

Deliberazione 13 dicembre 2001

Approvazione dei parametri f_i di cui all'articolo 16, comma 7, della convenzione tipo tra gestore della rete di trasmissione nazionale e soggetti titolari degli impianti di potenza ed accessori facenti parte della rete di trasmissione nazionale (deliberazione n. 304/01)

L'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

- Nella riunione del 13 dicembre 2001,
- Premesso che:
 - l'articolo 16 della convenzione tipo di cui all'articolo 3, comma 8, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (di seguito: convenzione tipo) approvata con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 22 dicembre 2000, pubblicato nel Supplemento ordinario della Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 15 del 19 gennaio 2001 (di seguito: decreto 22 dicembre 2000), disciplinante i rapporti tra la società Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa (di seguito: il Gestore della rete) e le società che dispongono di porzioni di rete di trasmissione dell'energia elettrica (di seguito: i soggetti titolari), stabilisce che il Gestore della rete corrisponda ai soggetti titolari un canone annuale a copertura dei costi delle attività di esercizio e di manutenzione, degli ammortamenti e della remunerazione del capitale investito relativi agli impianti di potenza e accessori facenti parte delle suddette porzioni di rete e che detto canone sia composta, tra l'altro, da una parte fissa;
 - in particolare, l'articolo 16, comma 7, della convenzione tipo stabilisce che i valori dei parametri f_i , ai fini della definizione di detta parte fissa del canone annuale, vengano determinati dal Gestore della rete per classi di caratteristiche tecniche degli elementi di rete, senza tenere conto del livello di utilizzazione dei singoli componenti, e siano approvati dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità);
 - in data 11 gennaio 2001, l'Autorità ha inviato (prot. PB/M01/69/gb), al Gestore della rete e ai soggetti titolari, una nota concernente una stima della ripartizione dei ricavi, per l'anno 2000, afferenti l'attività di trasmissione, al netto della quota di competenza del Gestore della rete per le proprie attività, tra i soggetti titolari a copertura dei costi sostenuti nell'anno 2000 per le attività di esercizio e di manutenzione degli impianti, degli ammortamenti e della remunerazione

del capitale investito, da intendersi come una ripartizione dei ricavi dell'anno 2000 per singolo soggetto titolare ai fini della regolazione del soggetto medesimo a titolo di acconto e salvo conguaglio;

- in data 23 luglio 2001 il Gestore della rete ha inviato la nota (prot. AD/P/20010213), prot. Autorità n. 015605, avente ad oggetto la proposta di determinazione dei parametri f_i , ai sensi dell'articolo 16 della convenzione tipo di cui al decreto 22 dicembre 2000 (di seguito: proposta di determinazione dei parametri f_i);
- Visti:
 - la legge 14 novembre 1995, n. 481;
 - il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79/99, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 75 del 31 marzo 1999 (di seguito: decreto legislativo n. 79/99);
- Visti:
 - il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, pubblicato nel Supplemento ordinario alla Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 151 del 30 giugno 1999, recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale;
 - il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 17 luglio 2000, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n.178 dell'1 agosto 2000, recante attribuzione al Gestore della rete della concessione delle attività di trasmissione e di dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale;
 - il decreto 22 dicembre 2000;
- Viste:
 - la lettera della proposta di determinazione dei parametri f_i ;
 - le osservazioni pervenute all'Autorità da parte dei soggetti titolari;
- Considerato che:
 - la determinazione di erogazioni in acconto di cui alle premesse si è resa necessaria causa la situazione di mancata copertura dei costi sostenuti dai soggetti titolari per le attività svolte dai medesimi nell'anno 2000 determinatasi in ragione della mancata stipula delle convenzioni disciplinanti il rapporto con il Gestore della rete; e che i suddetti acconti sono stati determinati sulla base di valutazioni di massima in termini di consistenza degli impianti di trasmissione nella disponibilità del singolo soggetto e di stima preliminare circa la remunerazione delle attività svolte a mezzo dei singoli elementi della porzione di rete di trasmissione nazionale;
 - dalla proposta di determinazione dei parametri f_i si evince che il Gestore della rete ha determinato i parametri f_i per classi di caratteristiche tecniche degli elementi di rete considerando che gli elementi appartenenti alla stessa classe sono valutati come in grado di offrire prestazioni simili a quelle riferite agli impianti di trasmissione della società Terna Spa (di seguito: la Terna), incluso l'esercizio degli stessi;
 - il criterio di cui al precedente alinea si giustifica con il fatto che gli elementi della porzione della rete di trasmissione nazionale in capo alla Terna

