

# Il sistema elettrico

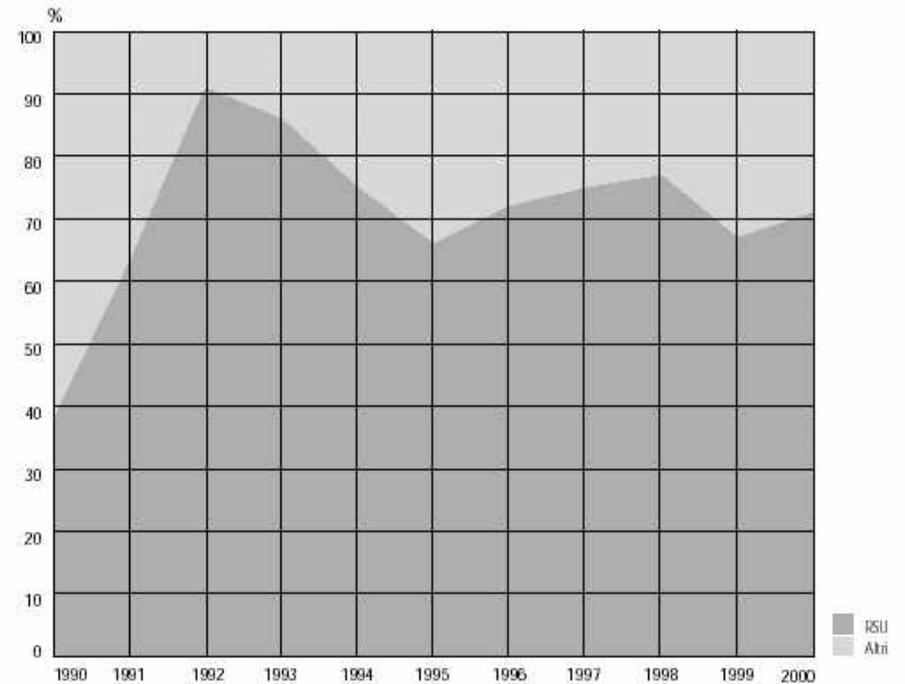
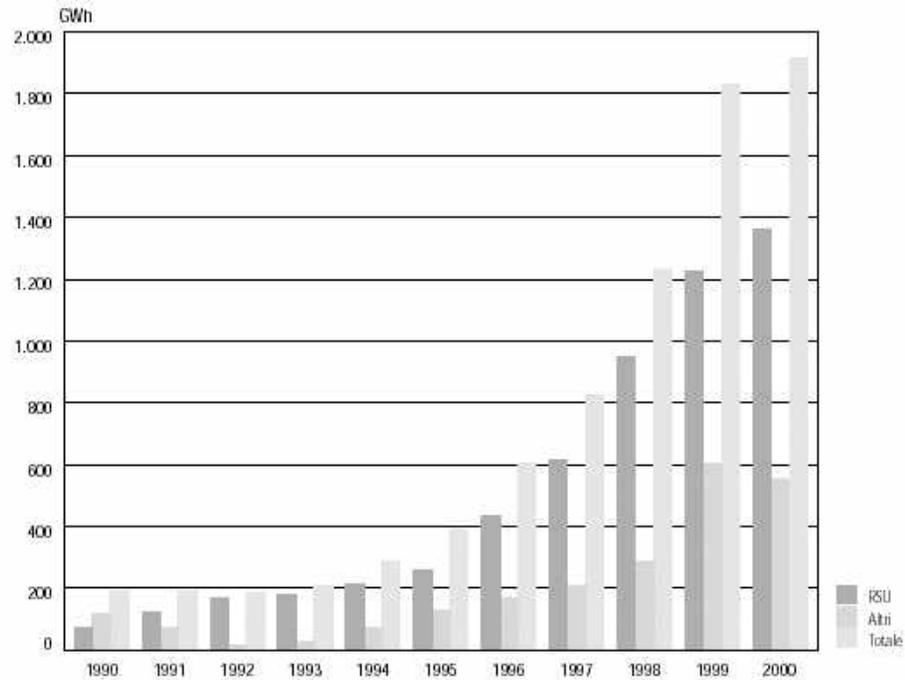
La produzione: di energia termoelettrica netta per tipo di combustibile

	2000 TWh	2001 TWh*	Variazione 2001/2000 TWh	Variazione 2001/2000 %	Struttura 2001
Solidi	23,8	28,1	4,3	18,1%	14%
Gas naturale	93,4	94,7	1,3	1,4%	46%
Prodotti petroliferi	80,6	69,5	-11,1	-13,8%	34%
Gas derivati	4,1	4,5	0,4	9,8%	2%
Altri combustibili	5,4	9,5	4,1	75,9%	5%
<b>Totale</b>	<b>207,3</b>	<b>206,3</b>	<b>-1,0</b>	<b>-0,5%</b>	<b>100%</b>
Vapore endogeno	4,4	4,5	0,1	2,3%	
Altre fonti di energia	0,8	0,8	0	0,0%	
<b>Totale produzione termoelettrica netta</b>	<b>212,5</b>	<b>211,6</b>	<b>-0,9</b>	<b>-0,4%</b>	

