

Workshop - DIGHE E TERRITORIO Le realtà del Nord-Ovest



La pianificazione energetica regionale

Saint-Vincent - 11 Ottobre 2022

LA PIANIFICAZIONE ENERGETICA DELLA VALLE D'AOSTA

CONTESTO REGIONALE

STRATEGIA REGIONALE PER LO SVILUPPO SOSTENIBILE (SRSvS)
in fase di redazione



**Strategia Regionale per l'Adattamento ai
Cambiamenti Climatici (SRACC) –**
d.Gr n.1557 del 29/11/2021



Road map Fossil Fuel Free 2040
d.G.r. n. 151 del 22/02/2021

Patto per una Valle d'Aosta sostenibile al 2030
d.G.r. n. 1335 del 25/10/2021

LA PIANIFICAZIONE ENERGETICA DELLA VALLE D'AOSTA



CONTESTO REGIONALE



2021

2022

2030

2040

2050

ROAD MAP

FOSSIL FUEL FREE 2040

Strategia regionale di «decarbonizzazione»
della Valle d'Aosta al 2040
(d.G.r. n. 151 del 22/02/2021)

PIANO ENERGETICO AMBIENTALE REGIONALE 2021 – 2030

in fase di definizione

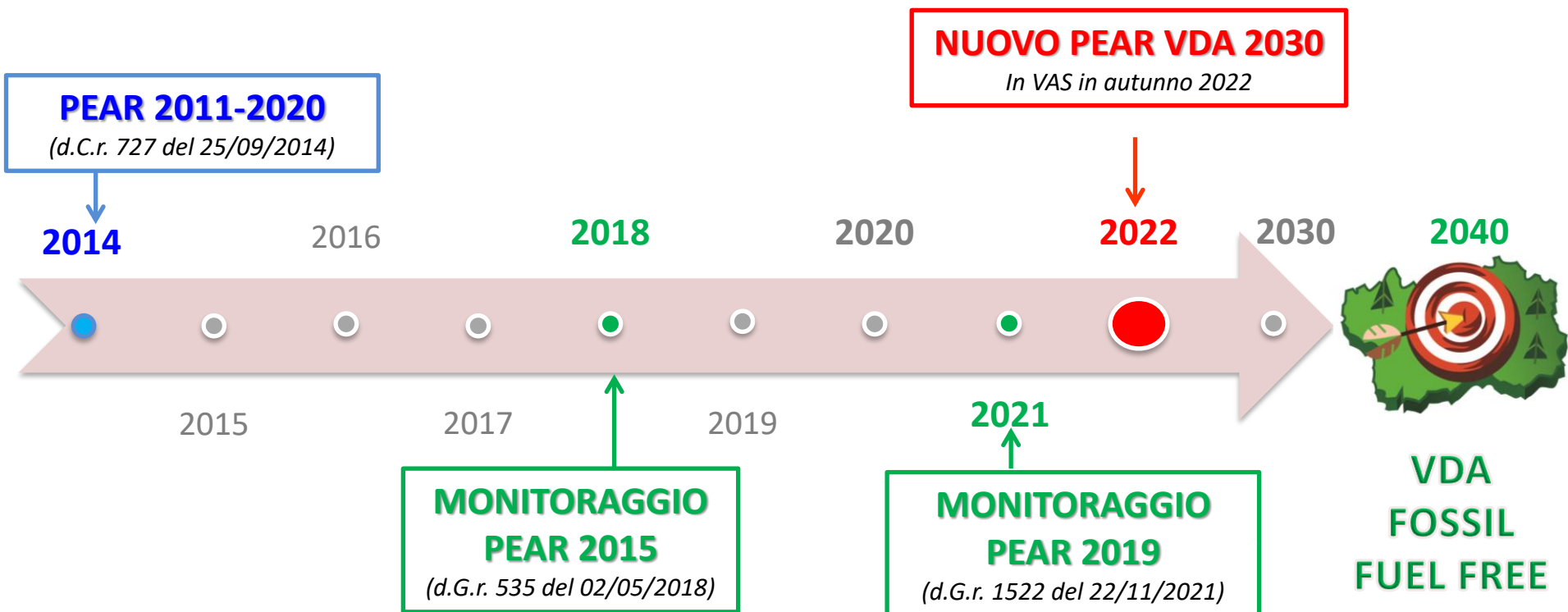
PEAR|2030

-75%



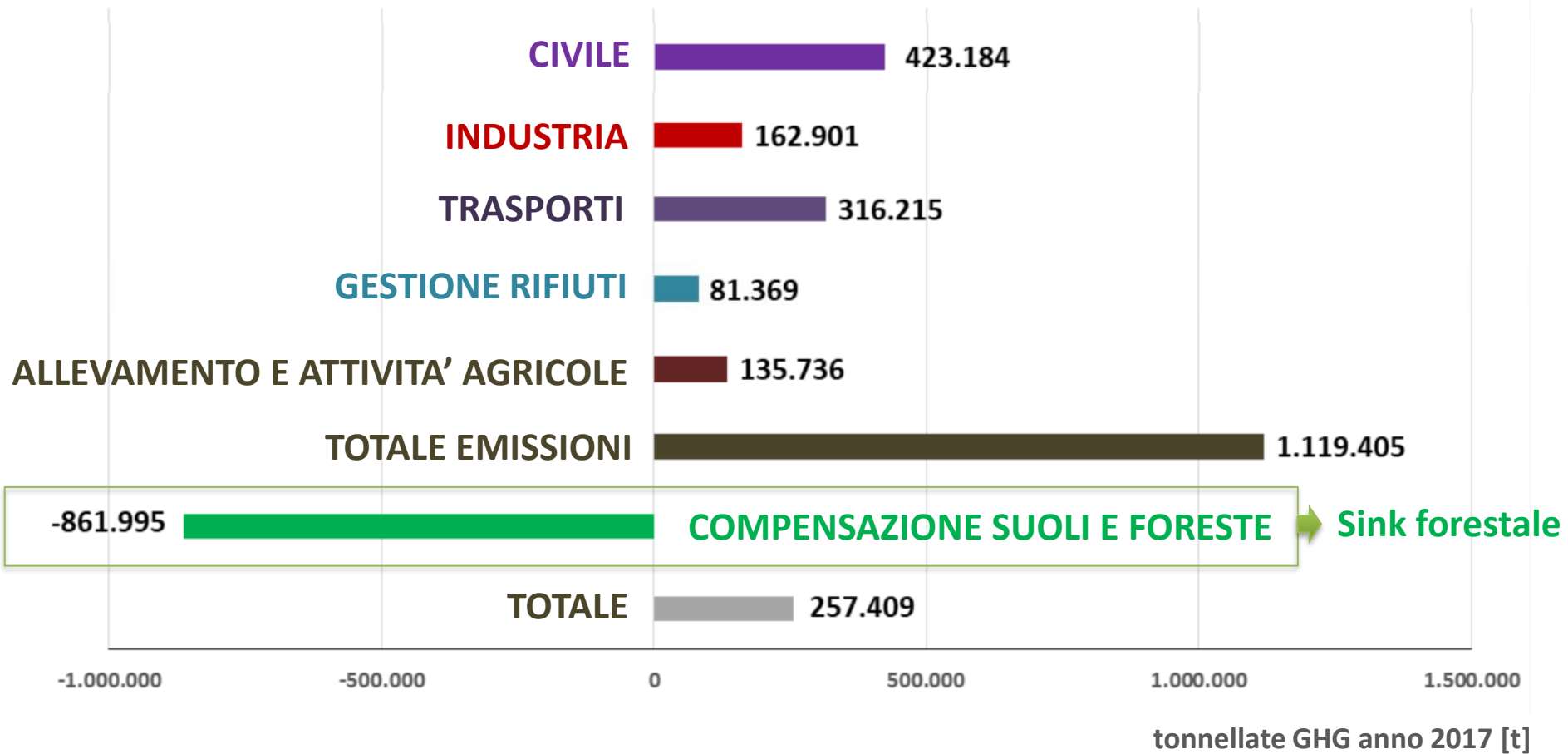
**VDA
FOSSIL
FUEL FREE**

LA PIANIFICAZIONE ENERGETICA DELLA VALLE D'AOSTA



IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

CERTIFICAZIONE DELLE EMISSIONI DELL'INTERO TERRITORIO REGIONALE [2017]



