



Approvvigionamenti di energia elettrica per il servizio di maggior tutela

Presentazione per X Commissione Senato





Roma, 24 novembre 2015

Sommario

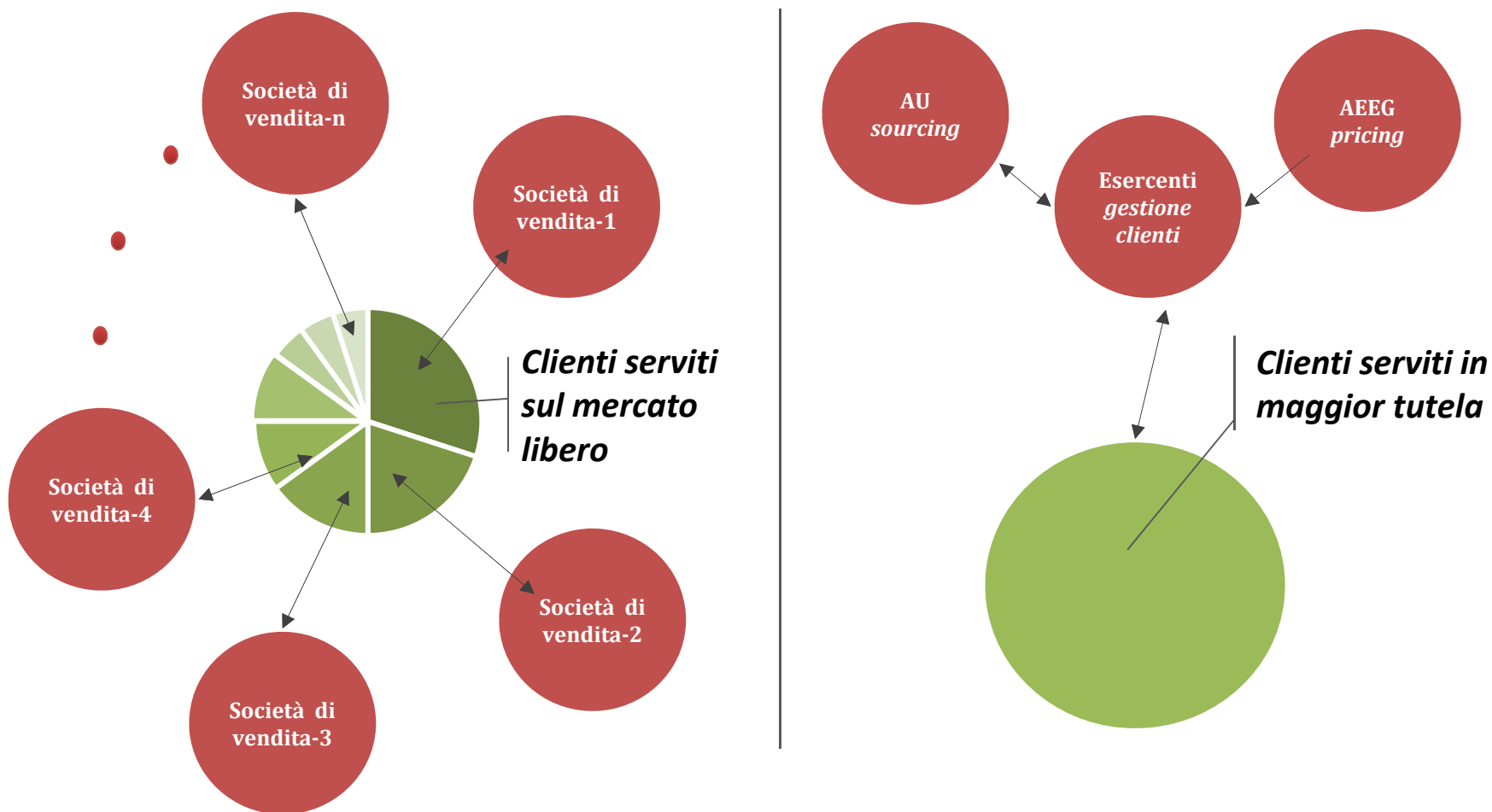
Struttura dei prezzi per i clienti finali

- Clienti ed energia nel servizio di maggior tutela
- Quotazioni dei prodotti energia
- Portafoglio di AU

Sistema elettrico nel contesto liberalizzato

Segmenti del sistema	Ante-liberalizzazione		Post-liberalizzazione		
	<i>Assetto</i>	<i>Regime prezzi</i>	<i>Assetto</i>	<i>Prezzi</i>	
 <ul style="list-style-type: none"> • Generazione (<i>produzione e importazione</i>) 	Imprese verticalmente integrate in concessione di monopolio territoriale	<ul style="list-style-type: none"> • Prezzi amministrati centralmente tramite tariffa per il cliente finale (C.I.P fino al 1996, AEEG dal 1997 al 2003) • Prezzi uniformi su tutto il territorio nazionale • Sistema di perequazione nazionale per il costo termoelettrico 	<ul style="list-style-type: none"> • libera 	<ul style="list-style-type: none"> • mercato 	
 <ul style="list-style-type: none"> • Trasmissione e <i>dispacciamento</i> 					<ul style="list-style-type: none"> • riservata <i>monopolio nazionale</i> • amministrati <i>da AEEG</i>
 <ul style="list-style-type: none"> • Distribuzione 					<ul style="list-style-type: none"> • monopoli locali • Regolati (<i>price-cap AEEG</i>)
 <ul style="list-style-type: none"> • Vendita 					<ul style="list-style-type: none"> • libera • mercato