- costituiscono, ad oggi, più del 90% della medesima rete e che la Terna è l'unica società proprietaria di almeno un impianto ricadente nelle classi di caratteristiche tecniche individuate dal Gestore della rete;
- ai fini della valutazione dei costi standard per la remunerazione delle infrastrutture facenti parte della rete di trasmissione nazionale, la situazione risultante dalla consistenza degli impianti di trasmissione nella disponibilità della Terna rappresenta la migliore approssimazione possibile; e che i costi sostenuti dalla Terna per le attività di esercizio e di manutenzione degli impianti, degli ammortamenti e della remunerazione del capitale investito possono essere ritenuti rappresentativi dei costi sostenuti da ciascun soggetto titolare diverso dalla Terna, in quanto non vi è ragione di ritenere che la Terna operi in regime di costi ridotti rispetto ad esperienze similari nel settore elettrico italiano ed in quello europeo;
 - i criteri assunti dal Gestore della rete per la definizione dei parametri f_i sono compatibili con i meccanismi tariffari previsti dall'Autorità per la copertura dei costi sostenuti dai soggetti titolari ed afferenti le attività di esercizio e di manutenzione, gli ammortamenti e la remunerazione del capitale investito degli impianti di potenza e accessori facenti parte della porzione della rete di trasmissione nazionale;
 - le principali osservazioni pervenute dai soggetti titolari, che fanno riferimento a dichiarate insufficienze di ricavi a copertura dei costi effettivamente sostenuti dai medesimi soggetti rispetto ai costi effettivamente sostenuti, non incidono ai fini dell'approvazione dei parametri f_i , in quanto la convenzione tipo prevede espressamente che siano univocamente individuate le parti fisse dei canoni annuali per classi di caratteristiche tecniche degli elementi di rete, escludendo pertanto la possibilità di procedere al riconoscimento dei costi effettivamente sostenuti dai singoli soggetti titolari;
 - in relazione a quanto illustrato al precedente considerato, l'adeguatezza della remunerazione delle attività e degli investimenti in capo ai soggetti titolari è fissata attraverso i meccanismi di remunerazione della convenzione tipo, risultando pertanto determinata anche attraverso la fissazione dei parametri f_i , ai sensi dell'articolo 3, comma 8, ultimo periodo, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n.79;
- Ritenuto che sia opportuno approvare i parametri f_i sulla base della proposta di determinazione dei medesimi avanzata dal Gestore della rete ai sensi dell'articolo 16 della convenzione tipo;

DELIBERA

Articolo 1 *Definizioni*

1.1 Ai fini del presente provvedimento si applicano le seguenti definizioni:

- **l'Autorità** è l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, istituita dalla legge 14 novembre 1995, n. 481, per la regolazione ed il controllo dei servizi di pubblica utilità;

- **convenzione tipo** è la convenzione tipo per la disciplina degli interventi di manutenzione e di sviluppo della rete di trasmissione nazionale e dei dispositivi di interconnessione con altre reti di cui all'articolo 3, comma 8, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 approvata con il decreto 22 dicembre 2000;
- **decreto 25 giugno 1999** è il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, pubblicato nel Supplemento ordinario alla Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 151 del 30 giugno 1999, recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale;
- **decreto 22 dicembre 2000** è il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 22 dicembre 2000 recante approvazione della convenzione tipo di cui all'articolo 3, comma 8, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- **il Gestore della rete** è la società di cui all'articolo 3 del decreto legislativo n.79/99, concessionaria delle attività di trasmissione e di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale;
- **rete di trasmissione nazionale** è la rete elettrica il cui ambito è definito dal decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, come successivamente integrato e modificato a seguito degli interventi di sviluppo deliberati dal Gestore della rete;

Articolo 2

Valori dei parametri f_i

- 2.1 Ai sensi dell'articolo 16 della convenzione tipo, sono approvati i valori dei parametri f_i , definiti dal Gestore della rete e comunicati con nota del medesimo Gestore in data 23 luglio 2001 (prot. AD/P/20010213), prot. Autorità n. 015605, per la determinazione della parte fissa del canone annuale a copertura dei costi delle attività di esercizio e di manutenzione, degli ammortamenti e della remunerazione del capitale investito relativi agli impianti di potenza e accessori facenti parte della rete di trasmissione nazionale di cui al decreto 25 giugno 1999.
- 2.2 I valori dei parametri f_i di cui al precedente comma 2.1 sono riportati nelle tabelle 1 e 2 allegate al presente provvedimento.

Articolo 3

Disposizioni finali

- 3.1 Il presente provvedimento viene comunicato al Gestore della rete ed al Ministero delle attività produttive.
- 3.2 Il presente provvedimento viene pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana e nel sito *internet* dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (www.autorita.energia.it) ed entra in vigore a far data dalla sua pubblicazione.

