoconsumi.

La richiesta dovrà pervenire all'Impresa di stoccaggio secondo le modalità definite nel paragrafo 4A.6 dell'Allegato "Tempi e Modalità del Coordinamento Informativo".

## 8.4 CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO

L'Impresa di Stoccaggio, per assicurare il bilanciamento e la reintegrazione del Sistema in caso di utilizzo di capacità superiori a quelle impegnate applica, secondo quanto previsto dalla Delibera, i corrispettivi di bilanciamento di seguito elencati.

**8.4.1 Giacenza minima in Iniezione**

Qualora risulti dalle Allocazioni che, al termine del mese M, la giacenza  $G_{Uig}$  dell'Utente, calcolata ai sensi del paragrafo 8.2 del presente capitolo, sia inferiore rispetto alla giacenza minima definita dai profili di utilizzo di cui al capitolo "Descrizione degli impianti di stoccaggio e della relativa gestione" l'utente può acquistare quantità di gas mediante una cessione di gas ai sensi del paragrafo 7.4 del capitolo "Transazioni di capacità e gas", entro quindici giorni dalla data di ricevimento dei dati circa la sua posizione, corretti da eventuali errori di misura.

Qualora l'Utente non ponga in essere la sopraccitata azione in modo tale da compensare completamente la differenza rilevata, si applica alla differenza, se positiva, fra la giacenza dell'Utente  $G_{UIM}$ , corretta per tenere conto delle parziali cessioni, e la suddetta giacenza minima un corrispettivo pari a 0,4 volte il maggiore tra il corrispettivo  $C_A^1$  e il corrispettivo unitario di spazio  $C_s$ , con valore del  $C_s$  pari al minore dei corrispettivi specifici d'impresa  $C_s$ , approvati dall'Autorità, secondo la seguente formula:

$$(G_{U,i,m} - S_{ik} * G_{min,m\%} + CG_U) * 0,4 * \max(C_A; C_s)$$

dove

$CG_U$  rappresenta il valore della cessione effettuata dall'Utente;

$G_{U,i,m}$  rappresenta la giacenza allocata al termine del mese M all'Utente;

$S_{ik} * G_{min,m\%}$  è la giacenza minima del mese M derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo delle capacità relative ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad inizio Anno Termico.

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese M, in luogo del termine  $G_{min\%}$  si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio:

$$G_{min,m\% \text{ infr}} = \frac{G_{min,m\%} - G_{min,m-1\%}}{G_{max,ottobre\%} - G_{min,m-1\%}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese M, il termine  $G_{min,m\%}$  è posto pari a 1 dal mese M sino all'ultimo mese della fase di iniezione.

<sup>1</sup> corrispettivo di assegnazione determinato nell'asta a prezzo marginale per il conferimento della capacità per il servizio di punta con iniezione stagionale

Per gli Utenti cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio di Modulazione per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini  $G_{\min,m\%}$ ,  $G_{\max,m\%}$ ,  $G_{\min,m\%\text{infr}}$ ,  $G_{\max,m\%\text{infr}}$ , come pubblicati sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

#### 8.4.2 Giacenza massima in Iniezione

Qualora risulti dalle Allocazioni che, al termine del mese M, la giacenza  $G_{Uig}$  dell'Utente, calcolata ai sensi del paragrafo 8.2 del presente capitolo, sia superiore rispetto alla giacenza massima definita dai profili di utilizzo di cui al capitolo "Descrizione degli impianti di stoccaggio e della relativa gestione" l'Utente può cedere le quantità di gas in eccesso mediante una cessione di gas ai sensi del paragrafo 7.4 del capitolo "Transazioni di capacità e gas", entro quindici giorni dalla data di ricevimento dei dati circa la sua posizione, corretti da eventuali errori di misura.

