

**TESTO INTEGRATO
DEL
MONITORAGGIO DEL MERCATO ALL'INGROSSO DEL GAS NATURALE
(TIMMIG)**

Allegato A alla deliberazione 631/2018/R/GAS

**Testo coordinato con le integrazioni e modifiche apportate dalle deliberazioni
510/2020/R/gas e 547/2020/R /com**

PARTE 1
DISPOSIZIONI GENERALI

Articolo 1

Definizioni

- 1.1 Ai fini del presente testo integrato si applicano le definizioni riportate nel Regolamento (UE) n. 1227/2011 nonché le seguenti:
- a. *Autorità* è l’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481;
 - b. *Convenzione* è la convenzione tra il GME e l’impresa maggiore di trasporto che regola le modalità di accesso del GME al *Database dei dati fondamentali*;
 - c. *Convenzione M-GAS* è la convenzione tra il GME e l’impresa maggiore di trasporto ai sensi della deliberazione dell’Autorità 66/2017/R/GAS;
 - d. *CSEA* è la Cassa per i servizi energetici e ambientali;
 - e. *Database concorrenziale GME* è il database organizzato e gestito dal GME, contenente i dati sugli ordini di compravendita e sulle transazioni relativamente all’attività di negoziazione del gas naturale effettuata sulle piattaforme nella titolarità del medesimo soggetto;
 - f. *Database dei dati fondamentali* è il database organizzato e gestito dall’impresa maggiore di trasporto e contenente i dati fondamentali relativi al gas naturale e all’accesso ai servizi infrastrutturali;
 - g. *Elenco dati* è l’elenco degli ambiti di rilevazione e dei relativi dati contenuto all’allegato 1;
 - h. *Elenco indici* è l’elenco degli ambiti di calcolo degli Indici gas, contenuto all’allegato 2;
 - i. *Elenco report* è l’elenco dei report, contenuto all’allegato 3;
 - j. *GME* è il Gestore dei mercati energetici S.p.a., la società per azioni cui è affidata la gestione economica del mercato elettrico, ai sensi dell’articolo 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e la gestione economica del mercato del gas naturale, ai sensi dell’articolo 30 della legge 20 luglio 2009, n. 99;
 - k. *Impresa maggiore di trasporto o SRG* è l’impresa che, svolgendo l’attività di trasporto sulla maggior parte della rete nazionale di gasdotti, ne conferisce le capacità presso tutti i punti di entrata e di uscita ed eroga il servizio di bilanciamento sull’intera rete;
 - l. *Indici gas* sono l’insieme delle misure rappresentative dei fenomeni oggetto della funzione di monitoraggio di cui al comma 3.1;
 - m. *REMIT* è il Regolamento (UE) 1227/2011 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2011 concernente l’integrità e la trasparenza del mercato dell’energia all’ingrosso;
 - n. *RTTG* è il documento “Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017 e per il periodo transitorio 2018-2019” di cui all’Allegato A alla deliberazione

- 575/2017/R/GAS;
- o. *Sistema gas* è il sistema come definito all'articolo 6, comma 1, lettera g), decreto legislativo n. 93/2011;
 - p. *Specifiche tecniche* sono i documenti che descrivono l'implementazione degli indici gas, ivi incluse le formule di calcolo sottostanti, e dei report;
 - q. *TIB* è il Testo Integrato del Bilanciamento di cui all'Allegato A alla deliberazione 16 giugno 2016, 312/2016/R/GAS;
 - r. *TIMM* è il Testo integrato del monitoraggio del mercato all'ingrosso dell'energia elettrica e del mercato per il servizio di dispacciamento approvato con deliberazione ARG/elt 115/08 e successive modificazioni;
 - s. *TIRG* è il Testo integrato in materia di adozione di garanzie di libero accesso al servizio di rigassificazione del gas naturale liquefatto di cui all'Allegato A alla deliberazione 28 settembre 2017, 660/2017/R/GAS;
 - t. *Ufficio ARERA* è l'ufficio competente dell'Autorità in materia di monitoraggio dei mercati;
 - u. *Ufficio di monitoraggio GME* è l'ufficio del GME preposto al monitoraggio dei mercati;
 - v. *Ufficio di monitoraggio SRG* è l'unità organizzativa dell'impresa maggiore di trasporto preposta al monitoraggio del mercato gas.

Articolo 2

Oggetto

- 21 Il presente Testo Integrato persegue la finalità di promuovere la concorrenza e di tutelare gli interessi di utenti e consumatori ai sensi della legge n. 481/95 e del Regolamento (UE) 1227/2011 tramite l'individuazione di procedure e strumenti di acquisizione, organizzazione, stoccaggio, condivisione, elaborazione e analisi dei dati e delle informazioni volti ad assicurare un efficace ed efficiente esercizio della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale da parte dell'Autorità.
- 22 Il perimetro della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale da parte dell'Autorità si estende a tutte le attività di negoziazione del gas naturale con consegna destinata al mercato italiano, ivi comprese quelle effettuate tramite borse o contrattazione bilaterale, con o senza l'intermediazione di piattaforme di brokeraggio.
- 23 Il presente Testo Integrato, in particolare, contiene le disposizioni relative ai criteri ed alle modalità di svolgimento da parte dell'impresa maggiore di trasporto e del GME delle attività strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale da parte dell'Autorità.

Articolo 3

Aree di pertinenza e dimensioni del monitoraggio

- 3.1 I fenomeni oggetto della funzione di monitoraggio dell'Autorità riguardano le seguenti aree di pertinenza:
 - a. il funzionamento del bilanciamento del sistema;

- b. l'adeguatezza del sistema e dell'approvvigionamento;
 - c. i margini di flessibilità delle fonti di approvvigionamento;
 - d. l'attività di negoziazione all'ingrosso, per individuare le condotte anomale degli operatori di mercato e le attività basate sulle informazioni privilegiate e/o configurabili come manipolazione del mercato ai sensi degli articoli 3 e 5 del REMIT;
 - e. il livello concorrenziale del mercato.
- 3.2 Le aree di pertinenza di cui al precedente comma sono associabili ad una o entrambe le seguenti dimensioni:
- a. la dimensione strutturale, che riguarda i fenomeni relativi al funzionamento del *Sistema gas*;
 - b. la dimensione concorrenziale, che riguarda i fenomeni relativi all'assetto competitivo, all'integrità e alla trasparenza del mercato, nonché ai comportamenti e alle condotte degli operatori di mercato nel *Sistema gas*.

