

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

Perequazione Gas

Manuale utente del data entry

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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	16
6. Invio dei dati	17
7. Rettifica dei dati	17
8. Allegati	18

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

1. Introduzione

Ai sensi dell'art. 51.4 dell'allegato A alla delibera ARG/gas 159/08 (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", tutte le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare dei saldi di perequazione relativi all'anno precedente "t-1", riferiti a:

- i ricavi relativi al servizio di distribuzione (art. 48.1 del RTDG);
- i costi relativi al servizio di misura (art. 49.1 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 2013.

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 ARG/gas 159/08 - REGOLAZIONE DELLE TARIFFE DEI SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS PER IL PERIODO DI REGOLAZIONE 2009-2012 (RTDG)

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 ARG/gas 159/08

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

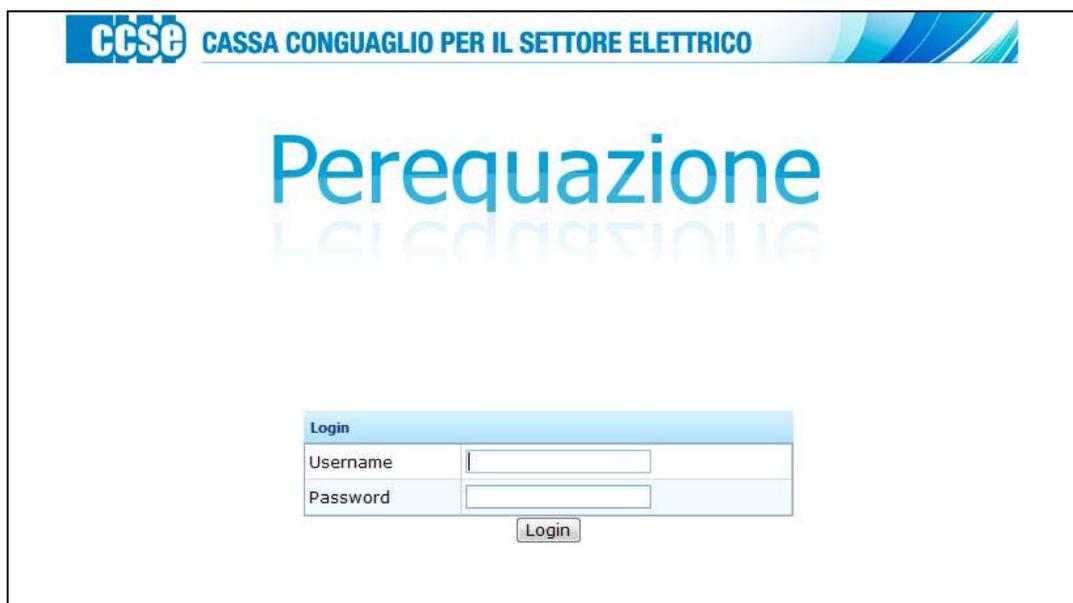
4. Dichiarazione dei dati

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 al seguente link: <http://perequazione.ccse.cc>.

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



The image shows a web browser window displaying the login page for the CCSE (Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico) gas sector. 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 written in large blue letters. In the center of the page, there is a "Login" form with two input fields: "Username" and "Password". Below the input 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 agli indirizzi: 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: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

<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 2013, 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 2013, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti.*
- 5) *Sistema di telelettura /telegestione*

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

CCSE CASSA CONGUAGLIO PER IL SETTORE ELETTRICO

logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

1 Anagrafica

Anagrafica dell'azienda

Denominazione dell'azienda: TEST PEREQUAZIONE
Indirizzo: VIA CESARE BECCARIA
Codice Fiscale:
Codice Esercizio: 1818E

Dati Referente 1

Nome e Cognome:
Recapito Telefonico:
Recapito Email:

Dati Referente 2

Nome e Cognome:
Recapito Telefonico:
Recapito Email:

Anno validita' Perequazione: 2013
Data Inizio/Fine validita': 01/01/2013 - 31/12/2013 Modifica data

