

Sinergia Gas & Power consulting



Primaria società di consulenza industriale in ambito energetico con focus sulle negoziazioni e gestione contratti di fornitura di Energia Elettrica e gas metano.

Alcuni numeri:

700 clienti che supportiamo oggi nei loro acquisti energetici

70 fornitori accreditati che partecipano alle nostre gare

1,7 TWh di energia elettrica e di 350 mln di mc di gas metano gestiti

40 mln di energia elettrica autoprodotta di cui organizziamo la vendita

50 mila certificati bianchi ottenuti – siamo Esco

150 diagnosi energetiche effettuate nel 2015

23 dipendenti



Nell'ultimo anno:

13.000 fatture controllate

più di 50 segnalazioni all'AEEG

55 pratiche accise (esenzione/recupero) e altre attività connesse all'ottimizzazione dei costi

Caratteristiche del settore



375 fornitori accreditati (trader – ex municipalizzate – Reseller –
intera filiera Shipper/trader)

più di 100 indicizzazioni di prezzo presenti sul mercato

più di 200 gruppi di acquisto o consorzi stimati in Italia

15 società di consulenza energetica industriale strutturate



Caratteristiche del settore



COME PUÒ UN'AZIENDA ORIENTARSI OTTIMIZZANDO LE OPPORTUNITÀ?

Inserendosi in Gruppi di Acquisto

Attraverso Società di Consulenza

Autonomamente

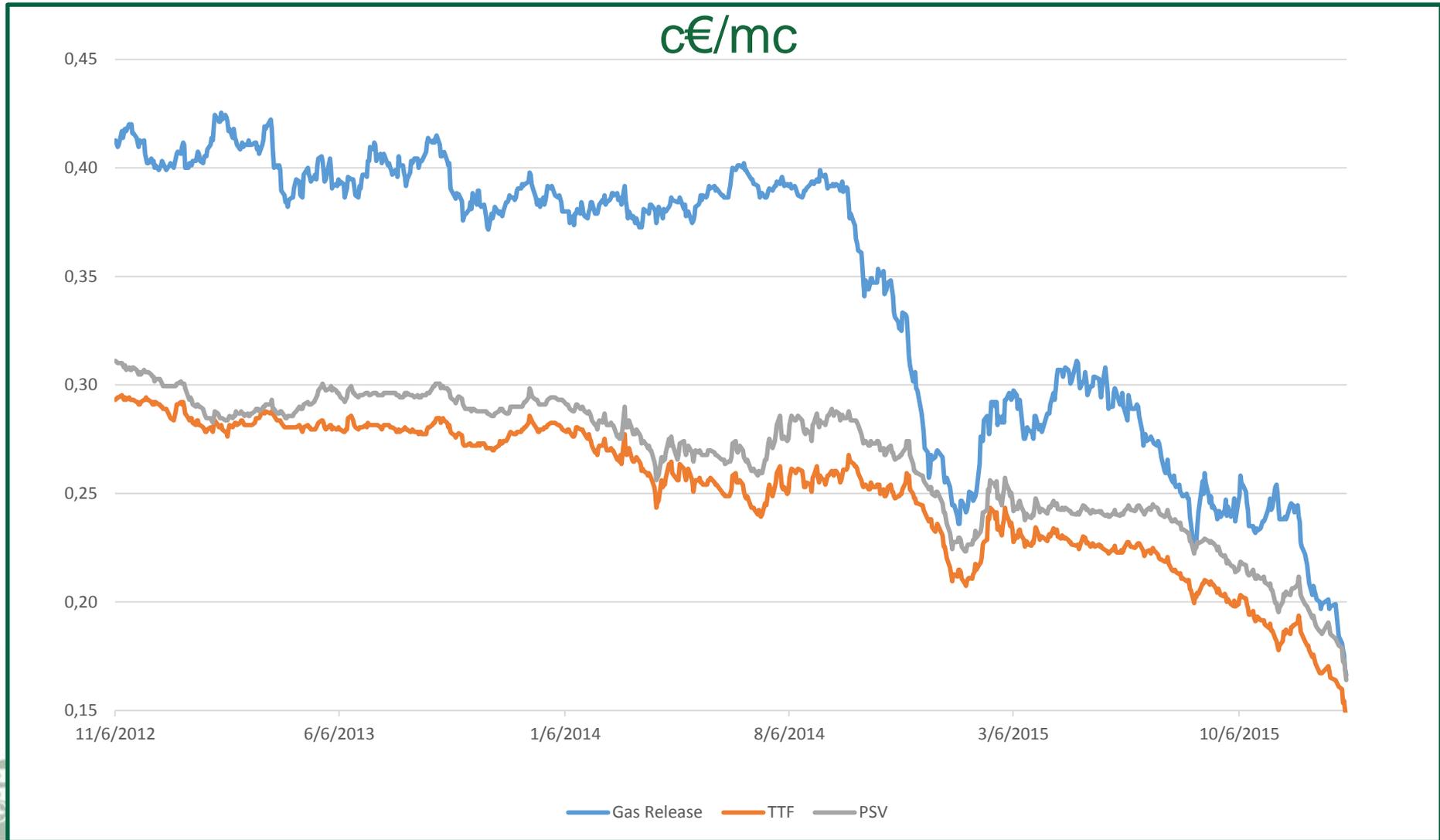
GdA/Consorti	Società Consulenza indipendenti	Autonomamente
acquisto massa critica acquisto una tantum scelta del direttivo esecutivo ridotto nr fornitori partecipanti informazioni di "gruppo"	acquisto specifico per l'azienda strategie condivise con l'azienda rapporto B2B elevato nr fornitori info veloci, frequenti, specifiche confronto diretto	acquisto specifico per l'azienda minor costo outsourcing elevato tempo impegnato necessaria ricerca informazioni necessario aggiornamento ridotto confronto