Non sono considerati gli effetti di riduzione delle emissioni dovuti all'esportazione di energia elettrica

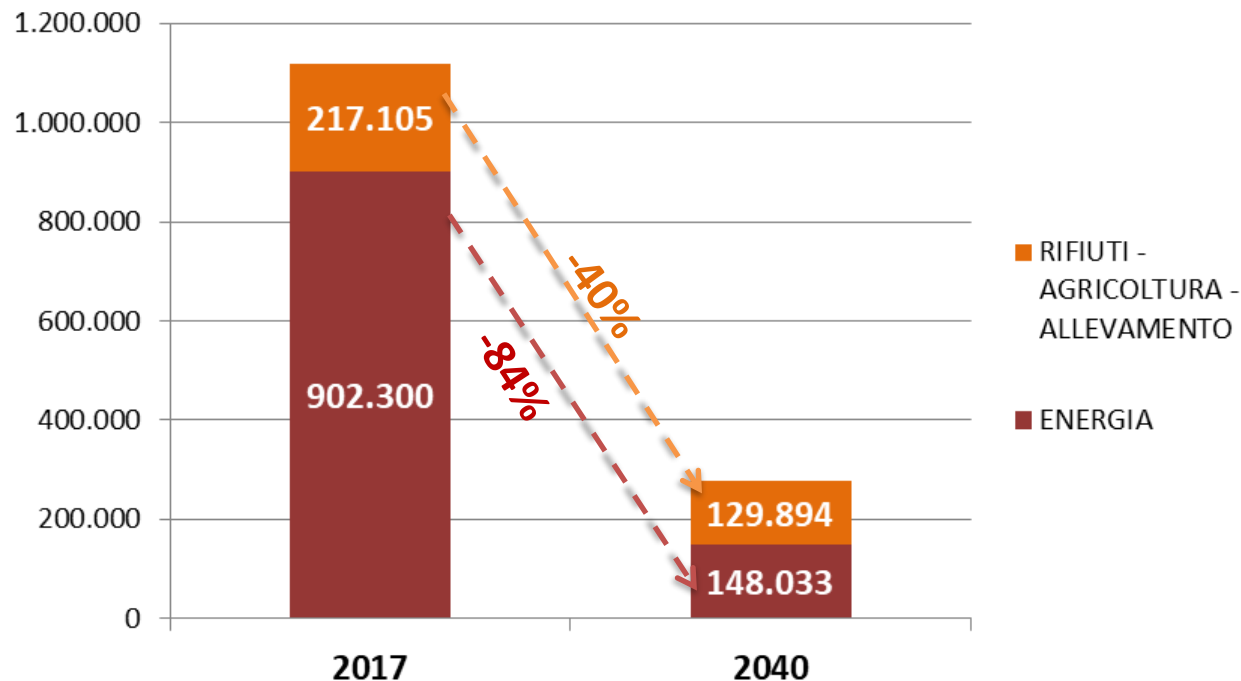
IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

I consumi energetici sono responsabili dell'81% ca. delle emissioni di gas climalteranti complessive (GHGs), mentre il restante 19% è da attribuire al settore dei rifiuti e dell'allevamento /attività agricole (fertilizzanti)

