

***Nuove gara per l'affidamento
del servizio di distribuzione del gas naturale***

Il ruolo dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas

Modena, 23 ottobre 2012

Marco Delpero

Direzione Infrastrutture – Unità Infrastrutture locali

www.autorita.energia.it



Due principali ambiti di intervento

- Attuazione disposizioni del decreto 12 novembre 2011, n. 226 (procedimento avviato con la deliberazione 8 marzo 2012, 77/2012/R/gas)
- Attuazione disposizioni del d.lgs. 93/11 e del decreto 12 gennaio 2011 (procedimento avviato con la deliberazione 16 febbraio 2012, 44/2012/R/gas)



**Procedimento avviato con la deliberazione 8
marzo 2012, 77/2012/R/gas**



Deliberazione 8 marzo 2012, 77/2012/R/GAS

- individuazione formati e procedure *standard*, ai fini dell'attuazione degli adempimenti previsti dall'articolo 4, comma 7
- fissazione corrispettivo per la copertura degli oneri di gara (art. 8, comma 1)
- predisposizione del contratto di servizio (art. 9, comma 1)
- definizione del prezzario, di cui al comma 46.3, della RTDG, anche in relazione alle finalità indicate nel decreto 12 novembre 2011 (articolo 5, comma 7)
- individuazione procedure articolo 5, comma 14 (delta VIR-RAB)
- individuazione procedure articolo 9, comma 2 (bandi di gara)



Formato supporto informatico e schede tecniche (art.4, comma 7) - 1

- Documento per la consultazione 24 maggio 2012, 212/2012/R/GAS
 - definizione del formato del supporto informatico per la trasmissione dei dati sullo stato di consistenza (articolo 4, comma 7, del decreto 12 novembre 2011)
 - fissazione della data di entrata in vigore dell'obbligo di utilizzo del formato di cui al punto precedente
 - redazione delle schede tecniche relative allo stato di consistenza



Formato supporto informatico e schede tecniche (art.4, comma 7) - 2

- Comunicazione ad ANCI e associazioni imprese distributrici (3 agosto 2012)
 - schede tecniche (bozza su *file excel*)
 - struttura informatica tabelle a scopo didattico su *file access*
 - conferma opzione utilizzo formato *XML*
- Incontro con ANCI e associazioni imprese distributrici (18 settembre)
- Provvedimento finale (novembre)



Rilevanza delle attività ricognitive pre-gara - 1

Stato di consistenza fisica delle reti



Analisi assetto rete
Valutazione interventi estensione e potenziamento
Valutazione interventi per mantenimento in efficienza della rete
Innovazione tecnologica



Predisposizione Offerta:

*-Piano sviluppo impianti
(art. 15 dm 226/11)*



Rilevanza delle attività ricognitive pre-gara - 2

Stato di consistenza fisica delle reti



Corretta valutazione Vetustà impianto



Identificazione condizioni minime sviluppo
Linee guida programmatiche d'ambito



Vita residua media ponderata impianto



Predisposizione Offerta:

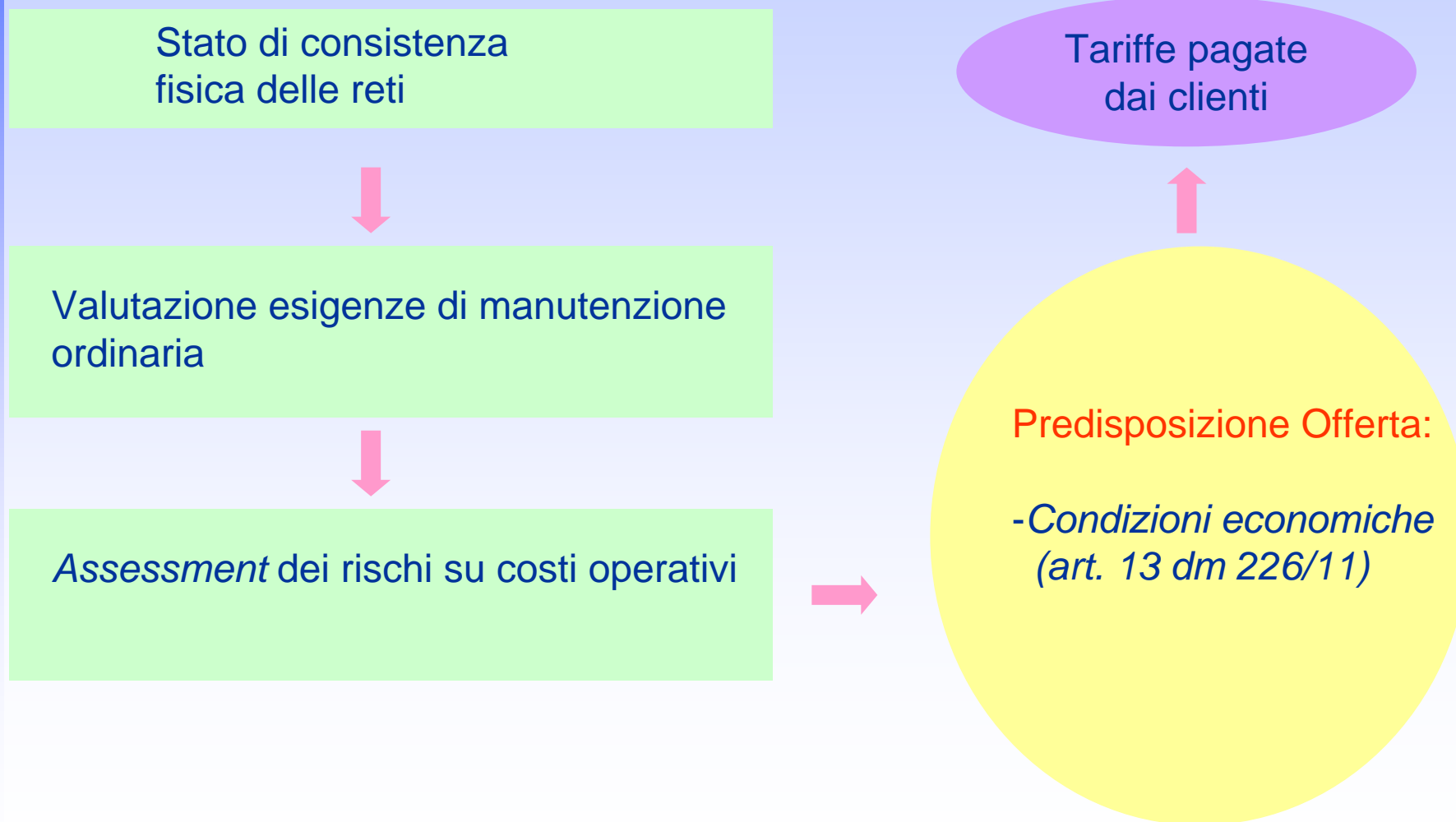
-Piano sviluppo impianti
(art. 15 dm 226/11)