IL
MERCATO

IL MERCATO // GAS



DRIVERS // GAS



Andamento del Petrolio

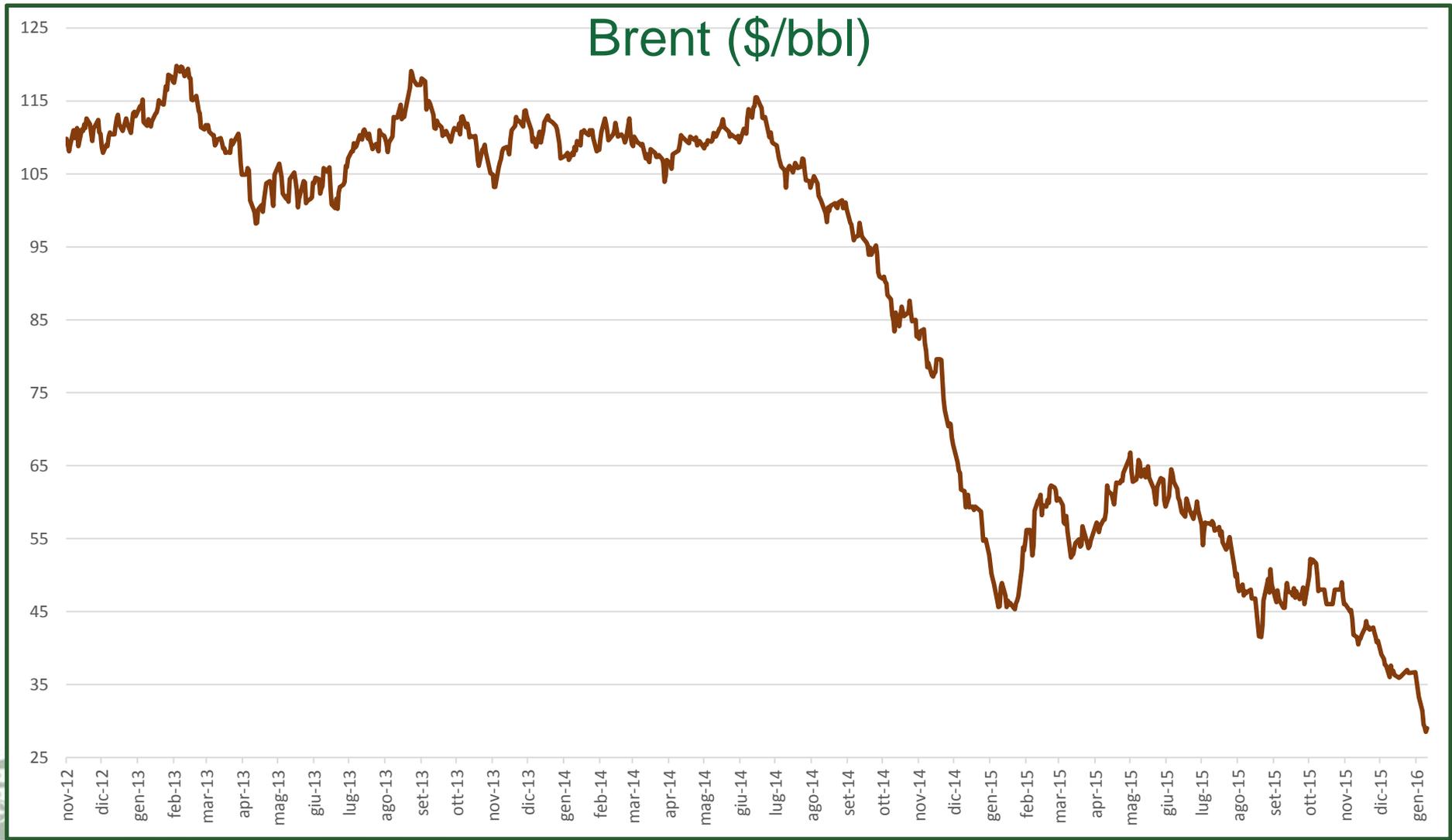


Andamento Cambio €/€

Domanda di Gas Metano
Offerta di Gas Metano



DRIVERS // GAS - ANDAMENTO PETROLIO