Tabella 1 – Valori dei parametri unitari degli elementi costituenti linee e cavi

Elemento	Parametri unitari	
	lire / km	euro /km
Linea aerea 380 kV Semplice Terna (ST)	25.484.716	13.161,7574
Linea aerea 380 kV Doppia Terna (DT)	21.035.957	10.864,1651
Linea aerea 380 kV Doppia Terna Ammazzettata (DAM)	40.678.341	21.008,6099
Linea aerea 220 kV Semplice Terna (ST)	15.968.048	8.246,8086
Linea aerea 220 kV Doppia Terna (DT)	12.138.016	6.268,7621
Linea aerea 220 kV Doppia Terna Ammazzettata (DAM)	22.916.134	11.835,1955
Linea aerea 200 kV corrente continua	15.903.466	8.213,4547
Linea aerea ≤150 kV Semplice Terna (ST)	13.927.149	7.192,7722
Linea aerea ≤150 kV Doppia Terna (DT)	10.801.745	5.578,6357
Linea aerea ≤150 kV Doppia Terna Ammazzettata (DAM)	20.243.591	10.454,9422
Cavo 220 kV	106.261.148	54.879,3030
Cavo 200 kV corrente continua	48.512.692	25.054,7145
Cavo 150-132 kV	76.616.397	39.569,0668
Cavo 380 kV	150.728.276	77.844,6580

Tabella 2 – Valori dei parametri unitari degli elementi costituenti le stazioni elettriche in alta e altissima tensione

Elemento	Parametri unitari	
	lire / km	euro /km
Stalli 380 kV isolati in aria (AIS) semplice sbarra (ss)	160.822.670	83.057,9775
Stalli 380 kV isolati in aria (AIS) doppia sbarra (ds)	189.131.241	97.678,1342
Stalli 380 kV isolati in gas (GIS) semplice sbarra (ss)	209.946.437	108.428,2858
Stalli 380 kV isolati in gas (GIS) doppia sbarra (ds)	244.915.918	126.488,5155
Stalli 220 kV isolati in aria (AIS) semplice sbarra (ss)	105.037.993	54.247,5962
Stalli 220 kV isolati in aria (AIS) doppia sbarra (ds)	121.273.739	62.632,6592
Stalli 220 kV isolati in gas (GIS) semplice sbarra (ss)	137.509.485	71.017,7222
Stalli 220 kV isolati in gas (GIS) doppia sbarra (ds)	159.157.146	82.197,8061
Stalli ≤150 kV isolati in aria (AIS) semplice sbarra (ss)	80.059.878	41.347,4763
Stalli ≤150 kV isolati in aria (AIS) doppia sbarra (ds)	90.883.708	46.937,5180
Stalli ≤150 kV isolati in gas (GIS) semplice sbarra (ss)	101.707.538	52.527,5597
Stalli ≤150 kV isolati in gas (GIS) doppia sbarra (ds)	117.943.284	60.912,6227
Stalli senza interruttori 380 kV	33.304.551	17.200,3651
Stalli senza interruttori 220 kV	23.313.185	12.040,2552
Stalli senza interruttori ≤150 kV	16.652.275	8.600,1823
Smistamenti AIS 380 kV semplice sbarra	171.484.752	88.564,4833
Smistamenti AIS 380 kV doppia sbarra con parallelo	532.100.745	274.807,1008
Smistamenti GIS 380 kV semplice sbarra	182.308.582	94.154,5249
Smistamenti GIS 380 kV doppia sbarra con parallelo	612.863.538	316.517,6024
Smistamenti AIS 220 kV semplice sbarra	160.660.921	82.974,4411
Smistamenti AIS 220 KV doppia sbarra con parallelo	442.595.582	228.581,5418
Smistamenti GIS 220 Kv semplice sbarra	171.484.752	88.564,4833
Smistamenti GIS 220 kV doppia sbarra con parallelo	502.126.650	259.326,7726
Smistamenti AIS ≤150 kV semplice sbarra	155.249.006	80.179,4202
Smistamenti AIS ≤150 kV doppia sbarra con parallelo	401.381.721	207.296,3590
Smistamenti GIS ≤150 Kv semplice sbarra	160.660.921	82.974,4411
Smistamenti GIS ≤150 kV doppia sbarra con parallelo	439.265.127	226.861,5054
Unità di rifasamento (capacitivo)	78.553.645	40.569,5719
Trasformatori 400 MVA	329.810.026	170.332,6633
Trasformatori 250 MVA	356.869.603	184.307,7685
Trasformatori 160 MVA	266.947.316	137.866,7830
Trasformatori 83 ÷ 100 MVA	233.642.765	120.666,4179
Trasformatori 10 ÷ 63 MVA	100.874.479	52.097,3206
Convertitori AC/DC	5.879.527.893	3.036.522,7437
Congiuntori longitudinali	117.526.754	60.697,5029

Note:

AIS *Air Insulated Substation*

GIS *Gas Insulated Substation*

AC/DC *Alternate Current/Direct Current*