

**REGOLAZIONE TARIFFARIA PER IL SERVIZIO DI
TRASPORTO E MISURA DEL GAS NATURALE PER IL SESTO
PERIODO DI REGOLAZIONE 2024-2027 (6PRT)
(*RTTG 2024-2027*)**

Approvata con deliberazione 139/2023/R/GAS

Allegato A

INDICE

TITOLO I - DISPOSIZIONI GENERALI	4
Articolo 1 Definizioni	4
Articolo 2 Ambito di applicazione.....	6
Articolo 3 Definizione dei ricavi	6
TITOLO II - RICAVI DI RIFERIMENTO PER LE TARIFFE DEL SERVIZIO DI TRASPORTO.....	7
Articolo 4 Articolazione dei ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di trasporto	7
Articolo 5 Remunerazione del capitale investito	7
Articolo 6 Criteri di incentivazione	10
Articolo 7 Ammortamenti economico-tecnici	11
Articolo 8 Costi operativi.....	12
Articolo 9 Autoconsumi, perdite di rete e Gas Non Contabilizzato (GNC)	14
Articolo 10 Costi relativi al sistema di Emission Trading	15
Articolo 11 Costi relativi al servizio di bilanciamento orario del sistema.....	15
Articolo 12 Ricavi di riferimento relativi a nuove imprese di trasporto.....	15
TITOLO III - RICAVI DI RIFERIMENTO PER LE TARIFFE DEL SERVIZIO DI MISURA.....	17
Articolo 13 Articolazione dei ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di misura	17
TITOLO IV - CORRISPETTIVI PER IL SERVIZIO DI TRASPORTO.....	18
Articolo 14 Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base annuale.....	18
Articolo 15 Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base inferiore all'anno	18
Articolo 16 Tariffa di trasporto per il servizio interrompibile.....	19
Articolo 17 Corrispettivi unitari di capacità	19
Articolo 18 Corrispettivo unitario variabile.....	23
Articolo 19 Corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi	23
Articolo 20 Reti di trasporto non interconnesse	24
TITOLO V – CORRISPETTIVI PER SERVIZI NON DI TRASPORTO.....	25
Articolo 21 Corrispettivo per il servizio di misura	25
Articolo 22 Corrispettivo per il servizio di metering presso i clienti finali	25
Articolo 23 Corrispettivi per la fornitura di ulteriori servizi	26
TITOLO VI - MECCANISMI PEREQUATIVI DEI RICAVI.....	27
Articolo 24 Definizione dei corrispettivi ai fini dei meccanismi perequativi.....	27
Articolo 25 Perequazione dei ricavi di rete nazionale relativi al gettito associato ai corrispettivi di uscita	27

Allegato A

Articolo 26 Perequazione dei ricavi relativi alla rete regionale dei gasdotti	28
Articolo 27 Perequazione dei ricavi relativi ai corrispettivi variabili	28
Articolo 28 Perequazione dei ricavi relativi ai corrispettivi per il servizio di misura	28
Articolo 29 Ripartizione dei ricavi tra imprese di trasporto	28

TITOLO VII - MECCANISMI CORRETTIVI E DI CONGUAGLIO DEI

RICAVI	30
Articolo 30 Definizione dei corrispettivi ai fini dei meccanismi correttivi	30
Articolo 31 Fattore correttivo dei ricavi di capacità del servizio di trasporto	30
Articolo 32 Fattore correttivo dei ricavi di commodity del servizio di trasporto ..	31
Articolo 33 Conguaglio delle partite relative ad autoconsumi, perdite e Gas Non Contabilizzato	31
Articolo 34 Conguaglio delle partite relative agli oneri ETS	33
Articolo 35 Fattore correttivo dei ricavi di misura	33
Articolo 36 Regolazione delle spettanze relative ai fattori correttivi e dei conguagli	33

TITOLO VIII - APPROVAZIONE DELLE TARIFFE E OBBLIGHI

INFORMATIVI	35
Articolo 37 Approvazione delle proposte tariffarie e determinazione dei corrispettivi	35
Articolo 38 Pubblicazione dei corrispettivi e delle informazioni rilevanti	36
Articolo 39 Obblighi informativi in materia di investimenti	37
Articolo 40 Obblighi informativi in materia di attestazione dei ricavi	38

TITOLO IX – COMPONENTI TARIFFARIE A COPERTURA DEGLI ONERI DI CARATTERE GENERALE DEL SISTEMA GAS.....

Articolo 41 Componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas	39
Articolo 42 Destinazione del gettito delle componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto	41
Articolo 43 Modalità di determinazione ed aggiornamento delle componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto.....	42

Allegato A

Titolo I - DISPOSIZIONI GENERALI

Articolo 1

Definizioni

- 1.1 Ai fini del presente provvedimento si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del Regolamento (CE) n. 715/2009 del 13 luglio 2009 (di seguito: Regolamento 715/2009), le definizioni di cui all'articolo 3 del Regolamento (UE) n. 460/2017 del 16 marzo 2017 (di seguito: Regolamento 460/2017), le definizioni di cui all'articolo 2 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo n. 164/00), come modificato e integrato dal decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo n. 93/11), le definizioni di cui alle deliberazioni dell'Autorità 17 luglio 2002, n. 137/02, 24 marzo 2016, 137/2016/R/COM, 16 giugno 2016, 312/2016/R/GAS, 23 novembre 2021, 512/2021/R/GAS, nonché le seguenti definizioni:
- a) **Autorità** è l'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481;
 - b) **autoconsumo** è il quantitativo di gas misurato per gli usi dell'impresa, incluso il gas necessario al funzionamento delle centrali di compressione;
 - c) **Cassa** è la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali;
 - d) **Codice di rete** è il codice di rete predisposto dall'impresa di trasporto ai sensi dell'articolo 24, comma 5 del decreto legislativo n. 164/00;
 - e) **conferimento** è l'esito del processo di impegno di capacità di trasporto che individua la quantità massima di gas che ciascun utente può immettere nella rete o prelevare dalla rete, espressa come volume giornaliero misurato alle condizioni *standard*;
 - f) **contributi erogati da soggetti privati** sono i contributi percepiti in coerenza con i criteri tecnico-economici emanati dall'Autorità ai sensi dell'articolo 8, comma 8.2, del decreto legislativo n. 164/00;
 - g) **corrispettivi di scostamento** sono i corrispettivi applicati ai sensi dell'articolo 17 della deliberazione 17 luglio 2002, n. 137/02, come successivamente modificato e integrato;
 - h) **costi compensativi** sono i costi compensativi, esogeni al servizio, nella misura e ove questi siano previsti da normative nazionali e locali;
 - i) **costi ambientali** sono i costi ambientali non previsti da normative locali e nazionali;
 - j) **criteri ROSS** sono i criteri definiti in esito al procedimento avviato con deliberazione 271/2021/R/COM, inclusi i relativi criteri applicativi;
 - k) **gas non contabilizzato (GNC)** è il quantitativo di gas non misurato riconducibile a tutte le indeterminatezze dei termini che costituiscono l'equazione di bilancio della rete di trasporto;
 - l) **impresa di trasporto** è l'impresa che svolge l'attività di trasporto;
 - m) **impresa maggiore** è l'impresa che svolge l'attività di trasporto sulla maggior parte della rete nazionale di gasdotti;

Allegato A

- n) **incremento patrimoniale** è il costo storico lordo di primo acquisto o di costruzione nel caso di lavori in economia, senza tenere conto di eventuali rivalutazioni;
- o) **interventi per il mantenimento in esercizio** sono gli interventi di manutenzione straordinaria strettamente finalizzati al mantenimento in esercizio e all'allungamento della vita utile di metanodotti, purché non comportino la sostituzione o il rifacimento del metanodotto, nei limiti del 10% del costo storico rivalutato dell'opera principale cui tali interventi afferiscono;
- p) **misura** è l'attività di misura del gas naturale sulle reti di trasporto gas, erogata ai sensi della deliberazione 23 novembre 2021, 512/2021/R/GAS e del relativo Allegato A (RMTG);
- q) **perdite di rete** è il quantitativo di gas non misurato riconducibile alle perdite derivanti da emissioni fuggitive, pneumatiche e da ventato della rete di trasporto;
- r) **Piano** è il Piano decennale di sviluppo della rete di trasporto che le imprese di trasporto sono tenute a predisporre ai sensi dell'articolo 16, del decreto legislativo n. 93/11;
- s) **punto di consegna** è il punto fisico delle reti nel quale l'utente rende disponibile il gas all'impresa di trasporto per la sua immissione in rete;
- t) **punto di riconsegna** è il punto fisico delle reti nel quale l'impresa di trasporto rende disponibile il gas all'utente per il prelievo dalla rete regionale di gasdotti;
- u) **punto di entrata** è un punto di consegna, o un aggregato di punti di consegna o un punto di entrata da stoccaggio;
- v) **punto di uscita** è un punto di riconsegna, o un punto di uscita verso stoccaggio o un punto fisico di interconnessione tra la rete nazionale di gasdotti e un sistema di gasdotti estero;
- w) **Requisiti minimi di Piano** sono i requisiti per la consultazione e la valutazione dei Piani, nonché per la relativa predisposizione e per l'analisi costi-benefici degli interventi, di cui alla deliberazione 468/2018/R/GAS come successivamente modificata e integrata;
- x) **rete nazionale di gasdotti** è la rete di trasporto definita con decreto del Ministro dello Sviluppo Economico ai sensi dell'articolo 9 del decreto legislativo n. 164/00;
- y) **rete regionale di gasdotti** è la rete di trasporto definita con decreto del Ministro dello Sviluppo Economico ai sensi dell'articolo 9 del decreto legislativo n. 164/00, come modificato dall'articolo 31 del decreto legislativo n. 93/11;
- z) **servizio di bilanciamento orario del sistema** è l'attività di modulazione oraria del sistema di trasporto;
- aa) **servizio di trasporto** è il servizio che comprende le attività di trasporto e dispacciamento di gas naturale come definite nella deliberazione 24 marzo 2016, 137/2016/R/COM;

Allegato A

- bb) **TIB** è il Testo integrato del bilanciamento, approvato con deliberazione 16 giugno 2016, 312/2016/R/GAS, come successivamente modificato e integrato;
- cc) **TISG** è il Testo integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale (*settlement*), approvato con deliberazione 16 aprile 2019, 148/2019/R/GAS, come successivamente modificato e integrato;
- dd) **TIUC** è il Testo integrato delle disposizioni in merito agli obblighi di separazione contabile (*unbundling* contabile) e relativi obblighi di comunicazione, approvato con deliberazione 24 marzo 2016, 137/2016/R/COM, come successivamente modificato e integrato;
- ee) **TIWACC** è l'allegato A alla deliberazione 614/2021/R/COM, recante criteri per la determinazione e l'aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas per il periodo 2022-2027;
- ff) **ulteriori servizi** sono gli ulteriori servizi rispetto al servizio di trasporto e inerenti all'attività caratteristica dell'impresa;
- gg) **utente** è l'utilizzatore del sistema gas che acquista capacità di trasporto per uso proprio o per cessione ad altri.

Articolo 2

Ambito di applicazione

- 2.1 Il presente provvedimento definisce i criteri tariffari per il servizio di trasporto e misura per il sesto periodo di regolazione, ossia il periodo intercorrente tra il 1° gennaio 2024 e il 31 dicembre 2027 (6PRT).
- 2.2 Le tariffe, determinate sulla base dei criteri fissati nel presente provvedimento, sono da intendersi come tariffe massime o come prezzi di riserva ai sensi dell'articolo 12 del Regolamento 460/2017, da applicarsi nel periodo 1° gennaio – 31 dicembre di ciascun anno del periodo di regolazione. Le imprese di trasporto applicano le tariffe, e le eventuali riduzioni, assicurando trasparenza e parità di trattamento tra utenti.

Articolo 3

Definizione dei ricavi

- 3.1 I ricavi per i gestori della rete di trasporto sono distinti in:
 - a) ricavi di riferimento per le tariffe, rilevanti ai fini del calcolo dei corrispettivi tariffari;
 - b) ricavi ammessi, determinati in applicazione dei criteri ROSS.

Allegato A

Titolo II - RICAVI DI RIFERIMENTO PER LE TARIFFE DEL SERVIZIO DI TRASPORTO

Articolo 4

Articolazione dei ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di trasporto

- 4.1 I ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di trasporto RT , per ciascun anno t del periodo di regolazione, sono pari alla somma delle quote di ricavo a copertura:
- della remunerazione del capitale investito netto riconosciuto ai fini regolatori ($RT_{CAPITALE}$), ai sensi del successivo Articolo 5;
 - dei meccanismi di incentivazione (RT_{INC}), ai sensi del successivo Articolo 6;
 - degli ammortamenti economico - tecnici (RT_{AMM}), ai sensi del successivo Articolo 7;
 - dei costi operativi (RT_{COR}), ai sensi del successivo Articolo 8;
 - dei costi relativi ai consumi delle centrali di compressione, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato (RT_{APG}), ai sensi del successivo Articolo 9;
 - dei costi relativi al sistema di *Emission Trading* (RT_{ETS}), ai sensi del successivo Articolo 10;
 - dei costi relativi al servizio di bilanciamento orario del sistema (RA), ai sensi del successivo Articolo 11.
- 4.2 I ricavi di riferimento RT sono ripartiti nelle seguenti componenti di ricavo:
- RT^{CAP} , determinata come somma delle quote $RT_{CAPITALE}$, RT_{INC} , RT_{AMM} e RA ;
 - RT^{COM} , determinata come somma delle quote RT_{COR} , RT_{APG} , RT_{ETS} .
- 4.3 Ai fini della gestione dei meccanismi di perequazione dei ricavi di cui al Titolo VI, ciascuna impresa di trasporto ripartisce altresì le quote di ricavo $RT_{CAPITALE}$, RT_{INC} e RT_{AMM} , tra rete nazionale ($RT^{CAP,N}$) e rete regionale ($RT^{CAP,R}$), sulla base degli incrementi patrimoniali afferenti a ciascuna tipologia di rete.