\* Dati provvisori

# Il sistema elettrico

## La produzione: Fonti Rinnovabili



# Il sistema elettrico

La produzione: La produzione anno 2000 e 2001 (provvisorio)

	2000 GWh	2001* GWh	Variazione 2001/2000 GWh	Variazione 2001/2000 %
Produzione idrica lorda	50.900	55.091	4.191	8,2%
Produzione termica lorda	220.455	219.204	-1.251	-0,6%
Produzione geotermica lorda	4.705	4.509	-196	-4,2%
Prod. eolica e fotovoltaica lorda	569	826	257	45,2%
<b>TOTALE PRODUZIONE LORDA</b>	<b>276.629</b>	<b>279.630</b>	<b>3.001</b>	<b>1,1%</b>
Servizi ausiliari idrici	671	739	68	10,1%
Servizi ausiliari termici	12.376	12.119	-257	-2,1%
Servizi ausiliari geotermici	289	269	-20	-6,9%
Servizi ausiliari eolici e fotovoltaici	0	0	0	0
<b>TOTALE SERVIZI AUSILIARI</b>	<b>13.336</b>	<b>13.127</b>	<b>-209</b>	<b>-1,6%</b>
Produzione idrica netta	50.229	54.352	4.123	8,2%
Produzione termica netta	208.079	207.085	-994	-0,5%
Produzione geotermica netta	4.416	4.240	-176	-4,0%
Prod. eolica e fotovoltaica netta	569	826	257	45,2%
<b>TOTALE PRODUZIONE NETTA</b>	<b>263.293</b>	<b>266.503</b>	<b>3.210</b>	<b>1,2%</b>

\* Dati provvisori

# Il sistema elettrico

Dati di sintesi settore elettrico anno 2000

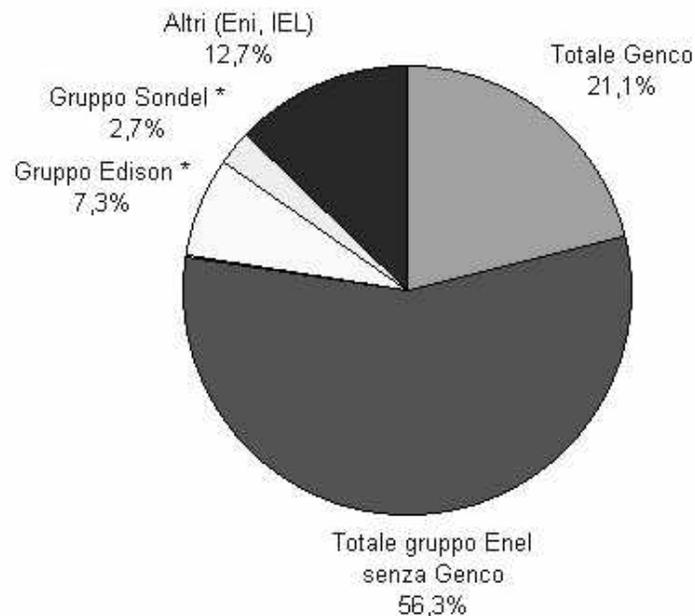
IL MERCATO DELLA PRODUZIONE

Produzione netta esclusa l'autoproduzione	Produzione netta	
	GWh	%
Enel produzione	125.204	53,1
Erga	7.513	3,2
Valgen	127	0,1
Eurogen	22.471	9,5
Elettrogen	19.636	8,3
Interpower	7.576	3,2
<b>Totale Genco</b>	<b>49.683</b>	<b>21,1</b>
<b>Totale gruppo Enel</b>	<b>182.527</b>	<b>77,4</b>
<b>Totale gruppo Enel senza Genco</b>	<b>132.844</b>	<b>56,3</b>
Gruppo Edison *	17.254	7,3
Gruppo Sondel *	6.265	2,7
Altri (Eni, IEL)	29.880	12,7
<b>Totale produzione netta (netto autoconsumi)</b>	<b>235.926</b>	<b>100,0</b>

(\*) La produzione dei Gruppi Edison e Sondel è al netto dell'autoproduzione  
 Fonte: Elaborazioni su dati Grtn e bilanci imprese