DRIVERS // GAS - CAMBIO \$/€

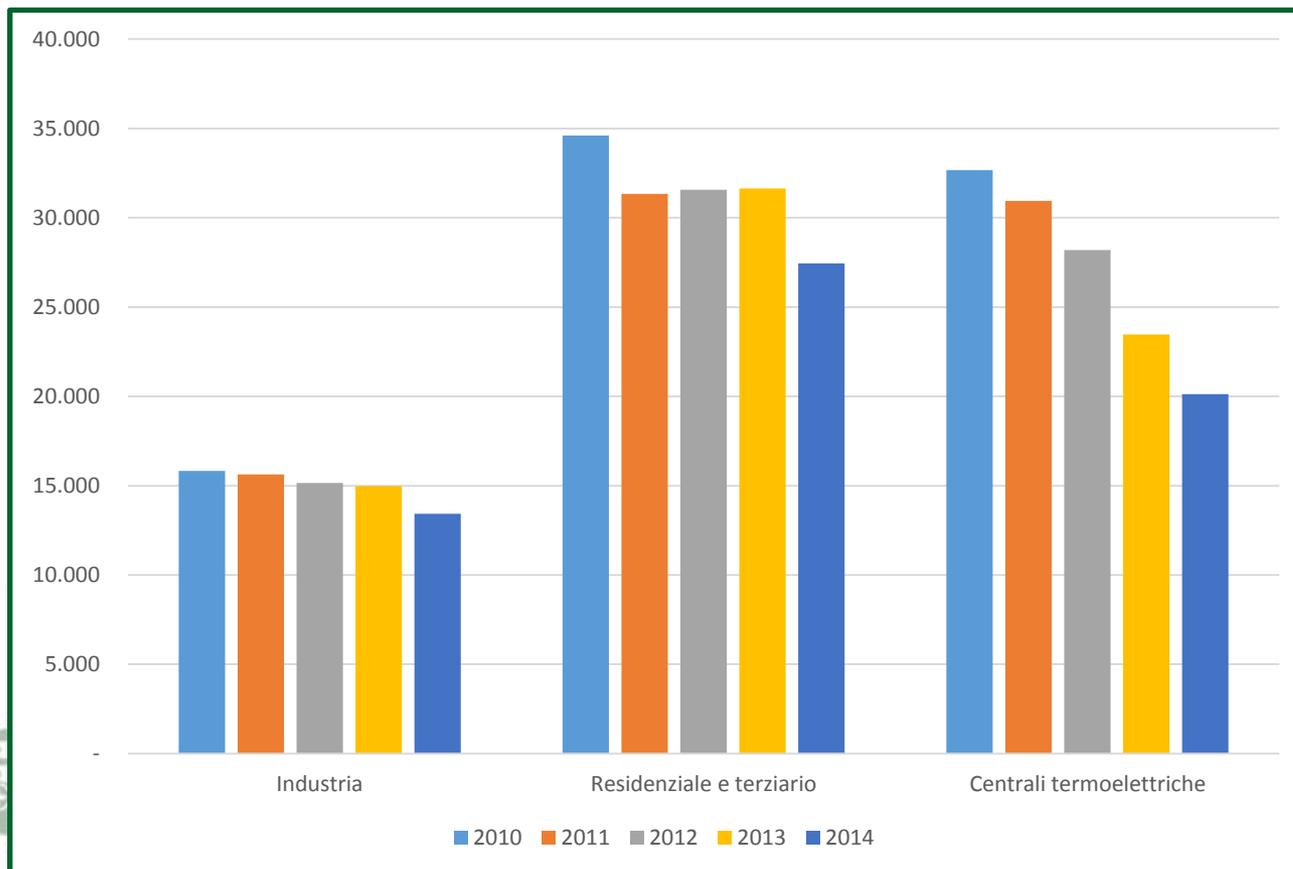




Vendita di Gas Naturale in Italia

Milioni di Standard metri cubi a 38,1 MJ/m³

Fonte: Ministero dello sviluppo economico - DGSAIE - DIV. VI