Articolo 5

Remunerazione del capitale investito

- 5.1 Il riconoscimento del valore delle immobilizzazioni avviene a condizione che i relativi investimenti siano compatibili con l'efficienza e la sicurezza del sistema e realizzati secondo criteri di economicità.
- 5.2 Gli investimenti devono altresì essere inclusi nei Piani di cui all'articolo 16 del decreto legislativo n. 93/11, approvati dall'Autorità ai sensi dei Requisiti minimi di Piano. Nei casi in cui, per un dato intervento, risulti un beneficio per il sistema nazionale del gas inferiore ai costi, tale intervento è ammesso al riconoscimento tariffario nei limiti dei benefici quantificabili e monetizzabili.
- 5.3 Gli interventi di sviluppo della rete di trasporto in aree di nuova metanizzazione devono sottostare alle condizioni minime di cui ai Requisiti minimi di Piano. Qualora non sia rispettato l'indice di capacità minima di trasporto, pari a 0,3 Smc/g per metro di rete realizzata, gli investimenti relativi allo sviluppo di rete di trasporto

Allegato A

in aree di nuova metanizzazione sono ammessi al riconoscimento tariffario in misura non superiore all'indice di costo massimo, pari a 2.800 euro per Smc/g, da rivalutare annualmente per mezzo del deflatore degli investimenti fissi lordi.

- 5.4 Ai fini della determinazione della quota di ricavo per le tariffe a copertura del capitale investito netto riconosciuto per l'anno 2024, l'impresa di trasporto:
- calcola il valore dell'attivo immobilizzato netto ai sensi del comma 5.5;
 - somma il valore del capitale circolante netto, fissato pari allo 0,8% dell'attivo immobilizzato lordo di cui al comma 5.5, lettera c);
 - deduce il trattamento di fine rapporto;
 - deduce il valore dei contributi in conto capitale erogati da enti pubblici o privati per la realizzazione delle infrastrutture ricevuti in ciascun anno, rivalutato in base al deflatore degli investimenti fissi lordi riportato nella Tabella 2, al netto della quota già degradata calcolata come somma dei prodotti dei contributi rivalutati per la percentuale di degrado del cespite "Metanodotti" di cui alla Tabella 3.
- 5.5 Ai fini della determinazione del valore dell'attivo immobilizzato netto di cui al comma 5.4, lettera a), l'impresa di trasporto:
- individua gli incrementi patrimoniali annuali relativi alle immobilizzazioni in esercizio al 31 dicembre 2022 e alle immobilizzazioni che si prevede entrino in esercizio al 31 dicembre 2023 sulla base dei dati di preconsuntivo, raggruppate nelle categorie di cui alla Tabella 1, per i quali il fondo ammortamento economico-tecnico, calcolato ai sensi della lettera d), non abbia già coperto il valore lordo degli stessi; dal valore degli incrementi patrimoniali sono esclusi gli interessi passivi in corso d'opera (IPCO) maturati successivamente all'avviamento dell'erogazione del servizio di trasporto;
 - rivaluta i costi storici degli incrementi di cui alla precedente lettera a) applicando il deflatore degli investimenti fissi lordi riportato nella Tabella 2;
 - calcola l'attivo immobilizzato lordo delle singole categorie di cespiti come somma dei valori risultanti dalle rivalutazioni di cui alla precedente lettera b);
 - determina il fondo di ammortamento economico - tecnico derivante dalla somma dei prodotti degli incrementi patrimoniali di cui alla precedente lettera a) per le rispettive percentuali di degrado, di cui alla Tabella 3;
 - calcola l'attivo immobilizzato netto detraendo dal valore dell'attivo immobilizzato lordo di cui alla lettera c) il fondo di ammortamento economico - tecnico di cui alla lettera d).
- 5.6 Negli anni del periodo di regolazione successivi al primo, la quota dei ricavi a copertura della remunerazione del capitale investito riconosciuto è aggiornata considerando:

Allegato A

- a) il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito all'anno precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria;
 - b) gli investimenti entrati in esercizio nel corso dell'anno precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria;
 - c) gli investimenti che si prevede entrino in esercizio nell'anno di presentazione della proposta tariffaria sulla base dei dati di preconsuntivo;
 - d) ove disponibili, gli investimenti riconducibili alla quota di *slow money* in applicazione dei criteri ROSS;
 - e) eventuali contributi in conto capitale ottenuti per la realizzazione degli investimenti;
 - f) l'incremento del fondo di ammortamento sulla base delle durate convenzionali di cui in Tabella 1;
 - g) le alienazioni e le dismissioni effettuate a qualsiasi titolo e per il completamento della vita utile convenzionale dei cespiti;
 - h) eventuali richieste, supportate da adeguate motivazioni, di riconoscimento di costi associati alle dismissioni di lavori in corso.
- 5.7 Il tasso di remunerazione reale pre-tasse del capitale investito netto riconosciuto è fissato e aggiornato ai sensi del TIWACC.
- 5.8 Per gli investimenti effettuati successivamente al 31 dicembre 2013 ed entro il 31 dicembre 2016, il valore di cui al comma 5.7 è incrementato dell'1%.
- 5.9 Al valore delle immobilizzazioni in corso che si prevede siano iscritte a bilancio al 31 dicembre dell'anno di presentazione della proposta tariffaria (anno $t-1$) sulla base dei dati di preconsuntivo sono applicati i seguenti tassi di remunerazione:
- a) per le immobilizzazioni in corso relative a *spending* sostenuto negli anni $t-1$ e $t-2$, applicando un tasso pari al valore del WACC determinato in coerenza con il TIWACC, ma assumendo un rapporto tra capitale di terzi e capitale proprio pari a 4;
 - b) per le immobilizzazioni in corso relative a *spending* sostenuto negli anni $t-3$ e $t-4$, applicando un tasso posto pari al valore del parametro Kd^{real} di cui al TIWACC;
 - c) per le immobilizzazioni in corso relative a *spending* sostenuto negli anni precedenti al $t-4$, applicando un tasso di remunerazione pari a zero.
- 5.10 L'impresa di trasporto che svolge il servizio di trasporto mediante infrastrutture di proprietà di soggetti diversi dall'impresa stessa calcola i ricavi di riferimento ai sensi del comma 4.1 considerando, ai fini del calcolo dell'attivo immobilizzato, gli incrementi patrimoniali utilizzati per lo svolgimento del servizio di trasporto presenti nel bilancio di soggetti diversi dall'impresa stessa, nonché eventuali contributi in conto capitale afferenti a tali infrastrutture.

Allegato A

Articolo 6

Criteri di incentivazione

- 6.1 Ai fini del calcolo della quota di ricavo per le tariffe a copertura dei meccanismi di incentivazione (RT_{INC}), sono considerati gli incentivi di cui ai seguenti commi 6.2 e 6.3.
- 6.2 È riconosciuta una remunerazione addizionale per i nuovi investimenti entrati in esercizio nei precedenti periodi di regolazione, determinata in applicazione dei criteri previsti dalle rispettive deliberazioni dell’Autorità n. 166/05, ARG/gas 184/09, 575/2017/R/GAS, e 114/2019/R/GAS. Il valore del capitale investito netto riconosciuto per il calcolo di tale remunerazione addizionale è determinato secondo i medesimi criteri di cui al precedente comma 5.4, lettere a) e d), e aggiornato secondo i medesimi criteri di cui al precedente comma 5.6.
- 6.3 Ai sensi della deliberazione 27 dicembre 2022, 723/2022/R/GAS, è riconosciuto in via sperimentale per il 6PRT un incentivo annuale per il mantenimento in esercizio di reti completamente ammortizzate che possono essere ancora esercite in sicurezza. Tale incentivo è pari all’1% del costo storico rivalutato del cespite oggetto di incentivazione, e 0,5% per i metanodotti in esercizio che hanno terminato la loro vita utile regolatoria da più di 10 anni.
- 6.4 In aggiunta agli incentivi di cui ai commi 6.2 e 6.3 è altresì riconosciuto, in via sperimentale per il 6PRT, un incentivo per il funzionamento efficiente di centrali di compressione *dual fuel*, pari al 50% della quota di ricavo derivante dall’offerta di servizi di flessibilità sul mercato dei servizi di dispacciamento (MSD), nel limite di un tetto massimo pari a 4 milioni di euro/anno, e al 50% dei ricavi derivanti dalla partecipazione al meccanismo dei certificati bianchi. L’applicazione di tale meccanismo è subordinata all’approvazione, da parte dell’Autorità, di una proposta dell’impresa di trasporto sulle modalità operative di partecipazione al mercato dei servizi di dispacciamento (MSD), che garantiscano l’efficiente funzionamento dei servizi di bilanciamento gas e dispacciamento elettrico, da presentare nell’ambito della proposta tariffaria di cui al successivo comma 37.1. I servizi di flessibilità su MSD devono essere resi dall’impresa di trasporto secondo le seguenti modalità:
- a) in caso di servizi “a salire” (di riduzione dei consumi elettrici), presentando offerte al prezzo del mercato del giorno prima registrato nel giorno in cui è stata presentata l’offerta;
 - b) in caso di servizi “a scendere” (di aumento dei consumi elettrici), presentando offerte ad un prezzo che rifletta il costo-opportunità del gestore, tenuto conto del criterio di copertura del costo del consumo elettrico, valorizzato al minore fra il prezzo medio giornaliero dell’energia elettrica (PUN medio) e il prezzo del gas sul comparto per l’approvvigionamento di gas di sistema (P_{AGS}), ai sensi del successivo comma 9.4.
- 6.5 La quota parte di gettito derivante dall’offerta dei servizi di flessibilità, esclusa dal meccanismo di incentivazione ai sensi del comma 6.4, è versata sul “Conto oneri

Allegato A

trasporto” secondo le medesime tempistiche di cui al comma 42.1 relativo alla destinazione del gettito delle componenti tariffarie addizionali. Il gettito complessivamente conseguito dall’offerta di servizi di flessibilità è comunicato all’Autorità in sede di attestazione dei ricavi di cui al comma 40.1.

Articolo 7

Ammortamenti economico-tecnici

- 7.1 Ai fini della determinazione della quota di ricavo per le tariffe a copertura degli ammortamenti economico-tecnici di cui al comma 4.1, lettera c), per l’anno 2024, l’impresa di trasporto:
- a) calcola l’attivo immobilizzato lordo delle singole categorie di cespiti relativo agli investimenti in esercizio al 31 dicembre 2022 che a tale data non hanno completato la loro durata convenzionale tariffaria, coerentemente con i criteri di cui al precedente comma 5.5, lettere da a) a c);
 - b) sottrae dall’attivo immobilizzato lordo delle singole categorie di cespiti di cui alla precedente lettera a) il valore di eventuali contributi in conto capitale erogati da soggetti pubblici o privati, rivalutati applicando il deflatore degli investimenti fissi lordi, fatto salvo quanto disposto al successivo comma 7.2;
 - c) determina gli ammortamenti annui dividendo il valore di cui alla lettera b), per ogni categoria di cespiti, per la durata convenzionale tariffaria riportata nella Tabella 1;
 - d) somma gli ammortamenti annui di cui alla precedente lettera c), relativi alle diverse categorie.
- 7.2 Il valore dei contributi pubblici in conto capitale percepiti nel periodo di regolazione a copertura dei costi infrastrutturali non è portata in deduzione dell’attivo immobilizzato lordo del relativo cespiti per un periodo pari a 5 anni dall’ottenimento del contributo, e comunque fino al raggiungimento di una soglia massima pari al 10% del valore del contributo percepito.
- 7.3 Negli anni del periodo di regolazione successivi al primo, la quota di ricavo a copertura degli ammortamenti è aggiornata considerando:
- a) il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall’Istat, riferito all’anno precedente l’anno di presentazione della proposta tariffaria;
 - b) gli investimenti entrati in esercizio nel corso dell’anno precedente l’anno di presentazione della proposta tariffaria;
 - c) ove disponibili, gli investimenti riconducibili alla quota di *slow money* in applicazione dei criteri ROSS;
 - d) eventuali contributi in conto capitale ottenuti per la realizzazione degli investimenti;
 - e) le alienazioni e le dismissioni effettuate a qualsiasi titolo e per il completamento della vita utile convenzionale dei cespiti.