La produzione: quote di mercato

Quote di mercato nella produzione - anno 2000



# Il sistema elettrico

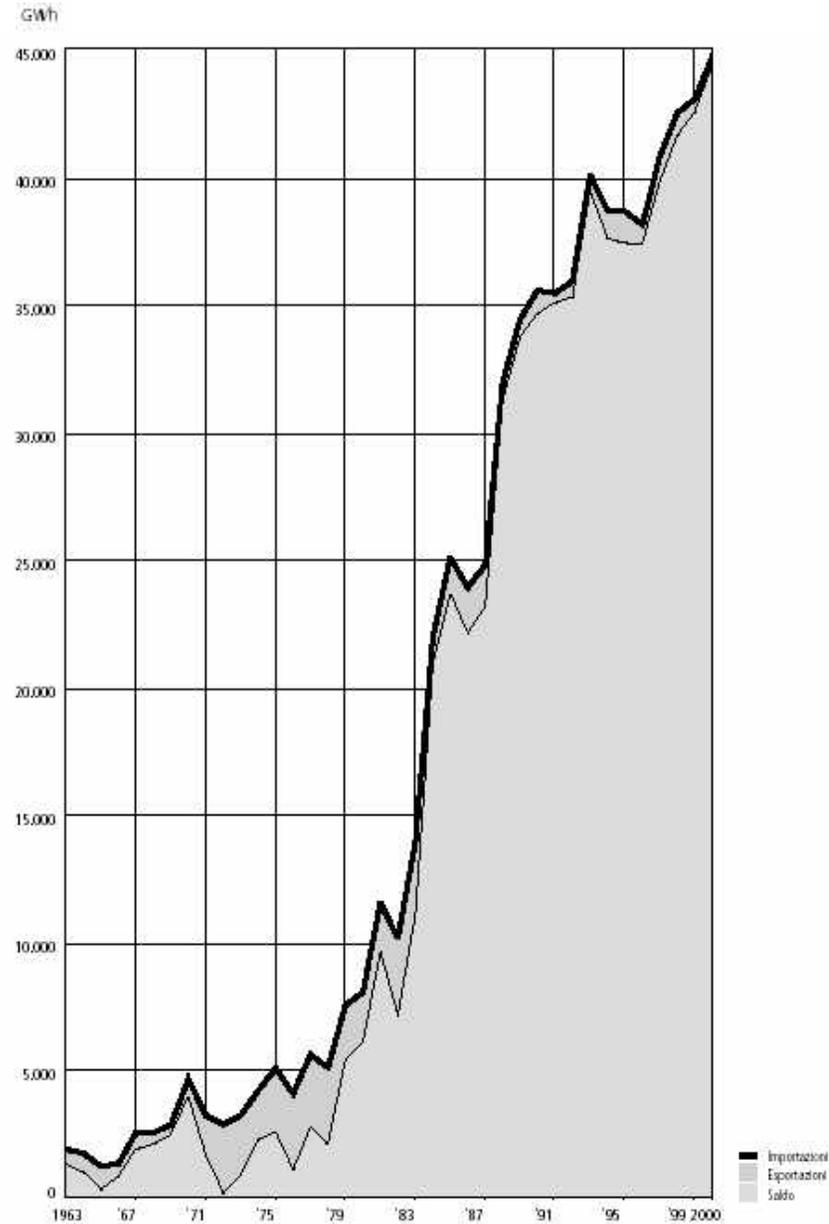
## L'importazione:

GWh	Energia elettrica importata in Italia da					Energia elettrica esportata dall'Italia in					Saldo degli scambi
	Francia	Svizzera	Austria	Slovenia	Totale	Francia	Svizzera	Austria	Slovenia	Totale	
<b>2000</b>											
gennaio	1.190	1.753	171	416	3.530	44	0	0	1	45	+3.485
febbraio	1.230	1.745	159	411	3.545	36	0	0	0	36	+3.509
marzo	1.334	1.953	173	415	3.875	46	0	0	0	46	+3.829
aprile	1.106	1.755	158	560	3.579	52	0	0	0	52	+3.527
maggio	1.403	1.912	186	382	3.883	29	0	0	7	36	+3.847
giugno	1.525	1.883	176	219	3.803	33	3	0	21	57	+3.746
luglio	1.460	1.931	178	265	3.834	34	0	0	8	42	+3.792
agosto	957	1.261	103	115	2.436	41	2	0	20	63	+2.373
settembre	1.394	1.825	139	208	3.566	23	3	0	7	33	+3.533
ottobre	1.372	2.276	182	422	4.252	19	0	0	8	27	+4.225
novembre	1.578	1.907	169	526	4.180	21	0	0	0	21	+4.159
dicembre	1.626	1.964	164	594	4.348	26	0	0	0	26	+4.322
<b>anno</b>	<b>16.175</b>	<b>22.165</b>	<b>1.958</b>	<b>4.533</b>	<b>44.831</b>	<b>404</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>72</b>	<b>484</b>	<b>+44.347</b>

Gli **scambi fisici** con l'estero sono misurati nelle stazioni elettriche più vicine al confine.