Articolo 4

Elementi strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio da parte dell'Autorità

- 4.1 Gli elementi strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio da parte dell'Autorità sono i dati, gli indici e la reportistica come nel seguito identificati.
- 4.2 I dati, per ogni area di pertinenza di cui all'articolo 3 sono i dati fondamentali ed i dati sulle transazioni, ai sensi del Regolamento 1348/2014.
- 4.3 I dati di cui al comma precedente, individuati nell'*Elenco dati*, sono raggruppati per ambiti di rilevazione distinti sulla base del servizio o dell'attività cui si riferiscono e della natura del dato (capacità o energia). Ciascun ambito di rilevazione individua, altresì, le imprese del gas responsabili della trasmissione del dato.
- 4.4 Gli indici, i cui ambiti di calcolo sono individuati nell'*Elenco indici*, sono distinti a seconda della dimensione strutturale o concorrenziale di appartenenza e sono suddivisi nelle aree di pertinenza di cui all'articolo 3. È fatta salva la facoltà del GME e dell'impresa maggiore di trasporto di individuare le analisi ritenute necessarie ai fini di una rappresentazione esaustiva dei fenomeni oggetto di osservazione.
- 4.5 I report individuati nell'*Elenco report* sono articolati nelle dimensioni strutturale e concorrenziale per ciascuna area di pertinenza di cui all'articolo 3.
- 4.6 Gli *Elenchi* di cui ai precedenti commi, sono aggiornati con determina del Direttore dell'*Ufficio ARERA*, anche su proposta del GME e dell'impresa maggiore di trasporto per le rispettive aree di pertinenza.
- 4.7 Gli indici e i report sono implementati secondo una o più formulazioni definite nelle specifiche tecniche predisposte dal GME e dall'impresa maggiore di trasporto, per le rispettive aree di pertinenza. Tali specifiche tecniche sono preventivamente condivise con l'*Ufficio ARERA*.

PARTE 2

DIMENSIONE STRUTTURALE DEL MONITORAGGIO

Articolo 5

Attività strumentali alla dimensione strutturale del monitoraggio

- 5.1 L'impresa maggiore di trasporto è individuata quale soggetto preposto allo svolgimento delle attività strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio relativamente alla dimensione strutturale, per quanto attiene le aree di pertinenza a., b., e c. elencate al comma 3.1.
- 5.2 Le attività strumentali di cui al precedente comma comprendono:
- a. l'acquisizione, l'organizzazione e l'archiviazione dei dati;
 - b. la condivisione dei medesimi con l'*Ufficio ARERA*;
 - c. la proposta e l'elaborazione di appositi indici, analisi e rapporti periodici;
 - d. la segnalazione all'*Ufficio ARERA* di comportamenti anomali degli operatori di mercato, desumibili sulla base degli indici di competenza, ed eventuali proposte di evoluzione/sviluppo dell'assetto della regolazione dei servizi;
 - e. il supporto all'*Ufficio ARERA* attraverso la tempestiva risposta a specifiche richieste di informazioni, elaborazione e analisi dati.
- 5.3 L'impresa maggiore di trasporto, per lo svolgimento delle attività individuate ai precedenti commi:
- a. individua e segnala all'*Ufficio ARERA* l'eventuale necessità di integrazione degli ambiti di rilevazione, per ciascuna area di pertinenza di cui al precedente comma 5.1, e dei relativi dati;
 - b. organizza i dati di cui al precedente comma 5.2, lettera a, all'interno del *Database dei dati fondamentali*, accessibile solo agli addetti all'attività di monitoraggio dell'impresa maggiore di trasporto, dell'Autorità e del GME;
 - c. valuta la correlazione tra i flussi fisici di gas e l'andamento dei prezzi di mercato pubblicamente disponibili ovvero di cui dispone in qualità di responsabile del bilanciamento;
 - d. riceve dal GME i dati relativi alle singole transazioni concluse sui mercati a negoziazione continua, in forma anonima, nonché i dati delle transazioni proposte e concluse dalla medesima impresa, funzionali alle valutazioni di cui alla precedente lettera c;
 - e. rileva la disponibilità di capacità nonché le tariffe e/o i corrispettivi applicati per il trasporto sulle rotte che collegano i principali *hub* europei alla rete nazionale dei gasdotti;
 - f. calcola gli indici di cui al comma 4.4 e ne conserva le serie storiche attraverso strumenti informatici implementati dall'*Ufficio di monitoraggio SRG* e accessibili all'*Ufficio ARERA*;
 - g. predispone e rende disponibile periodicamente all'*Ufficio ARERA* la reportistica di cui al comma 4.5 e ne conserva copia attraverso strumenti informatici implementati dall'*Ufficio di monitoraggio SRG* e accessibili all'*Ufficio ARERA*;
 - h. effettua, su istanza del Direttore dell'*Ufficio ARERA*, analisi *ad hoc* a

supporto delle attività istruttorie condotte dall'*Ufficio ARERA* nel quadro della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas.

- 5.4 Le modalità di organizzazione del *Database dei dati fondamentali*, di cui al comma 5.3, lettera b, nonché le modalità di raccolta, di trasmissione dei dati e di accesso da parte del GME e dell'*Ufficio ARERA* sono disciplinate nel *Manuale del Database dei dati fondamentali* approvato e aggiornato con determina del Direttore dell'*Ufficio ARERA*, previa proposta dell'impresa maggiore di trasporto. Il *Manuale* è accessibile ai soggetti interessati solo per le parti relative all'organizzazione ed alla trasmissione dei dati di loro competenza.
- 5.5 La proposta di *Manuale* di cui al precedente comma, nonché i suoi aggiornamenti, sono predisposti:
- sulla base di un procedimento aperto, ove rilevante, ai soggetti interessati, per quanto riguarda l'organizzazione e la trasmissione dei dati di loro competenza;
 - d'intesa con il GME per quanto riguarda gli aspetti di accesso ai dati.
- 5.6 Le imprese di rigassificazione che si avvalgono del GME per la trasmissione dei dati e delle informazioni, di cui al comma 5.11 del TIRG possono avvalersi del medesimo gestore anche per l'assolvimento dell'obbligo di trasmissione degli ulteriori dati, di competenza delle imprese di rigassificazione, di cui al punto 15 dell'*Elenco dati*. Le modalità di trasmissione, da parte del GME all'impresa maggiore di trasporto, dei suddetti dati sono disciplinate nell'ambito della convenzione di cui al successivo comma 8.4.
- 5.7 L'impresa maggiore di trasporto dota il *Database dei dati fondamentali* di strumenti di *business intelligence* accessibili all'*Ufficio ARERA*. Tali strumenti devono offrire adeguate funzionalità di ricerca, estrazione, aggregazione, navigabilità, analisi e presentazione dei dati e delle informazioni immagazzinate nel *Database dei dati fondamentali* ai fini dell'attività di monitoraggio dell'Autorità.