Allegato A

Articolo 8

Costi operativi

- 8.1 La quota di ricavo per le tariffe a copertura dei costi operativi (*COR*) è determinata, per l'anno 2024, sulla base dei costi operativi effettivamente sostenuti dalle imprese di trasporto. I costi operativi effettivi comprendono tutte le voci di costo di natura ricorrente effettivamente sostenute nell'esercizio 2021 e attribuite al servizio di trasporto, e sono determinati, nei limiti di quanto stabilito nel successivo comma 8.3, sulla base dei conti annuali separati predisposti ai sensi del TIUC, al netto dei costi attribuibili ad altre attività, dei ricavi per vendita interna di beni e servizi, e dei costi capitalizzati.
- 8.2 Qualora si riscontrassero significativi scostamenti in eccesso tra le voci di costo sostenute nell'anno 2021 e quelle sostenute negli anni precedenti, ove non chiaramente giustificati dall'impresa di trasporto, i costi operativi effettivi sono determinati sulla base di una media della specifica voce di costo negli anni 2019-2021, escludendo la quota parte di natura non ricorrente.
- 8.3 Le imprese di trasporto possono presentare istanza per includere, nei costi operativi effettivi di cui al comma 8.1, eventuali specifiche voci di costo di natura ricorrente relative all'anno 2022 incrementalmente rispetto all'anno 2021, come desumibili dai dati di consuntivo, qualora contribuiscano a determinare un costo complessivo dell'anno 2022 superiore rispetto a quello dell'anno 2021 preso a riferimento. Ai fini del riconoscimento di tali voci di costo, le imprese sono tenute a dimostrarne i requisiti di ammissibilità ed efficienza di cui al presente Articolo.
- 8.4 Non sono da comprendere nei costi operativi effettivi di cui al comma 8.1, neppure attraverso l'attribuzione di quote di costi dei servizi comuni e delle funzioni operative condivise, le seguenti voci di costo:
- a) le voci di costo operativo generalmente non ammesse al riconoscimento tariffario, e in particolare:
 - i) i costi relativi a canoni di affitto di infrastrutture di proprietà di altre imprese;
 - ii) gli accantonamenti, diversi dagli ammortamenti, operati in applicazione di norme tributarie o per la copertura di rischi e oneri;
 - iii) gli oneri finanziari e le rettifiche di valori di attività finanziarie;
 - iv) gli oneri straordinari;
 - v) gli oneri per assicurazioni, qualora non espressamente previste da specifici obblighi normativi;
 - vi) gli oneri per sanzioni, penali e risarcimenti, nonché i costi sostenuti per il contenzioso ove l'impresa sia risultata soccombente;
 - vii) i costi connessi all'erogazione di liberalità;
 - viii) i costi pubblicitari e di *marketing*, ad esclusione di oneri che derivino da obblighi posti in capo alle imprese di trasporto la cui copertura non sia assicurata da disposizioni specifiche;

Allegato A

- b) i costi relativi all'acquisto di quote di emissione per il sistema di *Emission Trading*, del gas per gli autoconsumi, le perdite di rete e il gas non contabilizzato, dell'energia elettrica per i consumi delle centrali di compressione, inclusi i costi di sbilanciamento relativi ai consumi di tali centrali;
- c) i costi correlati al servizio di trasporto alternativo di gas naturale mediante carro bombolaio, ad eccezione di quelli dovuti a emergenze di servizio o interruzioni con cause non imputabili all'impresa di trasporto;
- d) eventuali costi incrementali associati al mantenimento in esercizio di infrastrutture completamente ammortizzate che beneficiano del relativo meccanismo incentivante di cui alla deliberazione 723/2022/R/GAS.

8.5 Per l'anno 2024 è altresì considerata, in aggiunta alla voce di ricavo a copertura dei costi operativi (*COR*), una quota pari al 50% delle maggiori (o minori) efficienze realizzate nel corso del precedente periodo di regolazione (*PS^{5PRT}*). Tali maggiori (o minori) efficienze sono definite come differenza tra i costi operativi effettivi determinati ai sensi dei precedenti commi da 8.1 a 8.4 e i costi operativi riconosciuti per l'anno 2021, al netto della quota residua delle maggiori efficienze realizzate nel corso dei precedenti periodi regolatori.

8.6 Il costo operativo effettivo, nonché la quota di maggiori (o minori) efficienze, sono rivalutati all'anno 2024 per tenere conto del tasso di inflazione ai fini degli aggiornamenti tariffari per gli anni 2022 (-0,3%), 2023 (1,9%), e 2024 (8,1%).

8.7 Negli anni del periodo di regolazione successivi al primo, la quota di ricavo a copertura dei costi operativi è soggetta a un aggiornamento annuale sulla base della seguente formula:

$$RT_{COR,t} = COR_{t-1} \cdot (1 + RPI_{t-1} - X + Y + Z)$$

dove:

- RPI_{t-1} è il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati rilevato dall'Istat, riferito all'anno precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria;
- X è il tasso annuale prefissato di variazione del recupero di produttività (*X-factor*), determinato in applicazione dei criteri ROSS;
- Y è un ulteriore parametro di variazione dei costi operativi riconosciuti che tiene conto di costi derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali e a mutamenti del quadro normativo, di cui al successivo comma 8.8;
- Z è un ulteriore parametro di variazione dei costi operativi riconosciuti che tiene conto di costi incrementali, determinato in applicazione dei criteri ROSS.

8.8 Le imprese di trasporto possono presentare istanza per l'attivazione del parametro Y per la copertura dei costi derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali e a mutamenti del quadro normativo. Le imprese che presentano istanza sono tenute a dimostrare che tali costi siano incrementali rispetto ai costi effettivi considerati

Allegato A

nell'anno base, nonché l'effettiva imprevedibilità ed eccezionalità degli eventi considerati; con riferimento ai mutamenti normativi, le imprese sono tenute a dimostrare le eventuali attività già svolte e i relativi costi nell'anno base, nonché le ulteriori attività che si rendono necessarie in applicazione di detta nuova normativa.

- 8.9 Negli anni del periodo di regolazione successivi al primo, la quota delle maggiori (o minori) efficienze realizzate nel corso del precedente periodo di regolazione è soggetta a un aggiornamento annuale considerando:
- il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati rilevato dall'Istat, riferito all'anno precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria;
 - la graduale restituzione agli utenti di tali efficienze, attribuendone alle imprese una quota pari a 37,5% nel 2025, 25% nel 2026, 12,5% nel 2027.

Articolo 9

Autoconsumi, perdite di rete e Gas Non Contabilizzato (GNC)

- 9.1 In ciascun anno del periodo di regolazione, la determinazione della quota di ricavo per le tariffe a copertura dei costi relativi ad autoconsumi, perdite di rete e GNC (RT_{APG}) è determinata considerando i quantitativi di gas naturale e di energia elettrica riconosciuti ai sensi dei successivi commi 9.2 e 9.5 e le rispettive valorizzazioni ai sensi dei successivi commi 9.3 e 9.6.
- 9.2 I quantitativi di gas naturale riconosciuti:
- a copertura degli autoconsumi sono approvati dall'Autorità sulla base delle proposte delle imprese di trasporto, in relazione agli assetti di rete previsti nel successivo anno e ai dati storici disponibili;
 - a copertura delle perdite di rete sono approvati dall'Autorità sulla base delle proposte delle imprese di trasporto, in relazione ai fattori di emissione efficienti di cui alla Tabella 5;
 - a copertura del gas non contabilizzato sono approvati dall'Autorità sulla base di una proposta dell'impresa maggiore in misura pari alla media dei quantitativi di GNC registrati negli ultimi quattro anni disponibili.
- 9.3 I quantitativi di gas riconosciuti a copertura di autoconsumi, perdite e GNC di cui al comma 9.2 sono valorizzati sulla base del prezzo medio ponderato dei prodotti a termine con consegna al PSV nell'anno tariffario di riferimento, tenendo conto del profilo con cui tali quantitativi si rendono necessari nel corso dell'anno.
- 9.4 I quantitativi di gas riconosciuti a copertura di autoconsumi, perdite e GNC sono approvvigionati dall'impresa maggiore, in qualità di responsabile del bilanciamento, nell'ambito del mercato centralizzato del gas.
- 9.5 I quantitativi di energia elettrica riconosciuti a copertura dei consumi elettrici delle centrali *dual fuel* sono approvati dall'Autorità sulla base delle proposte delle imprese di trasporto, in relazione agli assetti di rete previsti nel successivo anno e ai dati storici, ove disponibili.

Allegato A

- 9.6 I quantitativi di energia elettrica riconosciuti a copertura degli autoconsumi di cui al comma 9.4 sono valorizzati sulla base delle quotazioni disponibili dei prodotti di energia elettrica a termine nell'anno tariffario, tenendo conto del profilo con cui tali quantitativi si rendono necessari nel corso dell'anno.

Articolo 10

Costi relativi al sistema di Emission Trading

- 10.1 La determinazione della quota di ricavo per le tariffe a copertura dei costi relativi al sistema di *Emission Trading (RT_{ETS})* è determinata considerando i quantitativi di titoli di *Emission Trading* riconosciuti ai sensi del successivo comma 10.2, e la relativa valorizzazione ai sensi del successivo comma 10.4.
- 10.2 I quantitativi dei titoli di *Emission Trading* riconosciuti sono pari, per ciascun anno *t*, al prodotto tra:
- il quantitativo unitario di titoli di *Emission Trading* in funzione di un determinato *driver* di riferimento;
 - la stima del *driver* di riferimento per l'anno tariffario;
- al netto delle quote eventualmente ottenute a titolo gratuito.
- 10.3 Il *driver* di riferimento e il quantitativo unitario in funzione di tale *driver* sono proposti dall'impresa di trasporto nell'ambito della proposta tariffaria di cui al successivo comma 37.1, e sono soggetti ad approvazione da parte dell'Autorità. La proposta del quantitativo unitario in funzione del *driver* deve includere un confronto con il medesimo dato relativo agli ultimi quattro anni disponibili.
- 10.4 La valorizzazione dei titoli di *Emission Trading* è determinata sulla base del valore medio, registrato nell'ultimo anno disponibile, dei prezzi risultanti dalle aste pubbliche europee di tali titoli.

Articolo 11

Costi relativi al servizio di bilanciamento orario del sistema

- 11.1 Alle imprese che svolgono l'attività di trasporto sulla rete nazionale di gasdotti è riconosciuta una ulteriore componente di ricavo *RA*, pari alla somma delle seguenti voci:
- costi relativi alle prestazioni di stoccaggio ai fini della modulazione oraria necessaria al bilanciamento orario del sistema, in base alle tariffe di stoccaggio;
 - eventuale scostamento tra il costo effettivamente sostenuto nell'anno *t-2* e il ricavo riconosciuto *RA* per il medesimo anno *t-2*.

Articolo 12

Ricavi di riferimento relativi a nuove imprese di trasporto

- 12.1 I ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di trasporto delle imprese che avviano nel periodo di regolazione l'attività di trasporto attraverso nuove reti di

Allegato A

trasporto sono determinati e aggiornati secondo i medesimi criteri applicati alle imprese di trasporto esistenti, fatto salvo quanto di seguito specificato.

- 12.2 Ai fini del calcolo dell'attivo immobilizzato netto, le nuove imprese possono includere nel valore dei relativi incrementi patrimoniali gli eventuali oneri di finanziamento capitalizzati, per un valore non superiore a quello derivante dall'applicazione, sul valore degli investimenti in corso e per la loro durata, di un tasso di interesse determinato per ciascun anno in coerenza con i criteri di cui al comma 5.9.
- 12.3 La quota di ricavo annuo riconducibile ai costi operativi:
- a) nei primi anni di avvio dell'effettiva erogazione del servizio di trasporto, fino alla disponibilità di dati di consuntivo relativi ai costi operativi effettivi desumibili da un bilancio rappresentativo di un intero anno di esercizio, è proposta dalle imprese e sottoposta a verifica dell'Autorità; tale proposta deve includere un confronto con realtà simili o l'evidenza di procedure di minimizzazione degli oneri;
 - b) per gli anni successivi, è determinata a partire dal bilancio dell'esercizio precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria, sulla base dei criteri generali di cui ai commi da 8.1 a 8.4, e aggiornata annualmente secondo i criteri di cui al comma 8.7.
- 12.4 Nel caso in cui una nuova impresa di trasporto avvii l'erogazione del servizio in corso d'anno, il valore dei ricavi di riferimento è riproporzionato in ragione dei giorni in cui il servizio viene reso effettivamente disponibile.
- 12.5 Nel caso in cui una nuova impresa di trasporto venga a costituirsi a seguito di una riclassificazione di tratti di rete di distribuzione, sarà salvaguardato il principio di invarianza dei costi per gli utenti del sistema del gas naturale: ogni riclassificazione delle reti esistenti non potrà determinare un incremento dei costi coperti dalle tariffe dei servizi infrastrutturali del gas naturale nel momento in cui tale riclassificazione diviene operativa. Non saranno pertanto riconosciuti nella tariffa di trasporto tratti di rete di distribuzione esistenti riclassificati in trasporto regionale, a meno che non ci sia una equivalente rinuncia, in termini di copertura dei costi, a valere sulla tariffa di distribuzione. Inoltre, nel rispetto del principio di non aggravio, per gli utenti del sistema, dei costi derivanti dalla mera riclassificazione delle reti, qualora sia dimostrabile che dalla riclassificazione delle reti si determini un incremento della redditività dell'impresa, l'Autorità si riserva la possibilità di limitarne il tasso di remunerazione al fine di garantire la stessa redditività che l'impresa aveva prima della riclassificazione.