● OBIETTIVO “FOSSIL FUEL FREE “

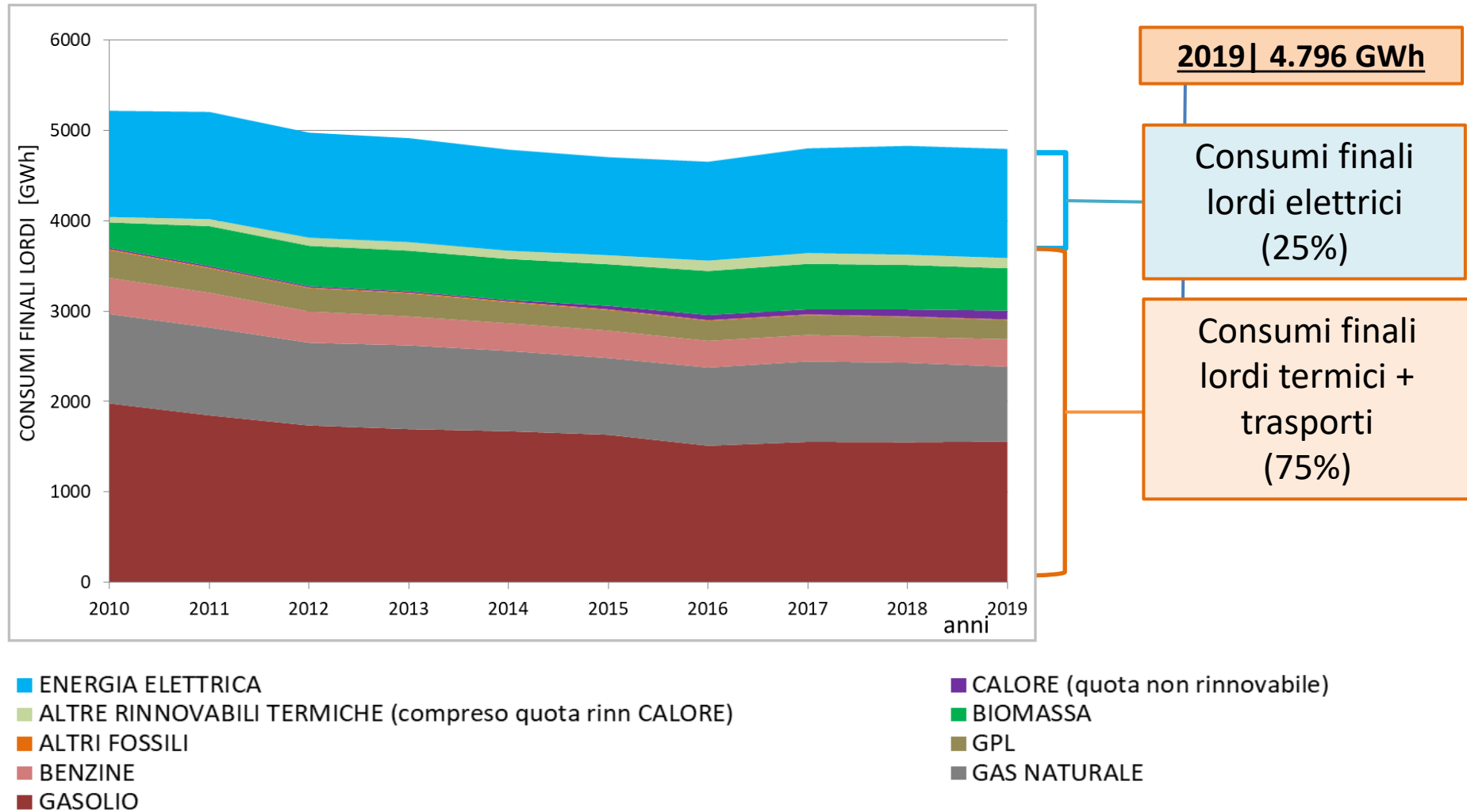
riduzione GHGs al 2040
del 75% rispetto ai valori del 2017

Emissioni di GHGs [t/anno] 2017-2040



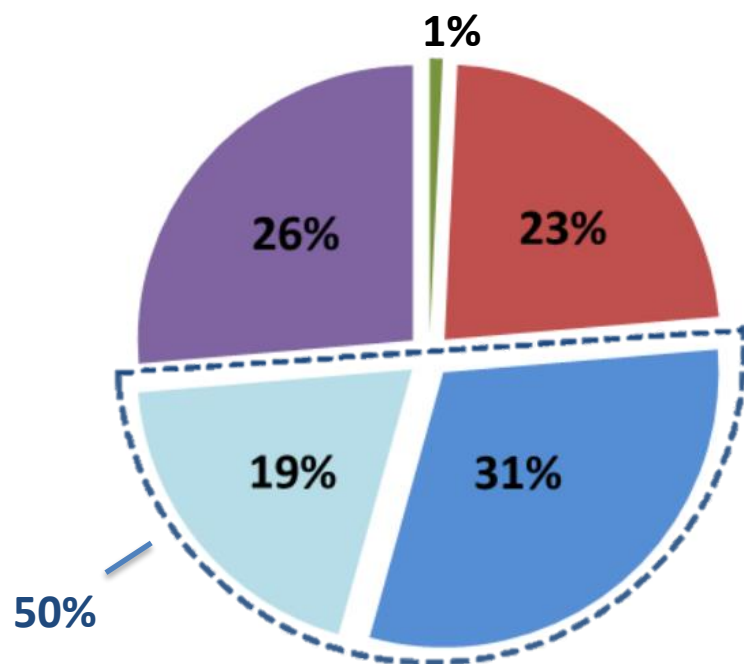
IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