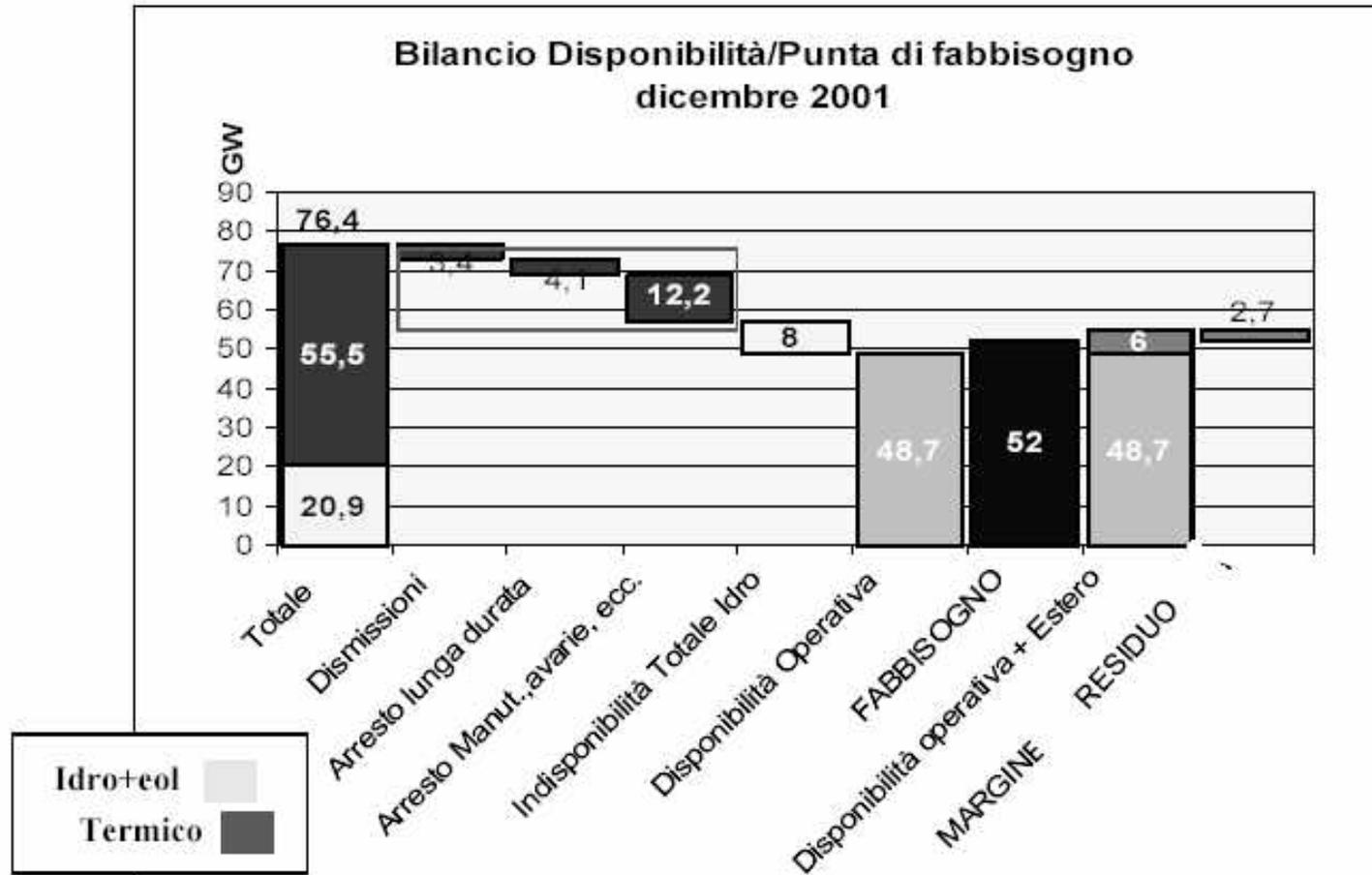
# Il sistema elettrico

## L'importazione:



# Il sistema elettrico

## Il Bilancio: Bilancio disponibilità



# Il sistema elettrico

## Il Bilancio d'energia

GWh	1999	2000	2000/1999
<b>Produzione lorda</b>	<b>265.656,7</b>	<b>276.629,1</b>	<b>4,1%</b>
- idrica	51.777,3	50.899,6	-1,7%
- termica	209.067,8	220.454,9	5,4%
- geotermica	4.402,7	4.705,2	6,9%
- eolica	402,6	563,1	39,7%
- fotovoltaica	6,3	6,3	0,0%
<b>Consumi dei servizi ausiliari</b>	<b>12.920,0</b>	<b>13.336,4</b>	<b>3,2%</b>
<b>Produzione netta</b>	<b>252.736,7</b>	<b>263.292,7</b>	<b>4,2%</b>
- idrica	51.153,7	50.229,2	-1,8%
- termica	197.047,8	208.079,3	5,6%
- geotermica	4.127,5	4.415,5	7,0%
- eolica	401,5	562,5	39,6%
- fotovoltaica	6,2	6,2	0,0%
<b>Destinata ai pompaggi</b>	<b>-8.903,0</b>	<b>-9.129,5</b>	<b>2,5%</b>
<b>Produzione destinata al consumo</b>	<b>243.833,7</b>	<b>254.163,3</b>	<b>4,2%</b>
<b>Ricevuta da fornitori esteri</b>	<b>42.538,0</b>	<b>44.831,0</b>	<b>5,4%</b>
<b>Ceduta a clienti esteri</b>	<b>-528,0</b>	<b>-484,0</b>	<b>-8,3%</b>
<b>RICHIESTA</b>	<b>285.843,7</b>	<b>298.510,3</b>	<b>4,4%</b>
<b>Perdite di rete</b>	<b>18.559,5</b>	<b>19.190,7</b>	<b>3,4%</b>
in percentuale della richiesta	6,5%	6,4%	
<b>CONSUMI</b>	<b>267.284,2</b>	<b>279.319,6</b>	<b>4,5%</b>
<b>Agricoltura</b>	<b>4.682,2</b>	<b>4.906,6</b>	<b>4,8%</b>
<b>Industria</b>	<b>139.698,1</b>	<b>148.192,4</b>	<b>6,1%</b>
- di base	68.114,3	72.663,1	6,7%
- non di base	59.462,8	62.532,0	5,2%
<b>Terziario</b>	<b>62.187,0</b>	<b>65.108,8</b>	<b>4,7%</b>
<b>Usi domestici</b>	<b>60.716,9</b>	<b>61.111,7</b>	<b>0,7%</b>