Allegato A

Titolo III - RICAVI DI RIFERIMENTO PER LE TARIFFE DEL SERVIZIO DI MISURA

Articolo 13

Articolazione dei ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di misura

- 13.1 I ricavi di riferimento per le tariffe del servizio di misura del trasporto RM sono pari alla somma delle quote di ricavo a copertura:
- a) della remunerazione del capitale investito netto riconosciuto ai fini regolatori ($RM_{CAPITALE}$), calcolata applicando i medesimi criteri di cui all'Articolo 5, applicando le categorie di cespiti e la relativa durata convenzionale tariffaria di cui alla Tabella 1 e le percentuali di degrado di cui alla Tabella 4;
 - b) della remunerazione addizionale del capitale investito netto per gli investimenti sostenuti nei precedenti periodi di regolazione (RM_{INC});
 - c) degli ammortamenti economico - tecnici (RM_{AMM}), calcolata applicando i medesimi criteri di cui all'Articolo 7;
 - d) dei costi operativi (RM_{COR}), calcolata applicando i medesimi criteri di cui all'Articolo 8.
- 13.2 Ai fini della determinazione dei corrispettivi del servizio di misura di cui al Titolo V, i ricavi di riferimento RM sono ripartiti nelle seguenti componenti di ricavo:
- a) RM^T , a copertura dei costi relativi all'attività di misura, al netto dei costi relativi agli impianti di misura presso i clienti finali;
 - b) RM^{CF} , a copertura dei costi relativi agli impianti di misura presso i clienti finali.

Allegato A

Titolo IV - CORRISPETTIVI PER IL SERVIZIO DI TRASPORTO

Articolo 14

Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base annuale

14.1 La tariffa di trasporto T per il servizio di trasporto continuo su base annuale è data dalla seguente formula:

$$T = K_e \cdot CP_e + K_u \cdot CP_u + V \cdot CV_U + V_{FC} \cdot CV_{FC}$$

dove:

- K_e è la capacità conferita all'utente nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti (ossia un punto di interconnessione con l'estero, di entrata da terminali di Gnl, di entrata da stoccaggi, di entrata da produzioni nazionali), espressa in metri cubi/giorno;
- CP_e è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto relativo ai conferimenti nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- K_u è la capacità conferita all'utente nel punto di uscita u della rete (ossia un punto di interconnessione con l'estero, di uscita verso stoccaggi, di riconsegna), espressa in metri cubi/giorno;
- CP_u è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto relativo ai conferimenti nel punto di uscita u della rete, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- V è il quantitativo di gas prelevato da un punto di uscita u della rete, espresso in metri cubi;
- V_{FC} è il quantitativo di gas prelevato da un punto di uscita u della rete, ad eccezione dei punti di uscita interconnessi con l'estero, espresso in metri cubi;
- CV_U è il corrispettivo unitario variabile, espresso in euro/metro cubo;
- CV_{FC} è il corrispettivo complementare unitario variabile per il recupero dei ricavi, espresso in euro/metro cubo.

14.2 I corrispettivi unitari facenti parte della tariffa T sono espressi con riferimento a un metro cubo *standard* di gas alla pressione assoluta di 1,01325 bar e alla temperatura di 15 °C.

Articolo 15

Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base inferiore all'anno

- 15.1 Nei casi di conferimenti infrannuali di capacità si applicano i corrispettivi unitari di capacità CP_e e CP_u riproporzionati su base giornaliera, moltiplicati per i coefficienti moltiplicativi riportati nella Tabella 6
- 15.2 Alle capacità conferite su base giornaliera ai sensi del comma 3.3 della deliberazione 147/2019/R/GAS si applica il corrispettivo unitario di capacità CP_u relativo ai punti di uscita aventi distanza dalla rete nazionale maggiore di 15 km riproporzionato su base giornaliera, moltiplicato per un coefficiente moltiplicativo k pari a:

Allegato A

$$k = 365 \cdot \frac{\sum_i CTC_{PdRi}}{\sum_i CA_{PdRi}}$$

dove:

- a) CTC_{PdRi} è la capacità convenzionale dei PdR con conferimento giornaliero di cui alla deliberazione 147/2019/R/GAS dell'*i-esimo* impianto di distribuzione, calcolata sulla base del criterio di cui al comma 3.1, lettera a), della medesima deliberazione;
- b) CA_{PdRi} è il consumo annuo dei PdR con conferimento giornaliero di cui alla deliberazione 147/2019/R/GAS dell'*i-esimo* impianto di distribuzione;
- c) α è pari a 0,98, valore che tiene conto della distribuzione dei prelievi cui si applicano i conferimenti giornalieri di capacità tra i punti di uscita aventi distanza maggiore ovvero inferiore a 15 chilometri dalla rete nazionale e dei corrispettivi applicabili agli stessi.

Il valore di k è calcolato annualmente dall'impresa maggiore di trasporto e comunicato nell'ambito della proposta tariffaria, prendendo a riferimento i dati relativi all'anno precedente la presentazione della proposta tariffaria. Tale valore si intende arrotondato alla prima cifra decimale.

Articolo 16

Tariffa di trasporto per il servizio interrompibile

- 16.1 L'impresa maggiore rende disponibile nei punti di interconnessione con l'estero un servizio di trasporto interrompibile secondo le modalità definite nel Codice di rete applicando corrispettivi di capacità ridotti rispetto a quelli calcolati secondo le modalità di cui all'Articolo 17 al fine di riflettere il rischio associato all'interruzione del servizio, assicurando trasparenza e parità di trattamento agli utenti del servizio.
- 16.2 L'impresa maggiore pubblica i criteri adottati per la determinazione delle capacità interrompibili e continue.

Articolo 17

Corrispettivi unitari di capacità

- 17.1 I ricavi da recuperare mediante l'applicazione dei corrispettivi unitari di capacità sono pari, in ciascun anno t del periodo di regolazione, alla differenza tra:
 - a) la somma, per tutte le imprese di trasporto, dei ricavi di riferimento ascrivibili alla componente RT^{CAP} di cui al comma 4.2, lettera a), relativi all'anno t ;
 - b) i ricavi RSC derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di scostamento nei punti di entrata e uscita della rete gasdotti nell'anno $t-2$, incluse le penali corrisposte nel medesimo anno ai sensi del comma 10.1 della deliberazione 31 luglio 2006, n. 168/06, nei limiti di una soglia pari al 5% dei ricavi di riferimento ascrivibili alla componente RT^{CAP} di cui al comma 4.2, lettera a); sono inoltre considerate nell'ambito della componente RSC le partite di

Allegato A

conguaglio dei ricavi di scostamento di competenza degli anni precedenti determinate in esito alle sessioni di *settlement* di cui al TISG.

17.2 I ricavi di cui al precedente comma, lettera b), eccedenti la soglia del 5% sono considerati ai fini della determinazione dei corrispettivi unitari di capacità relativi all'anno $t+1$.

17.3 I corrispettivi unitari di capacità CP_e e CP_u sono determinati secondo la metodologia basata sulla distanza ponderata per la capacità, sulla base del seguente procedimento:

- a) per ciascun punto di entrata è calcolata la distanza media ponderata, determinata come somma dei prodotti tra la capacità prevista in conferimento presso ciascun punto di uscita e la distanza tra il punto di entrata e ciascun punto di uscita, divisa per la somma delle capacità previste in conferimento presso ciascun punto di uscita, sulla base della seguente formula:

$$AD_{En} = \frac{\sum_{allEx} CAP_{Ex} \cdot D_{En,Ex}}{\sum_{allEx} CAP_{Ex}}$$

dove:

- AD_{En} è la distanza media ponderata per un punto di entrata;
- CAP_{Ex} è la capacità prevista in conferimento presso un punto di uscita;
- $D_{En,Ex}$ è la distanza tra un determinato punto di entrata e un determinato punto di uscita;

ai fini dei calcoli di cui alla presente lettera a), i punti di entrata da produzioni nazionali sono aggregati in 10 punti di entrata da *hub* di produzione; per ciascun *hub*, la distanza verso i punti di uscita è determinata considerando la distanza dal punto di produzione più rappresentativo in termini di volumi immessi;

- b) per ciascun punto di uscita è calcolata la distanza media ponderata, determinata come somma dei prodotti tra la capacità prevista in conferimento presso ciascun punto di entrata e la distanza tra il punto di uscita e ciascun punto di entrata, divisa per la somma delle capacità previste in conferimento presso ciascun punto di entrata, sulla base della seguente formula:

$$AD_{Ex} = \frac{\sum_{allEn} CAP_{En} \cdot D_{En,Ex}}{\sum_{allEn} CAP_{En}}$$

dove:

- AD_{Ex} è la distanza media ponderata per un punto di uscita;
- CAP_{En} è la capacità prevista in conferimento presso un punto di entrata;

Allegato A

ai fini dei calcoli di cui alla presente lettera b), i punti di riconsegna sono aggregati in 12 punti di uscita, determinati sulla base delle 6 aree di prelievo e di 2 *cluster* in funzione della distanza dalla rete nazionale dei gasdotti (entro/oltre 15 chilometri); la distanza da ciascun punto di entrata a ciascun gruppo di punti di riconsegna è determinata come somma di:

- una distanza di rete nazionale, determinata come distanza media dal punto di entrata ai punti di intercettazione e derivazioni importanti (PIDI) del gruppo di punti di riconsegna, ponderata per ciascun PIDI in funzione delle capacità previste in conferimento presso i punti di sottesi ciascun PIDI;
 - una distanza di rete regionale, determinata come media - per i PIDI relativi al gruppo di punti di riconsegna - delle distanze PIDI-punto di riconsegna, ponderata per la capacità prevista in conferimento presso i punti di riconsegna;
- c) l'incidenza del costo per ciascun punto di entrata e per ciascun punto di uscita è calcolata utilizzando le seguenti formule:

$$W_{c,En} = \frac{CAP_{En} \cdot AD_{En}}{\sum_{allEn} CAP_{En} \cdot AD_{En}}$$

$$W_{c,Ex} = \frac{CAP_{Ex} \cdot AD_{Ex}}{\sum_{allEx} CAP_{Ex} \cdot AD_{Ex}}$$

dove:

- $W_{c,En}$ è l'incidenza del costo per un determinato punto di entrata;
 - $W_{c,Ex}$ è l'incidenza del costo per un determinato punto di uscita;
- d) la parte dei ricavi relativi ai servizi di trasporto da recuperare mediante tariffe di trasporto applicate alla capacità su ciascun punto di entrata e per ciascun punto di uscita è calcolata utilizzando le seguenti formule:

$$R_{En} = W_{c,En} \cdot R_{\Sigma En}$$

$$R_{Ex} = W_{c,Ex} \cdot R_{\Sigma Ex}$$

dove:

- R_{En} è la parte dei ricavi relativi ai servizi di trasporto da recuperare mediante tariffe di trasporto applicate alla capacità su un punto di entrata;
- R_{Ex} è la parte dei ricavi relativi ai servizi di trasporto da recuperare mediante tariffe di trasporto applicate alla capacità su un punto di uscita;

Allegato A

- $R_{\Sigma En}$ è pari al 25% dei ricavi relativi ai servizi di trasporto da recuperare mediante tariffe di trasporto applicate alla capacità;
 - $R_{\Sigma Ex}$ è pari al 75% dei ricavi relativi ai servizi di trasporto da recuperare mediante tariffe di trasporto applicate alla capacità;
- e) i valori risultanti di cui alla lettera d) sono divisi per la capacità prevista in conferimento presso ciascun punto di entrata e ciascun punto di uscita utilizzando le seguenti formule:

$$T_{En} = \frac{R_{En}}{CAP_{En}}$$

$$T_{Ex} = \frac{R_{Ex}}{CAP_{Ex}}$$

dove:

- T_{En} è il corrispettivo pre-aggiustamenti su un punto di entrata;
 - T_{Ex} è corrispettivo pre-aggiustamenti su un punto di uscita;
- f) rispetto ai valori come risultanti dalla precedente lettera e):
- i. dai corrispettivi di entrata specifici per impianto di stoccaggio è determinato un unico corrispettivo di entrata a livello nazionale;
 - ii. dai corrispettivi di uscita specifici per impianto di stoccaggio è determinato un unico corrispettivo di uscita a livello nazionale;
 - iii. dai corrispettivi di uscita verso aree di prelievo sono determinati due corrispettivi di uscita a livello nazionale, in funzione del *cluster* (entro/oltre 15 chilometri di distanza dalla rete nazionale dei gasdotti);
- g) rispetto ai valori come risultanti dalla precedente lettera f), sub i. e ii., al corrispettivo di entrata da stoccaggio e al corrispettivo di uscita verso stoccaggio è applicato uno sconto pari al 50%;
- h) rispetto ai valori come risultanti dalla precedente lettera e), al futuro punto di interconnessione di uscita presso Gela (verso Malta) è applicato uno sconto pari al 50%;
- i) ai fini della determinazione dei corrispettivi di entrata e di uscita, ai valori come risultanti dalle precedenti lettere sono applicati due coefficienti moltiplicativi di riproporzionamento determinati in modo tale da garantire rispettivamente la copertura dei ricavi $R_{\Sigma En}$ e $R_{\Sigma Ex}$ in funzione delle capacità previste in conferimento CAP_{En} e CAP_{Ex} .

17.4 Nell'ambito della metodologia di cui al comma 17.2, la capacità prevista in conferimento in un determinato anno tariffario è determinata come media ponderata della capacità prevista in conferimento nei due anni termici rilevanti per tale anno. La stima è effettuata dalle imprese di trasporto sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento di presentazione della proposta tariffaria, ed è

Allegato A

soggetta ad approvazione da parte dell’Autorità. Tale stima include anche le previsioni relative ai conferimenti:

- a) di capacità infrannuale, tenuto conto del riproporzionamento su base annua nonché del livello dei coefficienti moltiplicativi riportati nella Tabella 6;
- b) di capacità interrompibile, tenuto conto del relativo sconto applicato ai sensi dell’Articolo 16.