Note:
Allegati: Allega File

2 Località

ID LOCALITÀ	ID ANNO	Denominazione LOCALITÀ	Data Inizio Erogazione	Data Fine Erogazione	Operazioni
3425	2	RIPONE (RN)	01/01/2013	31/12/2013	
1417	5	BELLIGNA (RM)	03/05/2013	31/12/2013	
55	1	AGRATE CONTURBIA (NO)	15/04/2013	31/12/2013	
8571	1	SIRNA (SO)	01/01/2013	31/12/2013	

Elimina Località

3 Selezione Località

Località (digitare almeno 3 caratteri):
Inizio Erogazione: 01/01/2013
Fine Erogazione: 31/12/2013
Inserisci Località
Cerca località da file Leggi ultimo stato CCU

4 Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2013, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti

Dato

Somma algebrica delle componenti di reddito relative a esercizi precedenti, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume
Di cui: Somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume
Di cui: Somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume
Di cui: Somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2010, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume
Di cui: Somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2009, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume

5 Intesa di lettura / Torna alla home Salva Perequazione
Registrazione attiva nel
813

Figura 3: anagrafica e dati riferiti all'impresa distributrice (anno 2013)

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

1) Nel riquadro “anagrafica”, l’utente è tenuto ad indicare obbligatoriamente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2013 a cui si riferisce la dichiarazione.

La denominazione dell’impresa, l’indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CCSE sono dati già presenti a sistema e pertanto non sono modificabili.

Nello spazio “allegati”, l’utente è tenuto ad allegare **obbligatoriamente**:

- le modalità di esposizione dei conguagli nei conti annuali separati di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 11/07;
- 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 e all’anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2013.

A tal fine, la Cassa ha predisposto un format predefinito (**Allegato 1**), scaricabile dalle info  poste in alto a destra nel riquadro anagrafica, che deve essere compilato in coerenza con i dati di bilancio dell’impresa.

Qualora l’impresa distributrice non abbia eseguito conguagli nell’anno 2013 è comunque obbligata ad allegare, nell’apposito riquadro, il file “ALLEGATO_GAS” non compilato.

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) 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”.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

3) 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: 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’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 01/01/2013 e il 31/12/2013).

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

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

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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 (2013, 2012, 2011);
- il ricavo, di competenza dell'anno 2013, ottenuto dall'applicazione della componente t(cot) nella località in oggetto, in coerenza con quanto dichiarato in bilancio consuntivo per il medesimo anno 2013 (in tale ricavo non deve essere inclusa la quota parte relativa alla componente $\Delta t(\text{cot})$);
- i ricavi per il servizio di distribuzione del gas avuti nell'anno 2013, in coerenza con quanto dichiarato in bilancio consuntivo per il medesimo anno 2013 (tale dato è facoltativo e verrà utilizzato da CCSE a soli fini statistici);
- il numero di letture di switch effettuate nell'anno 2013;
- il numero di gruppi di misura effettivamente installati nell'anno 2013;
- il numero di gruppi di misura elettronici effettivamente messi in servizio di classe maggiore di G6 conformi ai requisiti minimi della deliberazione ARG/gas 155/08;

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

- g) il numero di punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, per i quali entro il 31 dicembre 2013 era prevista, ai sensi della deliberazione ARG/gas 155/08, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalla medesima deliberazione;
- h) il numero di punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, per i quali entro il 31 dicembre 2013 è stato effettivamente installato un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione ARG/gas 155/08.
- i) la variazione dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) rilevata contabilmente nell'anno 2013;
- j) la variazione dei ricavi da componente t(cot) (relativi al secondo semestre 2009) rilevata contabilmente nell'anno 2013;
- k) la variazione dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2010) rilevata contabilmente nell'anno 2013;
- l) la variazione dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2011) rilevata contabilmente nell'anno 2013.
- m) la variazione dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2012) rilevata contabilmente nell'anno 2013.