Articolo 6

Modalità organizzative dell'impresa maggiore di trasporto funzionali all'attività di monitoraggio

- 6.1 L'impresa maggiore di trasporto assicura e mantiene nel tempo la necessaria terzietà nella gestione delle attività di monitoraggio, attraverso la costituzione di un apposito ufficio di monitoraggio (di seguito: *Ufficio di monitoraggio SRG*) dotato di risorse umane e materiali adeguate al corretto svolgimento del complesso delle attività attribuite.
- 6.2 La terzietà dell'*Ufficio di monitoraggio SRG* è assicurata tramite:
- la segregazione organizzativa e gerarchica dell'*Ufficio di monitoraggio SRG* rispetto alla struttura dell'impresa maggiore di trasporto che opera nei mercati, ivi incluso il mercato del bilanciamento;
 - la trasparenza delle attività svolte, attraverso la predisposizione di un Piano di monitoraggio annuale che descriva gli obiettivi che l'*Ufficio di monitoraggio SRG* intende raggiungere e di una Relazione dell'attività svolta;

- c. la riservatezza rispetto alle altre funzioni aziendali dell'impresa maggiore di trasporto dei dati e delle informazioni trasmesse dalle altre imprese ai fini del monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas.
- 6.3 Le imprese del gas e le altre unità dell'impresa maggiore di trasporto assicurano la collaborazione, per quanto di competenza, nella messa a disposizione delle informazioni e dei dati necessari allo svolgimento delle attività di monitoraggio da parte dell'*Ufficio di Monitoraggio SRG*.
- 6.4 L'*Ufficio di monitoraggio SRG* oltre alle attività di cui ai commi 5.2 e 5.3, può svolgere attività ulteriori, nella misura in cui queste ultime siano svolte alternativamente:
- a. su richiesta specifica o in coordinamento con l'*Ufficio ARERA*;
 - b. in relazione ad argomenti correlati all'attività di monitoraggio e allo sviluppo della regolazione e del mercato del gas naturale;
 - c. assicurando che non si atteni il livello di terzietà dell'*Ufficio di monitoraggio SRG* e garantendo il medesimo livello di sicurezza dei dati e delle informazioni gestiti dall'*Ufficio di monitoraggio SRG*.
- 6.5 L'Autorità, previa proposta dell'impresa maggiore di trasporto, approva le soluzioni di tipo organizzativo adottate per l'*Ufficio di monitoraggio SRG*.

Articolo 7

Criteri di copertura dei costi per le attività strumentali alla dimensione strutturale del monitoraggio

- 7.1 I costi dell'*Ufficio di monitoraggio SRG* sono finanziati a valere sul fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas di cui all'articolo 8 del TIB.
- 7.2 Ai fini del riconoscimento dei costi sostenuti per le attività di cui all'articolo 5, l'impresa maggiore di trasporto trasmette all'Autorità per approvazione:
- a. entro il termine di cui all'articolo 23 della RTTG, ovvero il 30 settembre di ogni anno, il Piano di Attività di cui al comma 5.3 e il corrispondente preventivo dei costi per l'anno successivo;
 - b. entro il 31 marzo di ogni anno, la relazione dell'attività svolta e il consuntivo dei costi effettivamente sostenuti nell'anno precedente, predisposto utilizzando i criteri di contabilità industriale. Il consuntivo, inoltre, deve essere redatto tenendo conto dell'attività effettivamente svolta e dell'esigenza di evitare duplicazioni di riconoscimenti già attivi nella regolazione tariffaria del trasporto del gas.
- 7.3 *soppresso.*
- 7.4 Entro il 31 luglio di ogni anno, la CSEA liquida i costi dell'*Ufficio di monitoraggio SRG* sulla base della quantificazione a preventivo di cui al precedente comma 7.2, lettera a, e procede all'eventuale conguaglio o recupero degli importi corrisposti in eccesso relativamente ai costi effettivamente sostenuti nell'anno precedente ed approvati dall'Autorità.

PARTE 3

DIMENSIONE CONCORRENZIALE DEL MONITORAGGIO

Articolo 8

Attività strumentali alla dimensione concorrenziale del monitoraggio

- 8.1 Il GME è individuato quale soggetto preposto allo svolgimento delle attività strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio relativamente alla dimensione concorrenziale, per quanto attiene le aree di pertinenza a., c., d., ed e. elencate al comma 3.1.
- 8.2 Le attività strumentali di cui al precedente comma comprendono:
- a. l'acquisizione, l'organizzazione e lo stoccaggio dei dati sulle transazioni a tal fine necessari;
 - b. la condivisione dei medesimi con l'*Ufficio ARERA*;
 - c. la proposta all'*Ufficio ARERA* e l'elaborazione di appositi indici, di analisi e rapporti periodici;
 - d. la segnalazione all'*Ufficio ARERA* di comportamenti anomali degli operatori di mercato e ipotesi di violazione dei provvedimenti dell'Autorità, nonché di abuso di mercato ai sensi degli articoli 3 e 5 del REMIT come previsto dall'articolo 15 del medesimo regolamento;
 - e. il supporto all'*Ufficio ARERA*, attraverso la tempestiva risposta a specifiche richieste di informazioni, elaborazione e analisi dati.
- 8.3 Il GME, per lo svolgimento delle attività individuate ai precedenti commi:
- a. individua e segnala all'*Ufficio ARERA* l'eventuale necessità di integrazione degli ambiti di rilevazione, per ciascuna area di pertinenza di cui al precedente comma 8.1, e dei relativi dati sulle transazioni;
 - b. organizza i dati, di cui al precedente comma 8.2, lettera a, all'interno del *Database concorrenziale GME* accessibile solo agli addetti all'attività di monitoraggio dell'Autorità e del GME;
 - c. accede al *Database dei dati fondamentali*, secondo modalità definite con l'impresa maggiore di trasporto nella *Convenzione*;
 - d. calcola gli indici di cui al comma 4.4 e ne conserva le serie storiche anche attraverso strumenti informatici già implementati dall'*Ufficio di monitoraggio GME* e accessibili all'*Ufficio ARERA*;
 - e. predispose e trasmette periodicamente all'*Ufficio ARERA* la reportistica di cui al comma 4.5 e ne conserva copia anche attraverso strumenti informatici implementati e accessibili all'*Ufficio ARERA*;
 - f. informa preventivamente e tempestivamente l'*Ufficio ARERA* della presenza di eventuali anomalie relative alla struttura e al funzionamento del mercato;
 - g. effettua, su istanza del Direttore dell'*Ufficio ARERA*, analisi *ad hoc* a supporto delle attività istruttorie condotte dall'*Ufficio ARERA* nel quadro della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas.
- 8.4 L'Autorità approva lo schema di *Convenzione* di cui al comma 8.3, lettera c, nonché i suoi successivi aggiornamenti anche al fine di disciplinare la trasmissione dei dati di cui al precedente comma 5.3, lettera d. A tal fine, il GME e l'impresa maggiore

