

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Perequazione Gas

Manuale utente del data entry

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Indice

1. Introduzione	3
2. Riferimenti normativi	3
3. Definizioni, Acronimi, e Abbreviazioni	3
4. Dichiarazione dei dati	4
4.1 Accesso al data entry	4
4.2 Creazione di una nuova dichiarazione	5
4.3 Compilazione delle maschere	6
5. Salvataggio dei dati	18
6. Invio dei dati	19
7. Rettifica dei dati	19
8. Allegati	20

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

1. Introduzione

Ai sensi dell'art. 46.4 dell'allegato A alla delibera 367/2014/R/gas (di seguito: RTDG), le imprese distributrici di gas naturale sono obbligate a trasmettere alla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (di seguito: CCSE), entro il 31 Luglio di ciascun anno "t" a partire dall'anno 2015, tutte le informazioni necessarie al calcolo dei saldi di perequazione relativi all'anno precedente "t-1", riferiti a:

- i ricavi relativi al servizio di distribuzione (art. 43 del RTDG);
- i costi relativi al servizio di misura (art. 44 del RTDG).

A tal fine, CCSE ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (data entry di perequazione gas), attraverso la quale le imprese devono dichiarare i dati e procedere, successivamente, all'invio on-line.

Il presente documento descrive le modalità di dichiarazione (par. 4), di salvataggio (par. 5) e di successivo invio (par. 6) dei dati necessari ai calcoli di perequazione 2014.

Scopo del documento è, pertanto, quello di fornire alle imprese distributrici di gas naturale una guida tecnica-operativa di supporto durante le diverse fasi di compilazione della dichiarazione.

2. Riferimenti normativi

- Allegato A della deliberazione 367/2014/R/gas - REGOLAZIONE DELLE TARIFFE DEI SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS PER IL PERIODO DI REGOLAZIONE 2014-2019 (RTDG 2014-2019)

3. Definizioni, Acronimi, e Abbreviazioni

Termine	Descrizione
CCSE	Acronimo di "Cassa Conguaglio per il Settore elettrico"
RTDG	Acronimo di "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas" di cui all'allegato A della delibera 367/2014/R/gas

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

4. Dichiarazione dei dati

In questo paragrafo vengono descritte le operazioni che le imprese devono effettuare per immettere correttamente i dati nel data entry di perequazione.

4.1 Accesso al data entry

Il data entry di perequazione della CCSE è raggiungibile dall'apposita sezione "Portale Perequazioni" presente sul sito istituzionale della CCSE (www.ccse.cc).

Dopo aver selezionato il settore desiderato (nel caso in esame: "Settore Gas"), vengono richieste all'impresa le credenziali di accesso (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Fig. 1**.

The image shows a web page for the CCSE (Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico) login portal. At the top, there is a blue header with the CCSE logo and the text "CASSA CONGUAGLIO PER IL SETTORE ELETTRICO". Below the header, the word "Perequazione" is displayed in a large, light blue font. Underneath, there is a "Login" section with a light blue background. This section contains two input fields: "Username" and "Password", each with a corresponding text box. Below these fields is a "Login" button.

Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali d'accesso in esame sono le stesse già utilizzate dall'impresa per l'invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento di *Username* e *Password*, è necessario inviare una mail certificata all'indirizzo: perequazioni@pec.ccse.cc e p.c. agli indirizzi: ricci.aldo@ccse.cc, mengoli.alberto@ccse.cc e zoppo.giorgio@ccse.cc, specificando nell'oggetto "richiesta di credenziali per data entry di perequazione". In seguito alla richiesta, il personale della CCSE provvederà a inviare nuovamente le credenziali di accesso.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

4.2 Creazione di una nuova dichiarazione

Inserite le credenziali d'accesso, viene visualizzata la schermata della **Fig. 2**.

CCSE CASSA CONGUAGLIO PER IL SETTORE ELETTRICO

Logged as *TEST PEREQUAZIONI* [Logout](#)

Inserisci Perequazione

Tipo Perequazione: <Seleziona ...> Anno di validità: <Seleziona ...>

Ricerca Perequazioni

Tipo Perequazione: <Seleziona ...> Anno di validità: <Seleziona ...>

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
TEST PEREQUAZIONI	RTDG	2010	Mario Rossi	Luigi Bianchi		11/04/2012	

Figura 2: creazione di una nuova dichiarazione e visualizzazione delle dichiarazioni esistenti

La schermata contiene due diversi riquadri:

- 1) Il riquadro *"Inserisci Perequazione"* consente all'utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionati il tipo di perequazione (nel caso in esame: RTDG) e l'anno di validità, cliccando sul tasto "crea" verrà consentito di inserire i dati di una nuova dichiarazione (vedi paragrafo successivo).
- 2) Il riquadro *"Ricerca Perequazioni"* consente di visualizzare lo storico delle perequazioni inviate per ciascun anno di validità, nonché la dichiarazione in fase di compilazione (nella Fig. 2, a titolo di esempio, per l'azienda *"Test Perequazioni"* è stata riportata una sola dichiarazione).

Non è possibile generare contemporaneamente più di una dichiarazione riferita all'anno "t".

Le operazioni possibili sulle dichiarazioni esistenti vengono identificate dalle icone rappresentate nella colonna *"operazioni"* evidenziata in rosso nella Fig. 2.

Nella tabella 1 che segue, vengono riportate le icone che possono comparire, a seconda dello stato di avanzamento della dichiarazione:

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

<i>Simbolo</i>	<i>Descrizione</i>
	Cliccando questo tasto, viene consentito all'operatore dell'impresa di editare, e quindi modificare, i dati di una dichiarazione esistente, già salvata, ma non ancora firmata digitalmente
	Cliccando questo tasto, la dichiarazione viene firmata digitalmente. Dopo la firma, non verrà consentito all'impresa di modificare i dati. La firma della dichiarazione deve essere eseguita dopo la generazione del documento riepilogativo dei dati inseriti in formato pdf
	Cliccando su questo tasto, il sistema procede alla generazione di un documento in formato pdf, riepilogativo di tutti i dati inseriti da parte dell'impresa
	Cliccando su questo tanto, il sistema consente all'impresa di scaricare il file pdf precedentemente generato, riepilogativo dei dati da essa inseriti

Tabella 1: operazioni possibili nelle dichiarazioni

4.3 Compilazione delle maschere

Una volta inserita una nuova dichiarazione, con riferimento all'anno di perequazione 2014, automaticamente compare all'utente la schermata di **Fig. 3**.