Qualora l'Utente non ponga in essere la sopraccitata azione in modo tale da compensare completamente la differenza rilevata e qualora, al termine di ciascun mese della fase di iniezione, la giacenza complessiva di gas in stoccaggio risulti superiore a quella individuata con riferimento al complesso dei profili di utilizzo di tutti gli utenti, si applica alla differenza, se positiva, fra la suddetta giacenza massima e la giacenza dell'Utente  $G_{Uim}$ , corretta per tenere conto delle parziali cessioni, un corrispettivo pari a 0,2 volte il maggiore tra il corrispettivo  $C_A^2$  e il corrispettivo unitario di spazio  $C_s$ , con valore del  $C_s$  pari al minore dei corrispettivi specifici d'impresa  $C_s$ , approvati dall'Autorità, secondo la seguente formula:

$$(S_{ik} * G_{\max\%} - G_{Uim} - CG_U) * 0,2 * \max(C_A; C_s)$$

dove

$CG_U$  rappresenta il valore della cessione effettuata dall'Utente

$G_{Uim}$  rappresenta la giacenza allocata al termine del mese M all'Utente

$S_{ik} * G_{\max,m\%}$  è la giacenza massima del mese M derivante dall'applicazione del profilo di utilizzo delle capacità relative ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad inizio Anno Termico.

Relativamente, invece, ai prodotti con iniezione stagionale conferite ad Anno Termico avviato, che hanno decorrenza nel mese M, in luogo del termine  $G_{\min\%}$  si applica il seguente rapporto pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio:

<sup>2</sup> corrispettivo di assegnazione determinato nell'asta a prezzo marginale per il conferimento della capacità per il servizio di punta con iniezione stagionale

$$G_{\max,m\% \text{ infr}} = \frac{G_{\max,m\%} - G_{\min,m-1\%}}{G_{\max,\text{ottobre}\%} - G_{\min,m-1\%}}$$

Alle capacità relative a prodotti mensili che hanno decorrenza dal mese M, il termine  $G_{\max,m\%}$  è posto pari a 1 dal mese M sino all'ultimo mese della fase di iniezione.

Per gli Utenti cui sia stata conferita Capacità di Stoccaggio di Modulazione per più prodotti stagionali ovvero mensili, si considerano le giacenze determinate come somma delle giacenze calcolate sulla base dei termini  $G_{\min,m\%}$ ,  $G_{\max,m\%}$ ,  $G_{\min,m\% \text{ infr}}$ ,  $G_{\max,m\% \text{ infr}}$ , come pubblicati sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

#### **8.4.3 Uso di Gas per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE**

Nei casi di autorizzazione all'uso di gas strategico ai sensi della normativa vigente, Edison Stoccaggio S.p.A rende disponibile il Gas Strategico di cui è titolare all'Utente che ne faccia richiesta, previa presentazione da parte di quest'ultimo della documentazione relativa all'ottenimento dell'autorizzazione all'utilizzo di ulteriore capacità di stoccaggio ricevuta da parte del MSE, nonché di presentazione di adeguata garanzia bancaria "autonoma, irrevocabile e "a prima domanda" emessa da primari istituti di credito aventi rating non inferiore a BBB+ Standard & Poor's ovvero Baa1 Moody's Investor Service, a copertura dell'importo dovuto per l'acquisto del gas strategico e valorizzato in base ad un corrispettivo stabilito dall'autorità per il periodo oggetto di autorizzazione. In alternativa alla presentazione della garanzia bancaria, l'utente precedentemente autorizzato può decidere di pagare anticipatamente il Gas Strategico messo a disposizione da parte della Edison Stoccaggio S.p.A.

A tal fine Edison Stoccaggio S.p.A rende disponibili sul proprio sito Internet i moduli relativi alla presentazione della richiesta e della garanzia bancaria autonoma irrevocabile e a prima domanda emessa da primari istituti di credito aventi rating non inferiore a BBB+ Standard & Poor's ovvero Baa1 Moody's Investor Service, nonché le modalità e i termini per il versamento dell'importo sopra descritto. Non saranno considerate ricevibili richieste non complete o difformi rispetto a quanto indicato da Edison Stoccaggio S.p.A.

Resta inteso che il Gas Strategico sarà messo a disposizione da Edison Stoccaggio S.p.A all'Utente (e contabilizzato nelle disponibilità di quest'ultimo) a decorrere dal giorno successivo alla ricezione della documentazione sopra descritta qualora la stessa sia pervenuta all'Utente entro le ore 16.00, ovvero a decorrere da una data successiva qualora indicata dall'Utente.