di trasporto trasmettono all'Autorità la proposta di *Convenzione*, nonché le proposte di aggiornamento della stessa.

- 8.5 Il GME dota il *Database concorrenziale GME* di strumenti di *business intelligence* accessibili all'*Ufficio ARERA*. Tali strumenti devono offrire adeguate funzionalità di ricerca, estrazione, aggregazione, navigabilità, analisi e presentazione dei dati e delle informazioni immagazzinate nel *Database concorrenziale GME* ai fini dell'attività di monitoraggio dell'Autorità.

Articolo 9

Modalità organizzative del GME funzionali all'attività di monitoraggio

- 9.1 Il GME assicura e mantiene nel tempo la necessaria terzietà nello svolgimento delle attività strumentali all'esercizio delle funzioni di monitoraggio dell'Autorità rispetto all'operatività delle piattaforme di negoziazione che gestisce e nei confronti di tutti gli operatori.
- 9.2 Ai fini di quanto previsto al precedente comma, il GME si avvale dell'ufficio di monitoraggio, già istituito ai sensi del comma 3.9, del TIMM (di seguito: *Ufficio di monitoraggio GME*) per lo svolgimento del complesso delle attività relative al monitoraggio della dimensione concorrenziale del mercato all'ingrosso del gas naturale.
- 9.3 *L'Ufficio di monitoraggio GME:*
- a. può avvalersi dei servizi comuni e della collaborazione forniti da altri uffici;
 - b. è dotato di risorse umane e materiali adeguate al corretto svolgimento delle nuove attività di cui al presente Testo integrato ed è il referente dell'Autorità per la sua funzione di monitoraggio.

Articolo 10

Criteri di copertura dei costi per le attività strumentali alla dimensione concorrenziale del monitoraggio

- 10.1 I costi delle attività di monitoraggio svolte dal GME sono finanziati a valere sul fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema del gas, di cui all'articolo 8 del TIB.
- 10.2 *Soppresso.*
- 10.3 Le modalità e le tempistiche di rendicontazione dei costi del GME sono definite dalla deliberazione 547/2020/R/com.
- 10.4 Entro il 31 luglio di ogni anno, la CSEA liquida i costi dell'*Ufficio di monitoraggio GME* sulla base della quantificazione a preventivo e procede all'eventuale conguaglio o recupero degli importi corrisposti in eccesso relativamente ai costi effettivamente sostenuti nell'anno precedente ed approvati.

TIMMIG - ALLEGATO 1

ELENCO DATI STRUMENTALI ALL'ESERCIZIO DA PARTE DELL'AUTORITÀ DELLA FUNZIONE DI MONITORAGGIO DEL MERCATO ALL'INGROSSO DEL GAS NATURALE

Testo coordinato con le integrazioni e modifiche apportate dalla determinazione DMEA/05/2020 - Valido dal 13 novembre 2020

Il presente Allegato 1 riporta l'elenco degli ambiti di rilevazione e dei relativi dati strumentali all'esercizio da parte dell'Autorità della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale. Ogni elenco riporta:

- la *competenza* intesa come il soggetto cui compete la trasmissione del dato (soggetto competente);
- la *granularità* intesa come la granularità di rilevazione temporale del dato;
- il *dettaglio* inteso come la granularità soggettiva del dato;
- la *frequenza* intesa come frequenza con cui il dato è reso disponibile dal soggetto competente.

Sezione 1 - Database dei dati fondamentali

I dati individuati nella presente sezione sono trasmessi dall'impresa competente all'impresa maggiore di trasporto che li organizza nel database dei dati fondamentali.

1. Stoccaggio – Allocazione di Capacità

<i>Competenza</i>	<i>impresa di stoccaggio</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni offerta di acquisto o vendita</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ad ogni procedura di allocazione, giornaliera, settimanale e mensile per capacità di breve termine</i>

1. Tipologia di Capacità;
2. Capacità offerta;
3. Prezzo offerta;
4. Quantità assegnata;
5. prezzo di assegnazione;
6. Data procedura;
7. Tipo conferimento;
8. Servizio;

9. Offerente;
10. Data inizio servizio;
11. Data fine servizio;
12. Tipologia offerta.

2. Stoccaggio – Cessioni di Capacità

<i>Competenza</i>	<i>impresa di stoccaggio</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni cessione di capacità</i>
<i>Frequenza</i>	<i>mensile</i>

1. Data di accettazione cessione;
2. Servizio;
3. Tipologia di capacità;
4. Cedente;
5. Cessionario;
6. Decorrenza della cessione;
7. Termine della cessione;
8. Capacità ceduta;
9. Prezzo.

3. Stoccaggio – Disponibilità di Capacità per Utente

<i>Competenza</i>	<i>impresa di stoccaggio</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera e poi oraria da apertura rinomine</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni utente dello stoccaggio</i>
<i>Frequenza</i>	<i>bi-giornaliera</i>

1. Utente;
2. Giorno gas;
3. Ora Ciclo Nomina;
4. Servizio;
5. Tipologia di capacità;
6. Capacità disponibile;
7. Capacità continua nominabile;
8. Capacità interrompibile nominabile;
9. Capacità Nominabile in Overnomination.