Prima di procedere con la descrizione delle singole maschere, occorre premettere che, per ciascuna di esse, sono state predisposte delle apposite **info** (contrassegnate dall'icona , posizionata in alto a destra di ciascun riquadro), con lo scopo di guidare l'impresa distributrice durante la compilazione della dichiarazione.

La schermata riportata nelle Figura 3 contiene quattro diversi riquadri:

- 1) *Anagrafica;*
- 2) *Località;*
- 3) *Selezione località;*
- 4) *Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti;*
- 5) *Ammontare equivalente ai ricavi per l'anno 2014, riferito ai Pdr per i quali non è stata portata ad esito la disalimentazione fisica di cui all'art. 40.2 del TIVG.*

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

1

Anagrafica

Anagrafica dell'azienda

Denominazione dell'azienda: TEST PEREQUAZIONE
Indirizzo: VIA ISSARE SECONDA
Codice Fiscale:
Codice Comune: 1806
PEC: test@com.it

Dati Anagrafici 1

Ragione e Cognome *
Recapito Telematico *
Recapito Email *

Dati Anagrafici 2

Ragione e Cognome *
Recapito Telematico *
Recapito Email *

Anno subSC Perequazione
Data Inizio Fine validità *
Data di estrazione dati: 10/07/2014

Note

Allegati

Allegati

CCSE Fluo CDT - Carbon PTP.docx
ALLEGATO_347_2014.xlsx
ALLEGATO_348_2014.xlsx

2

Località

ID Località	ID Azienda	Denominazione Località	Data Inizio Ingressiva	Data Fine Ingressiva	Operazioni
1	1	TRECARTE (NO)	01/01/2014	31/12/2014	
4	1	ACQUONE CARNOI (AL)	01/01/2014	31/12/2014	
2	1	CARBONARA SCRIVIA (AL)	01/01/2014	31/12/2014	

3

Selezione Località

Località (digitar almeno 3 caratteri):
Inizio Ingressiva: 01/01/2014
Fine Ingressiva: 31/12/2014

4

Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti

Forma algebrica delle componenti di reddito relative a esercizi precedenti, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2012, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2013, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2010, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume

5

Ammontare equivalente ai ricavi per l'anno 2014, riferito ai PdR per i quali non è stata portata ad esito la disubimontazione fisica di cui all'art. 46.2 del TIRG

Forma algebrica delle componenti di reddito relative a esercizi precedenti, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2012, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2013, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume
Di cui: forma algebrica delle componenti di reddito relative al 2010, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di congegni di volume

100 (art. 45 dello RTIRG)

Figura 3: anagrafica e dati riferiti all'impresa distributrice (anno 2014)

1) Anagrafica

Nel riquadro "anagrafica", l'utente è tenuto ad indicare obbligatoriamente:

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2014 a cui si riferisce la dichiarazione;
- la data di estrazione dei dati dichiarati nella presente raccolta;
- uno specifico indirizzo PEC (denominato: "PEC Perequazione"), oltre a quello già presente nell'anagrafica CCSE, al quale la Cassa comunicherà i risultati di perequazione.

Si ricorda che, come comunicato con il REGOLAMENTO EROGAZIONI E VERSAMENTI (REV) di cui alla Circolare N.6/2015/ELT/GAS/IDR, l'unico canale di comunicazione dei risultati dei saldi dei singoli meccanismi di perequazione è rappresentato dalla PEC.

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale, il codice esercente CCSE e l'indirizzo PEC (campo "PEC") sono dati già presenti a sistema e pertanto non sono modificabili.

Nello spazio "allegati", l'utente è tenuto ad allegare **obbligatoriamente**:

- a) le modalità di esposizione dei conguagli nei conti annuali separati di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 11/07;
- b) eventuali variazioni dei ricavi da quota fissa (relativamente al I sem. 2009), della componente t(cot) (relativamente al II sem. 2009, all'anno 2010, all'anno 2011, all'anno 2012 e all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014;
- c) gli elementi di calcolo utili alla determinazione dell'elemento DEF (ammontare equivalente ai ricavi relativi all'anno 2014, derivanti dall'applicazione della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione misura e relativa commercializzazione, riferito ai PdR per i quali l'impresa non abbia portato ad esito la disalimentazione fisica di cui al comma 40.2 del TIVG, nei termini previsti dal medesimo comma, determinato ai sensi dell'art. 43 del TIVG).

A tal fine, la Cassa ha predisposto:

- i) un format predefinito (**ALLEGATO GAS 2014**), scaricabile dalle info  poste in alto a destra nel riquadro anagrafica, utile alle dichiarazioni delle informazioni di cui ai precedenti punti a) e b), che deve essere compilato in coerenza con i dati di bilancio dell'impresa. Qualora l'impresa distributrice non abbia eseguito conguagli nell'anno 2014 è comunque obbligata ad allegare, nell'apposito riquadro, il file **ALLEGATO GAS 2014** non compilato.
- ii) un format predefinito (**ALLEGATO DEF 2014**), scaricabile dalle info  poste in alto a destra nel riquadro anagrafica, utile alle dichiarazioni delle informazioni di cui al precedente punto c).

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Nelle note (campo libero), l'utente ha la facoltà di inserire tutti gli elementi che ritiene possano essere di ausilio alla Cassa per la corretta interpretazione dei dati inseriti (ad esempio: acquisizione di località in corso d'anno, operazioni societarie intervenute nell'anno di perequazione, regolazione degli acconti di perequazione bimestrale in caso di passaggi societari, informazione aggiuntive relative alle modalità di gestione dei conguagli, etc...).