Mercato retail

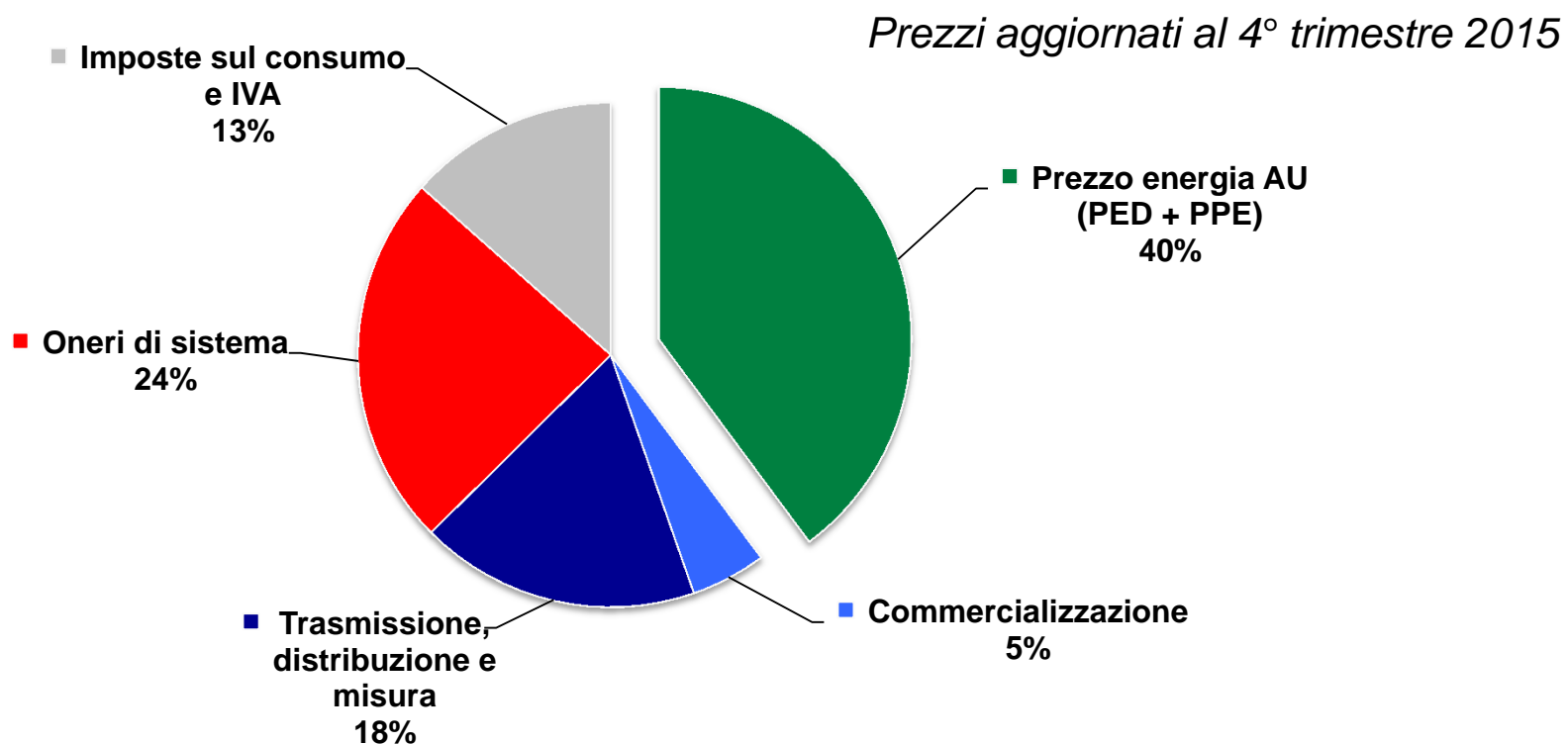


Componenti del prezzo per i clienti in maggior tutela

❑ Servizi di vendita <i>(campo del libero mercato)</i>	Sourcing energia	<ul style="list-style-type: none">• PED (Energia e Dispacciamento: PE + PD)• PPE (Perequazione costi energia)	<i>Componenti basate sui costi di approvvigionamento di Acquirente unico</i>
	Gestione clienti	<ul style="list-style-type: none">• PCV (commercializzazione vendita)	<i>Componenti basate sui costi dei venditori nel mercato retail</i>
❑ Servizi di rete		<ul style="list-style-type: none">• Trasporto• Distribuzione• Misura	<i>Componenti regolate e amministrate uguali per tutti i clienti finali, sia sul mercato libero sia in maggior tutela.</i>
❑ Oneri di sistema		<ul style="list-style-type: none">• Componenti A, UC e MCT	
❑ Imposte		<ul style="list-style-type: none">• Imposte erariali• IVA	

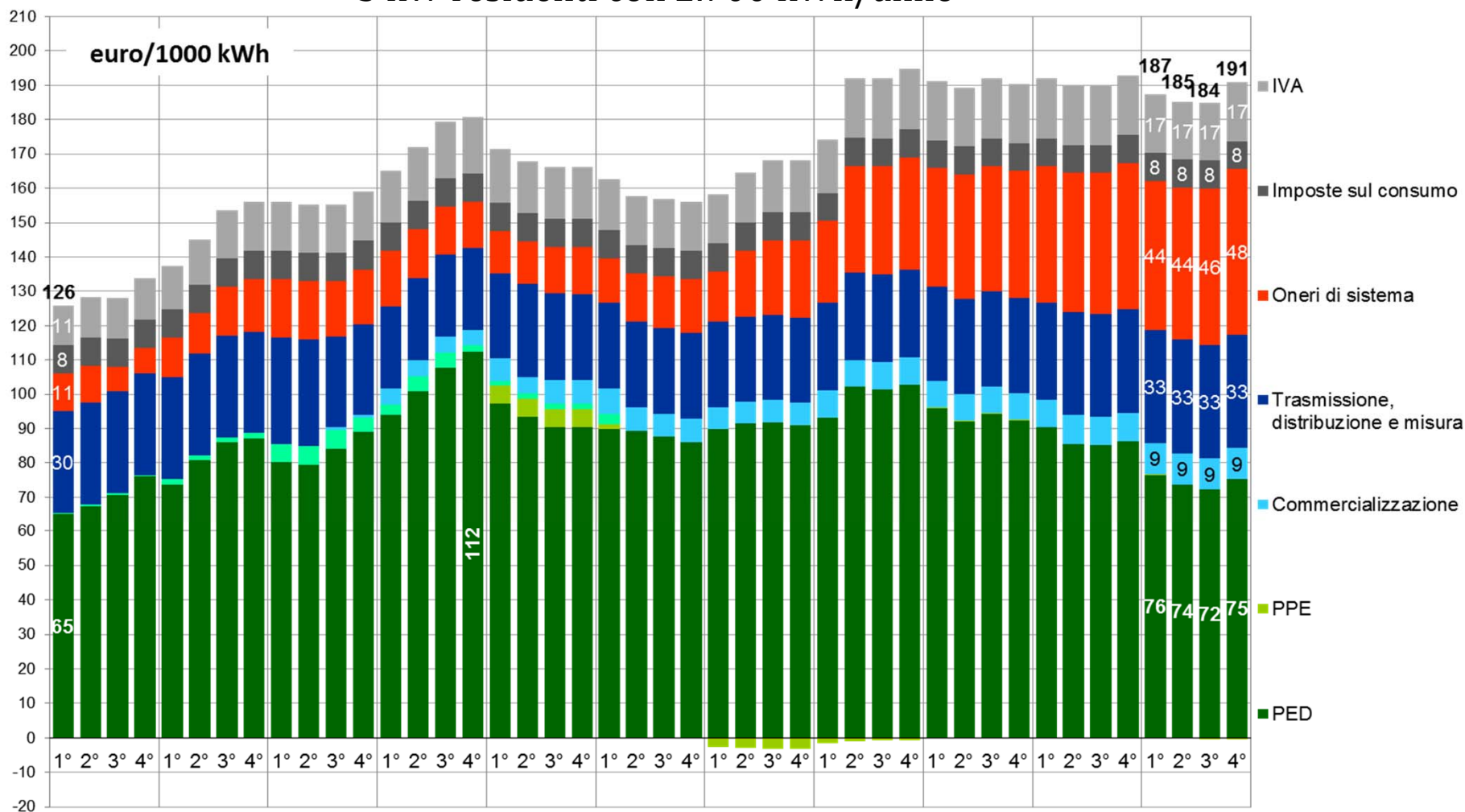
Composizione del prezzo della maggior tutela

- Il grafico sottostante evidenzia il peso di ciascuna componente del prezzo di maggior tutela in termini percentuali, calcolato con riferimento alla fornitura di 3 kW residenti e 2.700 kWh/anno



