

Valutazione Ambientale del Piano di Sviluppo **2009**

Rapporto Ambientale
Volume REGIONE FRIULI VENEZIA GIULIA

INDICE

1	<u>MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS</u>	<u>3</u>
2	<u>CONTESTO E POLITICHE</u>	<u>4</u>
2.1	PIANIFICAZIONE ENERGETICA REGIONALE E COLLABORAZIONE CON TERNA.....	4
2.2	STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE.....	4
3	<u>CRITERI REGIONALI</u>	<u>6</u>
3.1	FONTI DATI DISPONIBILI	6
3.2	CRITERI ERA/ERPA.....	6
4	<u>INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE.....</u>	<u>7</u>
5	<u>INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE.....</u>	<u>8</u>
6	<u>INTERVENTI IN CONCERTAZIONE</u>	<u>9</u>
7	<u>INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS</u>	<u>10</u>

1 MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS

Nel corso del 2008 sono intervenute variazioni inerenti solo all'elettrodotto 380 kV Udine ovest - Redipuglia. Per gli altri contenuti si rimanda pertanto al capitolo 1 del Volume Regione Friuli Venezia Giulia del Rapporto Ambientale 2008.

Relativamente all'elettrodotto 380 kV Udine ovest - Redipuglia, si riporta che in data 04/02/2008 è stato sottoscritto un Atto d'Intesa tra la Regione Friuli Venezia Giulia e Terna SpA.

Questo Atto fa riferimento al Protocollo d'Intesa che Terna SpA ed i Comuni hanno sottoscritto nella seconda metà dell'anno 2007, e lo accoglie come Allegato 1 all'Atto stesso.

2 CONTESTO E POLITICHE

Nel corso del 2008 non sono intervenute variazioni inerenti ai contenuti di questo capitolo: si rimanda pertanto al capitolo 2 del Volume Regione Friuli Venezia Giulia del Rapporto Ambientale 2008.

2.1 PIANIFICAZIONE ENERGETICA REGIONALE E COLLABORAZIONE CON TERNA

La legge regionale 19 novembre 2002, n. 30 attua le competenze regionali in materia di energia trasferite dallo Stato con decreto legislativo 23 aprile 2002 n. 110, e all'articolo 6 prevede la predisposizione e l'approvazione del Piano energetico regionale (PER) quale strumento di riferimento con il quale la Regione, nel rispetto degli indirizzi nazionali e comunitari e delle norme vigenti, individua gli obiettivi principali e le direttrici di sviluppo e potenziamento del sistema energetico regionale per la produzione, il trasporto e la distribuzione di energia, anche per individuare gli interventi oggetto di incentivazioni regionali.

Con la deliberazione della Giunta regionale del 2 marzo 2007 è stata approvata la revisione annuale del Piano Strategico 2005-2008 ed il Piano triennale regionale 2007-2009, il quale ha previsto l'approvazione del nuovo PER.

Con la delibera di Giunta regionale n. 1021 del 4 maggio 2007 è stato, quindi, approvato il Piano Energetico Regionale.

Il Capitolo 1.2.2.1.1 del documento di Piano verte proprio sulla Rete elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN). Nella fattispecie è descritta la consistenza della RTN insistente sul territorio regionale e sono illustrati i principali interventi di sviluppo previsti dal Piano di Sviluppo della Rete elettrica di Trasmissione Nazionale.

2.2 STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE

Si riprendono dal PdS 2009 (Sezione I, Allegato – Dettaglio degli interventi previsti nel Piano di Sviluppo della RTN) le considerazioni sullo stato della rete esistente.

Nella figura successiva si evidenziano le principali criticità della rete elettrica nelle regioni Trentino Alto Adige, Veneto e Friuli Venezia Giulia.

La rete a 380 kV si compone di un ampio anello a 380 kV che si chiude ad Ovest nella stazione di Dugale (VR) e ad Est, nella regione Friuli Venezia Giulia, nella stazione di Planais (UD). La scarsa magliatura della rete ad altissima tensione (380 kV) già attualmente determina situazioni critiche, in termini di profili di tensione e di transiti di flussi di potenza prossimi ai limiti di sicurezza, specialmente sulla rete a 132 kV soprattutto in caso di fuori servizio accidentale o programmato di uno degli elettrodotti che compongono l'anello.

