

Rapporto annuale degli output (art. 58 del TIQD) - Anno di riferimento 2024

L'impresa di distribuzione	<p>AcegasApsAmga SpA opera nel settore della distribuzione elettrica, nei comuni di Trieste e Gorizia, attraverso una concessione rilasciata dal "Ministero dello sviluppo economico" con scadenza nell'anno 2030, fornendo i servizi agli utenti allacciati alla rete elettrica.</p> <p>Nel comune di Trieste l'energia viene distribuita sia in bassa tensione (230/400 Volt) sia in media tensione (10.000, 20.000 e 27.500 Volt), a utenze di tipo domestico, non domestico e industriale.</p> <p>Nel Comune di Gorizia, analogamente, distribuiamo energia elettrica sia in bassa tensione (400 Volt) sia in media tensione (10.000 e 20.000 Volt), a utenze domestiche, non domestiche e industriali.</p> <p>L'azienda si occupa di garantire la sicurezza e la continuità dell'erogazione, provvedendo alla gestione e alla manutenzione di tutta la rete elettrica e degli impianti ad essa collegati.</p>									
	Personale in servizio	[n]	115							
La rete di distribuzione	Cabine primarie	[n]	Trasformatori AT/MT [n]	Potenza installata [MVA]						
		5	10	490						
	Cabine secondarie (MT/BT)	[n]	Trasformatori MT/BT [n]	Potenza installata [MVA]						
		1059	1207	368						
	Conduttori nudi (km)		Cavi aerei (km)	Cavi interrati (km)	Totale (km)					
	Linee AT	0,00	0,00	3,92	3,92					
	Linee MT	22,99	0,00	627,06	650,05					
Indicatori di performance	Linee BT	0,00	757,12	816,98	1574,10					
	Utenti MT	[n]	250							
	Utenti BT	[n]	164.318							
	Tutte le cause (Tutte le origini)			Altre cause (MT+BT)						
	Comune di Gorizia	Comune di Trieste	Comune di Gorizia	Comune di Trieste						
	a) durata media per utente delle interruzioni (lunghe) senza preavviso	6,77	21,81	2,41	9,39	[minuti]				
	b) numero medio per utente delle interruzioni (lunghe e brevi) senza preavviso	0,271	1,667	0,161	0,892	[n]				
	c) durata media per utente delle interruzioni con preavviso	14,15	13,82	13,76	13,26	[minuti]				
	d) episodi di interruzioni rilevanti (art. 68 del TIQD)	Nell'anno 2024 non si sono verificati episodi di interruzioni rilevanti.								
Contributi pubblici	e) indice di rischio*	Precipitazioni nevose di particolare intensità in grado di provocare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve	Allagamenti dovuti a piogge particolarmente intense o frane ed alluvioni provocate da dissesto idrogeologico	Onde di calore e prolungati periodi di siccità	Tempeste di vento e effetti dell'inquinamento salino in prossimità delle coste	Cadute di alberi di alto fusto su linee aeree, al di fuori della fascia di rispetto				
		Comune di Gorizia: 0	Comune di Gorizia: 0	Comune di Gorizia: -	Comune di Gorizia: -	Comune di Gorizia: 0				
		Comune di Trieste: 0	Comune di Trieste: 0	Comune di Trieste: -	Comune di Trieste: -	Comune di Trieste: 0				
	f) perdite di energia elettrica	Totale perdite [%]								
		3,72								
	Intervento	Fonte di finanziamento	Costo di investimento complessivo	Totale contributo aggiudicato	Costo di investimento complessivo sostenuto all'anno n-1	Quota di contributo incassata nell'anno n-1	Totale contributo incassato			
	Progetto di potenziamento e digitalizzazione in ottica Smart Grid della rete di Distribuzione Elettrica AcegasApsAmga di Trieste	PNRR M2C2 L.I. 2.1 "Smart grid"	18.404.396,91 €	18.404.397,00 €	1.866.234,81 €	1.840.439,70 €	1.840.439,70 €			

*La statistica collegata delle interruzioni collegate a precipitazioni nevose, manicotti di ghiaccio, allagamenti dovuti a piogge e cadute di alberi da alto fusto è nulla poiché non si sono verificati eventi associabili a questi fenomeni.

Per quanto riguarda le ondate di calore e le tempeste di vento è in corso una rianalisi delle interruzioni del passato anche al fine dell'analisi costi/benefici.