# Il sistema elettrico

	Idroelettrici Fonti rinnov. TWh	Termoelettrici tradizionali TWh	Geotermo- elettrici TWh	Nucleotermo- elettrici TWh	Totale TWh	Quota %
<b>MONDO</b>	<b>2.673,5</b>	<b>9.506,3</b>	<b>50,0</b>	<b>2.533,3</b>	<b>14.763,2</b>	<b>100,0</b>
<b>EUROPA</b>	<b>836,7</b>	<b>2.515,3</b>	<b>5,7</b>	<b>1.159,9</b>	<b>4.517,6</b>	<b>30,6</b>
<i>UE 15</i>	<i>343,0</i>	<i>1.313,5</i>	<i>4,5</i>	<i>865,3</i>	<i>2.526,3</i>	<i>17,1</i>
– Austria	41,7	18,6	-	-	60,4	0,4
– Belgio	1,5	34,0	-	49,0	84,5	0,6
– Danimarca	3,1	35,8	-	-	38,9	0,3
– Finlandia	13,0	33,6	-	23,0	69,6	0,5
– Francia	77,1	52,6	-	394,2	523,9	3,5
– Germania	29,0	356,3	-	170,0	555,3	3,8
– Grecia	4,9	44,3	-	-	49,2	0,3
– Irlanda	1,3	19,6	-	-	20,9	0,1
– Italia	52,2	209,1	4,4	-	265,7	1,8
– Lussemburgo	0,8	0,3	-	-	1,0	0,0
– Paesi Bassi	0,7	81,9	-	3,8	86,5	0,6
– Portogallo	10,0	35,5	0,1	-	45,6	0,3
– Regno Unito	9,2	261,4	-	96,3	366,8	2,5
– Spagna	28,3	121,8	-	58,9	209,0	1,4
– Svezia	70,3	8,7	-	70,1	149,1	1,0
<i>RESTO D'EUROPA</i>	<i>493,7</i>	<i>1.201,8</i>	<i>1,3</i>	<i>294,6</i>	<i>1.991,3</i>	<i>13,5</i>
di cui ex-Cecoslovacchia	7,1	58,1	-	13,1	78,3	0,5
– Islanda	6,0	0,0	1,1	-	7,2	0,0
– Norvegia	121,8	0,8	-	-	122,7	0,8
– Polonia	4,3	137,8	-	-	142,1	1,0
– Romaniaa	18,3	26,6	-	5,2	50,1	0,3
– Russia	160,0	568,5	0,0	120,0	848,6	5,7
– Svizzera	41,0	2,4	-	24,9	68,4	0,5
– Ungheria	0,2	22,7	-	14,1	36,9	0,3
– ex-Yugoslavia	25,2	46,3	-	4,9	76,4	0,5
<b>AMERICA DEL NORD</b>	<b>669,8</b>	<b>2.978,7</b>	<b>17,5</b>	<b>851,4</b>	<b>4.517,4</b>	<b>30,6</b>
di cui Canada	345,8	157,8	-	73,5	577,0	3,9
– Stati Uniti	324,0	2.821,0	17,5	777,9	3.940,4	26,7