4. Stoccaggio – Consuntivo Utilizzo

<i>Competenza</i>	<i>impresa di stoccaggio</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni utente dello stoccaggio</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Utente;
2. Giorno gas;
3. Servizio;
4. Tipologia di capacità;
5. Capacità utilizzata/giacenza al termine del giorno gas;
6. Consumo Allocato Stoccaggio.

5. Stoccaggio – Trasferimenti di Gas in stoccaggio

<i>Competenza</i>	<i>impresa di stoccaggio</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni trasferimento</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Data accettazione;
2. Ora di accettazione del trasferimento;
3. Decorrenza del Trasferimento;
4. Tipologia di Trasferimento;
5. Quantità trasferita;
6. Venditore;
7. Acquirente;
8. Servizio Venditore;
9. Servizio Acquirente.

6. Trasporto – Allocazione di capacità presso i punti interconnessi con l'estero di cui all'articolo 9bis della deliberazione 137/02

<i>Competenza</i>	<i>impresa maggiore di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni offerta di acquisto o vendita</i>

<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>
------------------	--------------------

1. Data della procedura di allocazione;
2. Punto della rete nazionale dei gasdotti;
3. Tipologia punto (entrata, uscita, riconsegna);
4. Prodotto;
5. Tipologia prodotto;
6. Servizio;
7. Decorrenza servizio;
8. Termine servizio;
9. Origine capacità;
10. Offerente;
11. Capacità offerta (Energia e Volume);
12. Tipologia di offerta;
13. Prezzo di offerta;
14. Quantità Assegnata (Energia e Volume);
15. Prezzo di assegnazione.

7. Trasporto – Allocazione di capacità presso punti della rete diversi da quelli individuati all’articolo 9bis della deliberazione 137/02

<i>Competenza</i>	<i>imprese di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni offerta di acquisto o vendita ad ogni procedura di allocazione</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e mensile per i restanti Punti di Riconsegna</i>

1. Data della procedura di allocazione;
2. Utente;
3. Punto della rete dei gasdotti;
4. Tipologia punto (entrata, uscita, riconsegna);
5. Servizio;
6. Decorrenza Servizio;
7. Termine Servizio;
8. Capacità richiesta (Energia e Volume);
9. Capacità conferita (Energia e Volume).

8. Trasporto – Mercato Secondario

<i>Competenza</i>	<i>imprese di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni trasferimento di capacità</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per le cessioni di capacità presso i punti di interconnessione con l'estero, mensile per le altre tipologie di punti</i>

1. Data Transazione;
2. Punto della rete dei gasdotti;
3. Tipologia punto (entrata, uscita, riconsegna);
4. Servizio;
5. Decorrenza trasferimento;
6. Termine trasferimento;
7. Tipo Transazione;
8. Tipo Cessione Prisma;
9. Utente Cedente;
10. Utente Cessionario;
11. Capacità trasferita (Energia e Volume);
12. Tariffa Base.

9. Trasporto – Immesso e Prelevato Utente

<i>Competenza</i>	<i>imprese di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni utente</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ogni giorno, il giorno dopo – aggiornamento a seguito di elaborazione bilancio provvisorio; mensile a seguito della pubblicazione del bilancio definitivo per il mese a cui i dati si riferiscono</i>

1. Data di Pubblicazione;
2. Tipologia del Bilancio;
3. Utente;
4. Giorno Gas;
5. Energia consegnata a copertura consumi tecnici;
6. Energia consegnata a copertura GNC;
7. Energia consegnata a copertura perdite di rete;
8. Energia allocata presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con impianti di distribuzione;
9. Energia allocata presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali industriali;

10. Energia allocata presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali termoelettrici;
11. Energia allocata distinta per punto di entrata;
12. Energia allocata distinta per punto di uscita;
13. Disequilibrio.

10. Trasporto - Immeso e Prelevato Imprese di Trasporto

<i>Competenza</i>	<i>imprese di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni impresa di Trasporto</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ogni giorno, il giorno dopo – aggiornamento a seguito di elaborazione bilancio provvisorio; mensile a seguito della pubblicazione del bilancio definitivo per il mese a cui i dati si riferiscono</i>

1. Data di Pubblicazione;
2. Tipologia del Bilancio;
3. Impresa Trasporto;
4. Giorno Gas;
5. Consumi tecnici;
6. GNC
7. Perdite di rete;
8. Energia ricevuta a copertura consumi tecnici;
9. Energia ricevuta a copertura GNC;
10. Energia ricevuta a copertura perdite di rete;
11. Variazione di line pack;
12. Energia allocata distinta per punto di entrata (es. OBA);
13. Energia allocata distinta per punto di uscita;
14. Disequilibrio.

11. Trasporto – Trasferimento di gas

<i>Competenza</i>	<i>impresa maggiore di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni trasferimento</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ogni giorno, il giorno dopo – aggiornamento a seguito di elaborazione bilancio se “Punto Consegna = PSV”, mensile e giornaliera se “Punto Consegna ≠ PSV”</i>

1. Punto di Consegna;
2. Tipologia del Bilancio;
3. Tipo di Transazione;
4. Giorno Transazione;
5. Ora transazione;
6. Giorno di consegna;
7. Energia Scambiata;
8. Cedente;
9. Cessionario.