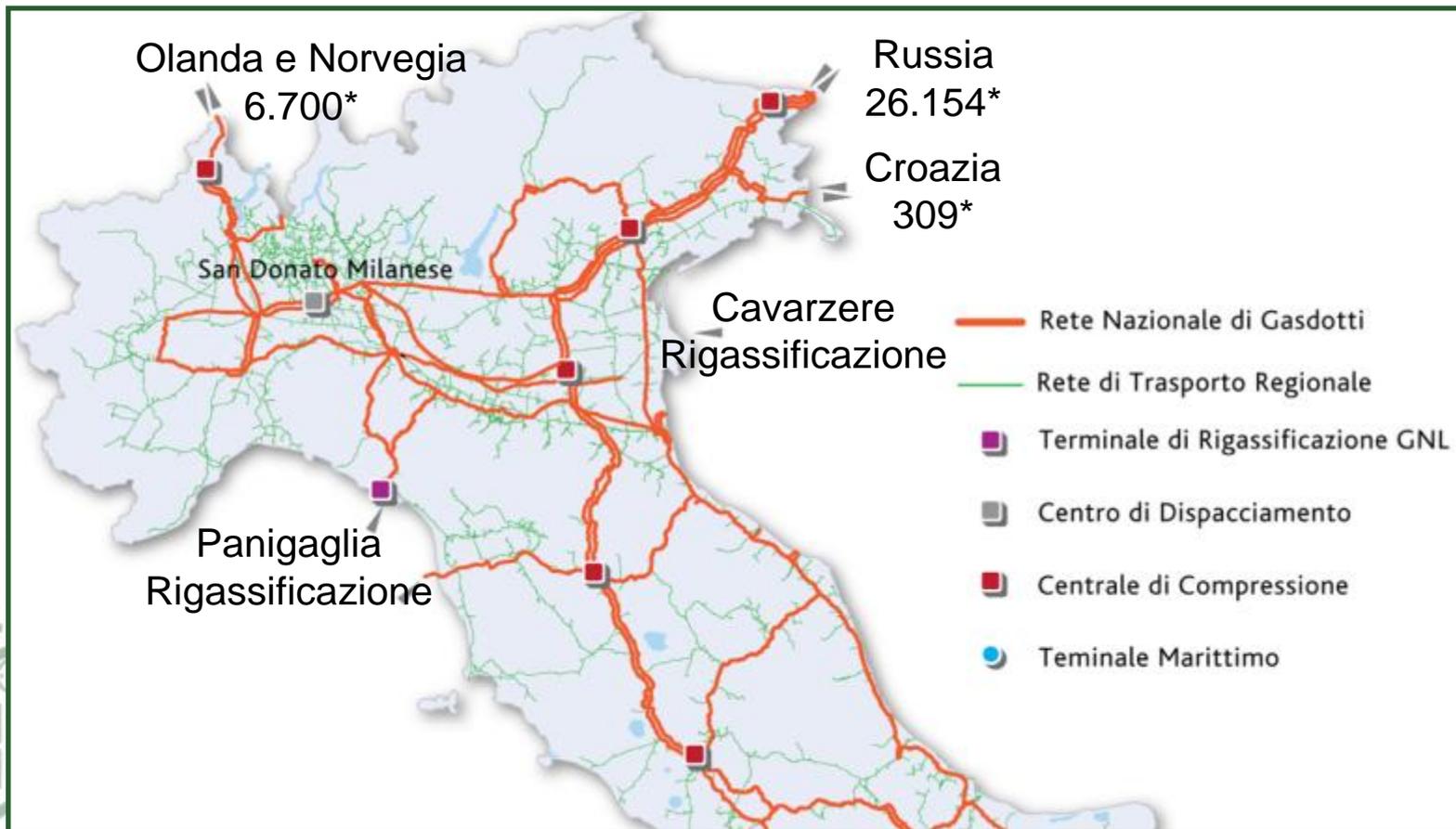


ANNO	TOTALE
2014	61.000
2013	70.069
2012	74.915
2011	77.917
2010	83.097



Bilancio del Gas Naturale

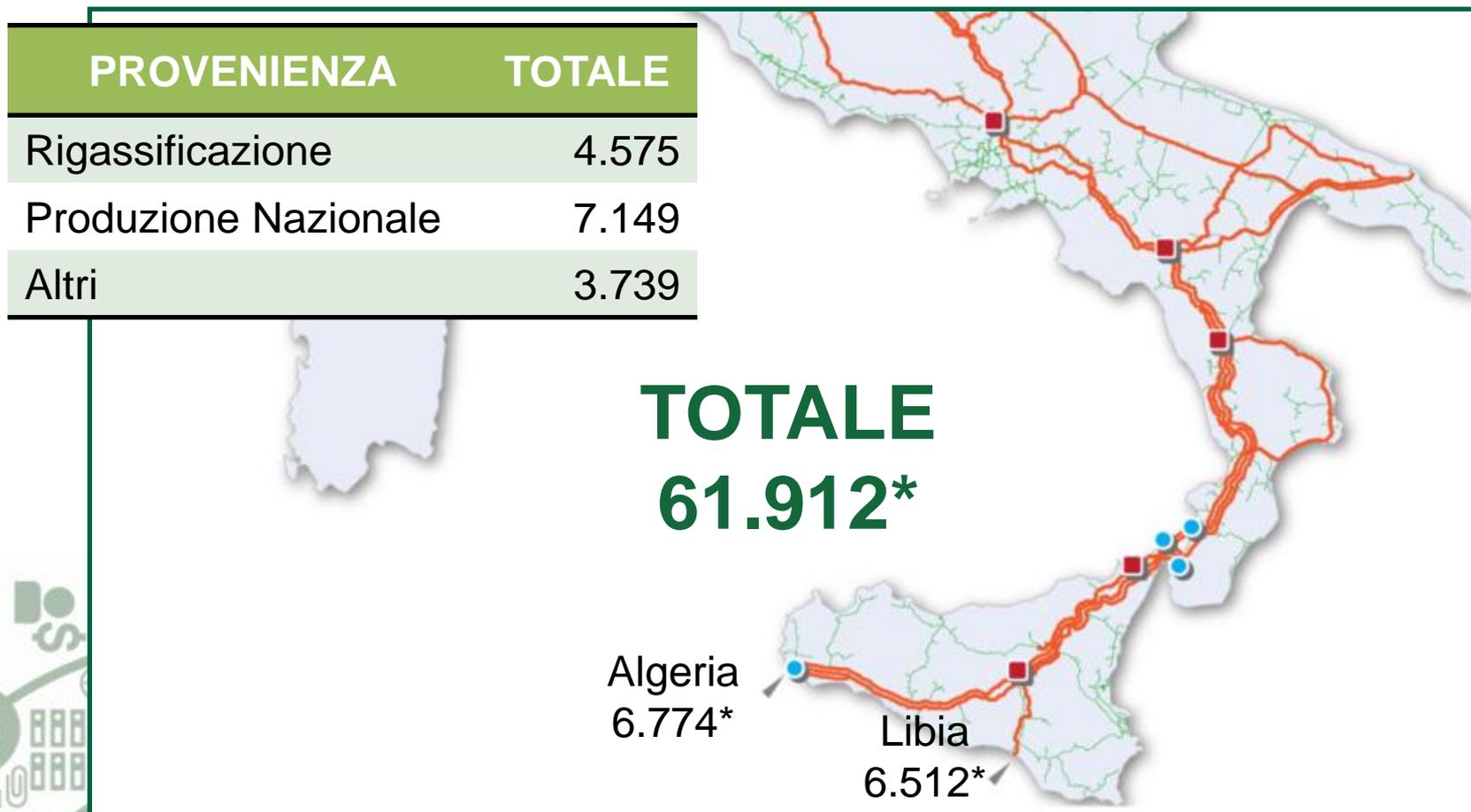
* milioni di Standard metri cubi a 38,1 MJ/mc