Articolo 18

Corrispettivo unitario variabile

- 18.1 Per ciascun anno t del periodo di regolazione, il corrispettivo unitario variabile CV_U è determinato sulla base della seguente formula:

$$CV_{U,t} = \frac{RT_t^{COM}}{Q_t^{COM}}$$

dove:

- RT_t^{COM} è la somma, per tutte le imprese di trasporto, delle componenti di ricavo di cui al comma 4.2, lettera b), relative all’anno t ;
- Q_t^{COM} sono i volumi di riferimento per l’anno t , pari ai quantitativi di gas naturale prelevati dalla rete nei punti di uscita verso impianti di stoccaggio, nei punti di interconnessione con i sistemi esteri, e nei punti di riconsegna, nell’anno $t-2$.

- 18.2 Per ciascun anno t del periodo di regolazione, il corrispettivo unitario variabile specifico d’impresa $CV_{U,t,i}$ è determinato dividendo la componente di ricavo $RT_{t,i}^{COM}$ di ciascuna impresa di trasporto per i volumi di riferimento Q_t^{COM} .

- 18.3 Il corrispettivo unitario variabile CV_U è applicato ai quantitativi allocati agli utenti dalla rete nei punti di uscita dalla rete di trasporto, ossia nei punti di riconsegna, nei punti di uscita verso impianti di stoccaggio e nei punti di interconnessione con i sistemi esteri. Tale corrispettivo è inoltre applicato agli scostamenti tra i quantitativi prelevati dalla rete e quelli allocati agli utenti, e attribuito al Responsabile del Bilanciamento.

Articolo 19

Corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi

- 19.1 Per ciascun anno t del periodo di regolazione, il corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi CV_{FC} è determinato dall’Autorità sulla base della seguente formula:

$$CV_{FC,t} = \frac{FC_{t-2}^T}{Q_t^{FC}}$$

dove:

Allegato A

- FC_{t-2}^T è la somma, per tutte le imprese di trasporto, dei fattori correttivi e di conguaglio dei ricavi di cui al Titolo VII di competenza dell'anno $t-2$;
- Q_t^{FC} sono i volumi di riferimento per l'anno t rilevanti ai fini dell'applicazione del corrispettivo CV_{FC} , pari ai quantitativi di gas naturale prelevati dalla rete nei punti di uscita verso impianti di stoccaggio e nei punti di riconsegna, nell'anno $t-2$.

19.2 Il corrispettivo complementare per il recupero di ricavi CV_{FC} è applicato ai quantitativi allocati agli utenti dalla rete nei punti di uscita dalla rete di trasporto corrispondenti ai punti di riconsegna e ai punti di uscita verso impianti di stoccaggio, come maggiorazione (se di segno positivo) o riduzione (se di segno negativo) del corrispettivo unitario variabile CV_U . Tale corrispettivo è inoltre applicato agli scostamenti tra i quantitativi prelevati dalla rete e quelli allocati agli utenti, e attribuito al Responsabile del Bilanciamento.

19.3 Le imprese di trasporto regolano con la Cassa, con cadenza mensile secondo le medesime tempistiche di cui al comma 42.1, a valere sul "Conto oneri trasporto", le partite relative al corrispettivo complementare per il recupero di ricavi CV_{FC} versando (se di segno positivo) o ricevendo (se di segno negativo) le somme derivanti dall'applicazione del medesimo corrispettivo.

19.4 Fermo restando quanto previsto al precedente comma 19.1, ai fini del dimensionamento del corrispettivo complementare CV_{FC} , l'Autorità terrà altresì conto di eventuali straordinarie esigenze di finanziamento o eccedenze del "Conto oneri trasporto".

Articolo 20

Reti di trasporto non interconnesse

- 20.1 Salvo provvedimenti specifici da parte dell'Autorità, i corrispettivi per il servizio di trasporto su nuove reti non interconnesse con la rete di trasporto esistente sono determinati sulla base dei seguenti principi:
- a) allocazione del costo delle reti di trasporto non interconnesse esclusivamente ai rispettivi utenti del servizio di trasporto;
 - b) applicazione di una metodologia distinta e semplificata rispetto a quella utilizzata per la rete esistente, di cui all'Articolo 17.

Allegato A

Titolo V – CORRISPETTIVI PER SERVIZI NON DI TRASPORTO

Articolo 21

Corrispettivo per il servizio di misura

21.1 Per ciascun anno t del periodo di regolazione, il corrispettivo CM_T a copertura delle attività di *meter reading* e di *metering* nella diretta responsabilità dell'impresa di trasporto, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno, è determinato sulla base della seguente formula:

$$CM_{T,t} = \frac{RM_t^T}{CAP_t^T}$$

dove:

- RM_t^T è la somma per tutte le imprese di trasporto, per l'anno t , delle componenti a copertura dei costi relativi all'attività di misura, al netto dei costi di capitale relativi agli impianti di misura presso i clienti finali, di cui al comma 13.2, lettera a);
 - CAP_t^T sono le capacità previste in conferimento per l'anno t nei punti di riconsegna della rete di trasporto;
- 21.2 Per ciascun anno t del periodo di regolazione, il corrispettivo $CM_{T,t,i}$ specifico d'impresa è determinato dividendo la somma della componente di ricavo $RM_{t,i}^T$ di ciascuna impresa di trasporto i per le capacità previste in conferimento $CAP_{t,i}^T$ riconducibili a ciascuna impresa di trasporto i .
- 21.3 Il corrispettivo CM_T è applicato alla capacità conferita nei punti di riconsegna della rete di trasporto.

Articolo 22

Corrispettivo per il servizio di metering presso i clienti finali

22.1 Per ciascuna anno t del periodo di regolazione, è definito un corrispettivo CM_{CF}^{pdr} a copertura dell'attività di *metering* sui punti di riconsegna dei clienti finali, espresso in euro/punto di riconsegna/anno, applicato ai punti di riconsegna che alimentano clienti finali, la cui titolarità dell'impianto di misura è in capo all'impresa di trasporto. Tale corrispettivo è differenziato secondo le seguenti classi di portata dell'impianto di misura ($Qero$):

- a) $Qero \leq 16$ Smc/h;
 - b) 16 Smc/h $< Qero \leq 65$ Smc/h;
 - c) 65 Smc/h $< Qero \leq 250$ Smc/h;
 - d) 250 Smc/h $< Qero \leq 4.000$ Smc/h;
 - e) $Qero > 4.000$ Smc/h.
- 22.2 Il corrispettivo CM_{CF}^{pdr} è definito per l'anno 2024 in esito all'approvazione delle proposte tariffarie delle imprese di trasporto, e aggiornato negli anni del periodo di

Allegato A

regolazione successivi al primo per tenere conto esclusivamente delle variazioni del deflatore degli investimenti fissi lordi.

- 22.3 Ai punti di riconsegna nella titolarità delle imprese di trasporto per i quali la titolarità sia stata acquisita, dall'anno 2022, tramite cessione da parte dei clienti finali ai sensi dell'Articolo 6 della RMTG, il corrispettivo CM_{CF}^{pdr} è applicato in misura pari al 50% per un periodo di tempo di 4 anni dal momento della cessione.

Articolo 23

Corrispettivi per la fornitura di ulteriori servizi

- 23.1 L'impresa di trasporto ha facoltà di offrire in maniera trasparente e non discriminatoria eventuali ulteriori servizi, comunque nell'ambito della propria attività caratteristica.
- 23.2 Le condizioni economiche a cui vengono offerti tali ulteriori servizi sono determinate sulla base dei costi sottostanti al servizio offerto; i costi relativi agli ulteriori servizi possono essere enucleati dai costi riconosciuti per i servizi di trasporto e di misura sulla rete di trasporto, e non ricompresi nei costi operativi riconosciuti.
- 23.3 L'impresa di trasporto disciplina nell'ambito del proprio Codice di rete e rende pubbliche le condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione degli ulteriori servizi ed offre il relativo servizio assicurando trasparenza e parità di trattamento tra gli utenti.
- 23.4 L'impresa di trasporto ha inoltre facoltà di offrire servizi attraverso l'impiego delle infrastrutture di trasporto per finalità ulteriori rispetto al servizio gas, a condizione che ciò sia compatibile con il mantenimento degli standard di qualità e sicurezza del servizio di trasporto. L'offerta di tali servizi è soggetta ad approvazione da parte dell'Autorità, in esito ad una apposita istanza presentata dall'impresa di trasporto nell'ambito della proposta tariffaria. I ricavi derivanti dall'offerta di tali servizi sono versati dall'impresa di trasporto sul "Conto oneri trasporto" in misura pari al 50%.

Allegato A

Titolo VI - MECCANISMI PEREQUATIVI DEI RICAVI

Articolo 24

Definizione dei corrispettivi ai fini dei meccanismi perequativi

24.1 Ai fini della gestione dei meccanismi perequativi, sono definiti:

- a) un corrispettivo *pro forma* CP_u , pari alla media dei corrispettivi CP_u applicati ai punti di riconsegna (<15 km e >15 km), ponderata per le rispettive capacità previste in conferimento;
- b) un corrispettivo *pro forma* CP_u^R , riferito ai ricavi di rete regionale, definito pari al rapporto tra:
 - i) i ricavi di rete regionale $RT^{CAP,R}$ di cui al comma 4.3, al netto della quota parte dei ricavi RSC e delle penali di cui al comma 17.1, lettera b), riconducibili ai soli punti di riconsegna;
 - ii) le capacità previste in conferimento ai punti di riconsegna;
- c) un corrispettivo *pro forma* CP_u^N , riferito ai ricavi di rete nazionale, definito come $CP_u^N = (CP_u - CP_u^R)$.

24.2 Ai fini della gestione del meccanismo di perequazione dei ricavi relativi alla rete regionale dei gasdotti di cui al successivo Articolo 26, è definito per ciascuna impresa di trasporto i che svolge attività di trasporto su rete regionale di gasdotti un corrispettivo *pro forma* $CP_{u,i}^R$ specifico d'impresa, determinato dividendo la componente di ricavo $RT_i^{CAP,R}$ di ciascuna impresa di trasporto i per le capacità previste in conferimento ai punti di riconsegna riconducibili a ciascuna impresa di trasporto i .

Articolo 25

Perequazione dei ricavi di rete nazionale relativi al gettito associato ai corrispettivi di uscita

25.1 La perequazione dei ricavi di rete nazionale relativi al gettito associato ai corrispettivi di uscita (T^{CU}) è finalizzata a trasferire la quota-parte dei ricavi di pertinenza della rete nazionale dalle imprese di trasporto che riscuotono il gettito derivante dall'applicazione dei corrispettivi CP_u alle imprese che svolgono l'attività di trasporto su rete nazionale di gasdotti. L'ammontare di perequazione T^{CU} è pari a:

$$T_i^{CU} = CP_u^N \cdot K_{u,i}$$

dove $K_{u,i}$ è la capacità effettivamente conferita nei punti di uscita u riconducibili all'impresa di trasporto i .

25.2 L'impresa di trasporto i è tenuta a trasferire mensilmente all'impresa maggiore l'ammontare di perequazione T^{CU} di cui al precedente comma.

25.3 Le modalità di gestione della perequazione dei ricavi di cui al precedente comma 25.1, nonché la ripartizione del gettito di rete nazionale tra le imprese di trasporto

Allegato A

titolari di rete nazionale, è demandata a specifici accordi di ripartizione dei ricavi sottoscritti ai sensi del successivo Articolo 29.

Articolo 26

Perequazione dei ricavi relativi alla rete regionale dei gasdotti

26.1 La perequazione dei ricavi relativi alla rete regionale dei gasdotti (T^{CR}) è finalizzata a garantire a ciascuna impresa di trasporto i che svolge attività di trasporto su rete regionale di gasdotti un gettito commisurato all'ammontare dei propri ricavi riconosciuti relativi alla rete regionale dei gasdotti. L'ammontare di perequazione T^{CR} dell'impresa di trasporto i relativo ai ricavi di rete regionale è pari a:

$$T_i^{CR} = (CP_{u,i}^R - CP_u^R) \cdot K_{u,i}$$

26.2 La Cassa, attenendosi alle modalità previste nel presente articolo, provvede alla quantificazione e liquidazione, per ciascuna impresa di trasporto di cui al comma 26.1, dei saldi derivanti dall'applicazione dei meccanismi di perequazione.

26.3 Ai fini di quanto previsto dal comma 26.2:

- a) entro il 31 gennaio di ciascun anno, ciascuna impresa di trasporto fa pervenire alla Cassa le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare di perequazione di cui al comma 26.1;
- b) entro il 31 marzo di ciascun anno, la Cassa comunica all'Autorità e a ciascuna impresa di trasporto l'ammontare di perequazione T^{CR} ;
- c) entro il 30 aprile di ciascun anno, a valere sul "Conto oneri trasporto":
 - i) ciascuna impresa di trasporto provvede a versare alla Cassa quanto dovuto;
 - ii) la Cassa liquida quanto di competenza di ciascuna impresa di trasporto.