CONSUMI FINALI LORDI



IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

CONSUMI FINALI NETTI - SUDDIVISIONE PER SETTORI



2019: 4.515 GWh*

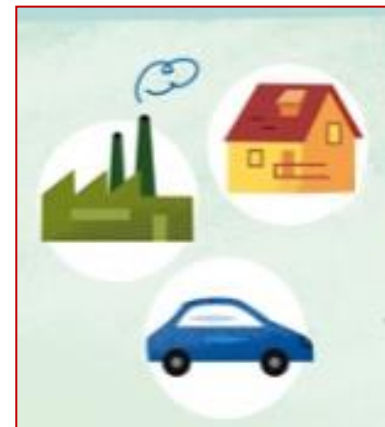
RESIDENZIALE

TERZIARIO

TRASPORTI

INDUSTRIA

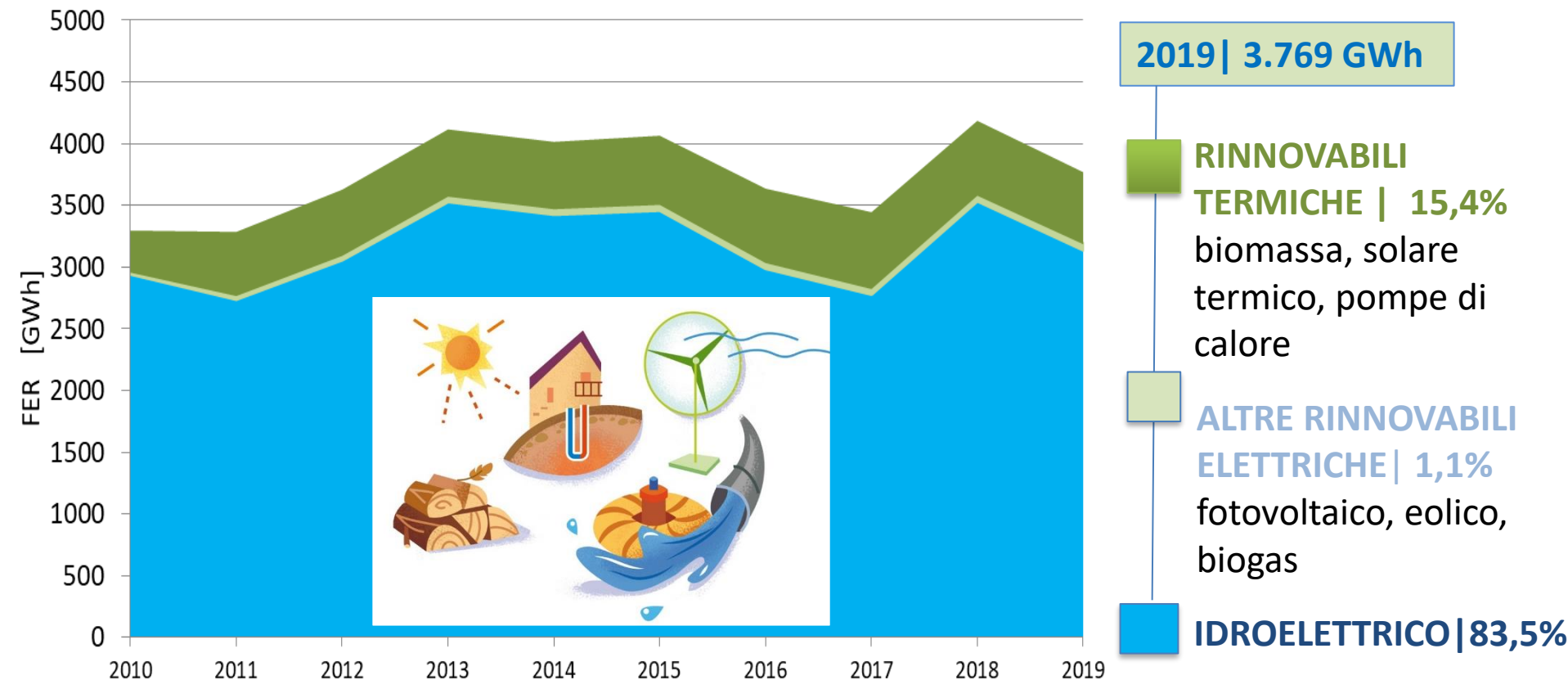
AGRICOLA



* consumi finali netti ovvero consumi finali lordi al netto delle perdite di rete