2) Località

Nel riquadro "località" è possibile visualizzare l'elenco delle località caricate. Cliccando sull'icona "dati perequazione" (📄) nella colonna "operazioni" è possibile visualizzare/caricare i dati relativi alla località indicata.

Per eliminare una o più località indesiderate è sufficiente selezionarle, anche in maniera multipla, spuntando il riquadro accanto all'ID località, e successivamente cliccare sul pulsante "elimina località".

3) Selezione Località

Nel riquadro "seleziona località", la società distributrice deve inserire le località servite nel corso dell'anno oggetto della perequazione e dichiararne i relativi dati. L'inserimento dei dati può avvenire utilizzando due modalità non alternative:

- inserimento manuale dei dati;
- caricamento dei dati tramite file csv.

In caso di assenza di una o più località, occorre inviare una mail agli indirizzi: ricci.aldo@ccse.cc, mengoli.alberto@ccse.cc e zoppo.giorgio@ccse.cc segnalando il nome della località mancante, il codice ID dell'Autorità e l'ambito di appartenenza, allegando la schermata compilata in occasione della dichiarazione fatta all'anagrafica territoriale dell'Autorità.

Inserimento manuale dei dati

(tale modalità è consigliata per le imprese distributrici che hanno servito nell'anno di riferimento "t" un numero ridotto di località).

Nel riga "località (digitare almeno 3 caratteri)", la Società distributrice dovrà selezionare le località servite nel corso dell'anno oggetto della dichiarazione (o parte di esso), specificando la data di inizio e di fine del periodo nel quale hanno fornito il servizio (compresa tra il 01/01/2014 e il 31/12/2014).

Effettuata la selezione, cliccando il pulsante "Inserisci Località", si potrà procedere con la compilazione dei dati relativi alla località selezionata.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

I dati che occorre inserire sono quelli riportati nelle **Figure 4, 5a e 5b**.

The screenshot shows a web-based data entry form for 'NUAeff'. It is organized into several sections, each with a title and a list of input fields:

- Località in avviamento:** Includes a dropdown for 'Località in avviamento' and a field for 'Anno di avviamento'.
- Elementi per il calcolo del NUA eff:** Contains two rows of input fields for 'Ricavi applicazione quote t (cot) (Euro)' and 'Ricavi applicazione quote t (cot), per RW dati di misuratore di classe p=04 conformi alle Direttive (Euro)'.
- Ricavo effettivo per gas distribuito nell' anno 2014:** A single input field for 'Euro'.
- Elementi per il calcolo della perequazione dei costi relativi al servizio di misura:** A table with 'Numero' as the header and multiple rows for different measurement classes (p=04, p=02, p=01) and years (2014, 2013, 2012).
- Maggiori (minori) ricavi da quota fissa e da componente t(cot) relativi ad anni precedenti e rilevati nell'anno 2014:** A table with seven rows for different years (2009, 2010, 2011, 2012, 2013) and a final row for '2014'.

At the bottom of the form, there are two buttons: 'Torna indietro' and 'Salva Perequazione'.

Figura 4: dati da inserire nella maschera NUAeff

Come si evince dalla Fig. 4, è necessario fornire, per ogni località inserita:

- l'anno di prima fornitura, nel caso di località in avviamento (2014, 2013, 2012);
- il ricavo, di competenza dell'anno 2014, ottenuto dall'applicazione della componente t(cot) nella località in oggetto, in coerenza con quanto dichiarato in bilancio consuntivo per il medesimo anno 2014;

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- c) il ricavo, di competenza dell'anno 2014, ottenuto dall'applicazione della componente t(cot) nella località in oggetto con riferimento ai soli PdR dotati di misuratore conforme alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas di classe superiore a G6. Si precisa che in questo termine deve essere considerato anche il ricavo relativo ai misuratori di classe >G6 sui quali è stato installato un dispositivo *Add-on*;
- d) i ricavi per il servizio di distribuzione del gas avuti nell'anno 2014, in coerenza con quanto dichiarato in bilancio consuntivo per il medesimo anno 2014 (tale dato è facoltativo e verrà utilizzato da CCSE a soli fini statistici);
- e) il numero di letture di switch effettuate nell'anno 2014;
- f) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g>G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era prevista, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive;
- g) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g>G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas;
- h) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era prevista, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive;
- i) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas;
- j) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G25, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era prevista, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive;
- k) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G25, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas;
- l) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G16, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era prevista, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive;

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- m) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe $g=G16$, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas;
- n) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe $g=G10$, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era prevista, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive;
- o) il numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe $g=G10$, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas;
- p) la variazione dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) rilevata contabilmente nell'anno 2014;
- q) la variazione dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi al secondo semestre 2009) rilevata contabilmente nell'anno 2014;
- r) la variazione dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi all'anno 2010) rilevata contabilmente nell'anno 2014;
- s) la variazione dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi all'anno 2011) rilevata contabilmente nell'anno 2014;
- t) la variazione dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi all'anno 2012) rilevata contabilmente nell'anno 2014;
- u) la variazione dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi all'anno 2013) rilevata contabilmente nell'anno 2014.

Il dato di cui al punto c) è un "di cui" di quanto dichiarato al punto b).

Relativamente ai punti p), q), r), s), t), u), occorre indicare gli eventuali maggiori ricavi con il segno positivo e gli eventuali minori ricavi con il segno negativo.

In tema di maggiori (minori) ricavi relativi ad esercizi precedenti, occorre sottolineare il fatto che **le variazioni comunicate dall'impresa devono comunque essere supportate da idonei prospetti di riconciliazione che attestino la coerenza con i dati riportati nel bilancio di esercizio relativo all'anno 2014**, come già detto nel precedente punto 1) del presente paragrafo (**ALLEGATO GAS 2014**).

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Esempio di compilazione dei campi di cui ai punti da f) a o)

- Ipotizziamo un'impresa che abbia esistenti 1.000 pdr con classe del gruppo di misura G10, distribuiti su tre località: 600 PdR sulla località n.1, 200 PdR sulla località n.2, 200 PdR sulla località n. 3.
- Ai sensi delle *Direttive*, l'impresa era obbligata a mettere in servizio i gruppi di misura, conformi ai requisiti funzionali, del 15% dei PdR esistenti, ovvero almeno n. 150 PdR.
- Supponiamo che l'impresa abbia adempiuto agli obblighi dei 150 PdR con riferimento ai 600 PdR appartenenti alla località n.1.