al 31/12/1999

# Il sistema elettrico

	Produzione netta dest. al consumo TWh	Saldo Import(+) Export(-) TWh	Richiesta TWh	Consumi TWh	Quota %
<b>MONDO</b>	<b>13.880,0</b>	<b>0,0</b>	<b>13.880,0</b>	<b>12.625,0</b>	<b>100,0</b>
<b>EUROPA</b>	<b>4.226,0</b>	<b>-8,0</b>	<b>4.218,0</b>	<b>3.817,0</b>	<b>30,2</b>
<i>UE 15</i>	<i>2.369,0</i>	<i>24,0</i>	<i>2.393,0</i>	<i>2.236,0</i>	<i>17,7</i>
- Austria	55,0	-1,9	53,1	49,6	0,4
- Belgio	79,5	0,9	80,4	76,4	0,6
- Danimarca	37,0	-2,3	34,7	32,7	0,3
- Finlandia	66,6	11,1	77,7	75,0	0,6
- Francia	496,7	-63,1	433,5	402,7	3,2
- Germania	513,1	1,0	514,1	489,8	3,9
- Grecia	45,3	0,2	45,4	42,0	0,3
- Irlanda	19,5	0,2	19,8	17,9	0,1
- Italia	243,8	42,0	285,8	267,3	2,1
- Lussemburgo	0,3	5,6	5,9	5,8	0,0
- Paesi Bassi	83,1	19,4	102,5	98,6	0,8
- Portogallo	41,6	-0,9	40,7	37,1	0,3
- Regno Unito	346,4	14,2	360,7	330,8	2,6
- Spagna	196,9	5,7	202,7	182,8	1,4
- Svezia	144,8	-7,5	137,3	127,4	1,0
<i>RESTO D'EUROPA</i>	<i>1.857,0</i>	<i>-32,0</i>	<i>1.825,0</i>	<i>1.581,0</i>	<i>12,5</i>
di cui ex-Cecoslovacchia	85,0	-3,3	81,7	74,6	0,6
- Islanda	7,1	0,0	7,1	6,7	0,1
- Norvegia	120,7	-1,8	118,9	109,7	0,9
- Polonia	127,7	-4,9	122,7	107,5	0,9
- Romania	46,9	-0,8	46,1	40,0	0,3
- Russia	780,5	-20,0	760,5	664,9	5,3
- Svizzera	64,9	-10,2	54,7	50,6	0,4
- Ungheria	34,0	1,1	35,1	30,2	0,2
- ex-Yugoslavia	71,0	1,0	72,0	64,0	0,5
<b>AMERICA DEL NORD</b>	<b>4.257,3</b>	<b>1,0</b>	<b>4.258,3</b>	<b>3.918,2</b>	<b>31,0</b>
di cui Canada	559,1	-28,0	531,1	488,1	3,9
- Stati Uniti	3.698,3	29,0	3.727,3	3.430,1	27,2

al 31/12/1999

# Il sistema elettrico

## Il Bilancio: Bilancio dell'energia elettrica 2000 e 2001 (provvisorio)

	2000 GWh	2001* GWh	Variazione 2001/2000 GWh	Variazione 2001/2000 %
Produzione lorda	276.629	279.630	3.001	1,1%
Servizi ausiliari	13.336	13.127	-209	-1,6%
Produzione netta	263.293	266.503	3.210	1,2%
Ricevuta da fornitori esteri	44.831	48.933	4.102	9,1%
Ceduta a clienti esteri	484	556	72	14,9%
Destinata ai pompaggi	9.130	9.434	304	3,3%
<b>RICHIESTA TOTALE ITALIA</b>	<b>298.510</b>	<b>305.446</b>	<b>6.936</b>	<b>2,3%</b>
Mercato vincolato	209.376	187.310	-22.066	-10,5%
Mercato libero	69.943	98.500	28.557	69,9%
(di cui Autoconsumi)	23.819	23.000	-819	-3,4%
<b>TOTALE CONSUMI</b>	<b>279.319</b>	<b>285.810</b>	<b>6.491</b>	<b>2,3%</b>
Perdite	19.191	19.636	445	2,3%
<b>RICHIESTA TOTALE ITALIA</b>	<b>298.510</b>	<b>305.446</b>	<b>6.936</b>	<b>2,3%</b>

\* Dati provvisori



## 2. Situazione normativa

Le norme :

- \* **Direttiva 96/92/CE** del 19 dicembre 1992
- \* **Decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79** (decreto Bersani)
- \* **Decreto legge 7 febbraio 2002**, convertito nella legge n. 55 del 9 aprile 2002 (decreto sblocca centrali)



## 2. Situazione normativa

### Le norme Comunitarie:

Negli anni novanta viene avviata la politica di costruzione del mercato interno dell'energia, con l'obiettivo di realizzare un progressivo ridimensionamento dei monopoli pubblici.

In questo quadro sono state adottate la direttiva 90/377/CEE sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale di gas e di energia elettrica, nonché la direttiva 90/547/CEE e la direttiva 91/296/CEE relative al transito sulle grandi reti dell'elettricità e del gas naturale. A completamento di una prima fase della politica comunitaria, con la direttiva 94/22/CE sono liberalizzate le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di petrolio e gas naturale.