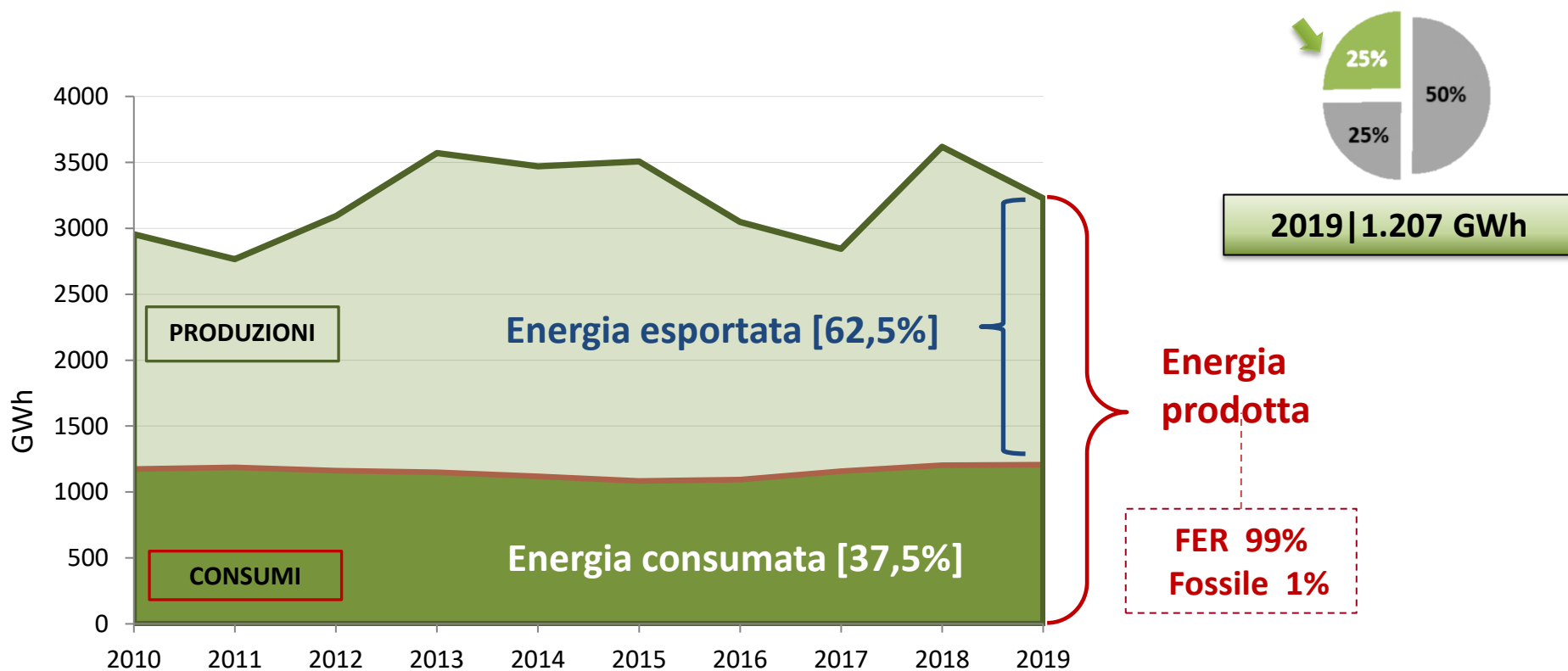
IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI



