

Tariffe elettriche: struttura, componenti e meccanismi d'aggiornamento

Egidio Fedele Dell'Oste

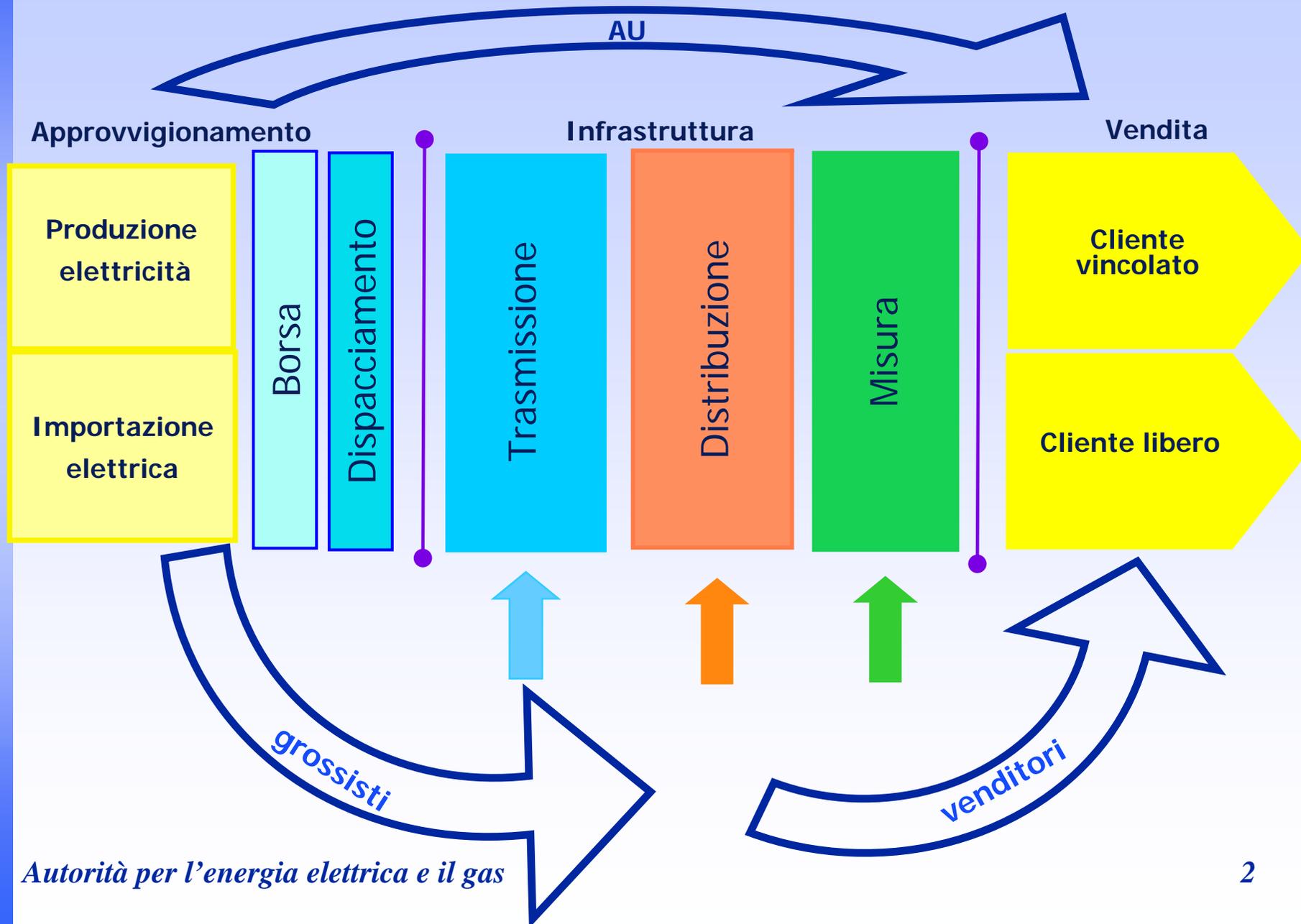