E' fatto salvo quanto previsto dalla deliberazione ARG/gas 45/11 in relazione ai quantitativi di Gas Strategico resi disponibili al Responsabile del Bilanciamento ai fini della copertura dello Scostamento Complessivo del Sistema di cui al Codice di Rete di SRG.

Fermo restando a quanto previsto all'articolo 15 comma 10 della Deliberazione 119/2005, Edison Stoccaggio S.p.A provvederà al riacquisto e al reintegro del Gas Strategico precedentemente utilizzato da parte dell'Utente autorizzato solo dopo il ricevimento del relativo pagamento o eventuale escussione della garanzia bancaria nel momento in cui l'Utente risulti inadempiente.

#### *8.4.3.1 Capacità di stoccaggio–degli Utenti per finalità di Stoccaggio Strategico con autorizzazione da parte del MSE*

Nei casi di autorizzazione ai sensi della normativa vigente, Edison Stoccaggio S.p.A rende disponibile Capacità di Stoccaggio all'Utente che ne faccia richiesta, previa presentazione da parte di quest'ultimo della documentazione relativa all'autorizzazione all'utilizzo di ulteriore capacità di stoccaggio ricevuta dal MSE, secondo modalità e termini resi disponibili da Edison Stoccaggio S.p.A a tal fine sul proprio sito internet.

Non saranno considerate ricevibili richieste non complete o difformi rispetto a quanto indicato da Edison Stoccaggio S.p.A.

Resta inteso che la Capacità di Stoccaggio sarà resa disponibile all'Utente (e contabilizzato nelle disponibilità di quest'ultimo) a decorrere dal giorno successivo alla ricezione della documentazione sopra descritta qualora la stessa sia pervenuta a Edison Stoccaggio S.p.A entro le ore 16.00, ovvero a decorrere da una data successiva indicata dall'Utente.

#### *8.4.3.2 Supero della Capacità di Erogazione nel periodo cui si riferisce l'autorizzazione.*

L'Utente autorizzato all'erogazione di Stoccaggio Strategico può utilizzare, nei limiti dei quantitativi e delle capacità preventivamente autorizzate, i volumi di gas in stoccaggio di cui dispone anche oltre i limiti previsti dal comma 14.4 della delibera AEEG 119/05.



#### 8.4.3.3 Supero della Capacità di Erogazione nel periodo successivo a quello cui si riferisce l'autorizzazione

Per il periodo rimanente della Fase di Erogazione successivo a quello cui si riferisce l'utilizzo autorizzato di Gas e di Capacità di Erogazione di cui al precedente paragrafo, Edison Stoccaggio S.p.A provvederà a calcolare una Capacità di Erogazione (di seguito Capacità di Erogazione calcolata) sulla base di quanto previsto in relazione alla determinazione e pubblicazione dei profili di riduzione della Capacità di Erogazione, considerando la capacità di punta di erogazione che sarebbe stata disponibile all'Utente sulla base di una giacenza corrispondente ai limiti previsti al comma 14.4 della delibera AEEG 119/05, ovvero, se minore, alla giacenza dell'Utente aumentata dei quantitativi autorizzati.

### 8.5 RITIRO INFERIORE ALL'INVASO

Qualora al termine del Periodo di Erogazione, l'Utente non abbia prelevato il 100% del gas di cui è titolare ~~è tenuto a corrispondere all'Impresa di Stoccaggio un importo pari al doppio del CVS €/GJ KWH moltiplicato per il quantitativo di gas, espresso in energia, non ritirato.~~ e non rinnovi per l'Anno Termico successivo un contratto con l'Impresa di Stoccaggio, sarà tenuto a corrispondere per i quantitativi di gas in giacenza al 31 marzo un corrispettivo pari a  $C_s/5$  applicato a tale giacenza, con valore del  $C_s$  definito dall'AEEGSI.

Qualora entro il 30 Aprile l'Utente non abbia provveduto a liberare lo Spazio occupato, l'Impresa di Stoccaggio pubblicherà sul proprio sito internet i quantitativi di gas nella titolarità dell'Utente e le modalità di gestione della procedura concorsuale per la vendita di suddetto Gas escluso i quantitativi di cui all'art 16.4.4 e compreso l'eventuale Gas a Garanzia. Il prezzo di vendita è fissato in misura pari al 50 per cento della quota energia QE definita dall'Autorità per lo stesso periodo

L'Impresa di Stoccaggio riconosce all'Utente il ricavato della vendita, al netto dell'importo fisso di 50.000 €.