12. Trasporto – Previsione Bilanciamento Del Sistema

<i>Competenza</i>	<i>impresa maggiore di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>oraria</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni ora</i>
<i>Frequenza</i>	<i>oraria</i>

1. Giorno Gas;
2. Ora di Pubblicazione;
3. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con impianti di distribuzione – Giorno Gas;
4. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con impianti di distribuzione – Giorno Gas + 1;
5. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con impianti di distribuzione – Giorno Gas + 2;
6. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali industriali – Giorno Gas;
7. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali industriali – Giorno Gas + 1;
8. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali industriali – Giorno Gas + 2;
9. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali termoelettrici – Giorno Gas;
10. Energia allocata in prelievo presso punti di riconsegna della rete di trasporto interconnessi con clienti finali termoelettrici – Giorno Gas + 1;
11. Energia allocata in immissione presso punto di entrata 1 – Giorno Gas;
12. Energia allocata in immissione presso punto di entrata i – Giorno Gas;
13. Energia allocata in prelievo presso punto di uscita 1 – Giorno Gas;

14. Energia allocata in prelievo presso punto di uscita k – Giorno Gas;
15. Energia allocata in immissione presso punto di entrata interconnessi con estero e terminali – Giorno Gas + 1;
16. Energia allocata in immissione presso punto di entrata interconnessi con estero e terminali – Giorno Gas + 2;
17. Energia allocata in prelievo presso punti di uscita interconnessi con estero – Giorno Gas + 1;
18. Energia allocata in prelievo presso punti di uscita interconnessi con estero – Giorno Gas + 2;
19. Autoconsumi, Perdite, Δ Line Pack e GNC – Giorno Gas;
20. Sbilanciamento atteso del sistema – Giorno Gas;
21. Sbilanciamento atteso del sistema – Giorno Gas + 1;
22. Gradi giorno medi ponderali Italia – Giorno Gas;
23. Gradi giorno medi ponderali Italia – Giorno Gas + 1;
24. Gradi giorno medi ponderali Italia – Giorno Gas + 2;
25. Line pack dichiarato – Giorno Gas + 1;
26. Line pack di rete ex Art. 5.2 Del 312/2016 – Giorno Gas.

13. Trasporto – Programmazione

<i>Competenza</i>	<i>imprese di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera e poi oraria da apertura rinomine</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni utente del trasporto</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Utente;
2. Giorno Gas cui si riferisce la nomina;
3. Ora di conclusione del Ciclo di Nomina/Rinomina;
4. Energia nominata distinta per punto d'entrata;
5. Energia nominata distinta per punto di uscita.

14. Trasporto – Consuntivo Bilanciamento Del Sistema

<i>Competenza</i>	<i>impresa maggiore di trasporto</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per giorno</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ogni giorno, il giorno dopo – aggiornamento a seguito di elaborazione bilancio</i>

1. Data Aggiornamento;
2. Giorno Gas;
3. Line pack effettivo;
4. Gradi giorno medi ponderali Italia;
5. Sop;
6. Prezzo di sbilanciamento applicato a utenti corti;
7. Prezzo di sbilanciamento applicato a utenti lunghi.

15. Rigassificazione – Allocazione Di Capacità

<i>Competenza</i>	<i>imprese di rigassificazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni offerta di acquisto o vendita</i>
<i>Frequenza</i>	<i>ad ogni procedura di allocazione</i>

1. Data procedura;
2. Tipo procedura;
3. Servizio;
4. Origine capacità;
5. Offerente;
6. Data inizio periodo servizio;
7. Data fine periodo servizio;
8. Tipologia di offerta;
9. Capacità Offerta (energia e volume);
10. Prezzo offerta;
11. Quantità assegnata (energia e volume);
12. Prezzo di assegnazione.

16. Rigassificazione – Scambi di Capacità

<i>Competenza</i>	<i>imprese di rigassificazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni trasferimento di capacità</i>
<i>Frequenza</i>	<i>mensile</i>

1. Data richiesta di scambio;
2. Decorrenza scambio;
3. Termine scambio;
4. Servizio;

5. Capacità scambiata (volume ed energia);
6. Cedente (Proponente);
7. Cessionario.

17. Rigassificazione – Programmazione Consegne del Gnl

<i>Competenza</i>	<i>imprese di rigassificazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni discarica</i>
<i>Frequenza</i>	<i>mensile</i>

1. Data programma;
2. Mese di consegna;
3. Data di discarica;
4. Utente del servizio;
5. Servizio;
6. Nave prevista in discarica;
7. Volume previsto in discarica;
8. Energia prevista in discarica.

18. Rigassificazione – Consegne del Gnl;

<i>Competenza</i>	<i>imprese di rigassificazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio</i>	<i>per ogni discarica</i>
<i>Frequenza</i>	<i>mensile</i>

1. Data di discarica;
2. Utente;
3. Servizio;
4. Nave utilizzata;
5. Volume scaricato;
6. Energia scaricata;
7. Durata dell'ormeggio presso il pontile del terminale.

Sezione 2 - Database concorrenziale

I dati individuati nella presente sezione sono raccolti e organizzati nel Database concorrenziale GME.

1. Mercati organizzati in contrattazione continua – Contratti, offerte e transazioni

<i>Competenza:</i>	<i>gestore di mercato (GME)</i>
<i>Granularità:</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio:</i>	<i>per ogni evento collegato ad un'offerta di acquisto o vendita</i>
<i>Frequenza:</i>	<i>giornaliera</i>

1. Tipologia di durata del contratto (*day-ahead, intraday, weekly, monthly, quarterly, seasonally, yearly, ...*);
2. Identificativo contratto (raggruppa le offerte di uno stesso contratto, ovvero con lo stesso periodo di consegna);
3. Data flusso;
4. Data inizio consegna;
5. Data fine consegna;
6. Data sessione di negoziazione;
7. Orario negoziazione (formato nazionale);
8. Identificativo Market Participant (ACER code);
9. Nome Market Participant;
10. Indicatore lato offerta (acquisto/vendita);
11. Indicatore Initiator/Aggressor;
12. Identificativo offerta (raggruppa gli ordini connessi al ciclo di vita di un'offerta);
13. Identificativo ordine (singolo ordine relativo al ciclo di vita di un'offerta);
14. Descrizione ordine (inserimento, modifica, cancellazione, abbinamento dell'offerta);
15. Quantità offerta relativa all'ordine;
16. Prezzo offerto relativo all'ordine.