Direzione Tariffe

Milano - Roma, 20 giugno 2006



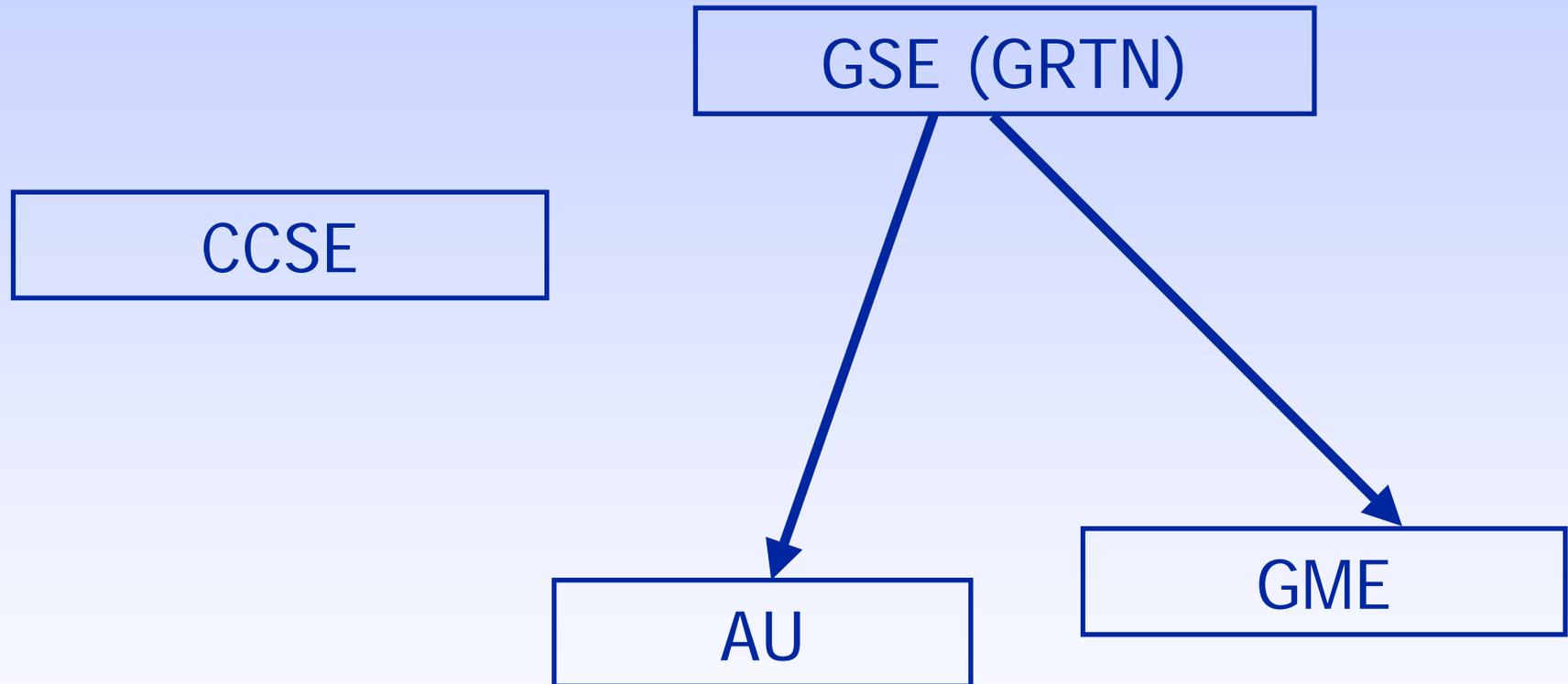
Autorità per l'energia elettrica e il gas