## **8.6 PROCEDURA PER LA RIPARTIZIONE DEI QUANTITATIVI DI GAS OGGETTO DELLE OFFERTE ACCETTATE SUL MERCATO DEL BILANCIAMENTO**

La procedura per la determinazione dei quantitativi di gas oggetto delle offerte accettate sul mercato del bilanciamento degli Utenti definisce la tempistica e le modalità di gestione dei flussi informativi tra le parti funzionali all'allocazione di tali quantitativi sui sistemi di stoccaggio in cui gli Utenti hanno disponibilità. Tale procedura è pubblicata sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio

L'Impresa di Stoccaggio, trasmette giornalmente entro le ore 09:00 all'Impresa Maggiore di Trasporto i quantitativi giornalieri immessi o erogati dal proprio Sistema di Stoccaggio relativi al giorno precedente.

L'Impresa Maggiore di Trasporto comunica giornalmente all'Impresa di Stoccaggio entro le 11:00 per ognuno degli utenti delle Imprese di Trasporto che abbiano stipulato contratti di stoccaggio con le Imprese di Stoccaggio il quantitativo di gas di ogni singolo Utente relativo alle offerte accettate sul mercato del bilanciamento:

- a) L'Impresa maggiore di Stoccaggio alloca l'intero valore del quantitativo di gas di ogni singolo Utente relativo alle offerte accettate sul mercato del bilanciamento comunicato dall'Impresa Maggiore di Trasporto e i quantitativi programmati in iniezione o in erogazione e la quota degli autoconsumi di gas di pertinenza a:
  - i. ciascun Utente titolare di contratto unicamente presso l'Impresa maggiore di Stoccaggio.
- b) L'Impresa di Stoccaggio entro le ore 11:30 alloca il quantitativo di gas di ogni singolo Utente relativo alle offerte accettate sul mercato del bilanciamento, i quantitativi programmati in iniezione o in erogazione e la quota degli autoconsumi di gas di pertinenza, a ciascun Utente titolare di contratto unicamente presso l'Impresa di Stoccaggio stessa, secondo quanto previsto dal Codice di Stoccaggio.
- c) L'Impresa di Stoccaggio alloca il volume giornaliero a ciascun utente titolare di contratto con i due operatori di stoccaggio in funzione dei quantitativi programmati in iniezione o erogazione dal singolo Utente sul proprio Hub, tenuto conto della quota degli autoconsumi di gas di pertinenza, incrementati e/o diminuiti dei

quantitativi di gas ceduti e/o acquistati nella sessione di bilanciamento dall'Utente stesso e di competenza dell'Hub dell'Impresa di Stoccaggio. Tali quantitativi sono determinati in base ad una procedura operativa concordata tra gli operatori coinvolti (imprese di stoccaggio, imprese di trasporto di RNG, GME) e pubblicata sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio.

- d) L'Impresa maggiore di Trasporto, ottenuti dall'Impresa di Stoccaggio i valori di Allocazione di cui ai precedenti punti b) e c), rende disponibile ai propri Utenti i relativi valori definitivi allocati presso il sistema di stoccaggio di una o di entrambe Imprese di Stoccaggio.

## 8.7 CONGUAGLI DI MISURA E DI ALLOCAZIONE

Eventuali errori di misura, sia in difetto che in eccesso, o derivanti dai conguagli del bilancio dell'Impresa maggiore di Trasporto, daranno luogo al conguaglio delle quantità di energia erroneamente determinate o allocate di competenza dell'Utente del Servizio per il Bilanciamento operativo delle imprese di trasporto.

Nei casi di errori verificati, l'Impresa di Stoccaggio procederà alla sostituzione del valore errato con il nuovo valore corretto.

Ogni mese M, l'Impresa di Stoccaggio eseguirà, a valle della revisione delle misure e/o allocazioni da parte dell'Impresa maggiore di Trasporto, la propria revisione delle misure e/o delle Allocazioni per il mese M-3, provvedendo ai conguagli di fatturazione relativi.