Sul portale della perequazione i dati dovranno essere dichiarati nella seguente maniera:

Località	n. di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G10, la cui installazione era prevista entro il 31 dicembre 2014	n. di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G10, messi in servizio entro il 31 dicembre 2014
Località n.1	90 ^(*)	150
Località n. 2	30 ^(**)	0
Località n.3	30 ^(**)	0
Totale	150	150

(*) 15% di 600

(**) 15% di 200

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Numeri di punti di riconsegna e volume di gas distribuito nell'anno 2014		
Scaglioni tariffari previsti dalla RTDG (smc)		
	Gas distribuito (smc)	Punti di riconsegna (n)
0-120 smc	300	3
121-480 smc	13.310	50
481-1.560 smc	56.605,5	45
1.561-5.000 smc	60.000	30
5.001-80.000 smc	150.589	10
80.001-200.000 smc	0	0
200.001-1.000.000 smc	0	0
oltre 1.000.000 smc	0	0
Totale	387.004,5	138

Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014 relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti	
	smc
Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti	10.000
Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative al 2013	200
Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative al 2012	200
Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative al 2011	200
Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative al 2010	-200
Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di letture dei gruppi di misura, relative al 2009	200,72

Figura 5a: dati relativi ai volumi di gas distribuito

In caso di:

- località, in avviamento o no, con periodo di servizio: 01/01/2014 → 31/12/2014;
- località in avviamento, con anno di prima fornitura 2014, con periodo di servizio: xx/xx/2014→ 31/12/2014 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio);

come si evince dalla Fig. 5a, l'impresa distributrice deve fornire:

- per ciascun scaglione tariffario, i punti di riconsegna il cui consumo annuo ricade nel medesimo scaglione e i relativi quantitativi di gas consumati dai medesimi punti di riconsegna nell'anno 2014 (i dati devono essere coerenti con quanto dichiarato in bilancio consuntivo 2014).

Per ogni scaglione di consumo vanno indicati il numero di punti di riconsegna complessivamente attivi (anche per un solo giorno) nel periodo di riferimento (o parte di esso) i cui consumi individuali risultano compresi tra il minimo e il massimo dello scaglione e, in corrispondenza, la somma dei quantitativi di gas distribuito.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

ESEMPIO NUMERICO

Si supponga di avere 5 punti di riconsegna di cui:

- 1 attivo per tutto l'anno "t" a cui si è fornito un quantitativo di 1.000 smc;
- 1 attivo per parte dell'anno "t" a cui si è fornito un quantitativo di 1.000 smc;
- 1 attivo per parte dell'anno "t" a cui si è fornito un quantitativo di 3.000 smc;
- 1 attivo per tutto l'anno "t" a cui si è fornito un quantitativo di 1.200.000 smc;
- 1 attivo per pochi giorni del mese di gennaio dell'anno "t" a cui si è fornito un quantitativo di 30 smc.

Nella scheda "Scaglioni tariffari" si dovrà inserire:

<i>scaglione</i>	<i>Gas distribuito (smc)</i>	<i>Punti di riconsegna (n.)</i>
0-120	30	1
121-480		
481-1.560	2.000	2
1.561-5.000	3.000	1
5.001-80.000		
80.001-200.000		
200.001-1.000.000		
> 1.000.000	1.200.000	1

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

NUA eff Gas Distribuito

Numeri di punti di riconsegna e volume di gas fatturato nell'anno 2014

Scaglioni tariffari previsti dalla RTDG (smc)

	Gas fatturato (smc)
0-120 smc	<input type="text"/>
121-480 smc	<input type="text"/>
481-1.560 smc	<input type="text"/>
1.561-5.000 smc	<input type="text"/>
5.001-80.000 smc	<input type="text"/>
80.001-200.000 smc	<input type="text"/>
200.001-1.000.000 smc	<input type="text"/>
oltre 1.000.000 smc	<input type="text"/>
Totale	0

Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014 relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti

	smc
<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti</i>	<input type="text"/>
<i>Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2013</i>	<input type="text"/>
<i>Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2012</i>	<input type="text"/>
<i>Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2011</i>	<input type="text"/>
<i>Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2010</i>	<input type="text"/>
<i>Di cui: Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014 a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2009</i>	<input type="text"/>

Figura 5b: dati relativi ai volumi di gas fatturato

Nel caso di:

- c) Località non in avviamento (o in avviamento con anno di prima fornitura diverso dal 2014), con periodo di servizio: xx/xx/2014 → 31/12/2014 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio);

come si evince dalla Fig. 5b, l'impresa distributrice deve fornire:

- per ciascuno scaglione tariffario, i volumi di gas fatturati relativi al periodo compreso tra la data di inizio e quella di fine servizio per l'anno 2014 (**i dati devono essere coerenti con quanto dichiarato in bilancio consuntivo 2014**).

In ogni caso, l'impresa distributrice è tenuta altresì a dichiarare (Figure 5a e 5b):

- la somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti (smc);

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2013;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2012;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2011;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2010;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2009.

In caso di inserimento manuale delle località, le operazioni di cui sopra dovranno essere ripetute per tutte le località servite.

Caricamento dei dati tramite file csv

(tale modalità è consigliabile per le imprese distributrici che servono un numero elevato di località)

In alternativa a quanto descritto in precedenza, l'invio dei dati di perequazione può essere effettuato mediante caricamento di tracciato record, utilizzando il pulsante "Carica località da file" (Fig. 3) e selezionando il file csv che dovrà obbligatoriamente rispettare la struttura imposta dalla Cassa (**vedi ALLEGATO CSV**).

Effettuato il caricamento del file csv, i dati relativi alle località inserite saranno editabili e modificabili "manualmente".

È necessario controllare che tutte le località siano state correttamente inserite e, solo nel caso di errori non risolvibili dall'utente, è necessario contattare gli uffici della Cassa.