Il processo di liberalizzazione riceve un impulso determinante con la **direttiva 96/92/CE** del 19 dicembre 1992 sull'esigenza di garantire standards di servizio pubblico in tema di sicurezza, regolarità dell'approvvigionamento qualità , prezzo, tutela dell'ambiente.

## 2. Situazione normativa

### Le norme Comunitarie:

Per quanto riguarda il settore elettrico, la direttiva 96/92/CE specifica i seguenti aspetti:

- ✎ ingresso di nuovi operatori nel settore della generazione da realizzarsi o attraverso un regime di autorizzazione a singoli produttori in possesso di determinati requisiti o attraverso un regime di programmazione e gare d'appalto;
- ✎ separazione della gestione rete di trasmissione dalle attività di generazione e di distribuzione;
- ✎ separazione contabile tra le attività di generazione, trasmissione e distribuzione per le imprese che operano in tutte e tre le fasi;
- ✎ accesso alla rete negoziato, i consumatori acquistano energia direttamente dai produttori e devono inoltre avere libero accesso alle reti di trasmissione e distribuzione

## 2. Situazione normativa

### Le norme Comunitarie:

Va evidenziato come Il Governo, prima dell'adozione delle direttive in ambito comunitario, sia intervenuto con la legge 14 novembre 1995, n. 481, «Norme per la concorrenza e la regolazione dei servizi di pubblica utilità. Istituzione delle Autorità di regolazione dei servizi di pubblica utilità», che ha in particolare istituito l'**Autorità per l'energia elettrica ed il gas** determinandone le attribuzioni.

Il Governo, ha il compito di formulare indirizzi di politica generale di cui l'Autorità deve tenere conto nell'esercizio delle proprie competenze nonché di indicare all'Autorità, nell'ambito del documento di programmazione economico-finanziaria, il quadro delle esigenze di sviluppo dei servizi di pubblica utilità che corrispondono agli interessi generali del paese.

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

Il decreto legislativo **16 marzo 1999, n. 79**, nel recepire la direttiva 96/92/CE, ha liberalizzato le attività di:

- ✍ Produzione di energia elettrica
- ✍ Importazione di energia elettrica
- ✍ Esportazione di energia elettrica
- ✍ Acquisto di energia elettrica
- ✍ Vendita di energia elettrica

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

La normativa può essere sinteticamente riassunta come segue:

- ✍ Riserva dell'attività di trasmissione e dispacciamento allo Stato e affidamento della relativa gestione ad un soggetto pubblico, il **Gestore della rete**, che ha il compito di garantire la sicurezza, l'affidabilità e l'efficienza della rete e l'obbligo di consentire la connessione alla rete a tutti i soggetti che ne facciano richiesta. La proprietà della rete resta invece all'ENEL;

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

- ✍ Costituzione da parte dell'ente gestore della rete di una società per azioni, l'**Acquirente unico**, con il compito di garantire ai clienti vincolati la disponibilità di energia necessaria attraverso la stipula di contratti con i produttori;
- ✍ Costituzione da parte dell'ente gestore della rete di una società per azioni, il **Gestore del mercato**, cui spetta l'organizzazione del mercato dell'energia elettrica basato sul sistema dei contratti bilaterali e, a partire dal gennaio 2001, su di una borsa dell'energia elettrica (a tutt'oggi non operante) – secondo criteri di neutralità , trasparenza, obiettività e di concorrenza tra produttori;

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

- ✍ Piena **liberalizzazione** delle attività di **produzione** e di **importazione** dell'energia elettrica, con previsione del regime autorizzatorio per la costruzione e l'esercizio degli impianti;
- ✍ Fissazione di un **limite alla quota di produzione di energia da parte di una singola azienda**: dal 1 gennaio 2003 nessun soggetto potrà produrre o importare più del **50%** dell'energia elettrica prodotta o importata in Italia. Al fine del rispetto di tale limite, e' prevista la cessione da parte dell'ENEL di 15 mila MW della propria capacita` produttiva;
- ✍ E' fatto obbligo alle imprese distributrici di connettere alle proprie reti tutti i soggetti che ne facciano richiesta e si prevede il rilascio di **una sola concessione di distribuzione per ciascun ambito comunale**;

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

- ✍ Viene incentivato l'uso delle energie rinnovabili, il risparmio energetico, la riduzione delle emissioni di anidride carbonica e l'utilizzo delle risorse energetiche nazionali, prevedendo, a carico degli importatori e dei produttori che concorrono all'offerta di energia per più di 100 GWh su base annua, **l'obbligo di immettere nella rete una quota di energia prodotta da fonti rinnovabili, pari inizialmente ad almeno il 2%**, o di acquistare una quota equivalente da altri produttori o dall'operatore di mercato.
- ✍ **L'ENEL** viene **obbligata a costituire più società** per azioni aventi ciascuna rispettivamente ad oggetto la produzione, la distribuzione e la vendita ai clienti vincolati, la vendita ai clienti idonei e la proprietà della rete di trasmissione;



## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

- ✍ Vengono definiti **clienti idonei** i distributori, i grossisti, i clienti idonei stranieri, i clienti finali e le imprese che abbiano consumato nell'anno precedente più di 30 GWh, dal 1 gennaio 2001 tale soglia è scesa a 20 GWh e dal 1 gennaio 2002 a 9 GWh.