La filiera elettrica



Autorità per l'energia elettrica e il gas

Sovrastrutture



Il costo riconosciuto

COSTI

OPERATIVI

REMUNERAZIONE

CAPITALE

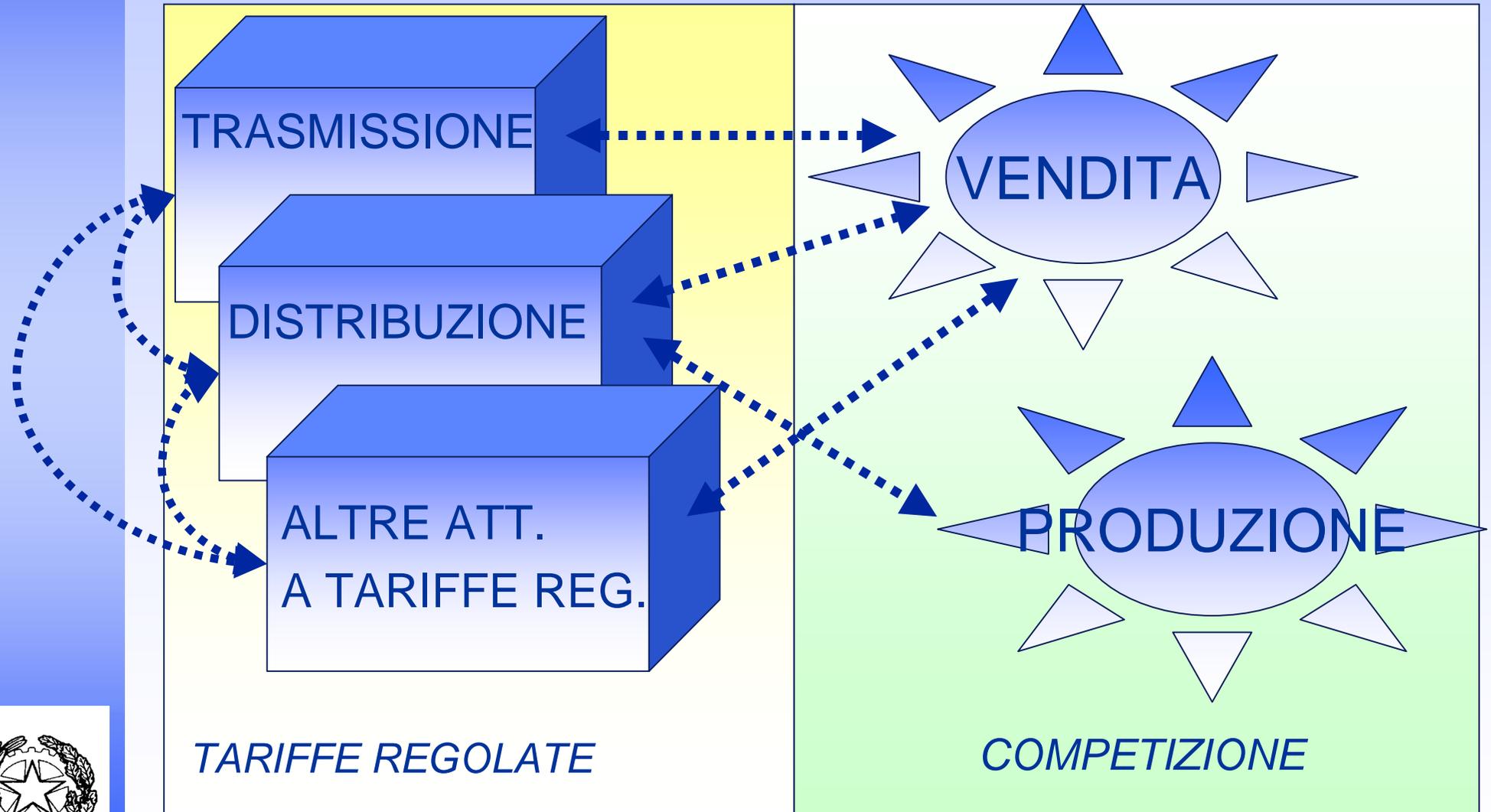
INVESTITO

AMMORTAMENTI



Unbundling

Minimizzazione del rischio di "sussidio incrociato" tra attività regolate e non regolate



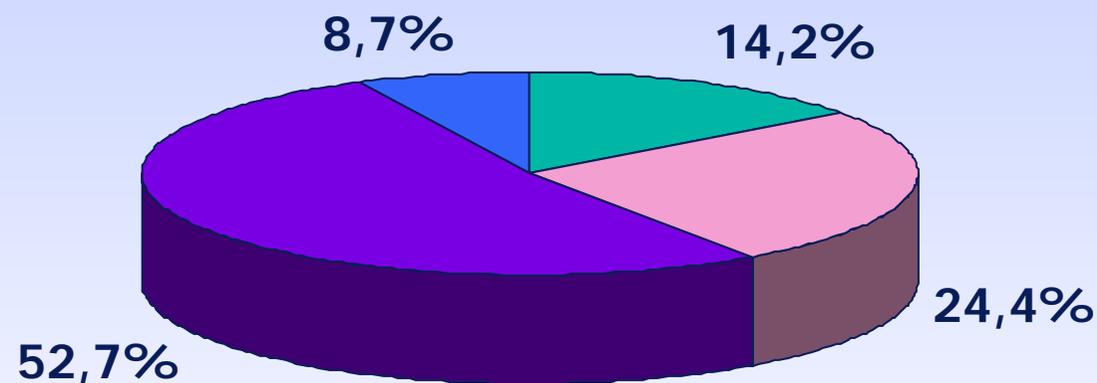
Quante tariffe?

La tariffa è unica a livello nazionale

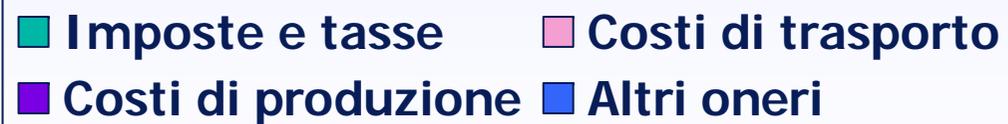
L'istituto della perequazione assicura la copertura dei costi delle singole imprese



Che cosa paga il cliente finale?