IL SISTEMA ENERGETICO DELLA VALLE D'AOSTA

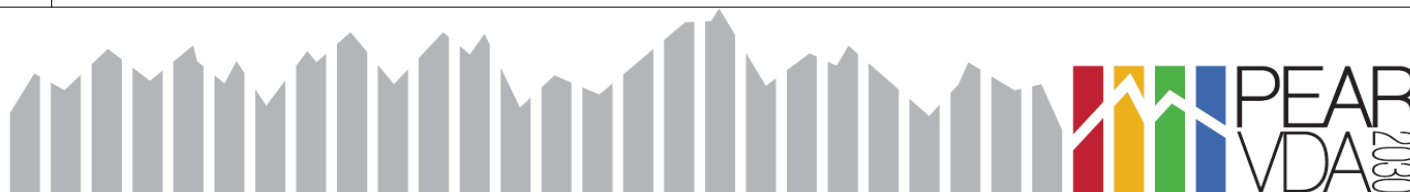
BILANCIO ENERGIA ELETTRICA



PEAR VDA 2030 - AZIONI

Il **PEAR VDA 2030** è costruito secondo **quattro assi di intervento** sui quali si inseriscono trasversalmente i temi dell'**innovazione** e della **ricerca** e quello dello sviluppo dell'**idrogeno**

	ASSE 1 - RIDUZIONE DEI CONSUMI Riduzione dei consumi da fonte fossile	 
	ASSE 2 - AUMENTO DELLE FONTI ENERGETICHE RINNOVABILI Fonti energetiche rinnovabili elettriche e termiche	
	ASSE 3 – RETI E INFRASTRUTTURE Rete elettrica, rete di ricarica veicoli elettrici, rete gas metano, rete di teleriscaldamento, rete risorsa idrica, ecc.	
	ASSE 4 – PERSONE Cittadini, imprese, operatori del settore, pubblica amministrazione (PAESC), comunità energetiche, azioni di formazione, informazione, governance, ecc.	



PIANO ENERGETICO AMBIENTALE REGIONALE DELLA VALLE D'AOSTA

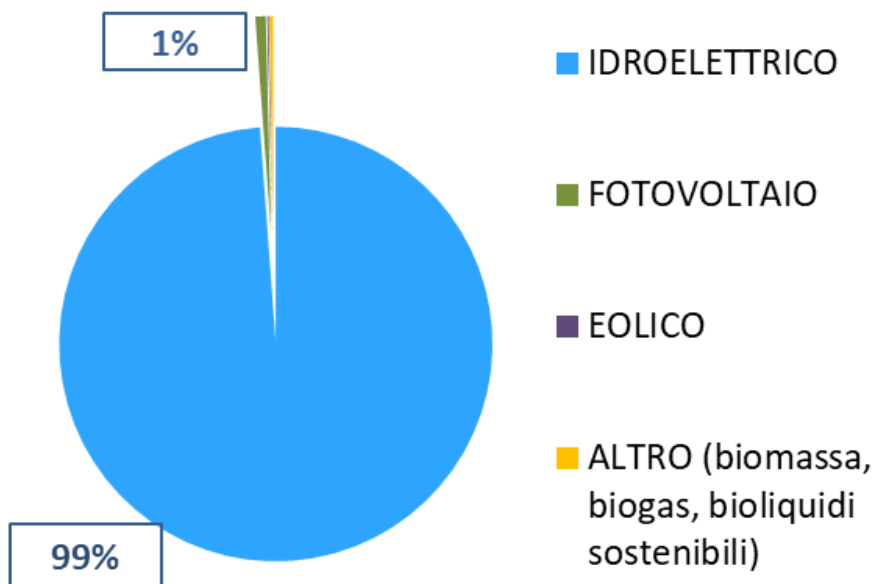
Quale ruolo della risorsa acqua nella transizione energetica della Valle d'Aosta?



ASSE 2 - AUMENTO DELLE FONTI ENERGETICHE RINNOVABILI

Fonti energetiche rinnovabili elettriche e termiche

FER - E 2020



La produzione di energia elettrica da idroelettrico costituisce una quota molto rilevante di produzione di energia elettrica da FER.

Tale produttività deve essere quindi preservata in vista dei rilevanti cambiamenti climatici e delle variazioni di distribuzione delle precipitazioni durante l'anno.

