

Valutazione Ambientale del Piano di Sviluppo **2009**

Rapporto Ambientale
Volume REGIONE VALLE D'AOSTA

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	STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE.....	4
3	<u>CRITERI REGIONALI</u>	<u>5</u>
3.1	FONTI DATI DISPONIBILI	5
4	<u>INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE.....</u>	<u>6</u>
5	<u>INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE.....</u>	<u>7</u>
6	<u>INTERVENTI IN CONCERTAZIONE</u>	<u>8</u>
7	<u>INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS</u>	<u>9</u>

1 MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS

Nel corso del 2008 non sono intervenute variazioni inerenti ai contenuti di questo capitolo: si rimanda pertanto al capitolo 1 del Volume Regione Valle d'Aosta del Rapporto Ambientale 2008.

2 CONTESTO E POLITICHE

2.1 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.

La rete AAT/AT nella Valle d'Aosta presenta alcune criticità legate alla presenza di T rigidi e di inadeguata capacità di trasporto della potenza in import dall'estero che potrebbero compromettere sicurezza di esercizio e qualità del servizio.

Oltre alle risultanze dell'esercizio precedentemente descritte, gli studi di rete condotti in assetto di rete previsionale, individuano altre porzioni di rete dove, a seguito dell'aumento del fabbisogno stimato o della prevista entrata in servizio di nuove centrali autorizzate, potrebbero verificarsi violazioni dei limiti di funzionamento a rete integra (violazioni in condizioni N) o in condizioni di indisponibilità di uno o più elementi di rete (violazioni N-1). È da tali analisi che emergono le altre esigenze di rete che concorrono alla definizione degli interventi di sviluppo.

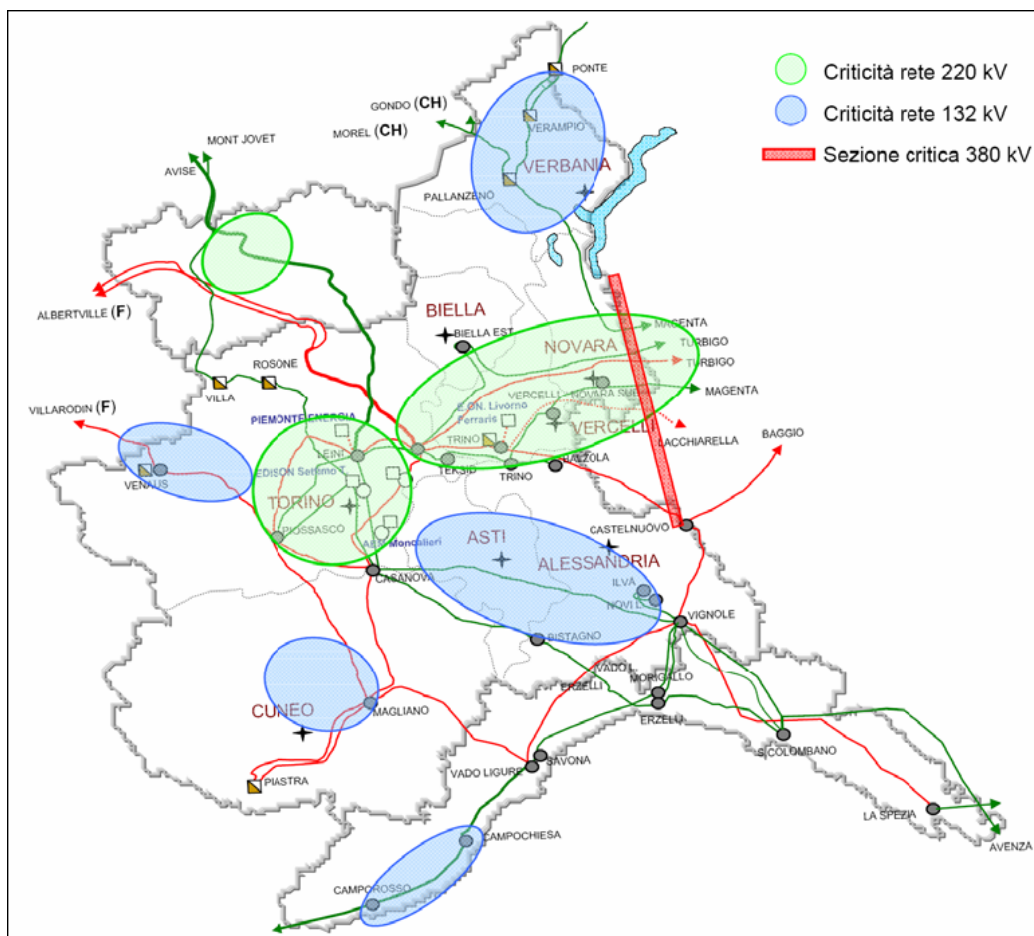


Figura 2.1 – Principali aree di criticità nell'area del Nord Ovest d'Italia. Fonte: PdS 2009.

3 CRITERI REGIONALI

3.1 FONTI DATI DISPONIBILI

Al momento, non essendo ancora stato stipulato il protocollo per l'applicazione della VAS alla pianificazione energetica regionale, non esiste neanche un accordo per lo scambio dei dati cartografici.

4 INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità ¹	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Stazione 220 kV Villeneuve	Potenziamento	Stazione 220 kV	9	-	2007		2009

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.*

5 INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità ²	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Razionalizzazione 132 kV rete tra valle d'Aosta e Piemonte	Razionalizzazione	Elettrodotto 132 kV		Piemonte	2002-04		2013-15
Razionalizzazione Valle d'Aosta	Razionalizzazione	Elettrodotto 220 kV	9	-	PdS 2009		2012

² Vedi nota 1

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

In questa edizione del Piano di Sviluppo non ci sono interventi al di fuori dell'ambito VAS per questa regione.