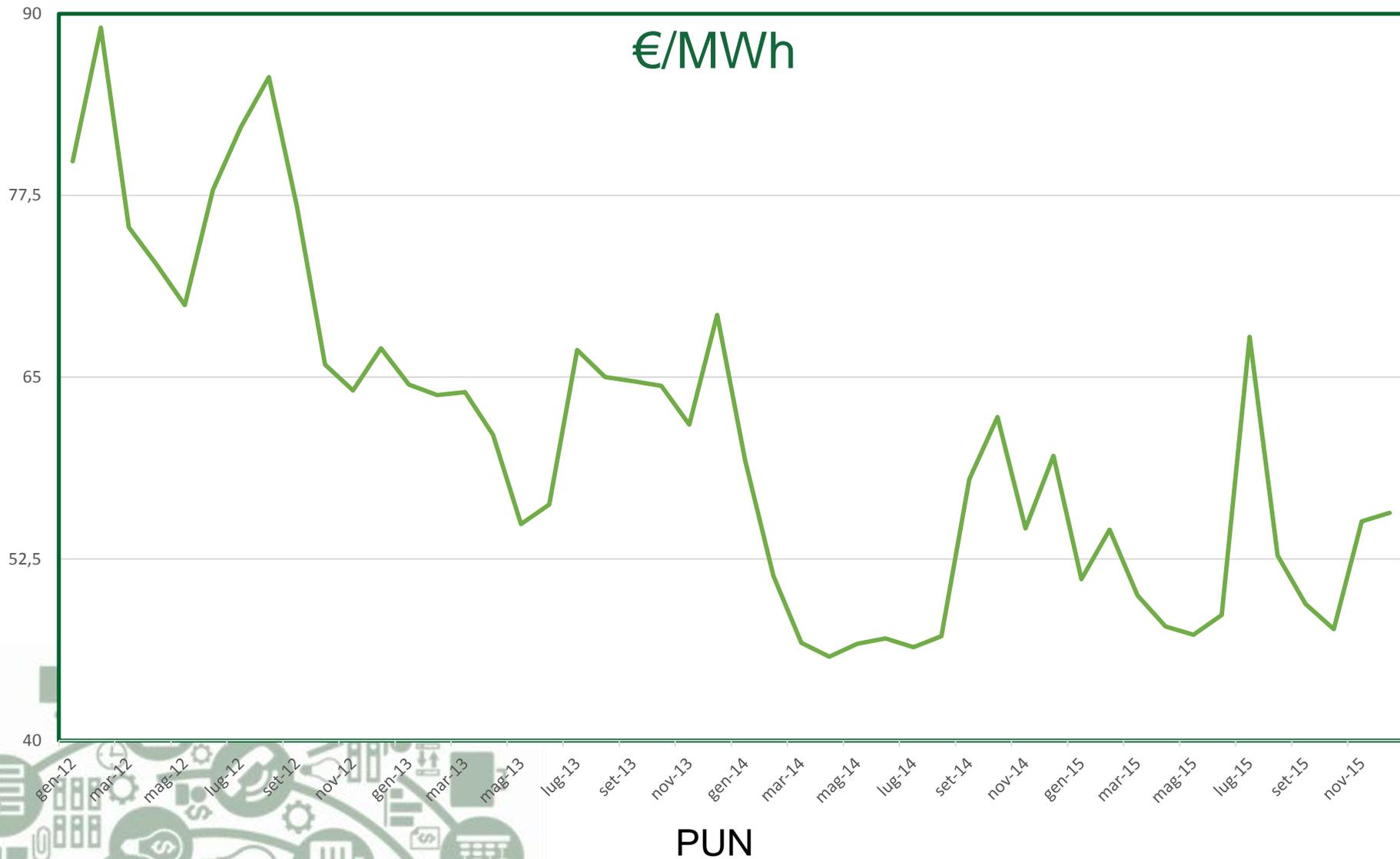


Bilancio del Gas Naturale

* milioni di Standard metri cubi a 38,1 MJ/mc



IL MERCATO // ENERGIA ELETTRICA



DRIVERS // ENERGIA ELETTRICA



Andamento del Petrolio
Andamento Cambio €/€

Gas Metano (centrali termoelettriche)



Domanda di Energia Elettrica
Offerta di Energia Elettrica



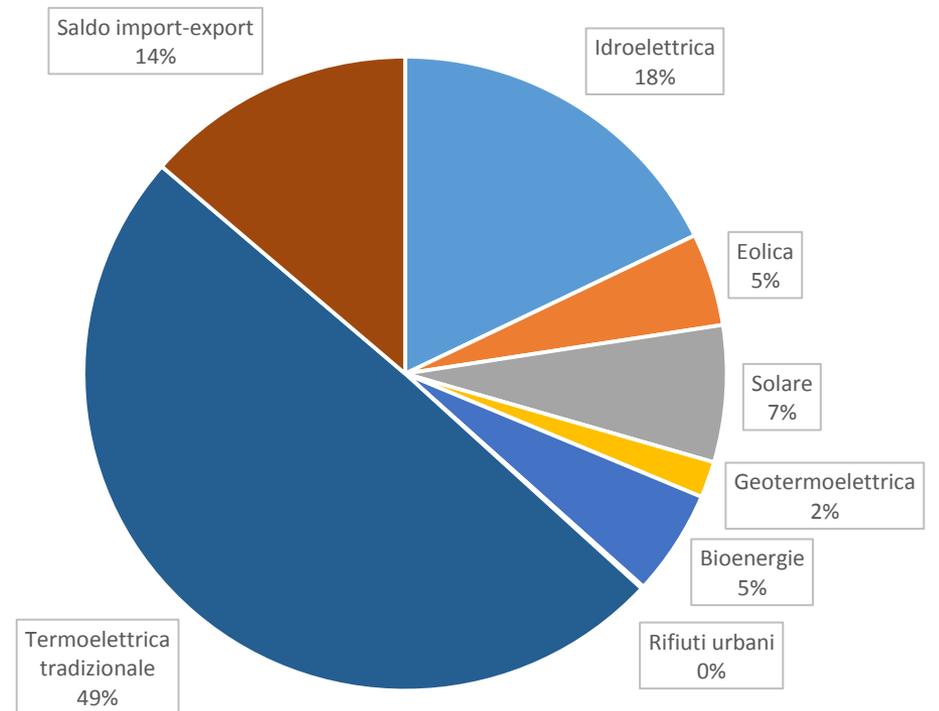
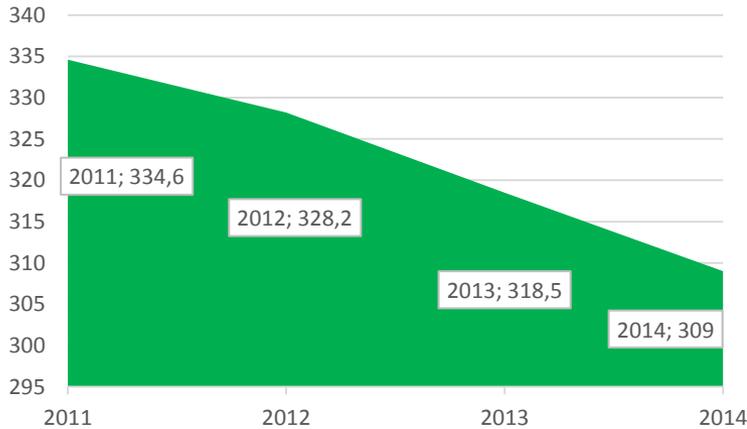


IL MERCATO // ENERGIA ELETTRICA

Portafoglio di produzione (319 Mld kWh) Bilancio di copertura dell'energia (situazione nazionale)

* Miliardi di kWh

Trend consumo



- Idroelettrica
- Eolica
- Solare
- Geotermoelettrica
- Bioenergie
- Rifiuti urbani
- Termoelettrica tradizionale
- Saldo import-export



LA GESTIONE DEL
MERCATO

COME GESTIRE IL MERCATO



Previsioni?