4) *Maggiori (minori) ricavi da quota fissa e da componente t(cot) relativi ad anni precedenti e rilevati nell'anno 2014*

Nel riquadro "Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti", la società distributtrice deve inserire:

- la somma algebrica delle componenti di reddito relative a esercizi precedenti, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2013, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2012, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2010, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2009, rilevate contabilmente nell'anno 2014 a seguito di conguagli di volume;

NOTA BENE: indicare gli eventuali maggiori ricavi con il segno positivo e gli eventuali minori ricavi con il segno negativo.

5) Ammontare equivalente ai ricavi per l'anno 2014, riferito ai Pdr per i quali non è stata portata ad esito la disalimentazione fisica di cui all'art. 40.2 del TIVG

Nel riquadro “Ammontare equivalente ai ricavi per l'anno 2014, riferito ai Pdr per i quali non è stata portata ad esito la disalimentazione fisica di cui all'art. 40.2 del TIVG”, la società distributrice deve obbligatoriamente indicare l'ammontare equivalente ai ricavi relativi all'anno 2014, derivanti dall'applicazione della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione misura e relativa commercializzazione, riferito ai PdR per i quali l'impresa non abbia portato ad esito la disalimentazione fisica di cui al comma 40.2 del TIVG, nei termini previsti dal medesimo comma, determinato ai sensi dell'art. 43 del TIVG.

NOTA BENE: tale dato aggregato deve essere coerente con quanto dichiarato nel prospetto contenente tutti gli elementi di calcolo utili alla propria determinazione (vedi ALLEGATO DEF 2014).

5. Salvataggio dei dati

Terminata la fase di inserimento dei dati, cliccando sul tasto “salva perequazione” (Fig. 4 e 5), le località saranno disponibili nel riquadro “Località” (Fig. 3) e i dati potranno essere editati e/o modificati facendo click sull'icona “operazioni”. L'operazione di salvataggio va ripetuta per ogni località inserita.

Completato l'inserimento di tutti i dati richiesti secondo le modalità illustrate nel paragrafo precedente, l'impresa dovrà procedere alla creazione del file PDF di riepilogo dei dati inseriti, attraverso il pulsante “genera PDF Perequazione” (Tab.1).

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Il file pdf generato, contenente tutti i dati dichiarati dall'impresa, deve essere rigorosamente controllato prima del successivo formale invio.

6. Invio dei dati

A seguito della generazione del file pdf, l'impresa dovrà procedere al formale invio dei dati attraverso la firma digitale, mediante il pulsante "Firma Perequazione" (Tab. 1).

Dopo aver concluso quest'ultima operazione i dati inseriti non saranno più modificabili e verranno utilizzati da Cassa per il calcolo degli importi di perequazione.

Le società potranno visualizzare in ogni momento quanto inviato attraverso il pulsante "PDF perequazione".

7. Rettifica dei dati

Nel caso in cui emergessero degli errori di compilazione della dichiarazione a seguito dell'invio ufficiale, l'impresa può richiedere la rettifica dei dati alla Cassa.

Tale richiesta di rettifica, a firma del legale rappresentate e completa delle motivazioni, deve essere inviata agli indirizzi di posta elettronica: zoppo.giorgio@ccse.cc, mengoli.alberto@ccse.cc, ricci.aldo@ccse.cc. Non appena pervenuta, il personale della Cassa provvederà alla riapertura della dichiarazione firmata, consentendo quindi all'impresa di correggere gli errori.

Dopo aver rettificato i dati, l'impresa dovrà nuovamente procedere all'invio della dichiarazione, seguendo i passi descritti nei paragrafi precedenti.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

8. Allegati

ALLEGATO GAS 2014: Modalità di esposizione dei conguagli annuali separati, di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 11/07

Nel caso in cui i conguagli siano stati rilevati nella sottovoce "conguagli tariffari riferiti ad esercizi precedenti", relativi alla voce "I) Ricavi delle vendite e delle prestazioni" della sezione "A) VALORE DELLA PRODUZIONE" del conto economico dell'attività di distribuzione di gas naturale, si fornisca la separata evidenza di tali importi secondo lo schema sotto riportato.

Conguagli tariffari riferiti ad esercizi precedenti	(€)	
<i>Di cui</i>		
Conguagli di volume relativi all'anno 2013	(€)	
Conguagli di volume relativi all'anno 2012	(€)	
Conguagli di volume relativi all'anno 2011	(€)	
Conguagli di volume relativi all'anno 2010	(€)	
Conguagli di volume relativi all'anno 2009	(€)	
Conguagli di volume relativi all'anno 2008 e precedenti	(€)	
Conguagli prezzo relativi ad anni precedenti	(€)	
Altro (dettagliare)	(€)	

Nel caso in cui i conguagli non siano stati rilevati nella sottovoce "conguagli tariffari riferiti ad esercizi precedenti", indicare le voci del conto economico e/o dello stato patrimoniale in cui detti conguagli sono affluiti, precisando altresì gli importi appostati a ciascuna voce

Voci del Conto economico utilizzate ai fini dell'esposizione dei conguagli (replicare secondo necessità)		
<voce del conto economico> - totale	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2013	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2012	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2011	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2010	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2009	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2008 e precedenti	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di prezzo relativi agli anni precedenti	(€)	
<voce del conto economico> - altro (dettagliare)	(€)	
Voci dello Stato patrimoniale utilizzate ai fini dell'esposizione dei conguagli (replicare secondo necessità)		
<voce dello stato patrimoniale> - totale	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2013	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2012	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2011	(€)	
<voce del conto economico> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2010	(€)	
<voce dello stato patrimoniale> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2009	(€)	
<voce dello stato patrimoniale> - di cui conguagli di volume relativi all'anno 2008 e	(€)	
<voce dello stato patrimoniale> - di cui conguagli di prezzo relativi agli anni precedenti	(€)	
<voce dello stato patrimoniale> - altro (dettagliare)	(€)	

Eventuali variazioni dei ricavi da quota fissa (relativamente al I sem. 2009) e della componente t(cot) (relativamente al II sem. 2009, all'anno 2010, all'anno 2011, all'anno 2012 e all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014