La legge n. 57 del 2001, che per questa parte risulterà operativa solo novanta giorni dopo che l'ENEL avrà ceduto almeno 15 mila MW di capacità produttiva, ha quindi attribuito la **qualifica di cliente idoneo** a tutti i clienti finali, singoli o associati, il cui **consumo** sia risultato nell'anno precedente **superiore a 0,1 GWh** e sia destinato alle attività esercitate da imprese nonché alle pubbliche amministrazioni.



## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali:

In tal modo si è realizzata l'apertura del mercato per quanto riguarda le fasi della produzione e della vendita, mentre le fasi di trasmissione e dispacciamento, trattandosi di monopoli naturali, non sono interessate dalla concorrenza.

L'attività di distribuzione, pur essendo esercitata a livello locale da un unico operatore, è oggetto di un procedimento concessorio.

## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali: Considerazioni

*Nel breve-medio periodo l'ENEL, manterrà una posizione dominante nella fase di capacità di generazione e produzione netta.*

*Il potere di mercato dell'ENEL, non è dato dalle dimensioni degli impianti ma dal detenere la maggior parte degli impianti di picco e di modulazione che le consente di incidere ora dopo ora sul prezzo dell'energia. Anche dopo la cessione delle tre GENCO, il numero di tali impianti detenuto da ENEL le consentirà di disporre di una capacità di generazione pari a cinque volte e mezzo quella di cui dispone il suo primo concorrente.*



## 2. Situazione normativa

### Le norme Nazionali: Considerazioni

*La liberalizzazione di un mercato dipende, teoricamente dalla quota di clienti liberi, in realtà dalla quota di offerta libera effettivamente disponibile.*

*l'Autorità per l'energia elettrica ed il gas ha invitato a considerare l'opportunità della cessione di ulteriori impianti da parte dell'ENEL ed in particolare di quelli di picco e di modulazione.*



## 2. Situazione normativa

Le norme Nazionali “Decreto legge 7 febbraio 2002 ”: Produzione

**Decreto legge 7 febbraio 2002 (GU 09.02.02, n. 34), convertito nella legge n. 55 del 9 aprile 2002 “Misure urgenti per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale”.**

La legge si inserisce nel quadro degli interventi volti a dare impulso al processo di liberalizzazione e ad aumentare l’offerta di energia elettrica. Oggetto del provvedimento è la semplificazione delle procedure per la realizzazione e il potenziamento delle centrali di energia elettrica con potenza superiore a 300 MW termici. In particolare il decreto stabilisce che le realizzazioni degli interventi, sono dichiarate opere di pubblica utilità e soggette a una autorizzazione unica rilasciata dal Ministro delle attività produttive la quale sostituisce le autorizzazioni, concessioni e altri atti previsti dalla normativa vigente.

## 2. Situazione normativa

Le norme Nazionali “Decreto Legislativo 79/99”: Trasmissione

- Affidata in regime di concessione al Gestore della rete
- Il Gestore della rete ha la responsabilità del sistema di trasmissione e del dispacciamento
- Il Gestore della rete non ha la proprietà della rete e degli impianti di trasmissione. I rapporti fra il Gestore ed i proprietari della rete sono regolati da una convenzione



## 2. Situazione normativa

Le norme Nazionali “Decreto Legislativo 79/99”: Distribuzione

- ✎ Concessioni di durata trentennale agli operatori esistenti
- ✎ Razionalizzazione nelle aree urbane in cui le aziende municipalizzate acquisiscono la rete locale dell'ENEL



## 2. Situazione normativa

Le norme Nazionali “Decreto Legislativo 79/99”: Vendita

- Liberalizzazione della fornitura ai clienti idonei  
*(imprese iscritte in un apposito albo, tenuto dall’Autorità per l’energia elettrica e il gas, con soglie di consumo di energia elettrica variabili in progressiva riduzione e con possibilità di concludere direttamente contratti di fornitura di energia elettrica)*
- Fornitura ai clienti vincolati *(famiglie e piccole-medie imprese con obbligo di fornitura da un distributore locale)* effettuata dai distributori in regime di concessione

dalmine  energie

 energia



 EGL

 EnBW  
Italia

 dynammeeting



### 3. Ruoli ed attività dei soggetti coinvolti

I nuovi soggetti del mercato elettrico

- ★ **L’Autorità per l’Energia Elettrica e il Gas (AEEG)**
- ★ **La Società Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale (GRTN)**
  - **La Società Gestore del Mercato Elettrico (GME)**
  - **La Società Acquirente Unico (AU)**