Approccio Passivo? Definizione contratto 1 volta/anno

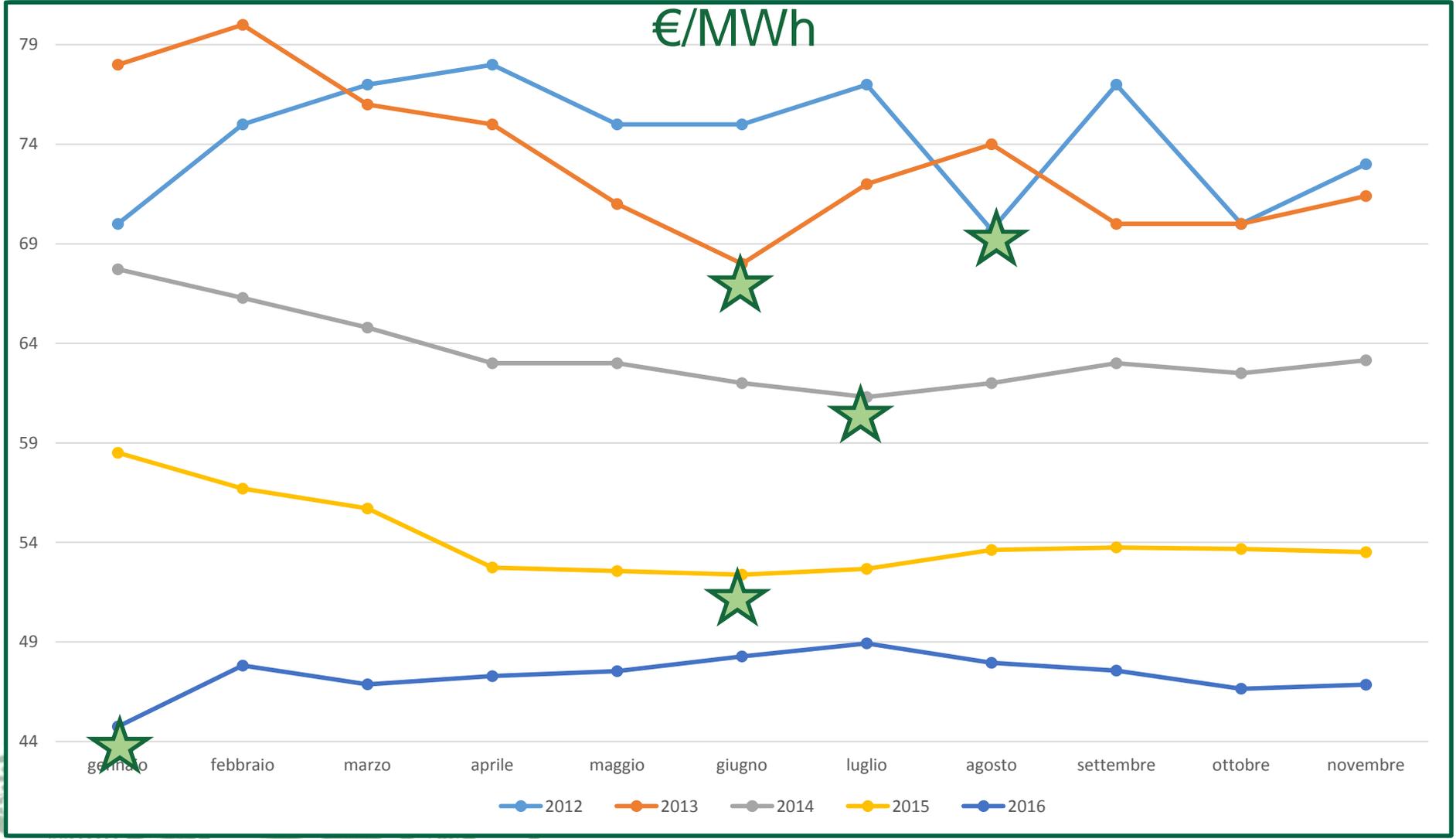
Approccio Attivo - Gestione dei Forward?

Mercati Forward: mercato in cui le negoziazioni prevedono la consegna differita dell'attività oggetto di scambio, ad un prezzo prestabilito all'atto della negoziazione stessa.

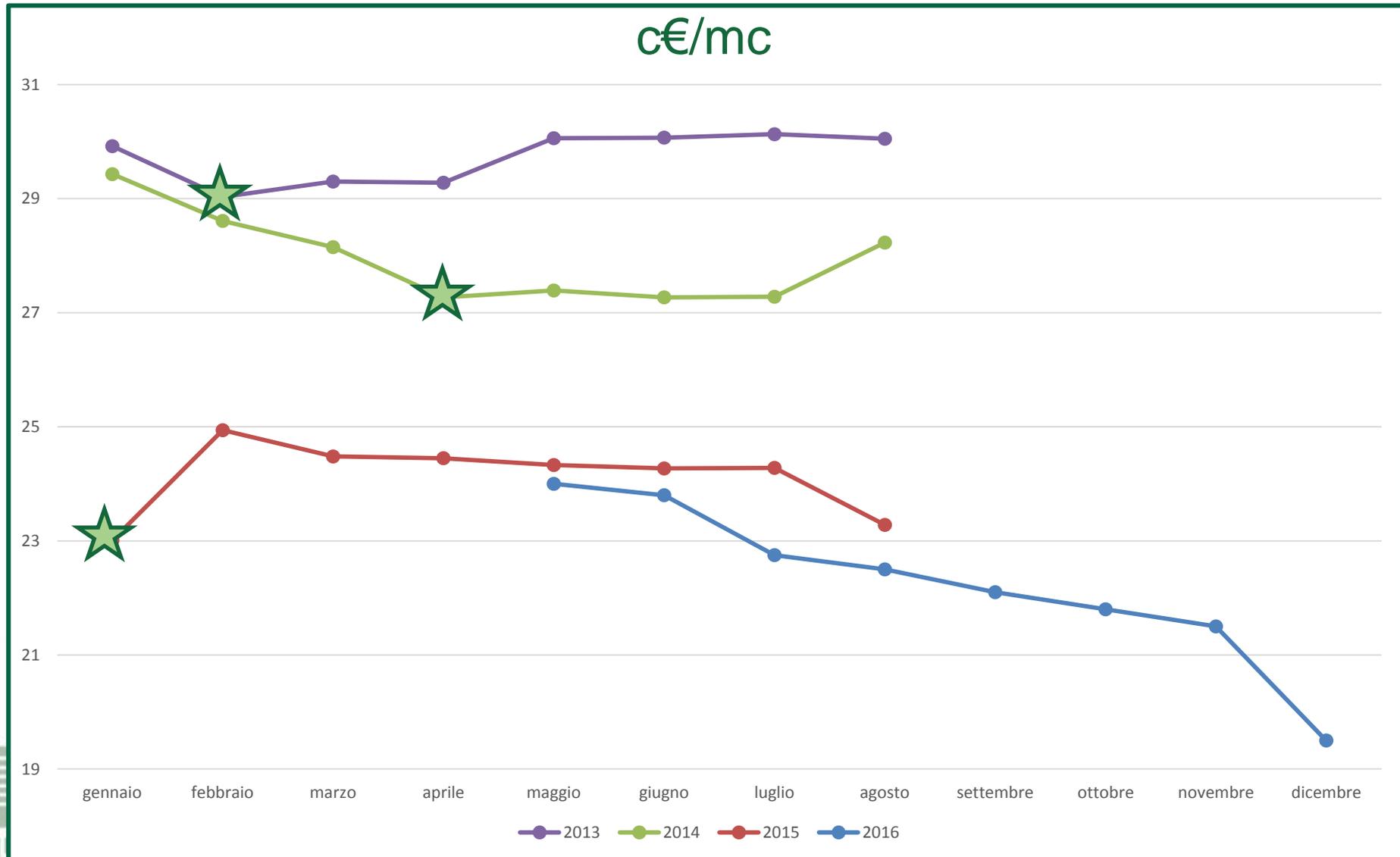
Su tali mercati l'investitore ha la possibilità di fissare immediatamente le caratteristiche del contratto che intende negoziare, soprattutto il prezzo, per poi effettuare la consegna (dell'attività o del controvalore monetario) ad una data futura.