Variazioni dei ricavi da quota fissa (relativamente al I sem. 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	
Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativamente al II sem. 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	
Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativamente all'anno 2010) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	
Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativamente all'anno 2011) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	
Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativamente all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	
Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativamente all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014	(€)	

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

ALLEGATO DEF 2014: Prospetto per la dichiarazione degli elementi utili al calcolo dell'elemento DEF

Dati PdR in default (1)		Periodo di riferimento (2)		Impossibilità di realizzare la disalimentazione entro il termine di cui all'articolo 40.2 del TIVG (3)		Periodo di efficacia degli atti delle autorità pubbliche di cui all'art. 43.5 del TIVG (4)	
PdR	Ambito	data inizio	data fine	Casistica di cui all' art. 43.4 lettera a) del TIVG	Casistica di cui all'art. 43.5 del TIVG	data inizio	data fine
P001	P002	P003	P004	P005	P006	P007	P008

Volumi di gas fatturato nel periodo di riferimento (5)							
classe di consumo							
P009	P010	P011	P012	P013	P014	P015	P016
0-120 smc	121-480 smc	481-1.560 smc	1.561-5.000 smc	5.001-80.000 smc	80.001-200.000 smc	200.001-1.000.000 smc	oltre 1.000.000 smc

Di cui: volumi di gas fatturato nel mese di giugno 2014 (6) [campi da compilare obbligatoriamente nel caso in cui il periodo di riferimento abbia interessato il mese o i mesi indicati]							
classe di consumo							
P017	P018	P019	P020	P021	P022	P023	P024
0-120 smc	121-480 smc	481-1.560 smc	1.561-5.000 smc	5.001-80.000 smc	80.001-200.000 smc	200.001-1.000.000 smc	oltre 1.000.000 smc

Di cui: volumi di gas fatturato nel trimestre: luglio-agosto-settembre 2014 (7) [campi da compilare obbligatoriamente nel caso in cui il periodo di riferimento abbia interessato il mese o i mesi indicati]							
classe di consumo							
P025	P026	P027	P028	P029	P030	P031	P032
0-120 smc	121-480 smc	481-1.560 smc	1.561-5.000 smc	5.001-80.000 smc	80.001-200.000 smc	200.001-1.000.000 smc	oltre 1.000.000 smc

Di cui: volumi di gas fatturato nel trimestre: ottobre-novembre-dicembre 2014 (8) [campi da compilare obbligatoriamente nel caso in cui il periodo di riferimento abbia interessato il mese o i mesi indicati]								Potere calorifico superiore convenzionale utilizzato ai fini della fatturazione ai sensi dell'art.12.4 del TIVG
classe di consumo								P
P033	P034	P035	P036	P037	P038	P039	P040	P041
0-120 smc	121-480 smc	481-1.560 smc	1.561-5.000 smc	5.001-80.000 smc	80.001-200.000 smc	200.001-1.000.000 smc	oltre 1.000.000 smc	[G]/smc

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

MODALITÀ DI COMPLETAZIONE	
1)	<p>Indicare il codice del punto di consegna per il quale l'impresa non abbia portato ad esito, esattamente all'anno 2015, la disalimentazione fisica di cui all'articolo 40.2 del TVG nei termini previsti dal medesimo articolo, nonché l'ambito di appartenenza:</p> <p>a) Ambito nord orientale: 1 b) Ambito nord occidentale: 2 c) Ambito centrale: 3 d) Ambito centro-sud orientale: 4 e) Ambito centro-sud occidentale: 5 f) Ambito meridionale: 6</p> <p>2) Ai sensi dell'articolo 48.1bis) del TVG (introdotta dalla delibera 246/2014/N/gas), come data di inizio (campo P003), indicare: 2.1) la data di avvenuta disalimentazione del PRR, se questa è stata verificata, e la data di inizio del servizio di default; 2.2) nel caso di cui al comma 35.5 del TVG, il giorno successivo alla fine del sesto mese dalla data di attivazione del servizio di default.</p> <p>Al sensi dell'articolo 48.1ter) del TVG (introdotta dalla delibera 246/2014/N/gas), come data di fine (campo P004), indicare: 2.3) la data di avvenuta disalimentazione del PRR, se questa è stata verificata, e la data di fine del servizio di default; 2.4) la data di avvenuta disalimentazione del PRR, se questa è stata verificata, e la data di fine del servizio di default; 2.5) la revoca della richiesta di interruzione di cui al comma 35.5bis) del TVG.</p> <p>Nel caso in cui, nell'anno 2014, non si sia verificata una delle condizioni di cui ai punti 2.3), 2.4), 2.5), indicare la data del 31/12/2014.</p> <p>3) Nel campo P005, indicare: 3.1) "S" nei casi di comprovata e manifesta impossibilità di realizzare la disalimentazione entro il termine di cui al comma 40.2 del TVG (art. 43.4 del TVG) e per cui si è fornito l'apposita documentazione ai sensi del comma 43.4, lettera a) del TVG. 3.2) "NO" altrimenti.</p> <p>Nel campo P006, indicare: 3.3) "S" nei casi in cui il mancato rispetto delle tempistiche di cui al comma 40.2 sia riconducibile ad atti di autorità pubbliche, che hanno impedito la disalimentazione, del punto medesimo (art. 43.5 del TVG), per l'intero periodo di efficacia 3.4) "NO" altrimenti.</p> <p>4) Nel campo P007, indicare la data di inizio del periodo di efficacia degli atti delle autorità pubbliche che hanno impedito la disalimentazione fisica del PRR (art. 43.5 del TVG)</p> <p>5) Nel campo P008, indicare, se prevista dal medesimo atto, la data di fine del periodo di efficacia degli atti delle autorità pubbliche che hanno impedito la disalimentazione fisica del PRR (art. 43.5 del TVG)</p> <p>5.1) il volume di gas fatturato dall'impresa nel periodo di riferimento, nel caso in cui il mancato rispetto delle tempistiche non sia riconducibile ad atti di autorità pubbliche 5.2) il volume di gas fatturato nel periodo di riferimento nel quale non siano efficaci gli atti delle autorità pubbliche, i quali, pur esistenti, coprano solo una quota parte del periodo di riferimento</p> <p>Nel caso in cui il periodo di efficacia degli atti coincida con il periodo di riferimento, l'impresa non deve compilare i campi P007-P008.</p> <p>6) Nel campo P009-P015, con riferimento a ciascun PRR e a ciascuno scaglione, indicare alternativamente: 6.1) il volume di gas fatturato dall'impresa nel mese di giugno 2014, nel caso in cui il mancato rispetto delle tempistiche non sia riconducibile ad atti di autorità pubbliche 6.2) il volume di gas fatturato nel mese di giugno 2014 nel quale non siano efficaci gli atti delle autorità pubbliche.</p> <p>Nel caso in cui il periodo di efficacia degli atti copra il mese di giugno 2014, l'impresa non deve compilare i campi P007-P008.</p> <p>NB: il volume di gas fatturato dichiarato nei campi P007-P024 è un 'di cui' del volume di gas fatturato dichiarato per l'intero periodo di riferimento (campi P007-P009).</p> <p>7) Nel campo P005-P009, con riferimento a ciascun PRR e a ciascuno scaglione, indicare alternativamente: 7.1) il volume di gas fatturato dall'impresa nel trimestre luglio, agosto, settembre 2014, nel caso in cui il mancato rispetto delle tempistiche non sia riconducibile ad atti di autorità pubbliche 7.2) il volume di gas fatturato nel trimestre luglio, agosto, settembre 2014, nel quale non siano efficaci gli atti delle autorità pubbliche.</p> <p>Nel caso in cui il periodo di efficacia degli atti copra il trimestre luglio, agosto, settembre 2014, l'impresa non deve compilare i campi P005-P009.</p> <p>NB: il volume di gas fatturato dichiarato nei campi P005-P009 è un 'di cui' del volume di gas fatturato dichiarato per l'intero periodo di riferimento (campi P007-P009).</p> <p>8) Nel campo P003-P009, con riferimento a ciascun PRR e a ciascuno scaglione, indicare alternativamente: 8.1) il volume di gas fatturato dall'impresa nel trimestre ottobre, novembre, dicembre 2014, nel caso in cui il mancato rispetto delle tempistiche non sia riconducibile ad atti di autorità pubbliche 8.2) il volume di gas fatturato nel trimestre ottobre, novembre, dicembre 2014, nel quale non siano efficaci gli atti delle autorità pubbliche.</p> <p>Nel caso in cui il periodo di efficacia degli atti copra il trimestre ottobre, novembre, dicembre 2014, l'impresa non deve compilare i campi P003-P009.</p> <p>NB: il volume di gas fatturato dichiarato nei campi P003-P009 è un 'di cui' del volume di gas fatturato dichiarato per l'intero periodo di riferimento (campi P007-P009).</p>