Una volta effettuata la procedura di revisione sopra indicata, i valori di misura saranno comunicati e considerati definitivi.

## 8.8 DETERMINAZIONE E PUBBLICAZIONE DEI LIMITI MINIMI E MASSIMI PER LE OFFERTE SUL MERCATO DI BILANCIAMENTO

Entro le 19:30 di ciascun Giorno Gas G, contestualmente a quanto previsto al precedente paragrafo 6.6.4, l'Impresa di Stoccaggio rende disponibile su Escomas i limiti minimi e massimi per le offerte di acquisto e vendita sul mercato di bilanciamento per ciascun Utente, determinati come di seguito descritto:

- 1) Per la disponibilità all'acquisto
  - a. I quantitativi minimi sono pari al minor valor tra lo Spazio disponibile per l'Utente nel Giorno Gas G, tenuto conto dei quantitativi di cui al precedente paragrafo 6.6.4, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio, e la Capacità di Iniezione complessivamente disponibile (continua e interrompibile confermata) al netto dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Iniezione o incrementata dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Erogazione, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio;
  - b. I quantitativi massimi sono pari allo Spazio disponibile per l'Utente nel Giorno Gas G, tenuto conto dei quantitativi oggetto di Riformulazione delle Capacità di cui al precedente paragrafo 6.6.4 nello stesso Giorno Gas G, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio.
- 2) Per la disponibilità alla vendita
  - a. I quantitativi minimi sono pari al minor valor tra la giacenza residua dell'Utente nel Giorno Gas G tenuto conto dei quantitativi di cui al precedente paragrafo 6.6.4, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio, e la Capacità di Erogazione complessivamente disponibile (continua e interrompibile confermata) al netto dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Erogazione o incrementata dei quantitativi oggetto di Riformulazione in Iniezione, dall'Impresa di Stoccaggio;
  - b. I quantitativi massimi sono pari alla giacenza residua dell'Utente nel Giorno Gas G tenuto conto dei quantitativi di cui al precedente paragrafo 6.6.4, come confermati dall'Impresa di Stoccaggio.

I quantitativi massimi in vendita sono calcolati al netto di tutti i quantitativi di gas costituiti in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o della stessa impresa di stoccaggio di cui al precedente paragrafo 8.2.1.4 e del quantitativo di cui al successivo paragrafo 16.4.4. I quantitativi minimi in vendita sono calcolati considerando nelle disponibilità dell'Utente tutti i quantitativi di gas costituiti in garanzia a favore del Responsabile del Bilanciamento o della stessa impresa di stoccaggio e del quantitativo di cui al successivo paragrafo 16.4.4.

A partire dall'anno termico 2013-2014, Edison Stoccaggio S.p.A. comunica annualmente sul proprio sito internet i valori massimi degli autoconsumi registrati nell'anno termico precedente in **kWh** per la fase di Iniezione e per la fase di Erogazione.

Per la disponibilità all'acquisto i quantitativi massimi sono:

- incrementati di un quantitativo corrispondente al consumo massimo di Iniezione di cui al capoverso precedente e maggiorato del 30% nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Iniezione;
- decrementati di un quantitativo corrispondente al consumo massimo di Erogazione di cui al capoverso precedente e maggiorato del 30%, nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Erogazione

Per la disponibilità alla vendita i quantitativi massimi sono:

- decrementati di un quantitativo corrispondente al consumo massimo di Erogazione di cui al capoverso precedente e maggiorato del 30% nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Erogazione
- incrementati di un quantitativo corrispondente al consumo massimo di Iniezione di cui al capoverso precedente e maggiorato del 30%, nel caso in cui il flusso prevalente stimato per il giorno Gas evidenzi un'Iniezione.

Fino al 31 marzo 2013 non si applica alcun incremento o diminuzione al quantitativi massimi sia in acquisto che in vendita.

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 limiti minimi e massimi saranno determinati considerando la giacenza e le Capacità di Spazio, di Iniezione e di Erogazione complessive.