GESTIONE // APPROCCIO PASSIVO



GESTIONE // APPROCCIO PASSIVO



INDIVIDUARE LA PROPRIA STRATEGIA DI ACQUISTO

- Una gara all'anno al target
- Portfolio Management
verticale o orizzontale
- Aste Online



DEFINIRE TARGET
MONITORARE I MERCATI
AGGIORNAMENTO
TARGET
BUYSIGNAL

NAL





STRATEGIA // GARA AL RAGGIUNGIMENTO TARGET

1.

2.

ri a
ra di

Prospect E-D179-2012/1
 Inizio Fornitura: Gen 2012 - Fine Fornitura: Dic 2012
 Controlli verificati fino a: Dic 2012

Contatori

POD-POK	Rag. Soc. Infestatario	Città	Provincia	MT. Fattura	MT. Fatt. Inv.
000-000000-00		Bologna	BO	Dic 2012	Dic 2012
000-000000-00		Bologna	BO	Dic 2012	Dic 2012

Offerte

Indice	Fornitore	Pos. Classifica	Spy View	Stato Offerta
30 Pun 3 fase + spread				
Confermata				
11 Posa EE	000-000000-00	1	2	È stata scelta indicizzazione differente
11 Posa EE	000-000000-00	2	3	È stata scelta indicizzazione differente
11 Posa EE	000-000000-00	3	5	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
11 Posa EE	000-000000-00	4	7	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
11 Posa EE	000-000000-00	666	4	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
11 Posa EE	000-000000-00	666	4	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
11 Posa EE	000-000000-00	666	8	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
11 Posa EE	000-000000-00	666	1	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
17 Sec	000-000000-00	1	3	È stata scelta indicizzazione differente
17 Sec	000-000000-00	666	1	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
17 Sec	000-000000-00	666	2	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
36 911 23m8lg/Gu/23c4tz/G (1,36)	000-000000-00	666	1	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
66 911 Brent ice	000-000000-00	1	1	È stata scelta indicizzazione differente
79 Pun orario + spread	000-000000-00	1	1	È stata scelta un'altra offerta con lo stesso indice
79 Pun orario + spread	000-000000-00	3	3	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
79 Pun orario + spread	000-000000-00	4	4	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
79 Pun orario + spread	000-000000-00	5	6	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
79 Pun orario + spread	000-000000-00	666	5	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
79 Pun orario + spread	000-000000-00	666	7	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
80 Pun 3 fasce + spread	000-000000-00	666	1	Erano presenti almeno due offerte con prezzi più bassi nello stesso indice
Salvaguardia	000-000000-00			

Scenario opzionale

Contabili: Dolar:

Periodo:

Modifica consumi

Periodo	% Variazione F1	% Variazione F2	% Variazione F3	% Incidenza var. F2 su Peak
Gen 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Feb 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Mar 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Apr 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Mag 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Giu 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Lug 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Ago 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Set 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Ott 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Nov 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Dic 2012	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Attiva Periodi
[Indietro](#)



STRATEGIA // P.M. ORIZZONTALE

ATTENZIONE:

Scegliere con massima attenzione e informazione il mercato di riferimento del contratto (TFS, IDEX, TTF, PSV...) e l'opzione fixing/defixing (periodo, % di consumo, consumo minimo..).

Stendere con massima attenzione il capitolato contrattuale che definisce i confini contrattuali con cui gestire questo particolare contratto

Assicurarsi di avere a disposizione tempi (tempi per monitorare e tempi decisionali) e conoscenze adatte a questo contratto