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

ALLEGATO CSV: Istruzioni per la corretta compilazione del file csv

Elementi da inserire nel file csv

Dati di località				Dati per il calcolo del NUA ^{eff} e NUA ^{eff,>G6}		
ID Località	Denominazione Località	Periodo di erogazione del servizio di distribuzione nell' anno 2014		ricavo rinveniente dall'applicazione della componente t(cot) di competenza del 2014	ricavo rinveniente dall'applicazione della componente t(cot) di competenza del 2014, con riferimento ai soli PdR dotati di misuratore conforme alle Direttive di classe superiore a G6 (di cui della T005)	località in periodo di avviamento (anno 2014)
		Data inizio servizio	Data fine servizio			località di cui al comma 28.1 RTDG
		(gg/mm/aaaa)	(gg/mm/aaaa)			(aaaa)
T001	T002	T003	T004	T005	T006	T007

Dati per il calcolo del ricavo effettivo REC relativo al 2014																
TAB1 - Numero di punti di riconsegna e volume di gas distribuito nell'anno 2014 per ciascuna classe di consumo prevista alla tabella 6 della RTDG. Nel caso in cui il periodo di servizio sia: xx/xx/2014 → 31/12/2014 (con xx/xx diverso dal 01/01/2014 e per località per le quali il 2014 non sia l'anno di prima fornitura), indicare direttamente i volumi di gas fatturati (differenziati per scaglione di consumo), non valorizzando il numero di punti di riconsegna.																
classe di consumo (smc)																
0-120 smc		121-480 smc		481-1.560 smc		1.561-5.000 smc		5.001-80.000 smc		80.001-200.000 smc		200.001-1.000.000 smc		oltre 1.000.000 smc		Ricavo effettivo per gas distribuito nell'anno 2014
punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	punti di riconsegna	gas distribuito	
[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	[n]	[smc]	
[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	
T008	T009	T010	T011	T012	T013	T014	T015	T016	T017	T018	T019	T020	T021	T022	T023	T024

Dati per il calcolo della penale RPM 2014 relativa al grado di assolvimento degli obblighi previsti dalle disposizioni delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas						
n. Letture di switch effettuate nell'anno 2014	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era previsto, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era previsto, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G40, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G25, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era previsto, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G25, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.
[n]	[n]	[n]	[n]	[n]	[n]	[n]
T025	T026	T027	T028	T029	T030	T031

numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G25, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G16, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era previsto, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G16, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G10, per i quali entro il 31 dicembre 2014 era previsto, ai sensi delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalle medesime Direttive	numero di punti di riconsegna esistenti, dotati di gruppi di misura della classe g=G10, per i quali entro il 31 dicembre 2014 è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas.
[n]	[n]	[n]	[n]	[n]
T031	T032	T033	T034	T035

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2014, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti					
<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti</i>	<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2013 (di cui della T036)</i>	<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2012 (di cui della T036)</i>	<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2011 (di cui della T036)</i>	<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2010 (di cui della T036)</i>	<i>Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2014, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2009 (di cui della T036)</i>
[smc]	[smc]	[smc]	[smc]	[smc]	[smc]
T036	T037	T038	T039	T040	T041

Maggiori (minori) ricavi da quota fissa e da componente t(cot) relativi ad anni precedenti e rilevati nell'anno 2014					
<i>Variazioni dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>	<i>Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi al secondo semestre 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>	<i>Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2010) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>	<i>Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2011) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>	<i>Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>	<i>Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014</i>
[€]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]
T042	T043	T044	T045	T046	T047

Informazioni generali

Compilare il file CSV tracciato record seguendo le indicazioni fornite nel seguito:

- Nel file CSV non deve essere riportata l'intestazione delle colonne, ovvero il file deve contenere solo i dati effettivi.
- Nel caso in cui non ci siano valori da associare ad un campo, occorre lasciare la cella vuota.

