# Scopo

Gestione dei dati di misura gas necessari per la fatturazione delle vendite al citygate.

# Definizioni

**Cabina REMI**: Cabina di Regolazione e Misura ovvero il punto di consegna del gas da parte della società di Trasporto alla società di Distribuzione

**IdSede**: Oggetto tecnico dell’attuale sistema di fatturazione Trilance che identifica il punto su cui devono essere caricate le misure gas ai fini della fatturazione

# Abbreviazioni

* **UdB**: Utente del Bilanciamento
* **UdD**: Utente della Distribuzione
* **PCS**: Potere Calorifico Superiore
* **MWh**: Megawatt ora
* **smc**: Standard Metro Cubo
* **MJ**: Mega Joule

# Descrizione processo

## Acquisizione dei file delle allocazioni definitive dal portale SNAM

Una prima versione dei file contenenti le allocazioni, con riferimento al mese M, è pubblicata da SNAM il 28 del mese M+1.

A distanza di 4/5 giorni lavorativi (ovvero nei primi giorni del mese M+2) SNAM pubblica un’ulteriore versione dei suddetti file che possono contenere correzioni o aggiustamenti rispetto alla versione precedente.  
Nel caso di differenze tra la prima e la seconda versione le eventuali variazioni sono utilizzate per procedere alla generazione di misure di conguaglio anch’esse utilizzate ai fini della fatturazione attiva.

Vi sono due tipi di file che vengono scaricati:

1. Dati di allocato con dettaglio **cliente** per area di prelievo
   1. Volumi giornalieri per il mese di riferimento espressi in smc per REMI e per singolo UdD.
   2. Dati relativi a:
      1. Filiera diretta (UdB fornisce il sottostante UdD al 100%):
         1. Dati comunicati dalla distribuzione
         2. Dati non comunicati dalla distribuzione (stime di SNAM)
      2. Filieraindiretta (UdB fornisce il sottostante UdD solo per una quota %):
         1. Dati comunicati dalla distribuzione
         2. Dati non comunicati dalla distribuzione (stime di SNAM)
2. Dati di allocato con dettaglio **utente** per area prelievo e REMI
   1. Volumi giornalieri per mese di riferimento espressi in smc
   2. Relativi PCS giornalieri espressi in MWh/smc.

È necessario scaricare da SNAM i seguenti dati.



## Aggregazione e controllo delle misure acquisite da SNAM

I dati a dettaglio cliente sono aggregati a livello di REMI e confrontati con quelli a dettaglio utente, in modo da rilevare eventuali inconsistenze.

In caso di errori si provvede a ricaricare i file mancanti da parte degli utenti.

### Validazione dati

È necessario eseguire i seguenti controlli sui dati scaricati.

* Mancanza mappatura tra REMI – Controparte e ID Sede
* Mancanza mappatura tra REMI – Utente di Distribuzione - Grossista
* Mancanza di uno tra file Dettaglio Utente o Dettaglio Cliente
* Discrepanze tra file Dettaglio Utente e file Dettaglio Cliente
* Mancanza di uno o più dati nelle colonne Vx e PCSx
* Invio Aggiustamento senza aver inviato Sessione Ordinaria / Conguagli

In caso di errori, non sarà possibile procedere alle fasi successive.

### Predisposizione dei file di caricamento misure gas per il sistema di fatturazione

Si utilizzano le seguenti informazioni accessorie:

1. Mappatura tra Grossista, REMI e IdSede
   1. Proveniente dal sistema di fatturazione, e aggiornato con periodicità mensile
2. Mappatura tra Grossista, REMI e sottostanti UdD serviti
   1. Conservata all’interno di un file utilizzato per la gestione dei conferimenti di capacità.

I dati subiscono il seguente processo:

1. Si aggregano le informazioni con dettaglio cliente a livello REMI/UdD
2. Si completano tali informazioni con i dati di PCS ricavati dalle allocazioni con dettaglio utente
   1. I valori sono convertiti in MJ/smc
      1. La conversione avviene attraverso un coefficiente pari a 3,603604
3. I dati vengono ricondotti alla IdSede corrispondente nel sistema di fatturazione utilizzando le mappature sopra descritte
4. I dati sono salvati in un file con un formato definito

### Aggregazione dati

I dati saranno aggregati nel seguente modo.

* Aggregazione per REMI opportunamente mappato
* Somma volumi SM3 sul giorno file Dettaglio Cliente per ogni ID Misuratore
  + Colonne V1 – V31
* PCS sul giorno file Dettaglio Utente
  + Colonne PCS1 – PCS31
* Ignorare tutte le righe per cui UdD è Axpo Italia.

Il sistema effettuerà i seguenti controlli.

* Se il dato è di Conguaglio verificherà che non sia già stata inviato un dato per la sessione ordinaria di valore uguale. In questo caso, il dato di conguaglio verrà ignorato automaticamente dal sistema.
* Se il dato è di Conguaglio ed è già stato scaricato un dato di conguaglio valido per quel Remi-Controparte-Mese, ma non ancora inviato al sistema di fatturazione. In questo caso il middleware sovrascriverà il dato vecchio con il nuovo.
* Se il dato è di conguaglio ed è già stato inviato un dato di conguaglio valido per quel Remi-Controparte-Mese. Il sistema proporrà il reinvio del dato di Conguaglio nuovo.
* Flaggare come “non da inviare” una sessione Ordinaria di un REMI-Controparte se è stato già inviato il Conguaglio

## Aggiustamento dati SNAM

Il processo sopra descritto è replicato con cadenza semestrale anche ai dati relativi alle sessioni di aggiustamento SNAM, con riferimenti ai volumi gas allocati, per l’anno precedente e per gli ulteriori 4 anni precedenti.

Anche in questo caso vengono generati opportuni file di aggiustamento per la fatturazione e caricati a sistema con una opportuna tipizzazione.

## Output dati

Tramite l’interfaccia grafica sarà possibile scaricare dei dati.

Tale file sarà formattato conterrà:

* ID Sede
* Data Dal e Data al (colonne V1 – V31 dei file di input)
* Cg: NULL
* PCS (come da calcoli nel par. 7.4 valori PCS1-PCS31 nel file dettaglio Utente)
* Prelievi GJ (null)
* Prelievi SMc (come da calcoli nel par. 7.4 valori V1-V31 nel file dettaglio Utente)