Relativamente ai punti i), j), k), l), m) 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 2013**, come già detto nel precedente punto 1) del presente paragrafo.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

NUA eff Gas Distribuito

Numeri di punti di riconsegna e volume di gas distribuito nell'anno 2013

Scaglioni tariffari previsti dalla RTDG (smc)

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

Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2013 relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti

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

Figura 5a: dati relativi ai volumi di gas distribuito

In caso di:

- a) località, in avviamento o no, con periodo di servizio: 01/01/2013 → 31/12/2013;
- b) località in avviamento, con anno di prima fornitura 2013, con periodo di servizio: xx/xx/2013 → 31/12/2013 (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 2013 (**i dati devono essere coerenti con quanto dichiarato in bilancio consuntivo 2013**).

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: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

Numeri di punti di riconsegna e volume di gas fatturato nell'anno 2013

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 2013 relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti

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

Torna Indietro Salva Perequazione

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 2013), con periodo di servizio: xx/xx/2013 → 31/12/2013 (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 2013 (**i dati devono essere coerenti con quanto dichiarato in bilancio consuntivo 2013**).

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 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti (smc);

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2012;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2011;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative all'anno 2010;
- Di cui: somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, 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 (**Allegato 2**).

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)** Nel riquadro "Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2013, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti", la società distributrice deve inserire:
- la somma algebrica delle componenti di reddito relative a esercizi precedenti, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume;

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2012, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2011, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2010, rilevate contabilmente nell'anno 2013 a seguito di conguagli di volume;
- Di cui: la somma algebrica delle componenti di reddito relative al 2009, rilevate contabilmente nell'anno 2013 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) Nel riquadro “Sistema di telelettura/telegestione”, la società distributrice deve obbligatoriamente indicare se, nell’anno 2013, abbia attivato un sistema di telelettura/telegestione ai sensi della deliberazione ARG/gas 155/08.

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).

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

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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 e mengoli.alberto@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: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

8. Allegati

ALLEGATO 1: Modalità di esposizione dei conguagli annuali separati, di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 11/07

Modalità di esposizione dei conguagli nei conti 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 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 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 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 precedenti	(€)	
<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 e all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2013

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

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

Allegato 2: Istruzioni per la corretta compilazione del file csv

Elementi da inserire nel file csv

Dati di località				Dati per il calcolo del NUA ^{eff}	
ID Località	Denominazione Località	Periodo di erogazione del servizio di distribuzione nell' anno 2013		ricavo rinveniente dall'applicazione della componente t(cot) di competenza del 2013	località in periodo di avviamento (anno 2013)
		Data inizio servizio	Data fine servizio		località di cui al comma 28.1 RTDG
		(gg/mm/aaaa)	(gg/mm/aaaa)		Anno di prima fornitura
				[€]	(aaaa)
T001	T002	T003	T004	T005	T006

Dati per il calcolo del ricavo effettivo REC relativo al 2013																	Ricavo effettivo per gas distribuito nell'anno 2013
<p>TAB1 - Numero di punti di riconsegna e volume di gas distribuito nell'anno 2013 per ciascuna classe di consumo prevista alla tabella 6 della RTDG. Nel caso in cui il periodo di servizio sia: xx/xx/2013 → 31/12/2013 (con xx/xx diverso dal 01/01/2013 e per località per le quali il 2013 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.</p>																	
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			
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]		
T007	T008	T009	T010	T011	T012	T013	T014	T015	T016	T017	T018	T019	T020	T021	T022	T023	

Perequazione misura				
n. letture di switch effettuate nell'anno 2013	Dati per il calcolo del vincolo della misura (VRMopex e VRMtel)		Dati per il calcolo di RPM	
	numero di gruppi di misura effettivamente installati nell' anno 2013	numero di gruppi di misura elettronici effettivamente messi in servizio di classe maggiore di G6 conformi ai requisiti minimi della deliberazione ARG/gas 155/08	numero di punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, serviti dall'impresa distributrice, per i quali entro il 31 dicembre 2013 era previsto, ai sensi della deliberazione ARG/gas 155/08, l'installazione dei gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti dalla medesima deliberazione	numero di punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, serviti dall'impresa distributrice, per i quali entro il 31 dicembre 2013 è stato effettivamente installato un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione ARG/gas 155/08.
[n]	[n]	[n]	[n]	[n]
T024	T025	T026	T027	T028