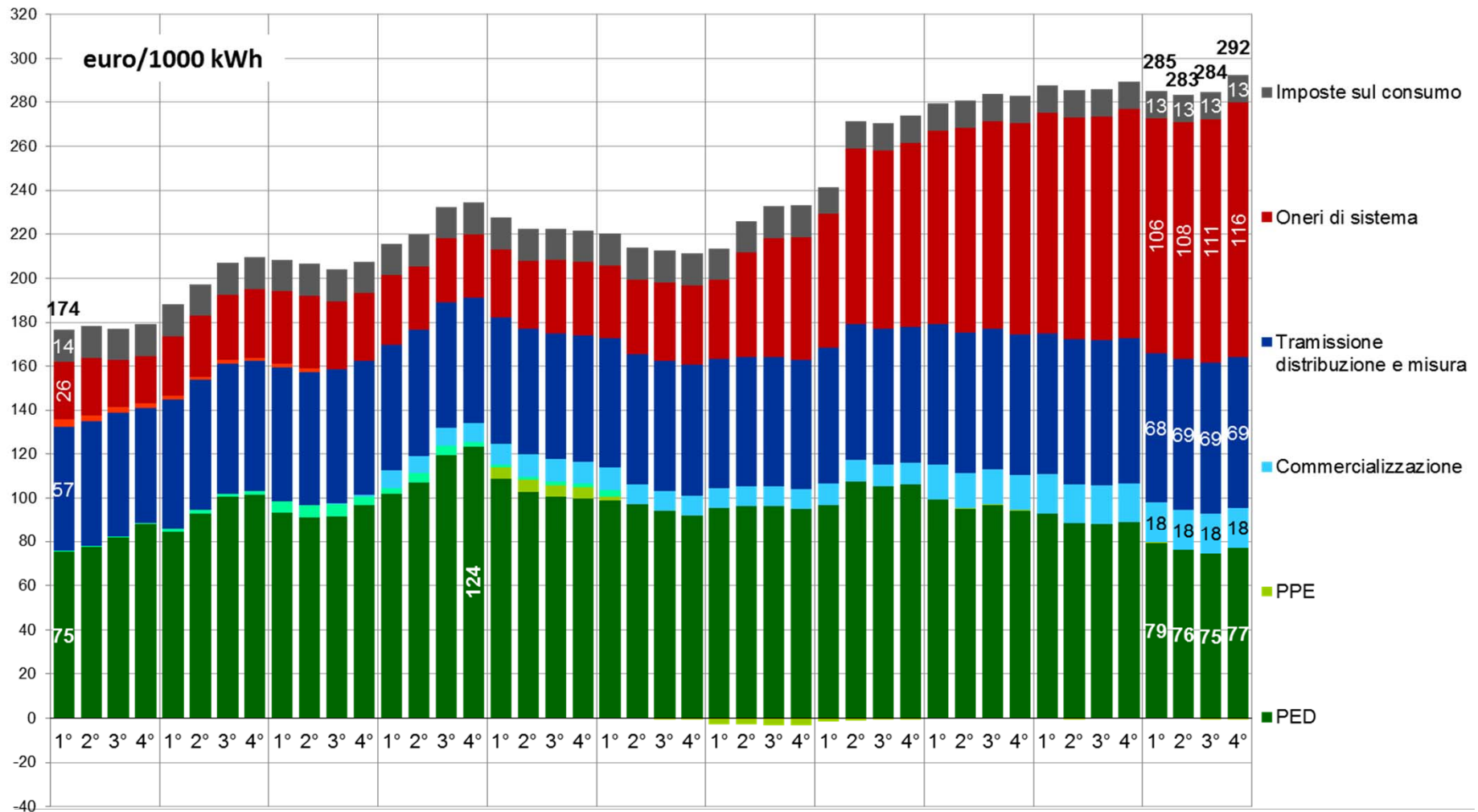
Serie storica dei prezzi per usi domestici

3 kW residenti con 2.700 kWh/anno



Serie storica dei prezzi per usi diversi dalle abitazioni

6 kW con 4.100 kWh/anno



Approvvigionamenti di energia elettrica per il servizio di maggior tutela

Il ruolo di AU e la formazione del prezzo

Assetto proprietario



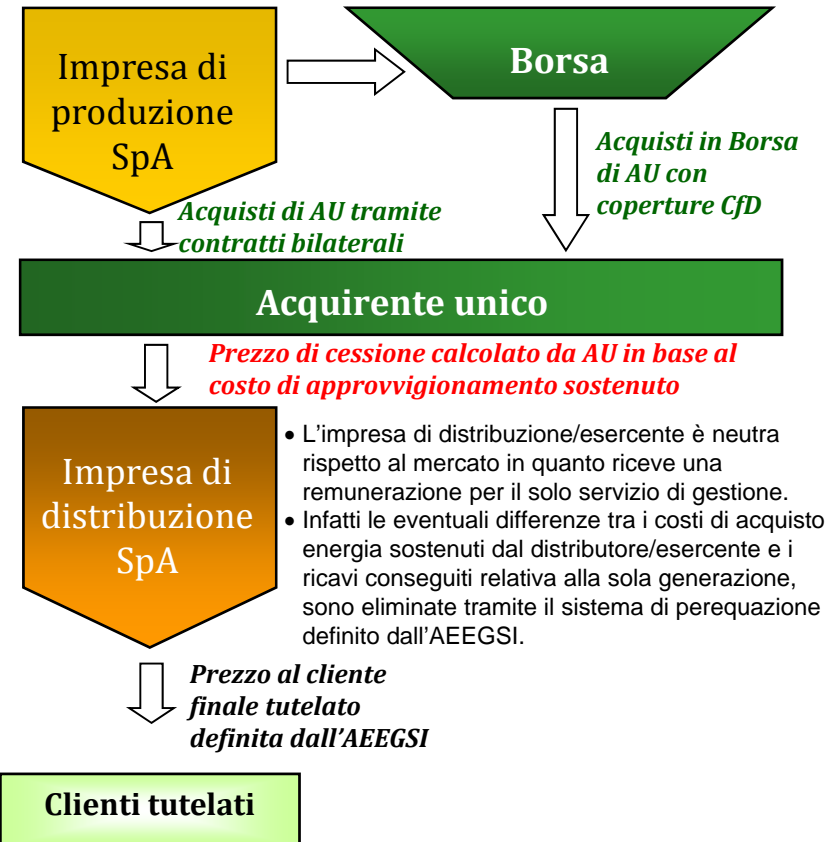
- In Italia, salvo limitate eccezioni, le attività di produzione e distribuzione fanno capo a stessi soggetti proprietari.

Prezzi amministrati per il mercato vincolato



- Fino al marzo 2004 la cessione di energia da produzione a distribuzione per la fornitura ai clienti vincolati era basata su prezzi amministrati definiti dall'AEEG.
- Una volta definiti suddetti prezzi di cessione, l'AEEG fissava la tariffa applicata dai distributori ai clienti vincolati.

Superamento del prezzo amministrato con l'avvio della Borsa del mercato elettrico



- L'impresa di distribuzione/esercente è neutra rispetto al mercato in quanto riceve una remunerazione per il solo servizio di gestione.
- Infatti le eventuali differenze tra i costi di acquisto energia sostenuti dal distributore/esercente e i ricavi conseguiti relativa alla sola generazione, sono eliminate tramite il sistema di perequazione definito dall'AEEGSI.

- L'Acquirente unico si frappone tra produzione e distribuzione/esercente evitando la possibilità che il produttore contratti la propria produzione direttamente con il proprio distributore/esercente.
- Si evitano in tal modo possibili accordi all'interno dello stesso gruppo societario volti a vanificare la competizione nella produzione e scaricare sul cliente finale prezzi elevati.

Approvvigionamenti di energia elettrica per il servizio di maggior tutela

Contesto

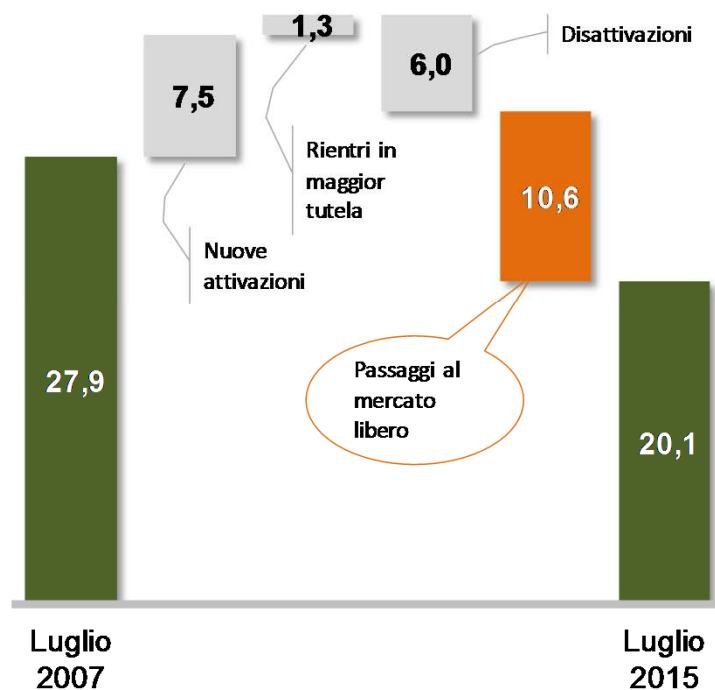
- ❶ Il ruolo di AU consiste nell'approvvigionare energia per la copertura della domanda dei clienti in maggior tutela
- ❷ AU trasferisce i costi di approvvigionamento sostenuti agli esercenti la maggior tutela conseguendo il pareggio di bilancio senza determinare utili o perdite
- ❸ Il prezzo di cessione, pari ai costi sostenuti, è determinato esclusivamente dall'attività di approvvigionamento di AU sui mercati all'ingrosso e pertanto AU non beneficia di forniture a prezzi amministrati/agevolati
- ❹ Il prezzo per il cliente finale è fissato dall'AEEGSI con l'obiettivo di pareggiare i costi passati da AU agli esercenti
- ❺ Gli esercenti il servizio di maggior tutela gestiscono la vendita ai clienti finali