Dati per il calcolo del NUA^{eff}

- **Ricavo rinveniente dall'applicazione della componente t(cot) di competenza del 2014 (celle n.5-6)**
 - Il separatore delle migliaia non deve essere inserito
 - Il separatore dei decimali deve essere il carattere “,”
 - Il formato deve essere numerico (non ci devono essere caratteri non numerici quali ad esempio il simbolo €)
 - Devono essere inseriti soltanto valori positivi

Esempio: 15530,57

- **Località in periodo di avviamento (cella n.7)**

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- Nel caso in cui la località non sia in periodo di avviamento, occorre lasciare la cella vuota, altrimenti, in caso di località in avviamento, gli anni validi possono variare dal 2012 al 2014

Dati per il calcolo del ricavo effettivo REc relativo al 2014

In caso di:

- 1) località con periodo di servizio: 01/01/2014 → 31/12/2014
- 2) località in avviamento, con anno di prima fornitura 2014 e con periodo di servizio: xx/xx/2014→ 31/12/2014 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio)

devono essere rispettate le seguenti informazioni:

➤ **Punti di riconsegna (celle n. 8-10-12-14-16-18-20-22)**

- Nel caso in cui sia dichiarata una località, occorre inserire il numero di pdr e i rispettivi volumi almeno per uno scaglione
- Se all'interno di uno scaglione non sono presenti pdr/volumi distribuiti, occorre lasciare il campo vuoto
- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

➤ **Gas distribuito (celle n. 9-11-13-15-17-19-21-23)**

- Inserire, per ciascuno scaglione tariffario, i quantitativi di gas distribuito dai rispettivi punti di riconsegna nell'anno 2014
- Il separatore delle migliaia non deve essere inserito
- Il separatore dei decimali deve essere il carattere “,”
- Il formato deve essere numerico (non ci devono essere caratteri non numerici quali ad esempio il simbolo smc)
- Devono essere inseriti soltanto valori positivi

Esempio: 1050,50

In caso di:

- 3) località non in avviamento (o in avviamento con anno di prima fornitura diverso dal 2014), con periodo di servizio: xx/xx/2014 → 31/12/2014 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio)

devono essere rispettate le seguenti informazioni:

➤ **Punti di riconsegna (celle n. 8-10-12-14-16-18-20-22)**

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

- Non valorizzare le celle relative ai pdr (lasciare la cella vuota)
- **Gas distribuito (celle n. 9-11-13-15-17-19-21-23)**
 - Inserire, per ciascuno scaglione tariffario, i quantitativi di gas fatturato relativi al periodo di servizio dell'anno 2014.
 - Il separatore delle migliaia non deve essere inserito
 - Il separatore dei decimali deve essere il carattere “,”
 - Il formato deve essere numerico (non ci devono essere caratteri non numerici quali ad esempio il simbolo smc)
 - Devono essere inseriti soltanto valori positivi

Esempio: 2050,80

Ricavo effettivo per gas distribuito nell'anno 2014 (cella n.24)

- Dato facoltativo utilizzato a fini statistici.
- Nel caso di inserimento, valgono le indicazioni riportate al precedente punto “*Ricavo rinveniente dall'applicazione della componente t(cot) di competenza del 2014 (celle n.5-6)*”.

N. di letture di switch effettuate nell'anno 2014 (cella n.25)

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

Dati per il calcolo della penale RPM 2014 relativa al grado di assolvimento degli obblighi previsti dalle disposizioni delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas

- **N. punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe di g>G40, g=G40, g=G25, g=G16, g=G10 previsti entro il 31 dicembre 2014 (cella n.26-28-30-32-34)**
 - Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

- **N. punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di g>G40, g=G40, g=G25, g=G16, g=G10, installati entro il 31 dicembre 2014 (cella n.27-29-31-33-35)**
 - Il numero deve essere un intero positivo

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 4.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 10/07/2015

Esempio: 45

Conguagli anni precedenti (celle n. 36-41)

- Nel caso in cui non vi siano quantità fatturate a conguaglio nel 2014, occorre lasciare il campo vuoto
- Nel caso di inserimento di quantità fatturate a conguaglio nel 2014, valgono le indicazione precedentemente fornite al punto "Gas distribuito (celle n. 9-11-13-15-17-19-21-23)"
- I valori numerici inseriti possono essere positivi o negativi.

Conguagli anni precedenti (celle n. 42-47)

- Nel caso in cui non vi siano variazioni dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) e dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi al secondo semestre 2009, all'anno 2010, all'anno 2011 all'anno 2012 e all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014, occorre lasciare il campo vuoto
- Nel caso di inserimento delle variazioni dei ricavi dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) e dei ricavi da componente $t(cot)$ (relativi al secondo semestre 2009, all'anno 2010, all'anno 2011 all'anno 2012 e all'anno 2013) rilevate contabilmente nell'anno 2014, valgono le indicazione riportate al precedente punto "Ricavo rinveniente dall'applicazione della componente $t(cot)$ di competenza del 2014 (celle n.5-6)"
- I valori numerici inseriti possono essere positivi o negativi.

NB: si riportano in allegato due esempi compilati di file in formato csv, che riportano rispettivamente:

- 1) Il caso di località per cui occorre dichiarare il gas distribuito (file: *esempio tracciato 2014_distribuito*);**
- 2) Il caso di località per cui occorre dichiarare il gas fatturato (file: *esempio tracciato 2014_fatturato*).**