












TAP – Eventi chiave e cifre

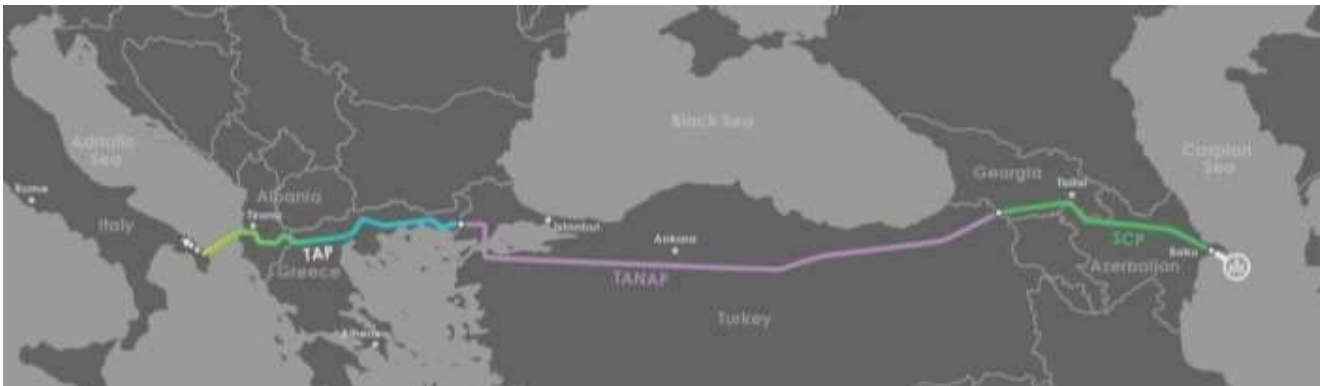


<p>Lunghezza</p> 	<p>Circa 878 km</p> <ul style="list-style-type: none"> Grecia 550 km, Albania 215 km, Mar Adriatico 105 km; Italia 8 km (~1.5 km di microtunnel nel punto d'approdo) Massima altitudine: 1.800 metri in Albania Massima profondità: 820 metri sotto il livello del mare
<p>Portata</p> 	<p>10 bcm/a = gas sufficiente a soddisfare il fabbisogno di circa 7 milioni di famiglie Diametro: 48 pollici (1,2 metri) nel tratto a terra; 36 pollici (0,91 metri) nel tratto a mare e in Italia</p> <ul style="list-style-type: none"> Progetto base: due stazioni di compressione (una a Kipoi, in Greece, e una a Fier, in Albania) e reverse flow fisico integrato. Possibile espansione a più di 20 bcm/a con l'installazione di due stazioni di compressione aggiuntive, una a Serres, in Greece, e l'altra a Bilisht, in Albania. 30 valvole di intercettazione (22 in Greece, 8 in Albania), 2 valvole di sezionamento della tratta sottomarina (1 in Albania and 1 in Italia), 1 stazione di misurazione (a Bilisht, Albania) and 1 terminale di ricezione del gasdotto (a Melendugno, in Italia)
<p>Gasdotto</p> 	<ul style="list-style-type: none"> Per la costruzione di 878 km di gasdotto vengono utilizzati circa 55.000 tubi <ul style="list-style-type: none"> 32.000 tubi in Greece 13.000 tubi in Albania 9.150 tubi per la sezione sottomarina 670 tubi in Italia In media ogni tubo lungo 18 metri (48 pollici) pesa da 9,3 a 16,3 tonnellate, in base allo spessore della parete del tubo. Il peso dei tubi di acciaio è di circa 520.000 tonnellate (71 torri Eiffel) Il volume del materiale di scavo della trincea per la posa del gasdotto è pari circa a 5,397,000 m³ (circa due volte il volume della piramide di Cheope in Egitto)
<p>Infrastruttura</p> 	<ul style="list-style-type: none"> 7 aree di deposito principali, impiegate durante i periodi di maggiore attività: <ul style="list-style-type: none"> 4 in Greece 1 in Albania 2 in Italia Il primo carico di tubi è stato scaricato a Durazzo, in Albania, ad aprile 2016. L'ultimo carico è arrivato a Salonico, in Greece, circa un anno e mezzo più tardi.
<p>Collegamento</p> 	<p>TAP sarà connesso con TANAP (Trans Anatolian Pipeline), SRG (Snam Rete Gas) in Italia. Sono previsti collegamenti con l'interconnettore Grecia-Bulgaria (IGB) e con la Ionian Adriatic Pipeline (IAP).</p>
<p>Cronologia</p> 	<p>Giugno 2015 – inizio dei lavori preliminari (starde e ponti) in Albania Aprile 2016 – completata l'aggiudicazione dei contratti di appalto Metà 2016 – avvio dei lavori di costruzione del gasdotto e delle stazioni a terra Inizi 2018 – completata la fabbricazione e la consegna di tutti i componenti: tubi lineari, valvole di intercettazione e compressori 2019 – costruzione del gasdotto sottomarino 2020 – TAP, prima erogazione del gas</p>