2. Mercati organizzati in asta – Contratti, offerte e transazioni

<i>Competenza:</i>	<i>gestore di mercato (GME)</i>
<i>Granularità:</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Dettaglio:</i>	<i>per ogni offerta di acquisto o vendita</i>
<i>Frequenza:</i>	<i>giornaliera</i>

1. Tipologia di durata del contratto (*day-ahead; intraday, day-after*);
2. Identificativo contratto (raggruppa le offerte di uno stesso contratto, ovvero con lo stesso periodo di consegna);
3. Data flusso;
4. Data sessione di negoziazione;
5. Identificativo Market Participant (ACER code);
6. Nome Market Participant;
7. Indicatore lato offerta (acquisto/vendita);
8. Identificativo offerta;
9. Quantità offerta;
10. Prezzo offerto;
11. Quantità accettata relativa all'offerta;
12. Prezzo accettato relativo all'offerta;
13. Motivazione dell'offerta di Snam (solo MGS - Stogit)

TIMMIG - ALLEGATO 2

ELENCO DEGLI AMBITI DI CALCOLO DEGLI INDICI STRUMENTALI ALL'ESERCIZIO DA PARTE DELL'AUTORITÀ DELLA FUNZIONE DI MONITORAGGIO DEL MERCATO ALL'INGROSSO DEL GAS NATURALE

Testo coordinato con le integrazioni e modifiche apportate dalla determinazione DMEA/05/2020 - Valido dal 13 novembre 2020

Il presente Allegato 2 riporta l'elenco degli ambiti di calcolo degli indici strumentali all'esercizio da parte dell'Autorità della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale. Gli ambiti di calcolo degli indici sono suddivisi sulla base della dimensione strutturale (Sezione 1) e concorrenziale (Sezione 2) di appartenenza e delle aree di pertinenza richiamate all'Articolo 3 del TIMMIG. Ogni elenco riporta:

- l'*obiettivo* inteso come finalità rappresentativa dell'indice;
- la *granularità* intesa periodo minimo di calcolo dell'indice;
- la *frequenza* intesa come frequenza con cui l'indice è calcolato.

Sezione 1 – Dimensione strutturale

Gli ambiti di calcolo degli indici individuati nella presente sezione sono di competenza dell'impresa maggiore di trasporto. In particolare, l'impresa maggiore di trasporto definisce, per ognuno dei seguenti ambiti, uno o più indici secondo le specifiche tecniche di cui all'Articolo 4, comma 7 del TIMMIG.

1. Funzionamento del bilanciamento del sistema – sistema

<i>Obiettivo</i>	<i>analizzare come si bilancia il sistema nonché verificare eventuali criticità/possibilità di evoluzione dell'assetto della regolazione dei servizi</i>
<i>Granularità</i>	<i>oraria o giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1 e mensile per il mese M-2</i>

1. Sbilanciamento atteso del sistema (SAS);
2. Contributo fonti a copertura fabbisogno;
3. Contributo fonti e consumi a flessibilità del sistema;
4. Contributo utenti a fabbisogno;
5. Disponibilità effettiva delle infrastrutture di adduzione gas;
6. Tasso di utilizzo delle infrastrutture di adduzione gas;
7. Ripartizione dei consumi su macro-categorie di prelievo.

2. Funzionamento del bilanciamento del sistema – utenti

<i>Obiettivo</i>	<i>individuare comportamenti meritevoli di approfondimento e eventuali criticità/possibilità di evoluzione dell'assetto della regolazione dei servizi</i>
<i>Granularità</i>	<i>oraria o giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1 e mensile per il mese M-2</i>

1. Capacità conferita;
2. Andamento programmazione;
3. Allocato totale;
4. Ripartizione dell'allocato per fonti e per macro-categorie di prelievo;
5. Sbilanciamento utente;
6. Coerenza programmazione e transazioni dell'utente con mercato servito;
7. Coerenza e rilevanza del comportamento dell'utente rispetto allo sbilanciamento del sistema.

3. Funzionamento del bilanciamento del sistema – responsabile del bilanciamento

<i>Obiettivo</i>	<i>rappresentare gli indicatori di performance e eventuali criticità/possibilità di evoluzione dell'assetto della regolazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>oraria o giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1 e mensile per il mese M-2</i>

1. Andamento dell'errore di previsione del fabbisogno nel tempo;
2. Coerenza fra azioni di bilanciamento e SAS;
3. Correlazione errore di previsione di chiusura *linepack* atteso e flusso fisico;
4. Indicatore P1 di cui all'Articolo 9 del TIB;
5. Indicatore P2 di cui all'Articolo 9 del TIB;
6. Indicatore P3 di cui all'Articolo 9 del TIB.

4. Adeguatezza del sistema e dell'approvvigionamento

<i>Obiettivo</i>	<i>analizzare l'andamento stagionale del sistema, prevenire possibili criticità e individuare possibili evoluzioni dell'assetto della regolazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>semestrale con aggiornamento settimanale per la fase di iniezione o erogazione in corso e mensile per la fase di iniezione o erogazione successiva</i>

1. Fabbisogno atteso sino al termine della fase;
2. Disponibilità fisiche delle infrastrutture di adduzione sino al termine della fase;
3. Contributo previsto delle risorse disponibili per la copertura del fabbisogno atteso incluso riempimento stoccaggi sino al termine della fase;
4. Analisi n-1, domanda eccezionale.

5. Margini di flessibilità delle fonti di approvvigionamento

Da definire con successivo provvedimento.

Sezione 2 – Dimensione concorrenziale

Gli ambiti di calcolo degli indici individuati nella presente sezione sono di competenza del GME. In particolare, il GME definisce per ognuno dei seguenti ambiti uno o più indici secondo le specifiche tecniche di cui all'Articolo 4, comma 7 del TIMMIG.

1. Funzionamento del bilanciamento del sistema

<i>Obiettivo</i>	<i>misurare la performance del sistema di bilanciamento e qualificare il comportamento degli operatori di mercato</i>
<i>Granularità</i>	<i>oraria o giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Esiti del sistema di bilanciamento;
2. Stato di equilibrio del sistema e sua evoluzione nel giorno gas;
3. Previsione della domanda fornita agli utenti dall'impresa maggiore di trasporto;
4. Coerenza delle azioni del responsabile del bilanciamento rispetto alle esigenze di bilanciamento del sistema;
5. Strategia di offerta sul mercato del responsabile di bilanciamento;
6. Coerenza delle azioni degli operatori di mercato rispetto all'andamento del bilanciamento del sistema ed alle proprie esigenze di bilanciamento;
7. Liquidità ed efficienza del mercato per l'approvvigionamento del gas di sistema;
8. Strategia di offerta del trasportatore sul mercato per l'approvvigionamento del gas di sistema.

2. Margini di flessibilità delle fonti di approvvigionamento

Da definire con successivo provvedimento.