Articolo 27

Perequazione dei ricavi relativi ai corrispettivi variabili

27.1 La perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo unitario variabile CV_U di cui all'Articolo 18 è demandata a specifici accordi di ripartizione dei ricavi sottoscritti ai sensi del successivo Articolo 29.

Articolo 28

Perequazione dei ricavi relativi ai corrispettivi per il servizio di misura

28.1 La perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo per il servizio di misura di cui all'Articolo 21 è demandata a specifici accordi di ripartizione dei ricavi sottoscritti ai sensi del successivo Articolo 29.

Articolo 29

Ripartizione dei ricavi tra imprese di trasporto

29.1 Con cadenza annuale, entro 90 giorni dalla data di approvazione delle proposte tariffarie, le imprese di trasporto definiscono, in via contrattuale, le modalità per la

Allegato A

gestione della perequazione dei ricavi di rete nazionale di cui all'Articolo 25, nonché per la ripartizione dei ricavi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi per il servizio di trasporto di cui all'Articolo 17, all'Articolo 18 e all'Articolo 19, e dei ricavi derivanti dall'applicazione del corrispettivo per il servizio di misura di cui all'Articolo 21.

- 29.2 Copia dei contratti di cui al precedente comma 29.1 è trasmessa all'Autorità entro 15 giorni dalla data di stipula.
- 29.3 Qualora i contratti di cui al precedente comma 29.1 non si perfezionino entro il termine ivi previsto, provvede l'Autorità, sentite le imprese interessate.

Allegato A

Titolo VII - MECCANISMI CORRETTIVI E DI CONGUAGLIO DEI RICAVI

Articolo 30

Definizione dei corrispettivi ai fini dei meccanismi correttivi

30.1 Ai fini della gestione dei meccanismi correttivi, sono definiti:

- a) un corrispettivo unitario variabile *pro forma* CV_{COR} , determinato come rapporto tra la componente RT_{COR} a copertura dei costi operativi, e i volumi di riferimento per la determinazione del corrispettivo CV_U ;
- b) un corrispettivo unitario variabile *pro forma* CV_{APG} , determinato come rapporto tra la componente RT_{APG} a copertura di autoconsumi, perdite di rete e GNC, e i volumi di riferimento per la determinazione del corrispettivo CV_U ;
- c) un corrispettivo unitario variabile *pro forma* CV_{ETS} , determinato come rapporto tra la componente RT_{ETS} a copertura dei costi relativi al sistema di *Emission Trading*, e i volumi di riferimento per la determinazione del corrispettivo CV_U .

Articolo 31

Fattore correttivo dei ricavi di capacità del servizio di trasporto

31.1 Per ciascuna impresa di trasporto, il fattore correttivo dei ricavi di capacità del servizio di trasporto $FC_t^{T,CAP}$ di competenza di ciascun anno t del periodo regolazione è calcolato mediante la seguente formula:

$$FC_t^{T,CAP} = RT_t^{CAP} - RSC_t - RT_t^{CAP,eff}$$

dove:

- $FC_t^{T,CAP}$, è il fattore correttivo dei ricavi di capacità del servizio di trasporto, di competenza dell'anno t ;
- RT_t^{CAP} è la componente di ricavo di cui al comma 4.2, lettera a), per l'anno t ;
- RSC_t è la componente di cui al comma 17.1, lettera b), considerata ai fini della determinazione delle tariffe di trasporto applicate alla capacità per l'anno t ;
- $RT_t^{CAP,eff}$ è il ricavo conseguito applicando i corrispettivi CP_e e CP_u al lordo di eventuali riduzioni operate dall'impresa e non previste dalla presente deliberazione, alle capacità effettivamente conferite per l'anno t , al lordo di eventuali penali corrisposte dall'impresa di trasporto ai sensi del comma 10.2 della deliberazione 31 luglio 2006, n. 168/06, e al netto dei meccanismi perequativi di cui al precedente Articolo 25 e Articolo 26.

31.2 Nel calcolo dei ricavi effettivi $RT_t^{CAP,eff}$ si tiene conto anche di eventuali ricavi addizionali riscossi dalla società di trasporto per la fornitura di ulteriori servizi ai

Allegato A

sensi di disposizioni stabilite dal Codice di rete, i cui costi non risultino enucleati dai costi riconosciuti per il servizio di trasporto ai sensi del comma 23.2.

- 31.3 Ai fini del calcolo dei ricavi effettivi, con riferimento all'importo di risoluzione anticipato dei contratti di trasporto di durata pluriennale si considerano gli importi effettivamente riscossi in luogo degli importi fatturati, fermo restando l'obbligo per l'impresa di compiere tutte le azioni volte a ridurre o a contenere il rischio derivante dall'inadempimento dell'utente, secondo un criterio di massima diligenza.

Articolo 32

Fattore correttivo dei ricavi di commodity del servizio di trasporto

- 32.1 Qualora, rispetto ai volumi di riferimento di cui al comma 18.1, si registrino a consuntivo variazioni eccedenti, in più o in meno, una franchigia pari al 4%, per l'impresa maggiore è determinato il fattore correttivo dei ricavi di *commodity* del servizio di trasporto $FC_t^{T,COM}$ di competenza dell'anno t del periodo regolazione mediante la seguente formula:

$$FC_t^{T,COM} = RT_{COR,t} - RT_{COR,t}^{eff}$$

dove:

- $FC_t^{T,COM}$, è il fattore correttivo dei ricavi di *commodity* del servizio di trasporto, di competenza dell'anno t ;
- $RT_{COR,t}$ è la componente di ricavo di cui al comma 4.1, lettera d), per l'anno t , a livello di sistema;
- $RT_{COR,t}^{eff}$ è il ricavo *pro forma* conseguito applicando il corrispettivo *pro forma* CV_{COR} ai quantitativi prelevati dalla rete, al lordo di eventuali riduzioni operate dall'impresa e non previste dalla presente deliberazione, tenuto conto della franchigia di cui al presente comma.

Articolo 33

Conguaglio delle partite relative ad autoconsumi, perdite e Gas Non Contabilizzato

- 33.1 Le imprese di trasporto provvedono a versare a Cassa, sul "Fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema del gas", secondo le medesime tempistiche di cui al comma 42.1, il gettito determinato sulla base del corrispettivo *pro forma* CV_{APG} applicato ai quantitativi prelevati dalla rete.
- 33.2 Cassa riconosce al Responsabile del bilanciamento, con cadenza mensile, tramite il meccanismo di neutralità del TIB:
- a) i costi sostenuti per l'approvvigionamento del gas a copertura di autoconsumi, perdite e GNC su tutta la rete di trasporto;
 - b) i costi a copertura dei consumi elettrici delle centrali di compressione, inclusi eventuali costi di sbilanciamento.

Allegato A

33.3 Ai fini dei riconoscimenti dei costi di cui al precedente comma 33.2, gli autoconsumi di gas sono valorizzati applicando ai quantitativi giornalieri di gas approvvigionati per la copertura degli autoconsumi il minore tra:

- a) il prezzo giornaliero del gas sul comparto per l'approvvigionamento di gas di sistema (P_{AGS}) nell'ambito del Mercato del giorno prima del gas (MGP-GAS);
- b) il prezzo medio giornaliero dell'energia elettrica (PUN medio), moltiplicato per il rapporto tra il rendimento medio dei compressori a gas e il rendimento medio dei compressori elettrici.

Conseguentemente, per ciascun giorno, l'eventuale differenza, se positiva, tra il prezzo di cui alla lettera a) e quello di cui alla lettera b), moltiplicata per i quantitativi di autoconsumo approvvigionati in tale giorno, è sottratta dai costi riconosciuti da Cassa ai sensi del comma 33.2, lettera a).

33.4 Ai fini dei riconoscimenti dei costi di cui al precedente comma 33.2, i consumi elettrici delle centrali di compressione sono valorizzati applicando ai quantitativi giornalieri di energia elettrica effettivamente consumati il minore tra il minore fra:

- a) il prezzo medio giornaliero dell'energia elettrica (PUN medio);
- b) il prezzo del gas sul comparto per l'approvvigionamento di gas di sistema (P_{AGS}) nell'ambito del Mercato del giorno prima del gas (MGP-GAS), moltiplicato per il rapporto tra il rendimento medio dei compressori elettrici e il rendimento medio dei compressori a gas.

33.5 Per ciascuna impresa di trasporto, il conguaglio dei costi derivanti dagli scostamenti tra i quantitativi di perdite riconosciuti e quelli allocati di competenza di ciascun anno t ($C^{T,PER}$) è determinato sulla base della seguente formula:

$$C^{T,PER} = -(6,86 \text{ €/MWh} \cdot \Delta Q_{t,i})$$

dove $\Delta Q_{t,i}$ è la differenza, per ciascuna impresa di trasporto i , tra i quantitativi di perdite allocati nell'anno t e i quantitativi riconosciuti.

33.6 Per ciascuna impresa di trasporto, il conguaglio dei costi derivanti dagli scostamenti tra i quantitativi di GNC riconosciuti e quelli effettivi di competenza di ciascun anno t ($C^{T,GNC}$) è determinato come segue:

- a) nel caso in cui i quantitativi di GNC effettivamente registrati nell'anno t risultino superiori ai quantitativi di GNC riconosciuti ($\Delta Q_t > 0$), le imprese sono tenute a ricevere una somma pari a:

$$C^{T,GNC} = \min(6,86 \text{ €/MWh} \cdot \Delta Q_{t,i}; RM_{COR,t,i})$$

- b) nel caso in cui i quantitativi di GNC effettivamente registrati nell'anno t risultino inferiori ai quantitativi di GNC riconosciuti ($\Delta Q_{t-1} < 0$), le imprese sono tenute a versare una somma pari a:

$$C^{T,GNC} = \max(6,86 \text{ €/MWh} \cdot \Delta Q_{t,i}; -RM_{COR,t,i})$$

dove:

Allegato A

- $\Delta Q_{t,i}$ è la differenza, per ciascuna impresa di trasporto i , tra i quantitativi di GNC effettivamente registrati nell'anno t e i quantitativi di GNC riconosciuti nell'anno t , di cui al comma 9.2, lettera c);
- $RM_{COR,t,i}$ è la quota di ricavo a copertura dei costi operativi, di cui al comma 13.1, lettera d), per l'anno t , per ciascuna impresa di trasporto i .

Articolo 34

Conguaglio delle partite relative agli oneri ETS

- 34.1 Per ciascuna impresa di trasporto, è definito il conguaglio ($C^{T,ETS}$) di competenza di ciascun anno t , determinato come differenza tra il gettito determinato sulla base del corrispettivo *pro forma* CV_{ETS} e il costo riconosciuto a copertura degli oneri ETS rideterminato per tenere conto del valore a consuntivo del *driver* di riferimento utilizzato.

Articolo 35

Fattore correttivo dei ricavi di misura

- 35.1 Per ciascuna impresa di trasporto, il fattore correttivo dei ricavi di misura FC^M di competenza dell'anno t del periodo regolazione è calcolato mediante la seguente formula:

$$FC_t^M = RM_t - RM_t^{eff}$$

dove:

- RM_t sono i ricavi di riferimento del servizio di misura, per l'anno t ;
 - RM_t^{eff} è il ricavo effettivamente conseguito in esito all'applicazione dei corrispettivi CM_T e CM_{CF}^{pdr} al lordo di eventuali riduzioni operate dall'impresa e non previste dalla presente deliberazione, al netto dei meccanismi perequativi di cui al precedente Articolo 28.
- 35.2 Nel calcolo dei ricavi effettivi RM^{eff} si tiene conto anche di eventuali ricavi addizionali riscossi dalla società di trasporto per la fornitura di ulteriori servizi ai sensi di disposizioni stabilite dal Codice di rete, i cui costi non risultino enucleati dai costi riconosciuti per il servizio di misura sulla rete di trasporto ai sensi del comma 23.2.

Articolo 36

Regolazione delle spettanze relative ai fattori correttivi e dei conguagli

- 36.1 Entro il 30 aprile dell'anno successivo a quello di competenza e contestualmente all'invio delle informazioni di cui al comma 40.1, le imprese di trasporto comunicano all'Autorità l'ammontare dei fattori correttivi e dei conguagli di cui al presente Titolo VII, e le informazioni utilizzate per il calcolo, utilizzando la modulistica predisposta dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*.

Allegato A

- 36.2 In sede di determinazione dei corrispettivi per l'anno successivo a quello di presentazione delle proposte tariffarie, ai sensi del comma 37.5, l'Autorità approva l'ammontare dei fattori correttivi e dei conguagli di cui al presente Titolo VII per ciascuna impresa di trasporto, dandone separata evidenza.
- 36.3 Entro il 30 giugno di ciascun anno, la Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità comunica alla Cassa l'ammontare dei fattori correttivi e dei conguagli di cui al presente Titolo VII per ciascuna impresa di trasporto, contestualmente alla comunicazione di cui al comma 37.6.
- 36.4 Entro il 31 luglio di ciascun anno, le imprese di trasporto e la Cassa provvedono a regolare le spettanze relative ai fattori correttivi dei ricavi e ai conguagli a valere sul "Conto oneri trasporto".
- 36.5 Nel caso in cui le disponibilità del "Conto oneri trasporto" non siano sufficienti a liquidare quanto di spettanza di ogni impresa di trasporto, la Cassa effettua pagamenti *pro quota* rispetto agli importi vantati dalle medesime imprese, fino a concorrenza delle disponibilità del conto suddetto. Nel caso in cui tale liquidazione non possa essere completata entro 3 mesi dal termine previsto, la Cassa riconosce alle medesime imprese un interesse pari al tasso di riferimento fissato dalla Banca Centrale Europea, con un minimo pari allo 0,5%, calcolato a decorrere dal 1° gennaio del secondo anno successivo a quello a cui si riferiscono gli ammontari di perequazione.
- 36.6 Le imprese di trasporto provvedono altresì a regolare, in via contrattuale, la ripartizione delle somme relative al Fattore correttivo dei ricavi di *commodity* di cui all'Articolo 32.