Sommario

- ❑ Struttura dei prezzi per i clienti finali
- ❑ **Clienti ed energia nel servizio di maggior tutela**
- ❑ Quotazioni dei prodotti energia
- ❑ Portafoglio di AU

Clienti in maggior tutela

Domestici

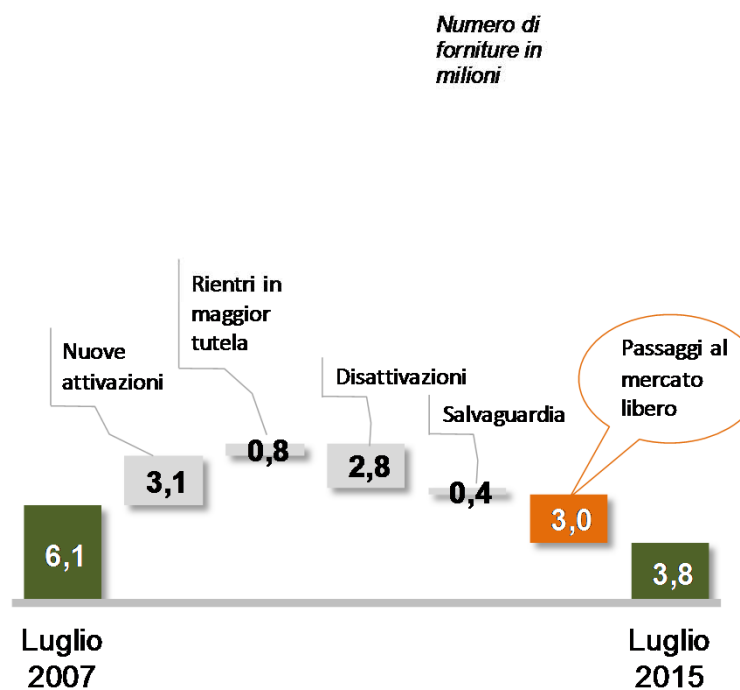


Dall'apertura del mercato (luglio 2007) gli utenti domestici **passati al mercato libero** sono circa **10,6** milioni. Di questi circa **6,6** milioni sono passati alla società collegata all' esercente del mercato tutelato.

Nel periodo gen-lug 2015 lo switching degli utenti domestici è stato del **2,62%** pari a circa 83.000 unità mensili.

Altri usi BT

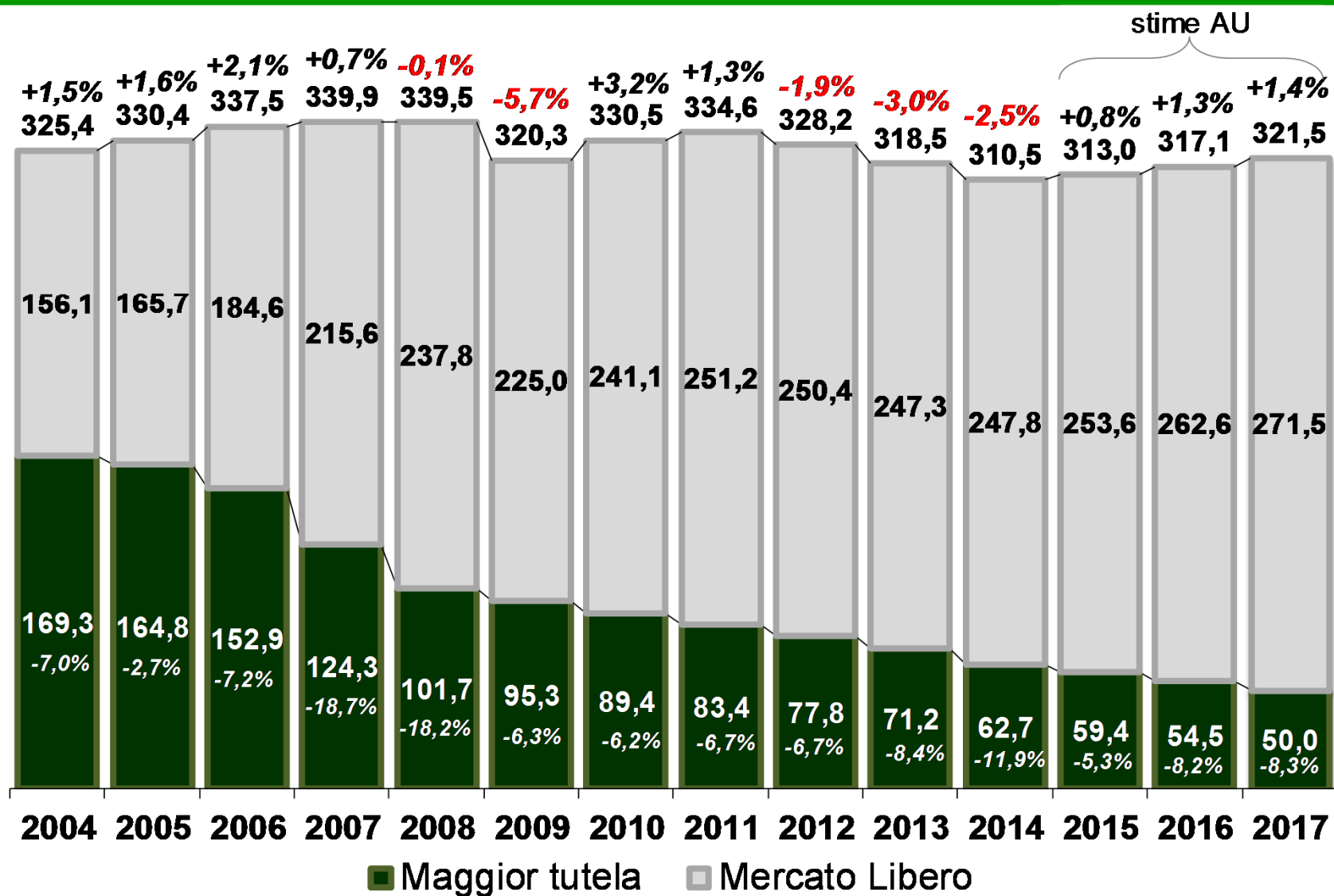
(incluso illuminazione pubblica)



Dall'apertura del mercato (luglio 2007) gli utenti altri usi BT e illuminazione pubblica **passati al mercato libero** sono circa **3,0** milioni. Di questi **1,6** milioni sono passati alla società collegata all' esercente del mercato tutelato.

Nel periodo gen-lug 2015 lo switching degli altri usi BT e illuminazione pubblica è stato del **2,66%** pari a circa 20.000 unità mensili.