### **8.9 STIMA DEGLI ONERI A COPERTURA DEI CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA NECESSARI AL FUNZIONAMENTO DEGLI IMPIANTI DI COMPRESSIONE E TRATTAMENTO**

A partire dall'anno termico 2013-2014, l'Impresa di Stoccaggio definisce annualmente con riferimento agli assetti dello stoccaggio previsti nel successivo anno e ai dati storici disponibili la stima degli oneri a copertura dei consumi di energia elettrica in MWh necessari al funzionamento degli impianti di compressione e trattamento, relativi alle

sole movimentazioni nel verso di flusso prevalente del sistema (FPi) atteso.

In dettaglio Edison Stoccaggio S.p.A pubblica entro il 1 marzo una tabella con dettaglio mese contenente l'indicazione del fattore correlativo tra kWh movimentati e MWh attesi basata sulla serie storica dell'anno precedente. Entro la fine di ogni mese Edison Stoccaggio S.p.A renderà noto ai propri utenti la stima del prezzo in €/MWh atteso per il mese successivo in modo da fornire i valori utili alla stima degli oneri a copertura dei costi di energia elettrica.

Le modalità per l'attribuzione degli oneri agli utenti sono definite al capitolo 16 A.

## 8.10 CORRISPETTIVI PER I SERVIZI DI STOCCAGGIO

L'Utente è tenuto a corrispondere a Edison Stoccaggio S.p.A, per la prestazione dei servizi gli importi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi pubblicati da Edison Stoccaggio S.p.A sul proprio sito internet, e strutturati come di seguito riportato:

$C_A$ (c€/kWh/anno)
$C_S$ (c€/kWh/anno)
$C_E$ (c€/kWh/giorno)
$C_I$ (c€/kWh/giorno)

Il corrispettivo di assegnazione  $C_A$  determinato nelle procedure d'asta si applica allo Spazio conferito all'Utente mediante procedure di asta di cui al Cap.5 ad inizio Anno Termico ed, eventualmente, in corso d'Anno Termico, aggiornato per tener conto delle cessioni di capacità, per il Servizio di Stoccaggio di Modulazione.

Il corrispettivo di Spazio  $C_S$ , il corrispettivo di punta giornaliera di Erogazione  $C_E$  e il corrispettivo di punta giornaliera di Iniezione  $C_I$  si applicano, su base annua, rispettivamente, allo Spazio conferito all'Utente per l'Anno Termico, alla Capacità di Erogazione conferita su base continua all'Utente, alla Capacità di Iniezione conferita su base continua all'Utente, per il Servizio di Stoccaggio Minerario, e per il

Servizio di Bilanciamento delle Imprese di Trasporto, aggiornati per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico e/o dei trasferimenti di capacità o delle cessioni di capacità.

Il corrispettivo di disponibilità di punta giornaliera per Erogazione  $f_{PE}$  si applica, su base annua, alla Capacità di Erogazione conferita su base continua all'Utente del Servizio di Stoccaggio Minerario, del Servizio di Modulazione e/o al servizio di Bilanciamento delle Imprese di Trasporto, aggiornata per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico e/o dei trasferimenti o delle cessioni di capacità con la seguente differenziazione:

- $f_{PE}$  alla Capacità di Erogazione minima;
- $f_{PE}$  alla Capacità di Erogazione per il servizio di Bilanciamento delle Imprese di Trasporto
- $f_{PE} \times 2$  alla Capacità di Erogazione addizionale;
- $f_{PE}$  alla Capacità di Erogazione conferita (base e di "back up") per il servizio di Stoccaggio Minerario;

Il corrispettivo di disponibilità di punta giornaliera per Iniezione  $f_{PI}$  si applica, su base annua, alla Capacità di Iniezione conferita su base continua all'Utente del Servizio di Stoccaggio Minerario, del Servizio di Modulazione e/o al servizio di Bilanciamento delle Imprese di Trasporto, per tutta la durata dell'Anno Termico, aggiornata per tener conto di eventuali conferimenti in corso d'Anno Termico e/o dei trasferimenti o delle cessioni di capacità.