In tal senso si segnalano le difficoltà delle arterie 132 kV che si diramano dalla stazione di Planais ad alimentare i carichi in sicurezza e a smaltire la produzione e l'importazione. Difficoltà nel garantire l'alimentazione in sicurezza dei carichi si registrano anche nell'area di Camin con forti limitazioni nella flessibilità di esercizio della rete AT sottostante.

La rete ad alta ed altissima tensione del Friuli Venezia Giulia rappresenta una sezione critica dell'intero sistema elettrico italiano, essendo allo stato attuale caratterizzata da un basso livello di interconnessione e di mutua riserva; il transito di potenza su queste linee dipende sostanzialmente dall'importazione dall'Est Europa e dalla presenza della produzione dei gruppi termoelettrici di Monfalcone e di Torviscosa.

Relativamente alla rete a 132 kV si ravvisano criticità anche nelle porzioni ricadenti nelle province di Vicenza, Treviso e tra Gorizia e Trieste a causa della limitata portata dei collegamenti esistenti e della scarsa magliatura della rete.

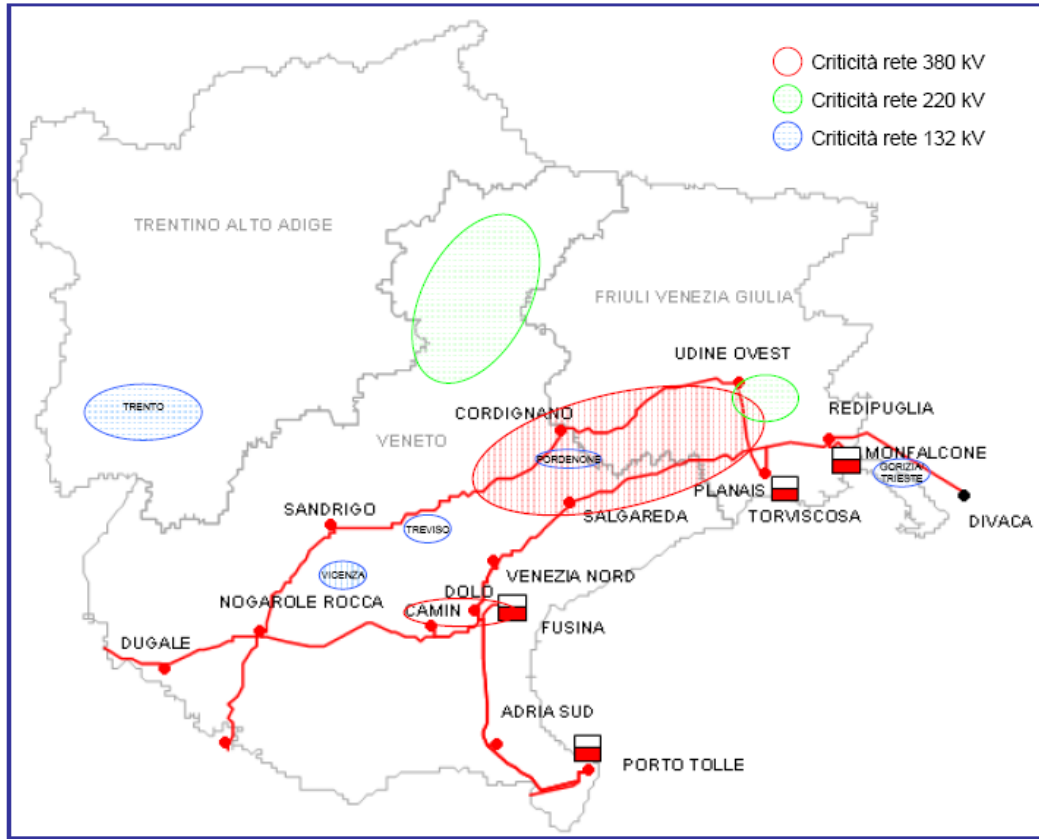


Figura 2.1 – Principali aree di criticità nell'area del Nord Est d'Italia. Fonte: PdS 2009.