Nella gara online si negozia lo spread per la parte aperta e per il fixing



TEMPESTIVITA' D'AZIONE + TRASPARENZA GARANTITA



 BUYENERGY.IT

Dati Tecnico Anagrafici

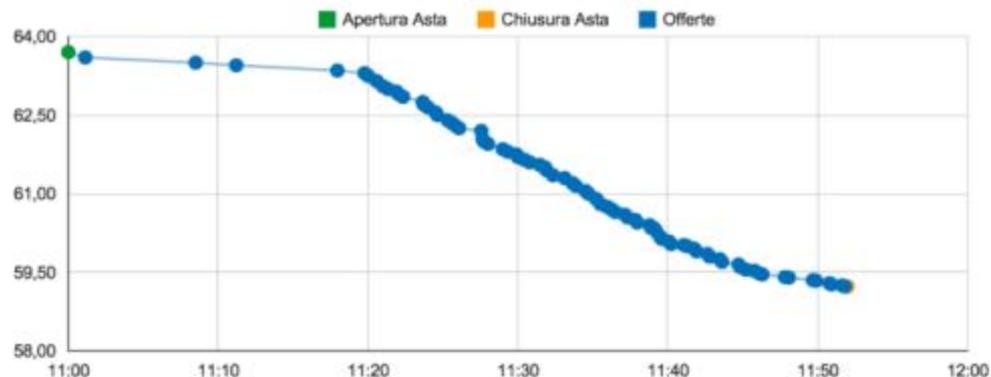
Codice Asta: E-A310-2014/1
Descrizione:
Cliente:
Sede Legale:
Tipo fornitura:
Numero intestatari: 1
Numero contatori: 1
Consumi previsti totali:
Data inizio fornitura: Aprile 2014
Data fine fornitura: Marzo 2015
Inizio Asta: 27/02/2014 ore: 11:00
Fine Asta: 27/02/2014 ore: 11:52

Note:

Previsioni consumo:
Capitolati:

[Indietro](#)
Visualizzazione offerte

Ora offerta	Fornitore	Unità misura	Prezzo
11 : 51 : 48	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,23
11 : 51 : 38	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,25
11 : 50 : 55	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,27
11 : 50 : 47	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,29
11 : 49 : 53	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,34
11 : 49 : 41	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,35
11 : 48 : 04	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,40
11 : 47 : 49	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,41
11 : 46 : 18	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,46
11 : 46 : 06	ENEL Energia SpA	€/MWh	59,48


Asta al ribasso online

00 00 00
 ore minuti secondi

ASTA CHIUSA

Indicizzazione:	11 Fisso EE
Base d'asta:	63,70 €/MWh
Offerta attuale:	59,23 €/MWh
Società di vendita vincente:	ENEL Energia SpA



COME INDIVIDUARE QUINDI LA STRATEGIA MIGLIORE?

Best Practice:

Informazione costante dei mercati

Condivisione col proprio management degli obiettivi, dei livelli di rischio e delle necessità di budget aziendali

Analisi precisa dei target di mercato

Coinvolgimento nelle gare del maggior numero di fornitori

Tempestività di azione

Conoscenza generale – aggiornamento notizie macroeconomiche e geopolitiche

Conoscenza degli attori in gioco





CONTROLLO
DOCUMENTALE

CONTROLLO DOCUMENTALE



CONTROLLO CONTRATTI

Non esiste format contrattuale comune nel mercato libero

Controllo specifico dei singoli articoli

Refusi

Oneri impropri (pcv, ccr, cpr, ecc)

Costi amministrativi impropri (anche legati al consumo)

Presenza di valori non riportati in offerta (sbilanciamento, CO2, art.43 bis, certificati verdi, ecc)



CONTROLLO DOCUMENTALE



CONTROLLO FATTURE

Errori di fatturazione

Periodo	POD-PDR	Causale	Importo
Gen 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	952,29
Gen 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	57,02
Gen 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-86,34
Feb 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	-245,24
Feb 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	814,08
Feb 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-94,90
Mar 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-491,62
Mar 2013	IT001E	Conguaglio dispacciamento gennaio	-314,22
Mar 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	68,57
Mar 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	1.095,98
Apr 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-1.823,34
Apr 2013	IT001E	Conguaglio dispacciamento febbraio	-247,52
Apr 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	-39,67
Apr 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	699,74
Mag 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	67,34
Mag 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	880,52
Mag 2013	IT001E	Conguaglio dispacciamento marzo	30,62
Mag 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-2.293,36
Giu 2013	IT001E	Errata applicazione quota potenza	-43,93
Giu 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-407,64
Giu 2013	IT001E	Conguaglio dispacciamento aprile	1.528,99
Giu 2013	IT001E	Applicazione comp. CD ed INT del mercato vincolato	941,56
Lug 2013	IT001E	Mancato aggiornamento dispacciamento	-93,45



CONTROLLO DOCUMENTALE



SUDDIVISIONE DEI COSTI



Energia N
3€

Altri costi
56%



Composizione lotti e prezzi medi



Lotto	Regione	Fornitore	Spread Medio	scoto Pa Virtuose	Spread Scontato	Spread Medio MT	Spread Medio BT	Spread Medio PI
1	Piemonte	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
1	Valle D'Aosta	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
2	Lombardia	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
2	Liguria	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
3	Trentino Alto Adige	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
3	Emilia Romagna	Iren	0,31	-0,03	0,28	0,31	0,31	0,31
4	Veneto	Trenta	0,69	-0,01	0,68	0,40	0,40	2,40
4	Friuli Venezia Giulia	Trenta	0,69	-0,01	0,68	0,40	0,40	2,40
5	Toscana	Gala	4,76	-2,25	2,51	0,39	0,10	14,32
5	Umbria	Gala	3,92	-2,25	1,67	0,61	0,08	13,95
5	Marche	Gala	2,71	-2,25	0,46	0,64	0,25	14,18
6	Lazio	Gala	2,52	-0,01	2,51	4,31	4,46	-18,28
7	Campania	Enel	4,97	-4,43	0,54	4,97	4,97	4,97
7	Basilicata	Enel	4,97	-4,43	0,54	4,97	4,97	4,97
8	Abruzzo	Enel	5,99	-5,49	0,50	5,99	5,99	5,99
8	Molise	Enel	5,99	-5,49	0,50	5,99	5,99	5,99
8	Puglia	Enel	5,99	-5,49	0,50	5,99	5,99	5,99
9	Calabria	Enel	6,39	-5,84	0,55	6,39	6,39	6,39
9	Sicilia	Enel	6,39	-5,84	0,55	6,39	6,39	6,39
10	Sardegna	Enel	1,59	-1,06	0,53	1,59	1,59	1,59
VALORI MEDI PONDERATI			2.97	-2.25	0.72	2.54	2.49	3.66





GRAZIE