Allegato A

Titolo VIII - APPROVAZIONE DELLE TARIFFE E OBBLIGHI INFORMATIVI

Articolo 37

Approvazione delle proposte tariffarie e determinazione dei corrispettivi

37.1 Entro il 31 marzo di ogni anno, le imprese di trasporto presentano all’Autorità le proposte tariffarie per l’anno successivo, utilizzando la modulistica predisposta dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*. Le proposte tariffarie devono essere sottoscritte dal legale rappresentante della società che attesti la conformità e riconciliabilità dei dati riportati nella proposta tariffaria con quelli desumibili dai documenti contabili della società, la conformità dei valori indicati con le modalità di valorizzazione a costo storico di primo acquisto o di costruzione nel caso di lavori in economia, senza tenere conto di eventuali rivalutazioni, nonché la pertinenza delle immobilizzazioni e dei contributi in conto capitale dichiarati con l’attività di trasporto e misura del gas naturale. Tali proposte includono:

- a) i ricavi *RT* e *RM* relativi all’anno successivo;
- b) i corrispettivi specifici di impresa relativi all’anno successivo;
- c) i quantitativi di gas riconsegnati agli utenti del servizio nell’anno precedente;
- d) le capacità previste in conferimento nell’anno successivo e nei restanti anni del periodo di regolazione, unitamente ad una stima dei quantitativi di gas previsti in immissione e in prelievo sulla rete di trasporto;
- e) le distanze dei punti di riconsegna dalla rete nazionale di gasdotti;
- f) le eventuali proposte di approvazione di corrispettivi per ulteriori servizi, nonché le eventuali istanze di offerta di servizi attraverso l’impiego delle infrastrutture di trasporto per finalità ulteriori rispetto al servizio gas;
- g) i ricavi *RSC* derivanti dall’applicazione dei corrispettivi di scostamento nei punti di entrata e uscita della rete gasdotti nell’anno $t-2$, incluse le penali corrisposte nel medesimo anno, considerando altresì le partite di conguaglio dei ricavi di scostamento di competenza degli anni precedenti determinate in esito alle sessioni di *settlement* di cui al TISG;
- h) ai fini informativi, i ricavi *RT* e *RM* relativi all’anno di presentazione della proposta tariffaria, rideterminati sulla base dei dati patrimoniali di consuntivo.

37.2 Le informazioni di cui al precedente comma, lettere d) ed e), sono altresì comunicate dalle imprese di trasporto all’impresa maggiore, entro il medesimo termine.

37.3 Le distanze dei punti di riconsegna dalla rete nazionale di gasdotti di cui al precedente comma, lettera e), sono calcolate nel seguente modo:

- a) nel caso di impianti di distribuzione, come media aritmetica delle distanze dei punti di riconsegna che li alimentano;
- b) nel caso di punti di riconsegna non compresi alla lettera a), come la distanza effettiva di ciascun punto di riconsegna dalla rete nazionale di gasdotti.

Allegato A

37.4 Entro il 30 aprile di ogni anno, l'impresa maggiore trasmette all'Autorità un modello tariffario che permetta di calcolare le tariffe di trasporto applicabili per il periodo tariffario successivo e di stimarne la possibile evoluzione oltre tale periodo, unitamente alle seguenti informazioni:

- a) elenco dei punti di entrata e di uscita della rete di trasporto;
- b) rappresentazione grafica della rete di trasporto;
- c) entità della riduzione applicata ai corrispettivi di capacità per la capacità di trasporto interrompibile;
- d) volumi di gas naturale immessi nella rete di trasporto nell'anno precedente l'anno di presentazione della proposta tariffaria.

Tale modello include le distanze tra i punti di entrata e i punti di uscita, nonché le capacità previste in conferimento nell'anno successivo e nei restanti anni del periodo di regolazione, con riferimento all'intero perimetro della rete di trasporto, anche sulla base dei dati relativi alle altre imprese di trasporto.

37.5 Entro il 31 maggio di ogni anno, l'Autorità valuta le proposte tariffarie di cui al precedente comma 37.1 e provvede a determinare, sulla base dei criteri di cui al presente provvedimento, i corrispettivi di cui al Titolo IV e al Titolo V relativi all'anno successivo.

37.6 Entro 30 giorni dalla data di approvazione dei corrispettivi da parte dell'Autorità, la Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità provvede a comunicare alla Cassa e a ciascuna impresa di trasporto i corrispettivi unitari specifici d'impresa approvati ai sensi del presente articolo.

37.7 Le proposte di cui al precedente comma 37.1 si intendono approvate qualora l'Autorità non si pronunci in senso contrario entro 60 giorni dal loro ricevimento. Tali termini si intendono sospesi nel caso in cui vengano richiesti ulteriori approfondimenti.

Articolo 38

Pubblicazione dei corrispettivi e delle informazioni rilevanti

38.1 Entro il 31 maggio di ogni anno, contestualmente alla determinazione dei corrispettivi di cui al precedente comma 37.5, l'Autorità rende disponibili sul proprio sito internet:

- a) i corrispettivi di cui al Titolo IV e al Titolo V;
- b) le informazioni di cui all'articolo 29 del Regolamento 460/2017;
- c) le informazioni di cui all'articolo 30 del Regolamento 460/2017, incluso il modello tariffario semplificato di cui al comma 37.4 integrato sulla base dei dati e delle informazioni di cui alle proposte tariffarie approvate.

38.2 Le informazioni di cui al precedente comma 38.1 sono altresì rese disponibili dall'impresa maggiore sul proprio sito internet, entro il trentesimo giorno precedente l'asta annuale per la capacità annua. Tali informazioni sono rese

Allegato A

disponibili secondo le modalità e i principi di cui all'articolo 31 del Regolamento 460/2017, ossia devono essere accessibili al pubblico, gratuite, e pubblicate:

- a) in una forma che ne consenta una facile consultazione;
- b) in modo da essere chiare e facilmente accessibili e su base non discriminatoria;
- c) in un formato scaricabile;
- d) anche in lingua inglese.

38.3 Entro 15 giorni dalla data di approvazione delle tariffe da parte dell'Autorità, le imprese di trasporto rendono disponibili sul proprio sito internet:

- a) i corrispettivi di cui al precedente Titolo IV e Titolo V;
- b) la distanza di ciascun punto di riconsegna dalla rete nazionale di gasdotti calcolata ai sensi del comma 37.2.

38.4 Per i punti di interconnessione, l'impresa maggiore pubblica, sulla piattaforma di cui all'allegato I, punto 3.1.1, paragrafo 1, lettera h), del Regolamento 715/2009, le informazioni di cui all'articolo 31, paragrafo 2 del Regolamento 460/2017, secondo quanto disposto dal paragrafo 3 del medesimo articolo.

Articolo 39

Obblighi informativi in materia di investimenti

39.1 Entro il 31 marzo di ogni anno, contestualmente alla presentazione della proposta tariffaria di cui al comma 37.1, le imprese di trasporto comunicano all'Autorità, utilizzando la modulistica predisposta dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità:

- a) gli investimenti e le dismissioni effettuati nell'anno precedente, riportati nei bilanci sottoposti a revisione contabile, distinti per categoria di cespiti e per le tipologie di investimento individuate all'Articolo 6;
- b) gli investimenti programmati per i 4 anni successivi mediante un prospetto riportante l'illustrazione degli obiettivi, dei costi e dei tempi di realizzazione delle opere, distinti per le tipologie di investimento individuate all'Articolo 6;
- c) le dismissioni programmate per i 4 anni successivi, con illustrazione dei motivi e della valutazione dei cespiti dismessi;
- d) la documentazione comprovante i costi compensativi e ambientali sostenuti nell'anno precedente per la realizzazione di ciascun investimento, unitamente agli atti autorizzativi e ai provvedimenti derivanti dalla normativa nazionale o locale o, qualora presenti, agli accordi sottoscritti con gli enti locali, per la realizzazione delle opere compensative;
- e) l'andamento dei costi medi di investimento a livello aggregato, suddivisi per tipologia di investimento e anno di realizzazione.

39.2 Con riferimento agli investimenti entrati in esercizio nell'anno precedente e in corso di realizzazione, ai fini delle valutazioni di efficienza ed economicità di cui ai

Allegato A

commi 5.2 e 5.3, le imprese di trasporto trasmettono, entro il medesimo termine di cui al precedente comma 39.1, le informazioni di cui all'articolo 3, comma 3 e le analisi economiche di cui all'articolo 10 dei Requisiti minimi di Piano.

Articolo 40

Obblighi informativi in materia di attestazione dei ricavi

- 40.1 Entro il 30 aprile di ogni anno le imprese di trasporto comunicano all'Autorità, utilizzando la modulistica predisposta dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità, una dichiarazione, sottoscritta dal legale rappresentante e certificata da una società di revisione iscritta nel Registro dei Revisori legali istituito ai sensi del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39, riportante l'attestazione dei ricavi conseguiti nell'anno precedente.

Allegato A

Titolo IX – COMPONENTI TARIFFARIE A COPERTURA DEGLI ONERI DI CARATTERE GENERALE DEL SISTEMA GAS

Articolo 41

Componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas

41.1 Sono istituite le seguenti componenti tariffarie, aggiuntive rispetto alla tariffa di trasporto di cui all'Articolo 14, a copertura degli oneri di carattere generale del sistema gas:

- a) il corrispettivo unitario variabile CRV^{FG} , espresso in euro/Smc, a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl;
- b) la componente tariffaria GS_T , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio;
- c) la componente tariffaria RE_T , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale nonché degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui agli articoli 22 e 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- d) la componente tariffaria UG_{3T} , espressa in euro/Smc a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione dell'Autorità 12 settembre 2012, 363/2012/R/GAS;
- e) la componente tariffaria CRV^I , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas e, per una quota parte identificata dalla sottocomponente CRV^{INN} , a copertura degli oneri per la sperimentazione di utilizzi innovativi delle reti gas di cui alla deliberazione 2 agosto 2022, 404/2022/R/GAS;
- f) la componente tariffaria CRV^{OS} , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio, volto ad assicurare la parziale copertura dei costi riconosciuti per tale servizio anche in caso di una sua valorizzazione al di sotto del ricavo tariffario ammissibile, nonché del conguaglio dei costi di ripristino;
- g) la componente tariffaria CRV^{BL} , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas;
- h) la componente tariffaria CRV^{ST} , espressa in euro/Smc, a copertura degli oneri connessi al *settlement* gas;
- i) la componente tariffaria CRV^{CS} , espressa in euro/Smc, a copertura dei costi per la disponibilità di stoccaggio strategico di cui all'articolo 22 della Regolazione in materia di garanzia di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale (RAST).

Allegato A

41.2 L'impresa di trasporto applica agli utenti del servizio di trasporto, come componenti addizionali della tariffa di trasporto di cui all'Articolo 14:

- a) le componenti tariffarie GS_T e UG_{3T} di cui al precedente comma 41.1, rispettivamente lettere b) e d), ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- b) la componente tariffaria RE_T di cui al precedente comma 41.1, lettera c), in maniera differenziata per le classi di agevolazione di cui al comma 2.3 dell'Allegato A alla deliberazione 2 novembre 2022, 541/2022/R/GAS; tale componente è composta dai seguenti elementi:
 - i) RE_T^{IG} per la copertura degli oneri relativi alle misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale ad eccezione degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'articolo 22 e all'articolo 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, come prevista dall'articolo 32, lettera d), del decreto 21 dicembre 2021, n. 541; tale elemento è applicato in misura ridotta ai punti di riconsegna nella titolarità di imprese a forte consumo di gas naturale;
 - ii) RE_{TG} per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione in misura ridotta dell'elemento RE_T^{IG} di cui alla precedente lettera a); tale elemento è applicato ai punti di riconsegna che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di gas naturale;
 - iii) RE_{Tmin} per la copertura degli oneri relativi alle finalità di cui agli articoli 22 e 32 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28; tale elemento è applicato indistintamente a tutti i punti di riconsegna.
- c) le componenti tariffarie CRV^{ST} e CRV^{CS} di cui al precedente comma 41.1, rispettivamente lettere h) e i), ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione;
- d) le componenti tariffarie CRV^{FG} , CRV^{OS} e CRV^{BL} , di cui al precedente comma 41.1, rispettivamente lettere a), f) e g), ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione e a quelli che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- e) la componente tariffaria CRV^I , di cui al precedente comma 41.1, lettera e), ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti, ad esclusione dei punti di riconsegna che alimentano clienti finali termoelettrici.

