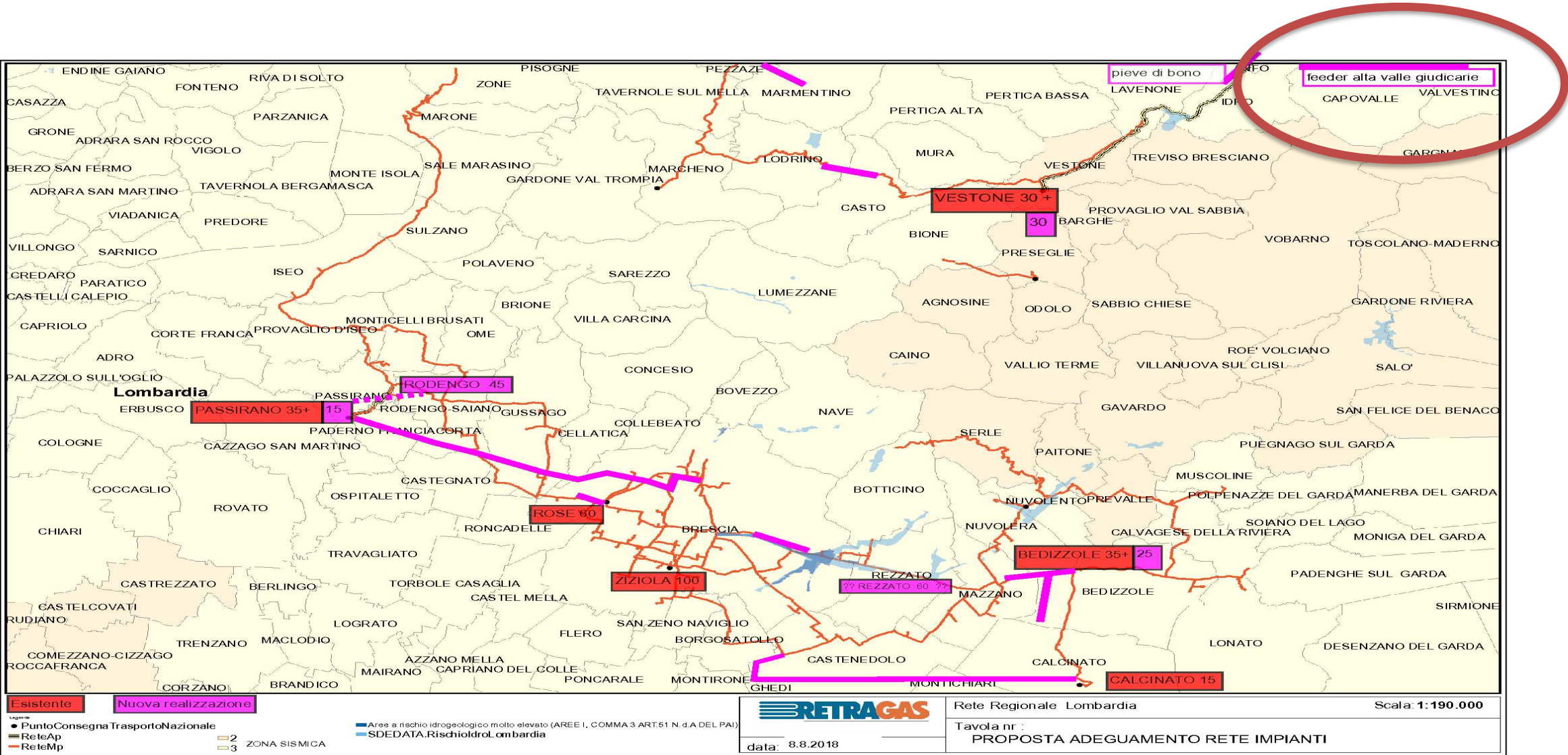


# Piano Decennale 2018-2027



Workshop 13/3/2019

S. Donato Milanese

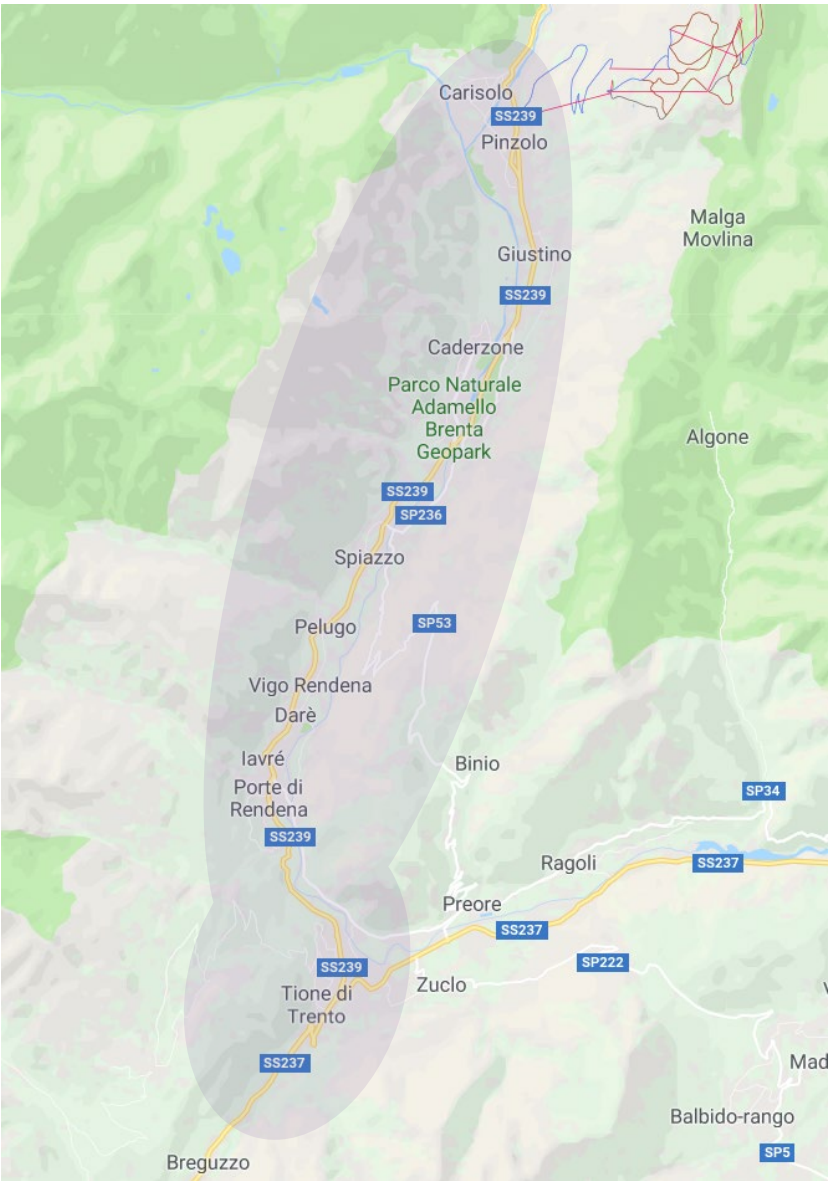


Il piano di sviluppo decennale Retragas presenta un unico investimento per cui è richiesto lo sviluppo dell'Analisi Costi-Benefici:

**1. Posa metanodotto tra Tione e Pinzolo** (provincia di Trento). In particolare:

- Il progetto, facente parte del più ampio scenario di **metanizzazione dell'Alte Valli Giudicarie**, è oggi in corso di progettazione
- L'opera prevede **l'estensione del feeder di Alta Pressione** tra i due comuni in provincia di Trento
- Verranno serviti i comuni di: Bocenago, Caderzone, Carisolo, Giustino, Massimeno, Pelugo, Pinzolo, Porte di Rendena, Spiazzo, Strembo
- L'estensione complessiva è di **17 km**
- Rete in acciaio in terza specie (12 barg) **DN300**
- Il costo del progetto è stimato in **10,5 M€**, al netto dell'IVA
- L'iter completo di progettazione e realizzazione è previsto in **33 mesi**

# Rete A.P. Tione Pinzolo (TN)



RAPPORTO BENEFICI / COSTI = 1,95

Valorizzazione Benefici	(M€)
B1 - Variazione social welfare connesso alla riduzione dei costi di fornitura	-
B2 - Variazione social welfare connesso alla sostituzione di combustibili	81,4
B3 - Incremento sicurezza ed affidabilità delle forniture	-
B4 - Costi evitati	-
B5 - Riduzione delle esternalità negative per emissioni CO2	4,2
B6 - Riduzione delle esternalità negative per emissioni non CO2	3,6
B7 - Maggiore integrazione di produzione da fonti di energia rinnovabile	-
Benefici attualizzati al 4%	55,4

Valorizzazione costi	(M€)
Estensione metanodotto	10,5