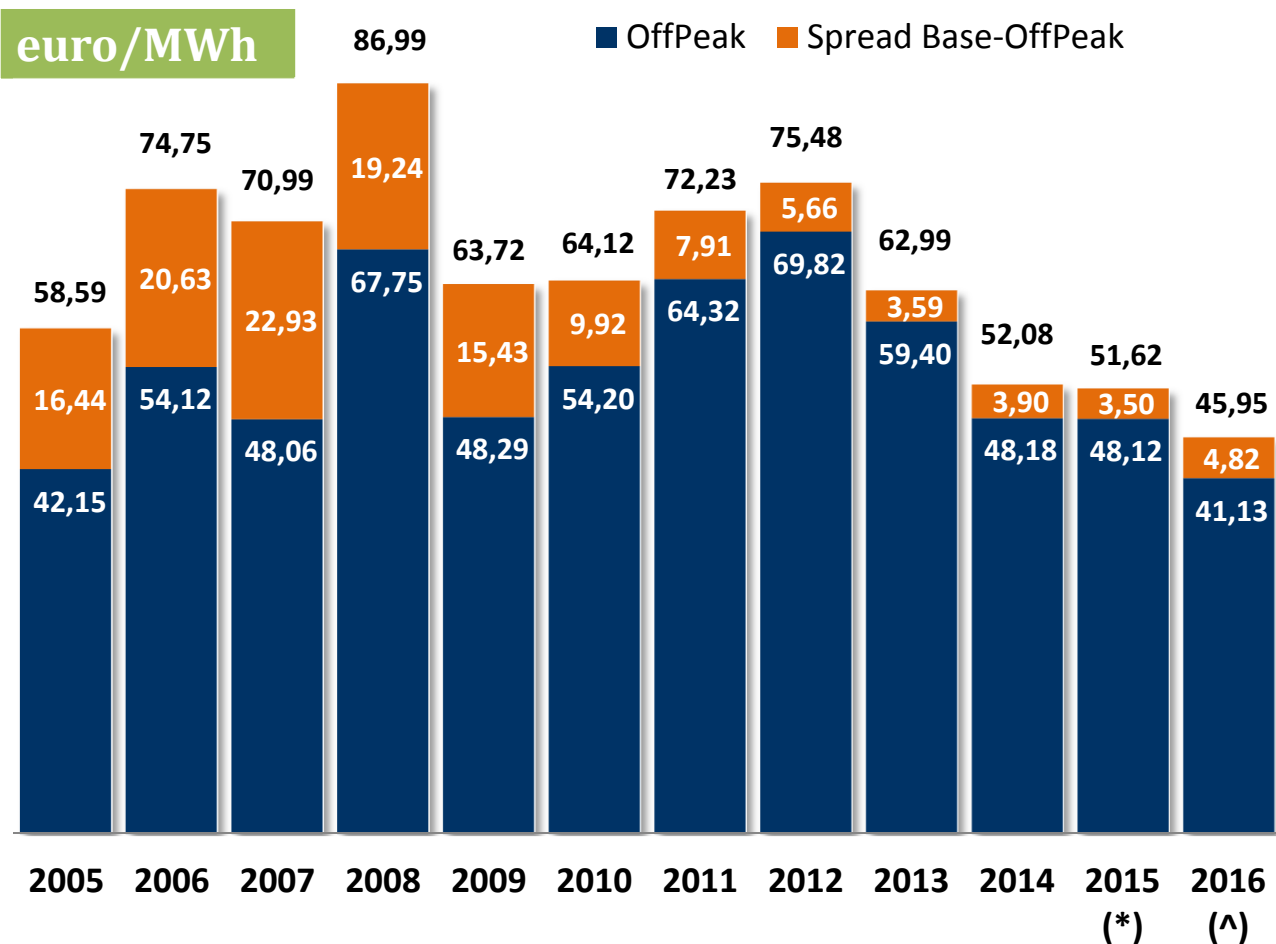
Energia mercato Italia (TWh/anno)



Sommario

- ❑ Struttura dei prezzi per i clienti finali
- ❑ Clienti ed energia nel servizio di maggior tutela
- ❑ Quotazioni dei prodotti energia**
- ❑ Portafoglio di AU

Andamento del PUN IPEX

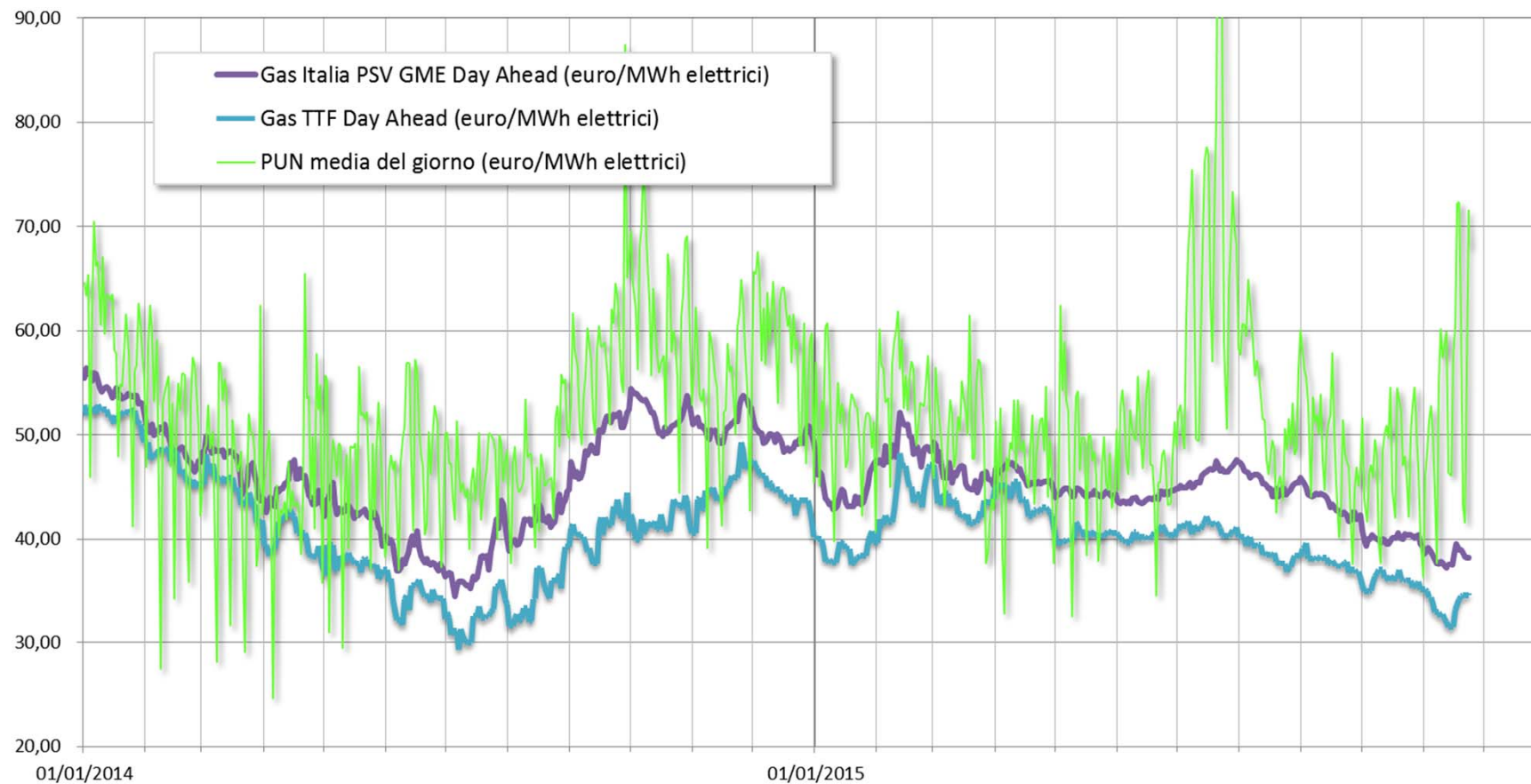


□ Andamento negli anni dello «**spread**» tra PUN baseload e del PUN off-peak. :

- Il **PUN baseload** incorpora la copertura di tutti i costi di produzione (fissi e variabili);
- il prezzo **PUN off-peak**, tende a rappresentare i costi variabili.
- lo **spread** rappresenta la copertura dei **costi fissi** (capitale, esercizio e manutenzione) del segmento di generazione.