Allegato A

Articolo 42

Destinazione del gettito delle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto

42.1 Con cadenza mensile, entro il 15° giorno del secondo mese successivo a quello in cui è avvenuta la fatturazione, le imprese di trasporto versano alla Cassa:

- a) il gettito derivante dall'applicazione del corrispettivo unitario variabile CRV^{FG} sul "Conto oneri impianti di rigassificazione" di cui alla Regolazione tariffaria per il servizio di rigassificazione di gas naturale liquefatto (RTRG);
- b) il gettito derivante dall'applicazione della componente tariffaria GS_T sul "Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio", di cui alla Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas (RTDG);
- c) il gettito derivante dall'applicazione della componente tariffaria RE_T sul "Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale", di cui alla RTDG, sul "Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento", di cui alla RTDG, e sul "Conto per lo sviluppo tecnologico e industriale", di cui al TIT;
- d) il gettito derivante dall'applicazione della componente tariffaria UG_{3T} sul "Conto oneri per il servizio dei fornitori transitori sulla rete di trasporto" di cui all'articolo 6 della deliberazione dell'Autorità 12 settembre 2012, 363/2012/R/GAS;
- e) il gettito derivante dall'applicazione del corrispettivo unitario variabile CRV^I sul "Fondo per la promozione dell'interrompibilità del sistema gas" di cui al punto 2 della deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2005, n. 297/05, al netto del gettito associabile alla sottocomponente CRV^{INN} , destinato al "Fondo per la sperimentazione di utilizzi innovativi delle reti gas" di cui alla deliberazione 2 agosto 2022, 404/2022/R/GAS;
- f) il gettito derivante dall'applicazione dei corrispettivi unitari variabili CRV^{OS} e CRV^{CS} sul "Conto oneri stoccaggio" di cui al RAST;
- g) il gettito derivante dall'applicazione del corrispettivo unitario variabile CRV^{BL} sul "Fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema del gas" di cui alla deliberazione ARG/gas 155/11;
- h) il gettito derivante dall'applicazione del corrispettivo unitario variabile CRV^{ST} sul "Fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema di *settlement gas*" di cui al TISG.

42.2 Entro il medesimo termine di cui al precedente comma 42.1, le imprese di trasporto trasmettono alla Cassa le informazioni relative all'applicazione delle componenti addizionali della tariffa di trasporto, con indicazione dei periodi di competenza, dei corrispettivi unitari applicati e dei quantitativi di gas riconsegnati.

Allegato A

- 42.3 La Cassa destina gli importi derivanti dall'applicazione della componente RE_T in quota parte al “Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale” di cui alla RTDG, in quota parte al “Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento”, di cui alla RTDG e in quota parte al “Conto per lo sviluppo tecnologico e industriale” di cui al TIT, in funzione delle aliquote pubblicate dall'Autorità nel rispetto del principio di competenza.
- 42.4 L'impresa maggiore trasmette alla Cassa i quantitativi di gas riconsegnati, su base mensile, nei punti di riconsegna che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti, nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione, nonché presso i punti di interconnessione con altre imprese di trasporto, anche al fine di consentire alla medesima Cassa di monitorare la correttezza dei versamenti di cui al comma 42.1.

Articolo 43

Modalità di determinazione ed aggiornamento delle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto

- 43.1 Il valore delle componenti tariffarie addizionali di cui all'Articolo 41 è determinato con specifici provvedimenti dell'Autorità e può essere aggiornato anche in corso d'anno, con cadenza trimestrale.
- 43.2 Il valore delle componenti tariffarie addizionali di cui all'Articolo 41 è di norma aggiornato con almeno due trimestri di anticipo rispetto alla sua entrata in vigore.

Allegato A

Tabella 1 - Durata convenzionale tariffaria delle categorie di cespiti

Categoria di cespiti	Durata convenzionale (anni)
Fabbricati	40
Metanodotti (condotte e derivazioni)	50
Interventi per il mantenimento in esercizio	15
Centrali di compressione	20
Impianti di regolazione e riduzione della pressione	20
Misuratori	20
Misuratori clienti finali	20
Sistemi informativi	5
Immobilizzazioni materiali (macchine d'ufficio, automezzi, telefoni cellulari)	5
Altre immobilizzazioni materiali	10
Immobilizzazioni immateriali	5
Terreni	-

Allegato A

Tabella 2 – Deflatore degli investimenti fissi lordi

Anno	Deflatore	Anno	Deflatore	Anno	Deflatore
1959	36,9861	1981	4,0444	2003	1,4000
1960	35,5015	1982	3,5143	2004	1,3629
1961	34,2633	1983	3,1498	2005	1,3234
1962	32,8675	1984	2,8853	2006	1,2885
1963	30,4021	1985	2,6462	2007	1,2568
1964	29,1290	1986	2,5486	2008	1,2172
1965	29,0371	1987	2,4418	2009	1,1818
1966	28,2558	1988	2,3131	2010	1,1818
1967	27,3271	1989	2,1944	2011	1,1552
1968	26,7122	1990	2,0581	2012	1,1226
1969	25,2238	1991	1,9444	2013	1,1071
1970	22,1990	1992	1,8700	2014	1,0983
1971	21,0805	1993	1,8014	2015	1,0951
1972	20,4092	1994	1,7418	2016	1,0918
1973	17,0297	1995	1,6744	2017	1,0918
1974	13,1403	1996	1,6272	2018	1,0853
1975	11,2087	1997	1,5846	2019	1,0799
1976	9,3679	1998	1,5554	2020	1,0692
1977	7,9783	1999	1,5375	2021	1,0649
1978	7,0455	2000	1,4938	2022	1,0420
1979	6,1259	2001	1,4631	2023	1,0000
1980	4,9442	2002	1,4219		

Allegato A

Tabella 3 – Percentuali di degrado servizio di trasporto

Anno	Fabbricati	Metanod. (condotte e derivazioni)	Centrali di spinta	Impianti di regolazione e riduzione della pressione	Sistemi informativi	Immob. materiali (macchine d'ufficio, automezzi, telefoni cellulari)	Interventi per manten. in esercizio	Altre immob. materiali	Immob. immateriali
Fino a 1976	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	n.d.	n.d.	100,00%	100,00%
1977	99,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1978	97,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1979	95,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1980	93,00%	98,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1981	91,00%	95,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1982	89,00%	93,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1983	87,00%	90,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1984	85,00%	88,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1985	83,00%	85,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1986	81,00%	83,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1987	79,00%	80,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1988	77,00%	78,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1989	75,00%	75,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1990	73,00%	73,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1991	71,00%	70,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1992	69,00%	68,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1993	67,00%	65,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1994	65,00%	63,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1995	63,00%	60,50%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1996	61,00%	58,00%	100,00%	100,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1997	59,00%	55,50%	100,00%	97,50%	100,00%			100,00%	100,00%
1998	57,00%	53,00%	100,00%	95,00%	100,00%			100,00%	100,00%
1999	55,00%	50,50%	100,00%	92,50%	100,00%			100,00%	100,00%
2000	53,00%	48,00%	100,00%	90,00%	100,00%			100,00%	100,00%
2001	51,00%	45,50%	100,00%	87,50%	100,00%			100,00%	100,00%
2002	49,00%	43,00%	100,00%	85,00%	100,00%			100,00%	100,00%
2003	47,00%	40,50%	95,00%	82,50%	100,00%			100,00%	100,00%
2004	45,00%	38,00%	90,00%	80,00%	100,00%			100,00%	100,00%
2005	42,50%	35,50%	85,00%	77,50%	100,00%			100,00%	100,00%
2006	40,00%	33,00%	80,00%	75,00%	100,00%			100,00%	100,00%
2007	37,50%	30,50%	75,00%	72,50%	100,00%			100,00%	100,00%
2008	35,00%	28,00%	70,00%	70,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2009	32,50%	26,00%	65,00%	65,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2010	30,00%	24,00%	60,00%	60,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2011	27,50%	22,00%	55,00%	55,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2012	25,00%	20,00%	50,00%	50,00%	100,00%	100,00%	100,00%		
2013	22,50%	18,00%	45,00%	45,00%	100,00%	90,00%	100,00%		
2014	20,00%	16,00%	40,00%	40,00%	100,00%	80,00%	100,00%		
2015	17,50%	14,00%	35,00%	35,00%	100,00%	70,00%	100,00%		
2016	15,00%	12,00%	30,00%	30,00%	100,00%	60,00%	100,00%		
2017	12,50%	10,00%	25,00%	25,00%	100,00%	50,00%	100,00%		
2018	10,00%	8,00%	20,00%	20,00%	80,00%	80,00%	40,00%	80,00%	
2019	7,50%	6,00%	15,00%	15,00%	60,00%	60,00%	30,00%	60,00%	
2020	5,00%	4,00%	10,00%	10,00%	40,00%	40,00%	20,00%	40,00%	
2021	2,50%	2,00%	5,00%	5,00%	20,00%	20,00%	10,00%	20,00%	
2022	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
2023	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	

Allegato A

Tabella 4 – Percentuali di degrado servizio di misura

Anno	Fabbricati	Misuratori	Misuratori clienti finali	Sistemi informativi	Immob. materiali (macchine d'ufficio, automezzi, telefoni cellulari)	Altre immob. materiali	Immob. immateriali
Fino a 1976	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	n.d.	100,00%	100,00%
1977	99,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1978	97,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1979	95,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1980	93,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1981	91,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1982	89,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1983	87,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1984	85,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1985	83,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1986	81,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1987	79,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1988	77,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1989	75,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1990	73,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1991	71,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1992	69,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1993	67,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1994	65,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1995	63,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1996	61,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1997	59,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1998	57,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
1999	55,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2000	53,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2001	51,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2002	49,00%	100,00%	100,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2003	47,00%	95,00%	95,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2004	45,00%	90,00%	90,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2005	42,50%	85,00%	85,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2006	40,00%	80,00%	80,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2007	37,50%	75,00%	75,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2008	35,00%	70,00%	70,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2009	32,50%	65,00%	65,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2010	30,00%	60,00%	60,00%	100,00%		100,00%	100,00%
2011	27,50%	55,00%	55,00%	100,00%	100,00%	100,00%	
2012	25,00%	50,00%	50,00%	100,00%	100,00%	100,00%	
2013	22,50%	45,00%	45,00%	100,00%	90,00%	100,00%	
2014	20,00%	40,00%	40,00%	100,00%	80,00%	100,00%	
2015	17,50%	35,00%	35,00%	100,00%	70,00%	100,00%	
2016	15,00%	30,00%	30,00%	100,00%	60,00%	100,00%	
2017	12,50%	25,00%	25,00%	100,00%	50,00%	100,00%	
2018	10,00%	20,00%	20,00%	80,00%	80,00%	40,00%	80,00%
2019	7,50%	15,00%	15,00%	60,00%	60,00%	30,00%	60,00%
2020	5,00%	10,00%	10,00%	40,00%	40,00%	20,00%	40,00%
2021	2,50%	5,00%	5,00%	20,00%	20,00%	10,00%	20,00%
2022	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2023	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Allegato A

Tabella 5 – Fattori di emissione efficienti

	Livello di pressione massima effettivamente raggiunta nell'esercizio della rete (P)		Unità di misura
	P<12 bar	P>12 bar	
Emissioni Fuggitive			
Pipeline	4,3	43	Smc/km/a
Nodi	-	12.050	Smc/sorgente/a
Stazioni PIG	-	3.382	Smc/sorgente/a
Stazione R&R ¹	-	6.156	Smc/sorgente/a
Centrali di compressione	-	1.425	Smc/MW/a
Stazioni di Regolazione e Misura (REMI) ^{1,2}	102,8	1.028	Smc/sorgente/a
Emissioni Pneumatiche			
Rete (valvole ad azionamento pneumatico)	13,6	136	Smc/sorgente/a
Stazioni R&R	-	8.053	Smc/sorgente/a
Centrali di compressione	-	390	Smc/MW/a
Impianto per la misura della composizione gas	157,0	1.570	Smc/sorgente/a
Emissioni da Ventato			
Rete, R&R e REMI	11,9	119	Smc/km/a
Centrali	-	1.148	Smc/MW/a

Nota 1 - nel caso di sistemi di regolazione e riduzione (R&R) e di regolazione e misura (REMI) la pressione da considerare è quella in ingresso all'impianto.

Nota 2 – il valore indicato si riferisce alla parte di impianto interna al perimetro della rete: nel caso dei punti di riconsegna la parte “a monte” del misuratore, per punti di immissione la parte di impianto “a valle” del misuratore”.

Allegato A

Tabella 6 - Coefficienti moltiplicativi da applicare ai corrispettivi di capacità riproporzionati su base giornaliera

Prodotto di capacità infrannuale	Moltiplicatore					
	Punti di entrata transfrontalieri	Punti di uscita transfrontalieri	Punti di riconsegna termoelettrici	Punti di riconsegna industriali	Punti di riconsegna city gate	Altri punti di uscita / riconsegna
Semestrale	1,1	1,1	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>
Trimestrale	1,2	1,2	<i>n.d.</i>	1,2	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>
Mensile	1,3	1,3	2 ⁽¹⁾	1,3	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>
Giornaliero	1,5	1,5	7 ⁽¹⁾	1,7	⁽²⁾	<i>n.d.</i>
Infragiornaliero	1,5	1,5	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>	<i>n.d.</i>

“*n.d.*”: Prodotto di capacità infrannuale non disponibile.

(1) Disciplinato nell'ambito della deliberazione 512/2017/R/GAS, punto 1, lettere b) e c).

(2) Cfr. Criterio di calcolo di cui al comma 15.2. Ai sensi del comma 4.1 della deliberazione 72/2023/R/GAS, in prima applicazione, per il periodo 1° ottobre 2023 – 30 settembre 2024 il coefficiente moltiplicativo è posto uguale a 4.