Realizzazione di nuova rete per la distribuzione	14,4
Remunerazione del capitale investito	7,3
Costi operativi ed altri costi	0,2
Costi totali	32,4
Costi attualizzati al 4%	28,4

I **principali input** per l'analisi sono costituiti da:

- **Numero di utenze** che potranno essere allacciate grazie all'intervento di estensione del metanodotto (e al successivo sviluppo di un opportuno sistema di distribuzione del gas naturale)
- **Proiezione della stima dei consumi**
- **Voci di costo relative agli investimenti previsti sia per le infrastrutture di trasporto sia per lo sviluppo del servizio di distribuzione del gas naturale.** Tali costi sono stati valorizzati senza considerare il valore residuo degli asset – in linea con quanto prescritto dalla Deliberazione ARERA n. 468/2018

Le principali assunzioni d'analisi sono riportare di seguito:

Elemento	Assunzione	Fonte
Tasso di sconto (in termini reali)	4%	Delibera ARERA n. 468/2018
Orizzonte temporale analisi	25 anni	Delibera ARERA n. 468/2018
Terminal Value infrastrutture	0 €	Delibera ARERA n. 468/2018
Consumo tipo annuo gas per PDR	1.854 smc	Elaborazioni RETRAGAS su dati gestori distribuzione gas
Prezzo gas (netto imposte)	5,64 €/kWh	ARERA – riferimento prezzi 2018
Prezzo gasolio (netto imposte)	76,20 €/litro	CCIAA Trento - listino provinciale n. 21/2018
Costi esternalità emissioni gas – CO <sub>2</sub>	16,00 €/t	World Bank - State and Trends of carbon pricing 2018
Costi esternalità emissioni gas – SO <sub>x</sub>	12.000,00 €/t	CAFE studies
Costi esternalità emissioni gas – NO <sub>x</sub>	11.000,00 €/t	CAFE studies
Costi esternalità emissioni gas – PM	66.000,00 €/t	CAFE studies

ARRIVEDERCI E GRAZIE