Strade di accesso e ponti (Albania) 	Per permettere il trasporto in sicurezza dei tubi di acciaio in Albania, più di 175 km di strade di accesso sono state e saranno costruite o ristrutturate. <ul style="list-style-type: none">• Fase I: riqualificazione di circa 58 km di strade di accesso, costruzione di due nuovi ponti ristrutturazione di 40 ponti. Completata alla fine del 2016.• Fase II: riqualificazione di 120 km di strade di accesso. Alla fine di marzo 2018, l'87% dei lavori è stato completato.
Processo di acquisizione dei terreni (LEA)	Realizzato in linea con le migliori esperienze del settore. <ul style="list-style-type: none">• 22,590 particelle catastali: 10.300 in Grecia, 12.100 in Albania and 190 in Italia.• Circa 45.000 proprietari terrieri e conduttori.
Social and Environmental Investment (SEI) 	In totale più di 55 milioni di euro saranno investiti per le comunità in Grecia, Albania and Italia. Gli obiettivi complessivi dei programmi SEI di TAP sono: <ul style="list-style-type: none">• Rafforzamento del tenore di vita delle comunità locali• Sostegno e miglioramento della qualità della vita nelle comunità situate sul tracciato del gasdotto• Formazione di competenze e supporto all'istruzione• Potenziamento della gestione delle problematiche ambientali e tutela della biodiversità.
Vantaggi di TAP 	Promuovere la sicurezza e la diversificazione delle forniture energetiche in Europa Promuovere lo sviluppo economico e la creazione di opportunità di lavoro lungo il percorso del gasdotto Supportare le interconnessioni fisiche e l'integrazione del mercato del gas in Europa Fornire una fonte di energia più pulita, per contribuire alla decarbonizzazione Promuovere la competitività del mercato
Le imprese affidatarie di TAP	Visita il sito TAP: https://www.tap-ag.it/chi-siamo/le-imprese-affidatarie-ed-i-fornitori
Azionisti	BP (20%), SOCAR (20%), Snam (20%), Fluxys (19%), Enagás (16%) e Axpo (5%)

Il Corridoio Meridionale del Gas (SGC)



Il Corridoio Meridionale del Gas (SGC) è una delle più vasti e complessi progetti infrastrutturali mai realizzati al mondo, destinato a trasportare per la prima volta in assoluto le risorse del Mar Caspio direttamente ai mercati europei dell'energia. Il gas naturale verrà trasportato a 3.500 km di distanza, dal giacimento di Shah Deniz (Mar Caspio) all'Europa. Ciò richiederà il potenziamento di alcune delle infrastrutture preesistenti e lo sviluppo di una catena di nuovi gasdotti.

- Seconda fase di sviluppo del giacimento offshore di Shah Deniz, perforazione di pozzi e estrazione di gas nel Mar Caspio.
- Ampliamento degli impianti di lavorazione del gas del Terminale di Sangachal, sulla costa del Mar Caspio in Azerbaijan.
- Tre gasdotti:
 - Espansione del South Caucasus Pipeline (SCP) – Azerbaijan, Georgia, Turchia
 - Trans Anatolian Pipeline (TANAP) – Turchia
 - Trans Adriatic Pipeline (TAP) – Grecia, Albania, Italia
- Espansione della rete italiana di trasmissione del gas.
- Possibili ulteriori connessioni a reti del gas in Europa Occidentale, Centrale e Sudorientale.