3 CRITERI REGIONALI

3.1 FONTI DATI DISPONIBILI

Tabella 3.1 Fonti di dati georiferiti disponibili a livello regionale

Nome	Descrizione	Copertura	Scala/ risoluzione	Formato	Aggiornamento
CTR	Database geografico costruito partendo dalla digitalizzazione degli elementi fondamentali della Carta Tecnica Regionale al tratto in scala 1:10.000.	Tutto il territorio regionale	1:25.000 1:5.000	Vettoriale	2003
Moland	Carta regionale dell'uso del Suolo	Tutto il territorio regionale	1:5.000 1:25.000	Vettoriale	2000
PRG	Mosaico Regionale dei PRG	Tutto il territorio regionale			
Vincoli paesaggistici	Fonte MiBAC	Copertura parziale		Raster	
AAPP	Aree protette di interesse regionale e sovra regionale, biotopi, Aree di Rilevante Interesse Ambientale	Tutto il territorio regionale	1:10.000 1:25.000	Vettoriale	
PRG	Piani Regolatori Generali delle Province di Udine e Gorizia	Parte del territorio regionale	1:5.000 1:10.000	Raster	

3.2 CRITERI DI ESCLUSIONE, REPULSIONE, ATTRAZIONE

Nel corso del 2008 non sono intervenute variazioni inerenti ai contenuti di questo capitolo: si rimanda pertanto al capitolo 3.1.1 del Volume Regione Friuli Venezia Giulia del Rapporto Ambientale 2008.

4 INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE

In questa edizione del Piano di Sviluppo non ci sono interventi privi di potenziali effetti significativi sull'ambiente per questa regione.

5 INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità ¹	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Elettrodotto 132 kV Spilimbergo- Istrago (PN)	Realizzazione	Elettrodotto 132 kV	9	-	PdS 2007	Strutturale	2009
Elettrodotto 380 kV Interconnessione Italia-Slovenia	Realizzazione	Elettrodotto 380 kV	5	Slovenia	PdS 2003	Strategico	A lungo termine
Elettrodotto 132 kV Palmanova (UD) – Vittorio Veneto (TV)	Potenziamento	Elettrodotto 132 kV	9	Veneto	PdS 2007	Strutturale	2013
Razionalizzazione 132 kV Pordenone/Cordignano	Razionalizzazione	Rete 132 kV	9	Veneto	PdS 2007	Strutturale	A lungo termine
Stazione 220 kV Somplago (UD)	Adeguamento	Stazione 220 kV	9	-	PdS 2004	Strutturale	2010
Razionalizzazione rete AAT/AT Pordenone (PN)	Razionalizzazione	Realizzazione stazione 380 kV + razionalizzazione rete 132 kV	9	-	PdS 2009	Strutturale	Da definire
Stazione 220 kV Udine N.E. (UD)	Riassetto	Stazione 220 kV	9	-	PdS 2009	Strutturale	Da definire
Elettrodotto 132 kV Redipuglia - Randaccio	Rrealizzazione	Elettrodotto 132 kV	9	-	PdS 2009	Strutturale	Da definire

¹ *Legenda delle principali finalità degli interventi:*

- 1 - incremento scambio Nord Ovest/Nord Est;
- 2 - riduzione delle congestioni fra zone di mercato;
- 3 - riduzione dei poli limitati e dei vincoli alla capacità produttiva
- 4 - rimozione vincoli di esercizio e manutenzione;
- 5 - interconnessioni con l'Estero;
- 6 - sviluppo aree metropolitane;
- 7 - interventi per lo sviluppo della rete del mezzogiorno;
- 8 - qualità del servizio;
- 9 - sicurezza, riduzione delle perdite e efficienza del servizio.

6 INTERVENTI IN CONCERTAZIONE

In questa edizione del Piano di Sviluppo non ci sono interventi in concertazione per questa regione.

7 INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità ²	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	In autorizzazione dal	Livello attuale	Anno stimato	Scheda intervento
Razionalizzazione 220 kV Monfalcone (GO)	Razionalizzazione	Rete 220 kV	9	-	PdS 2004	2007	Attuativo	2011	-
Elettrodotto 380 kV Udine Ovest (UD) – Redipuglia (GO)	Riclassamento e realizzazione	Elettrodotto aereo + stazione 380 kV	3	-	PdS 2003	2008	Attuativo	2012	RA2008

² Vedi nota 1