Conguagli anni precedenti (2009 - 2010 - 2011-2012)									
Maggiori (minori) ricavi rilevati nell'anno 2013, relativi a volumi di gas distribuito negli anni precedenti					Maggiori (minori) ricavi da quota fissa e da componente t(cot) relativi ad anni precedenti e rilevati nell'anno 2013				
Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative ad esercizi precedenti	Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2012 (di cui della T029)	Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2011 (di cui della T029)	Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2010 (di cui della T029)	Somma algebrica delle quantità fatturate a conguaglio nell'anno 2013, a seguito di lettura dei gruppi di misura, relative al 2009 (di cui della T029)	Variazioni dei ricavi da quota fissa (relativi al primo semestre 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2013	Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi al secondo semestre 2009) rilevate contabilmente nell'anno 2013	Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2010) rilevate contabilmente nell'anno 2013	Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2011) rilevate contabilmente nell'anno 2013	Variazioni dei ricavi da componente t(cot) (relativi all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2013
[smc]	[smc]	[smc]	[smc]	[smc]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]
T029	T030	T031	T032	T033	T034	T035	T036	T037	T038

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

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 2013 (cella n.5)**
 - 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.6)**
 - 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 2011 al 2013

Dati per il calcolo del ricavo effettivo REc relativo al 2013

In caso di:

- 1) località con periodo di servizio: 01/01/2013 → 31/12/2013
- 2) località in avviamento, con anno di prima fornitura 2013 e con periodo di servizio: xx/xx/2013→ 31/12/2013 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio)

devono essere rispettate le seguenti informazioni:

- **Punti di riconsegna (celle n. 7-9-11-13-15-17-19-21)**
 - 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

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

Esempio: 45

➤ **Gas distribuito (celle n. 8-10-12-14-16-18-20-22)**

- Inserire, per ciascuno scaglione tariffario, i quantitativi di gas distribuito dai rispettivi punti di riconsegna nell'anno 2013
- 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 2013), con periodo di servizio: xx/xx/2013 → 31/12/2013 (con xx/xx diverso dal 01 gennaio)

devono essere rispettate le seguenti informazioni:

➤ **Punti di riconsegna (celle n. 7-9-11-13-15-17-19-21)**

- Non valorizzare le celle relative ai pdr (lasciare la cella vuota)

➤ **Gas distribuito (celle n. 8-10-12-14-16-18-20-22)**

- Inserire, per ciascuno scaglione tariffario, i quantitativi di gas fatturato relativi al periodo di servizio dell'anno 2013.
- 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 2013 (cella n.23)

- 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 2013 (cella n.5)”.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

N. di letture di switch effettuate nell'anno 2012 (cella n.24)

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

N. di gruppi di misura effettivamente installati nell'anno 2013 (cella n.25)

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

N. di gruppi di misura elettronici di classe maggiore di G6 effettivamente messi in servizio nell'anno 2013 (cella n.26)

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

N. punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, previsti entro il 31 dicembre 2013 (cella n.27)ù

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

N. punti di riconsegna attivi, dotati di gruppi di misura della classe maggiore di G40, installati entro il 31 dicembre 2013 (cella n.28)

- Il numero deve essere un intero positivo

Esempio: 45

Conguagli anni precedenti (celle n. 29-33)

- Nel caso in cui non vi siano quantità fatturate a conguaglio nel 2013, occorre lasciare il campo vuoto
- Nel caso di inserimento di quantità fatturate a conguaglio nel 2013, valgono le indicazioni precedentemente fornite al punto "Gas distribuito (celle n. 8-10-12-14-16-18-20-22)"
- I valori numerici inseriti possono essere positivi o negativi.

Nome del Progetto: Perequazione gas	Versione del documento: 3.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 01/07/2014

Conguagli anni precedenti (celle n. 34-38)

- 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 e all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2013, 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 e all'anno 2012) rilevate contabilmente nell'anno 2013, valgono le indicazioni riportate al precedente punto "Ricavo rinveniente dall'applicazione della componente $t(cot)$ di competenza del 2012 (cella n.5)"
- 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: *tracciato record_2013_new_esempio_gas distribuito*);
- 2) Il caso di località per cui occorre dichiarare il gas fatturato (file: *tracciato record_2013_new_esempio_gas fatturato*).