PUN vs Gas

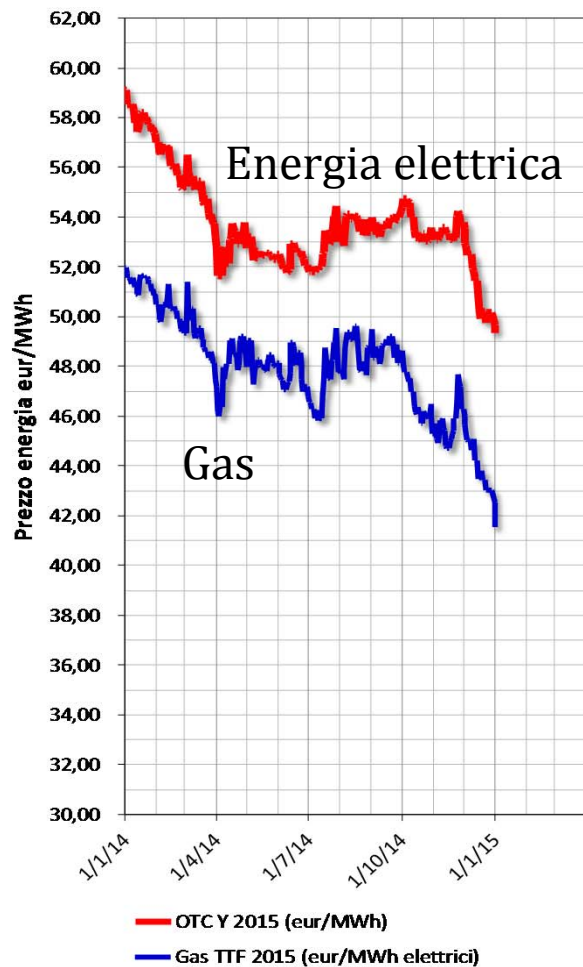
Euro/MWh



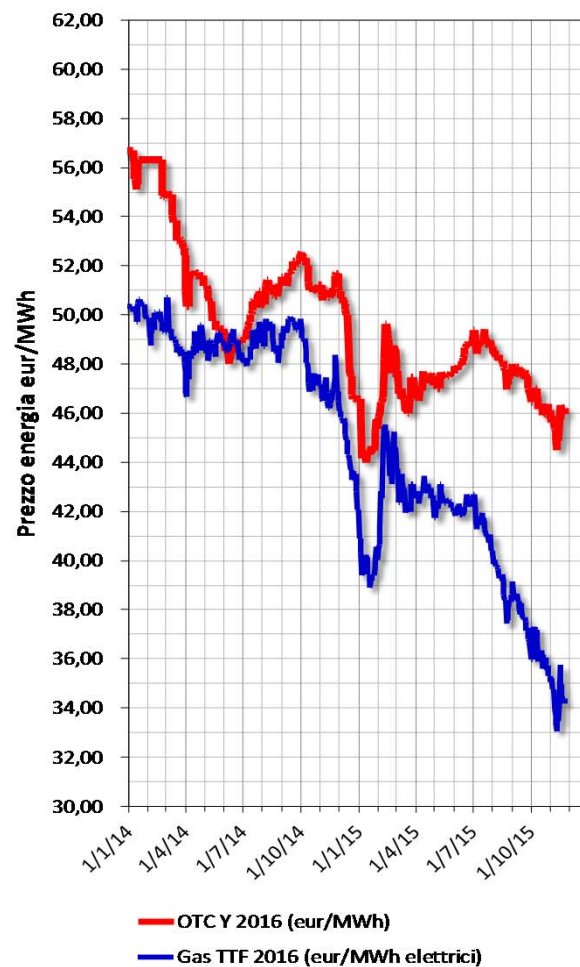
N.B.: Le quotazioni "native" del Gas TTF e PSV Italia sono espresse in euro/MWh termici. I dati gas riportati nel grafico sono stati trasformati in euro/MWh elettrici in base al rapporto tra potere calorifico superiore (9.100 kcal/mc) ed inferiore (8.250 kcal/mc) del gas naturale e considerando il rendimento per l'utilizzo di detto combustibile in centrali a ciclo combinato pari al 56%. Il coefficiente di trasformazione è pari a 1,969697

Prezzi per consegna 2015 2016 e 2017

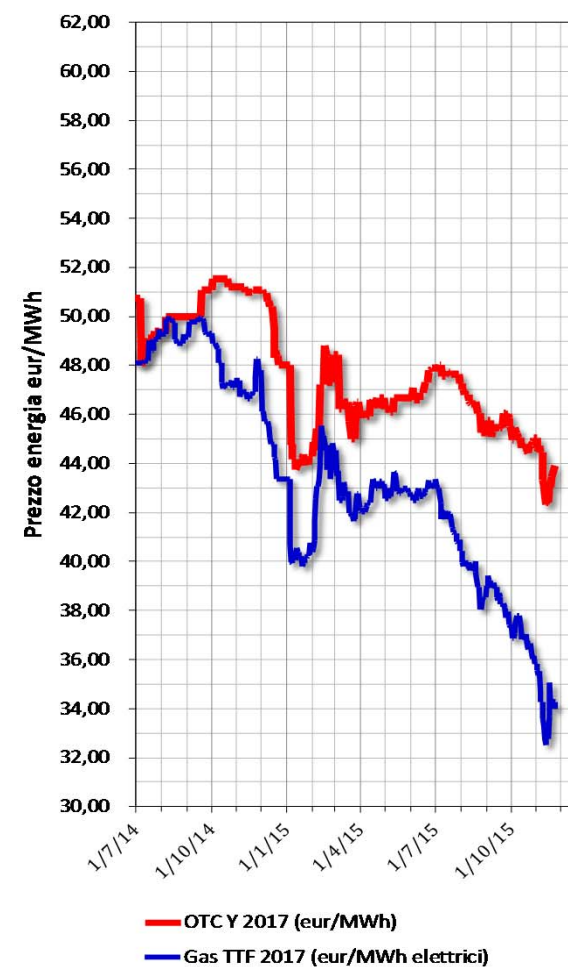
Baseload 2015



Baseload 2016



Baseload 2017



Sommario

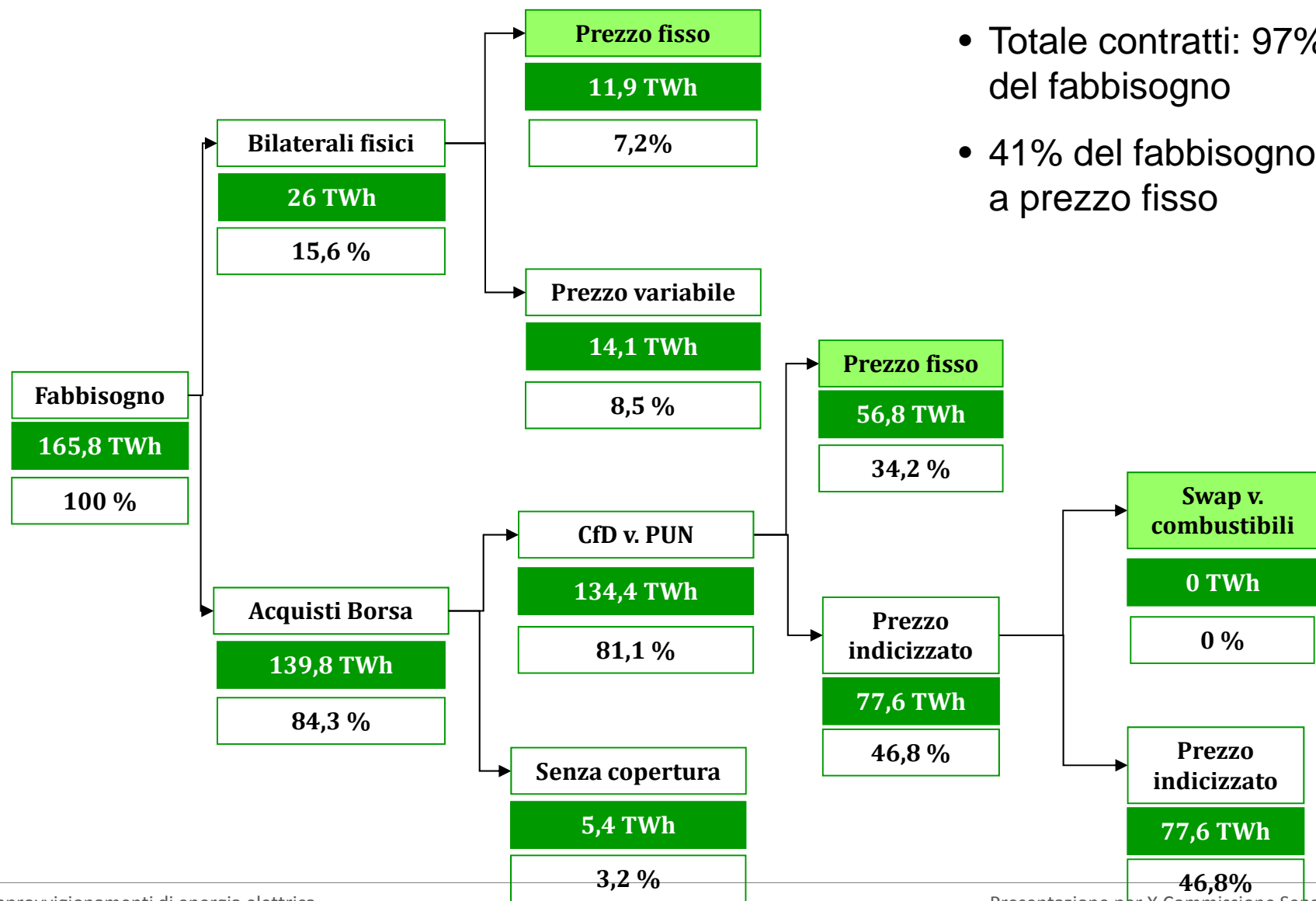
- ❑ Struttura dei prezzi per i clienti finali
- ❑ Clienti ed energia nel servizio di maggior tutela
- ❑ Quotazioni dei prodotti energia