IDROELETTRICO: il ruolo nella pianificazione energetica

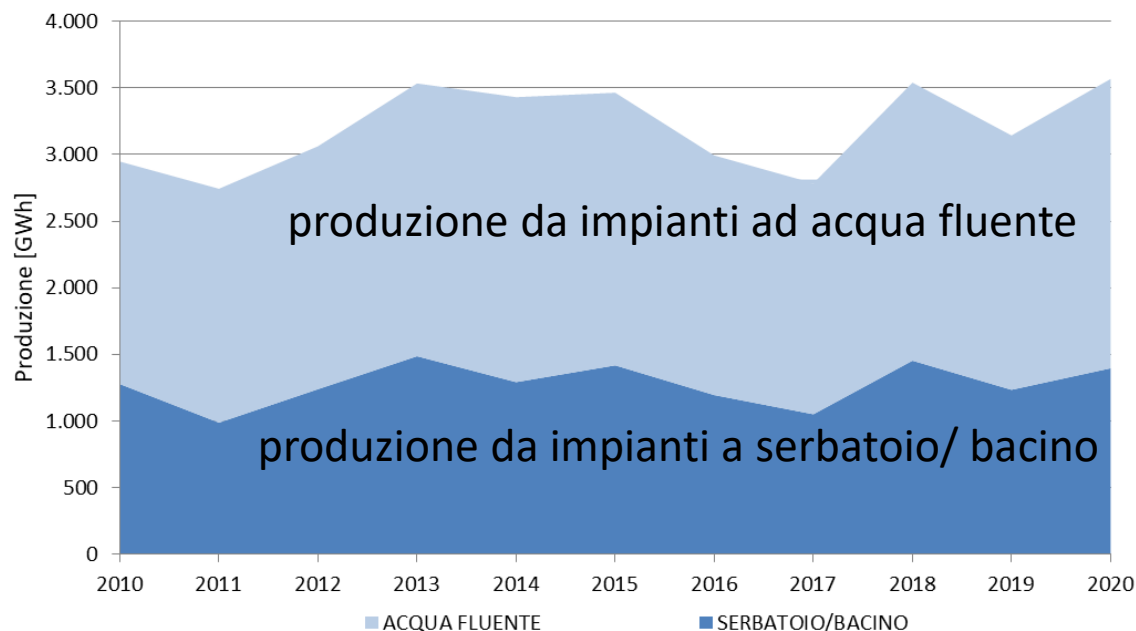


ASSE 2 - AUMENTO DELLE FONTI ENERGETICHE RINNOVABILI

Fonti energetiche rinnovabili elettriche e termiche

Preservare la produzione da impianti a bacino in quanto più resilienti ai cambiamenti climatici

Andamento produzioni impianti idroelettrici



60% della produzione elettrica da impianti a acqua fluente

40% della produzione elettrica da impianti a bacino

IDROELETTRICO: il ruolo nella pianificazione energetica

Le reti costituiscono una condizione abilitante per la messa in atto di tutti gli assi del PEAR



ASSE 3 – RETI E INFRASTRUTTURE

Rete elettrica, rete di ricarica veicoli elettrici, rete gas metano, rete di teleriscaldamento, **rete acqua**, ecc.

RETE ELETTRICA



La rete elettrica dovrà fare fronte ai **nuovi flussi energetici** sia dovuti a un incremento delle fonti energetiche rinnovabili sia a una maggiore elettrificazione dei consumi termici.

Gli impianti a serbatoio e a bacino hanno il vantaggio di essere programmabili e di contribuire al bilanciamento di rete.

RETE ACQUA



Si rende necessario un approccio integrato della risorsa idrica che tenga in considerazione le esigenze specifiche (energetico, uso potabile, irriguo, ecc..) e le diverse aree del territorio.

L'accumulo può quindi avere un ruolo rilevante per il territorio oltre alla valenza energetica.

Workshop - DIGHE E TERRITORIO Le realtà del Nord-Ovest



*Quale sarà il punto di vista degli stakeholder
che emergerà dal workshop di Saint-Vincent?*



GRAZIE PER L'ATTENZIONE

ASSESSORATO SVILUPPO ECONOMICO FORMAZIONE E LAVORO

Dipartimento Sviluppo economico ed energia

Ing. Tamara Cappellari

email: t.cappellari@regione.vda.it

tel: 0165 274744



<https://pear.regione.vda.it>