3. Livello concorrenziale del mercato - MGAS

<i>Obiettivo</i>	<i>misurare il livello di concorrenzialità e concentrazione del mercato, verificare la coerenza degli esiti dell'MGAS con il loro andamento storico</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Esiti di mercato con riferimento ai prezzi, alle quantità scambiate ed al numero di transazioni registrate;
2. Trading sul mercato con riferimento ai volumi ed al numero di operatori attivi;
3. Concentrazione del mercato;
4. Caratteristiche del *book* di negoziazione in termini di profondità, ripidità, spread *bid-ask*.

4. Livello concorrenziale del mercato – Capacità e flussi

<i>Obiettivo</i>	<i>misurare il livello di concorrenzialità e concentrazione del mercato delle capacità di trasporto, rigassificazione e stoccaggio (primaria e secondaria), verificare la coerenza degli esiti di mercato con il loro andamento storico</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Esiti di mercato con riferimento, ai prezzi ove disponibili, alle quantità scambiate ed al numero di transazioni registrate;
2. Trading sul mercato con riferimento ai volumi ed al numero di operatori attivi;
3. Concentrazione del mercato delle capacità e dei flussi nel sistema.

5. Livello concorrenziale del mercato – Cessioni di gas extra MGAS

<i>Obiettivo</i>	<i>misurare il livello di concorrenzialità e concentrazione del mercato del gas non MGAS (tra cui le cessioni di gas al PSV, ai punti di entrata e in stoccaggio), verificare la coerenza degli esiti di mercato con il loro andamento storico</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

1. Esiti di mercato con riferimento alle quantità cedute ed al numero di cessioni registrate;
2. Trading sul mercato con riferimento ai volumi ed al numero di operatori attivi;
3. Concentrazione del mercato.

TIMMIG - ALLEGATO 3

ELENCO DEI REPORT FUNZIONALI ALL'ESERCIZIO DA PARTE DELL'AUTORITÀ DELLA FUNZIONE DI MONITORAGGIO DEL MERCATO ALL'INGROSSO DEL GAS NATURALE

versione 1, valido dal 5 dicembre 2018

Il presente Allegato 3 riporta l'elenco dei report periodici strumentali all'esercizio da parte dell'Autorità della funzione di monitoraggio del mercato all'ingrosso del gas naturale. I report sono suddivisi sulla base della dimensione strutturale (Sezione 1) e concorrenziale (Sezione 2) di appartenenza richiamate all'Articolo 3 del TIMMIG. Ogni elenco riporta:

- l'*obiettivo* inteso come finalità rappresentativa del report;
- la *granularità* intesa come la granularità temporale rappresentata nel report;
- l'*intervallo* inteso come l'orizzonte temporale di rappresentazione del report;
- la *frequenza* intesa come frequenza con cui il report è prodotto e reso disponibile.

Sezione 1 – Dimensione strutturale

I report individuati nella presente sezione sono di competenza dell'impresa maggiore di trasporto. In particolare, l'impresa maggiore di trasporto definisce i seguenti report secondo una o più specifiche tecniche di cui all'Articolo 4, comma 7 del TIMMIG.

1. Funzionamento del bilanciamento del sistema

<i>Obiettivo</i>	<i>rappresentare le principali grandezze che hanno caratterizzato il giorno G e il mese M-2 e la loro evoluzione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera e oraria</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1</i>

2. Comportamento degli utenti del bilanciamento

<i>Obiettivo</i>	<i>rappresentare le principali grandezze di una selezione di utenti del trasporto nel giorno G e nel mese M, nonché la loro evoluzione nel periodo</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera e oraria</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>

<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1</i>
------------------	-------------------------------------

3. **Performance del responsabile del bilanciamento**

<i>Obiettivo</i>	<i>rappresentare il comportamento del responsabile del bilanciamento nel giorno G e nel mese M, nonché la sua evoluzione nel periodo</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera per G-1, G e G+1</i>

4. **Adeguatezza del sistema e dell'approvvigionamento**

<i>Obiettivo</i>	<i>rappresentare l'andamento stagionale del sistema, anche su base storica, per prevenire possibili criticità ed individuare possibili evoluzioni dell'assetto della regolazione</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>semestrale rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>settimanale</i>

5. **Analisi sulla base del bilancio definitivo**

<i>Obiettivo</i>	<i>aggiornare le elaborazioni effettuate per i report giornalieri sulla base dei dati definitivi, integrandole anche con informazioni desumibili dall'analisi di un orizzonte temporale più ampio del giorno G</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile</i>
<i>Frequenza</i>	<i>mensile per il mese M-2</i>

Sezione 2 – Dimensione concorrenziale

I report individuati nella presente sezione sono di competenza del GME. In particolare, il GME definisce i seguenti report secondo una o più specifiche tecniche di cui all'Articolo 4, comma 7 del TIMMIG.

1. **Dati di Sistema - Medio Termine**

<i>Obiettivo</i>	<i>descrivere le principali variabili osservate sul sistema gas nel medio periodo, inclusi i mercati delle capacità (di trasporto, stoccaggio e rigassificazione) e le cessioni del gas non MGAS</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

2. Mercati a Pronti del Gas - Medio Termine

<i>Obiettivo</i>	<i>descrivere l'evoluzione giornaliera nel medio periodo delle principali variabili osservate sui mercati a pronti del GME e dei principali riferimenti di prezzo europei</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

3. Mercati a Pronti del Gas - Breve Termine

<i>Obiettivo</i>	<i>sintetizzare per il giorno gas i principali indicatori di prezzo, volume e partecipazione degli operatori analizzati sui mercati a pronti del GME, anche tramite le offerte di acquisto/vendita infrasezione; descrivere l'evoluzione infragiornaliera dei principali dati di sistema</i>
<i>Granularità</i>	<i>timestamp, oraria o giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

4. Dati di Sistema

<i>Obiettivo</i>	<i>analizzare l'operatività e lo sbilanciamento degli operatori nel medio termine e nell'ultimo giorno gas consuntivato, sintetizzata anche tramite numerosità e quota degli stessi nel sistema gas;</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling e ultimo giorno gas consuntivato</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>

5. Attività Market Maker

<i>Obiettivo</i>	<i>Descrivere l'evoluzione del servizio di market making attivo sul mercato MGP GAS</i>
<i>Granularità</i>	<i>giornaliera</i>
<i>Intervallo</i>	<i>mensile rolling</i>
<i>Frequenza</i>	<i>giornaliera</i>