- ❑ **Portafoglio di AU**

Ruolo e Indirizzi ad AU dal 2004 al 2007

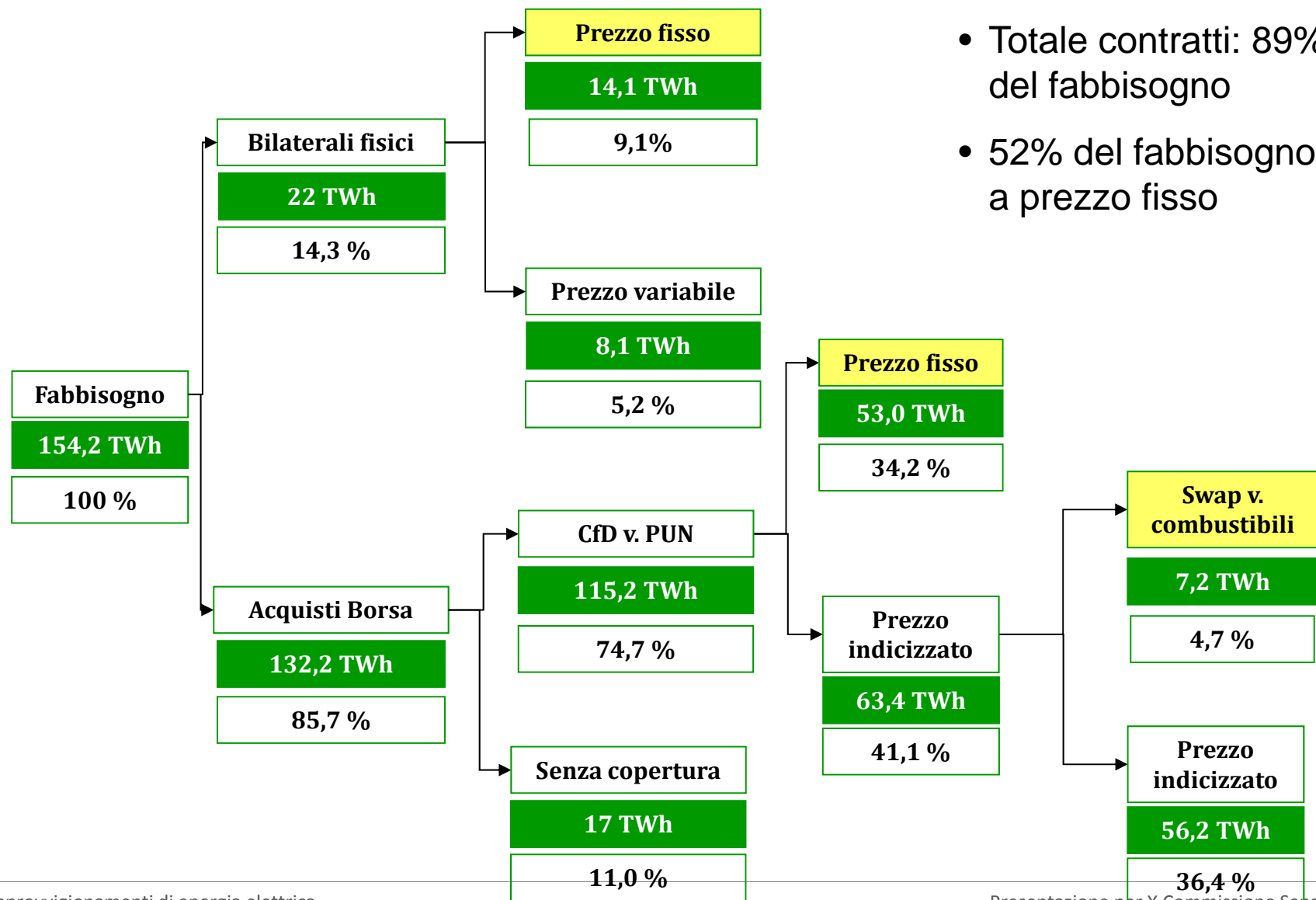
- Acquirente Unico è titolare della funzione di garante del mercato vincolato dal 1° gennaio 2004 per effetto del Decreto 19 dicembre 2003 del Ministro delle Attività Produttive, che ha definito le **modalità di approvvigionamento** che si esplicano attraverso:
 - la stipula di contratti bilaterali di acquisto fino ad un massimo del 25% del fabbisogno del mercato vincolato;
 - l’assegnazione di quote di energia “CIP 6”;
 - l’acquisizione di energia dei contratti pluriennali di importazione dell’Enel SpA;
 - l’acquisizione di energia da importazione, previa assegnazione da parte del Gestore della rete nazionale di capacità di trasporto sulle frontiere con l’estero;
 - la partecipazione alla borsa elettrica previa copertura del rischio prezzo e quantità;
- Lo stesso Decreto ha anche stabilito l’obbligo, per le imprese distributrici, di acquistare da Acquirente Unico tutta l’energia da loro fornita al mercato vincolato ad un **prezzo di cessione pari al costo sostenuto da AU.**