Tariffa domestica



Componenti tariffarie (1)

Trasporto (1)

Tipologie di utenza

1. Utenze domestiche in bassa tensione
2. Utenze in bassa tensione per illuminazione pubblica
3. Altre utenze in bassa tensione (fino a 1 kV)
4. Utenze in media tensione per illuminazione pubblica
5. Altre utenze in media tensione (oltre 1 kV fino a 35 kV)
6. Utenze in alta e altissima tensione (oltre 35 kV)



Componenti tariffarie (2)

Trasporto (2)

Utenza non domestica

TRAS
(servizio trasmissione)

+

TV2 a sua volta articolata
(servizio distribuzione)

+

MIS
(servizio misura)

+

(COV) (solo vincolati)
(servizio vendita)

α_1 espresso in €cent/punto prelievo/anno

α_2 espresso in €cent/kW/anno

α_3 espresso in €cent/kWh

$$\alpha_1 = \rho_1(\text{cot}) \times \delta_1$$

$$\alpha_2 = [\rho_1(\text{disMT}) + \rho_1(\text{disBT})] \times \delta_2 + [\rho_3(\text{disMT}) + \rho_3(\text{disBT}) + \rho_3(\text{cot})] \times \delta_4$$

$$\alpha_3 = [\rho_3(\text{disAT})] \times \delta_3$$



Componenti tariffarie (3)

Trasporto (3)

Utenza domestica (1)

σ_1 (€cent/punto di prelievo/anno) {
mis: a copertura dei costi di misura
cot: a copertura dei costi commerciali
di distribuzione
cov: a copertura dei costi commerciali
di vendita

σ_2 (€cent/kW/anno): a copertura dei costi relativi alle infrastrutture BT di distribuzione

σ_3 (€cent/kWh) {
trasm : a copertura dei costi relativi
all'infrastruttura trasmissione
disAT : a copertura dei costi relativi
all'infrastruttura AT di distribuzione
disMT : a copertura dei costi relativi
all'infrastruttura MT di distribuzione



Componenti tariffarie (4)

Trasporto (4)

Utenza domestica (2)

La tariffa **D2** è offerta obbligatoriamente ai clienti residenti con potenza impegnata fino a 3 kW (80% circa dei clienti).

La tariffa **D3** è applicata ai clienti residenti con potenza impegnata oltre 3 kW e ai clienti non residenti (20% circa dei clienti).

Le tariffe D2 e D3 sono state introdotte per garantire gradualità nella transizione dal sistema tariffario precedente alla tariffa D1 ed in attesa della definizione del regime di maggior tutela per i clienti in stato di disagio economico (fascia sociale).



Componenti tariffarie (5)

Costi di produzione

Componenti CCA

PC	Costo energia	Vincolato
OD	Oneri dispacciamento	Vincolato
(CTD)	Costi Terna per attività dispacciamento	Libero + vincolato
(UPE)	Oneri unità di produzione essenziali	Libero + vincolato
INT	Oneri servizio interrompibilità	Libero + vincolato
CD	Oneri disponibilità capacità produttiva	Libero + vincolato
VE	Oneri certificati verdi fino avvio borsa	Vincolato
DP	Costi riconciliazione 2001	Libero + vincolato



Componenti tariffarie (6)

Altri oneri (1)

A2	Smantellamento centrali nucleari	Libero + vincolato
MCT	Compensazione territoriale	Energia consumata
A3	Oneri fonti rinnovabili e assimilate	Libero + vincolato
A4	Regimi tariffari speciali	Libero + vincolato
A5	Attività di ricerca	Libero + vincolato
A6	Stranded costs	Libero + vincolato
UC1	Perequazione costi approvvigionamento	Vincolato
UC3	Perequazione costi distribuzione	Libero + vincolato
UC4	Integrazioni imprese elettriche minori	Libero + vincolato
UC5	Compensazione perdite RTN	Libero + vincolato
UC6	Recuperi di qualità	Libero + vincolato (MT e BT)
EF-EN	Promozione uso razionale energia	Libero + vincolato



Meccanismi di aggiornamento (7)

- L'AEEG non ha competenza sul regime fiscale, che viene pertanto definito sulla base della normativa vigente.
- Le tariffe di trasporto sono determinate ogni quattro anni sulla base dei costi delle imprese e, all'interno del quadriennio, vengono aggiornate annualmente riconoscendo agli esercenti i nuovi investimenti e il recupero dell'inflazione, ma imponendo, anche, una diminuzione dei costi operativi riconosciuti in tariffa (price-cap).
- Per gli oneri di sistema vengono monitorati (trimestralmente) i costi da coprire e, ove pertinente, viene fatta un'analisi di congruità della relativa componente tariffaria, modificandola se necessario.
- Per la componente energia, l'aggiornamento è sempre trimestrale con un meccanismo che prevede:
 - Una fase di previsione (*ex-ante*) dei costi dei trimestri successivi
 - Il recupero (*ex-post*) degli errori di previsione commessi nei periodi precedenti