Il corrispettivo di movimentazione CVS si applica a ogni GJ di Gas movimentato tenuto conto della quota degli autoconsumi relativi e moltiplicato per un coefficiente pari a 1 per i quantitativi movimentati nel verso concorde a quello del flusso prevalente ( $FP_L$ ) di cui al paragrafo 6.6.6 e per un fattore pari a -1 nel caso opposto. Ai sensi della Delibera 85/2014 per l'anno termico 2014/2015 il corrispettivo CVS è posto pari a zero per tutti i servizi di stoccaggio. Per l'anno termico 2014/2015, per gli Utenti del Servizio di Modulazione i corrispettivi  $f_{PI}$  e  $f_{PE}$  sono posti pari a zero. Allo spazio conferito in esito a ciascuna procedura concorsuale, sarà applicato in luogo del corrispettivo  $f_s$ , il corrispettivo di assegnazione determinato in esito alla relativa procedura concorsuale.

In aggiunta ai corrispettivi sopra elencati, l'Impresa di Stoccaggio mensilmente provvederà a determinare la quota-parte del corrispettivo



di capacità di trasporto complessivamente dovuto all'Impresa Maggiore di Trasporto di competenza di ciascun Utente. Detta quota, riferita al punto di entrata/uscita della rete di trasporto interconnesso con il Sistema di Stoccaggio, è proporzionale alla massima capacità di Erogazione/Iniezione conferita ad ogni Utente nel corso del mese in oggetto. Nel calcolo della quota, l'Impresa di Stoccaggio terrà conto delle cessioni e dei trasferimenti di capacità di cui al Cap. 7 o di acquisti o vendite per il Servizio Bilanciamento Utenti.

In particolare si specifica che ai fini della determinazione della definizione della massima capacità di Erogazione/Iniezione saranno applicati i criteri di cui al paragrafo 17.1.2 del presente Codice.

Inoltre i costi di capacità di trasporto conseguenti a cessioni o transazioni di capacità di Erogazione e/o di capacità di Iniezione continua sia ai sensi di quanto stabilito al capitolo 7 sia ceduti o acquisiti tra Utenti nelle sessioni del Servizio di Bilanciamento Utenti saranno addebitati all'Utente cessionario e/o acquirente e detratti all'Utente cedente e/o venditore applicando un criterio "pro die" rispetto al periodo oggetto della cessione/transazione o vendita.

Inoltre, ai fini della copertura dei costi di trasporto associati ai punti di uscita interconnessi con gli stoccaggi il relativo corrispettivo unitario è applicato, sia per il servizio di modulazione con iniezione stagionale che per il servizio di modulazione con iniezione mensile, al quantitativo di gas  $q_u$  relativo all'unità di spazio, così definito:

$$q_u = \frac{CI_u}{CI_t} * PI_{max} \text{ [kWh/g]}$$

dove:

$CI_u$  è la capacità di iniezione conferita all'utente  $u$ ;

$CI_t$  è la capacità di iniezione associata al complesso delle capacità di spazio per il servizio di modulazione;

$PI_{max}$  è la prestazione di iniezione complessiva ad inizio anno termico per il servizio di modulazione.

Il valore di  $q_u$  relativo all'unità di spazio è pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio prima dell'avvio delle procedure concorsuali di conferimento.

Infine, ai fini della copertura dei costi di trasporto associati ai punti di entrata interconnessi con gli stoccaggi il relativo corrispettivo unitario è

applicato al quantitativo di gas  $q_e$  relativo all'unità di spazio, così definito:

$$q_e = \frac{CE_u}{CE_t} * PE_{max} \text{ [kWh/g]}$$

dove:

$CE_u$  è la capacità di erogazione conferita all'utente  $u$ ;

$CE_t$  è la capacità di erogazione associata al complesso delle capacità di stoccaggio per il servizio di modulazione;

$PE_{max}$  è la prestazione di erogazione complessiva ad inizio della fase di erogazione.

Il valore di  $q_e$  relativo all'unità di spazio è pubblicato sul sito internet dell'Impresa di Stoccaggio prima dell'avvio delle procedure concorsuali di conferimento.

L'Impresa di Stoccaggio riconoscerà gli importi a favore dell'Utente che si dovessero originare dall'applicazione di quanto disposto dai precedenti alinea in conformità a quanto disposto dal par. 16.4.1.