Portafoglio AU 2005



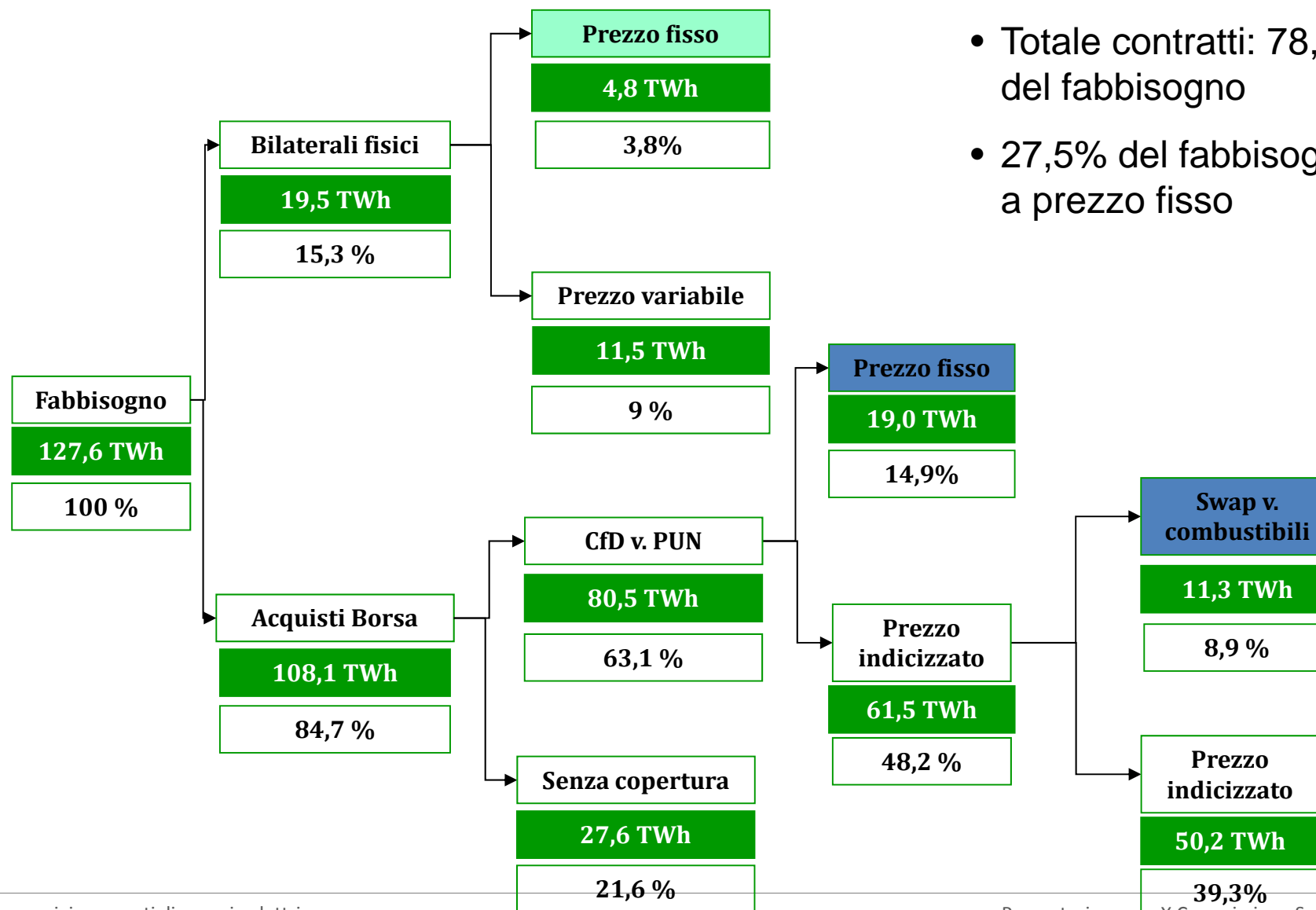
- Totale contratti: 97% del fabbisogno
- 41% del fabbisogno a prezzo fisso

Portafoglio AU 2006



- Totale contratti: 89% del fabbisogno
- 52% del fabbisogno a prezzo fisso

Portafoglio AU 2007

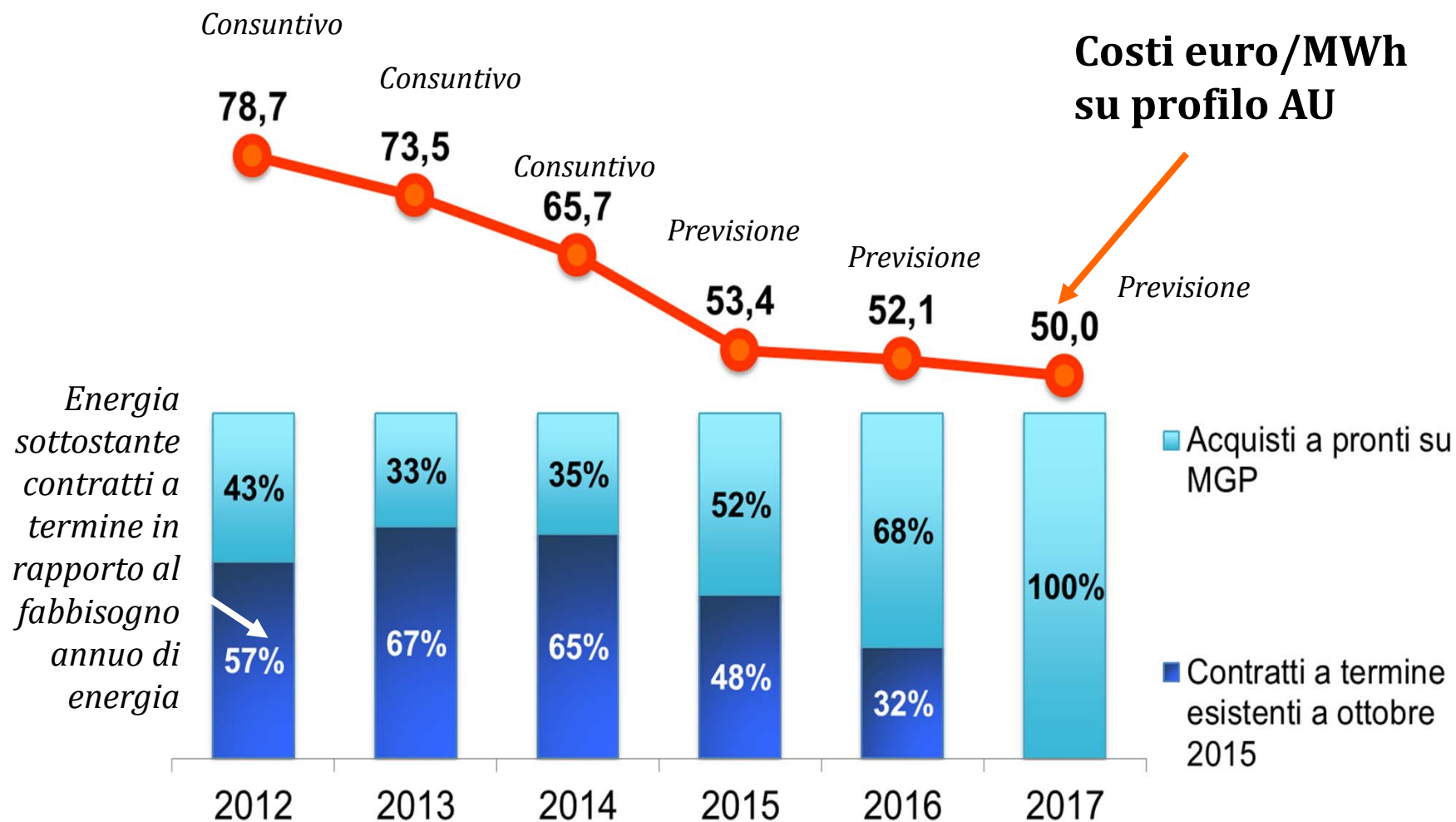


- Totale contratti: 78,4% del fabbisogno
- 27,5% del fabbisogno a prezzo fisso

Strategia

- ❑ **Mix** tra contratti a termine e acquisti spot su MGP, con obiettivi di copertura a termine definiti e aggiornate nel tempo in base alle aspettative di mercato
- ❑ **Anticipazione temporale** : Durante l'anno corrente (anno y) si dà corso alle attività di approvvigionamento riguardanti sia l'anno in corso stesso sia l'anno successivo (y+1) sia l'anno y+2 in modo da costruire gradualmente nel tempo portafogli con mix ottimale di contratti a termine e contratti spot
- ❑ **Il frazionamento** della domanda a termine lungo l'arco temporale prescelto consente:
 - **cogliere le opportunità della volatilità del mercato** operando giorno per giorno con l'obiettivo di minimizzare il costo complessivo del portafoglio
 - essere presenti sul mercato con una **domanda contenuta, simile a quella di altri operatori**, in modo da non perturbare il mercato con elevate quantità che, peraltro, sarebbe soddisfatta da un'offerta a prezzi crescenti

Costo del portafoglio e coperture a termine





Approvvigionamenti di energia elettrica per il servizio di maggior tutela

Presentazione per X Commissione Senato

Roma, 24 novembre 2015