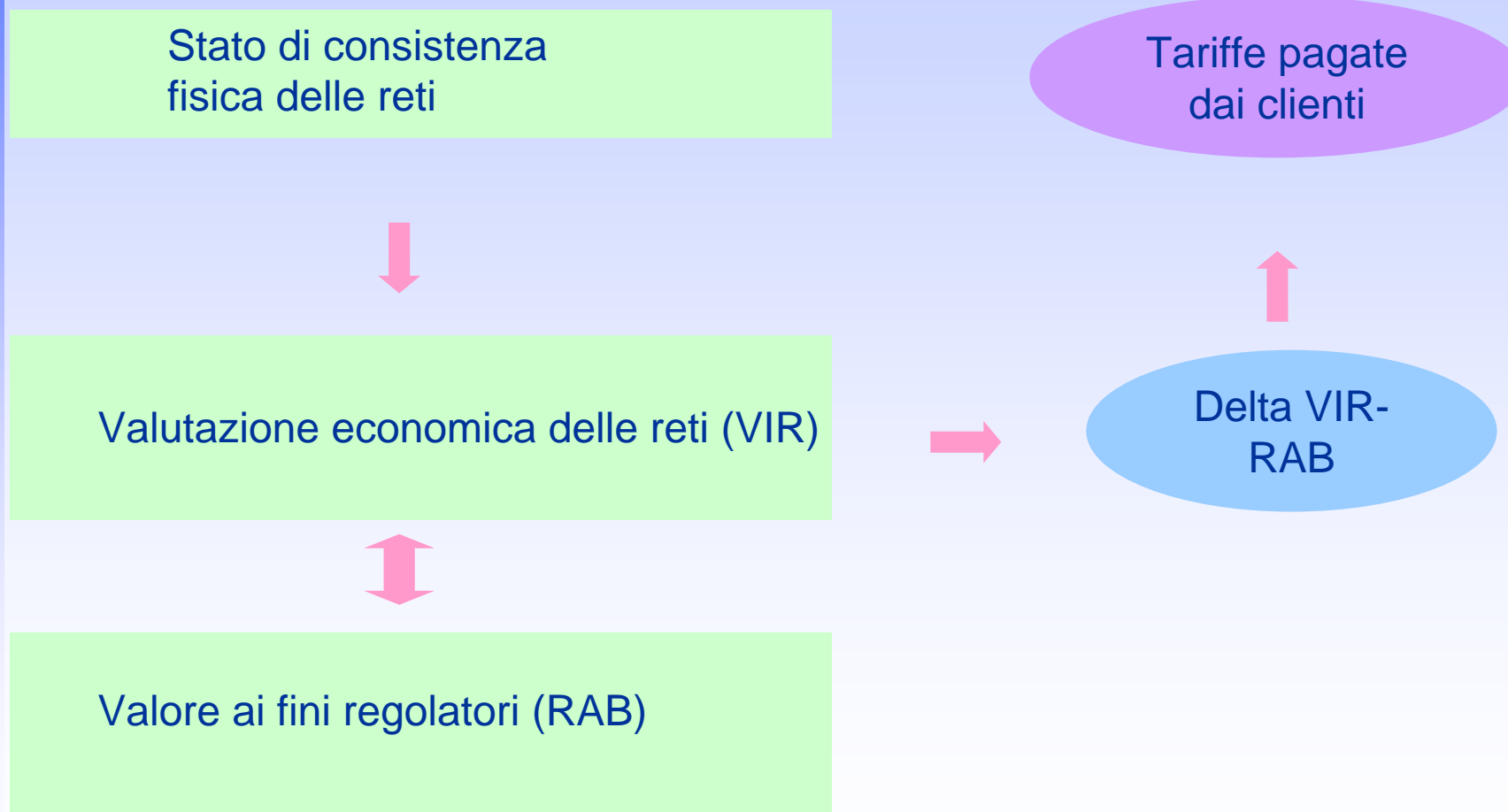
Assessment
Obblighi
sostituzione



Rilevanza delle attività ricognitive pre-gara - 3



Rilevanza delle attività ricognitive pre-gara - 4



Incidenza su oneri da riconoscere all'Ente locale concedente

Stato di consistenza
fisica delle reti

Cespiti soggetti a devoluzione
onerosa



Canone/tassa
occupazione suolo
e sottosuolo



Cespiti soggetti a devoluzione
gratuita

Cespiti di proprietà
dell'ente concedente



Remunerazione
Art. 8, comma 3

Valore regolatorio
immobilizzazioni



Corrispettivi oneri gara - 1

- Documento per la consultazione 21 giugno 2012, 257/2012/R/gas
- Raccolta osservazioni
- Deliberazione 11 ottobre 2012, 407/2012/R/gas



Corrispettivi oneri gara - 2

1. la stazione appaltante determina il corrispettivo *una tantum* per la copertura degli oneri di gara, di cui all'articolo 8, comma 1, del decreto 12 novembre 2011, in coerenza con la seguente formula

$$CG = \min(QA + QC; 600.000)$$

dove

- QA è la quota a copertura dei costi delle funzioni centralizzate, calcolata secondo la seguente formula

$$QA = \left(1 + 0,4 \cdot \frac{pdr_{\max} - pdr}{pdr_{\max} - pdr_{\min}}\right) \cdot pdr ;$$

con

- pdr_{\max} è il numero massimo di pdr appartenenti a un ambito, come desumibile dai dati pubblicati sul sito internet del Ministero dello Sviluppo Economico;
- pdr_{\min} è il numero minimo di pdr appartenenti a un ambito, come desumibile dai dati pubblicati sul sito internet del Ministero dello Sviluppo Economico;
- pdr è il numero di pdr dell'ambito interessato dalla gara;



Corrispettivi oneri gara - 3

- QC è la quota a copertura dei costi delle funzioni locali, calcolata secondo la seguente formula

$$QC = (4 - 0,6 \cdot \frac{loc_{max} - loc}{loc_{max} - loc_{min}}) \cdot pdr ;$$

con

- loc_{max} è il numero massimo di Comuni appartenenti a un ambito, come desumibile dai dati pubblicati sul sito internet del Ministero dello Sviluppo Economico;
- loc_{min} è il numero minimo di Comuni appartenenti a un ambito, come desumibile dai dati pubblicati sul sito internet del Ministero dello Sviluppo Economico;
- loc è il numero di Comuni dell'ambito interessato dalla gara;
- pdr è il numero di pdr dell'ambito interessato dalla gara.

1. nel caso in cui la somma delle quote QA e QC sia maggiore di 600.000 Euro, la quota a copertura dei costi delle funzioni centralizzate è assunta pari a 120.000 Euro e la quota a copertura delle funzioni locali è fissata pari a 480.000 Euro;



Contratto di servizio

- Documento per la consultazione 382/2012/R/gas
 - Una premessa e sei parti
 - Parte I – struttura e svolgimento fisiologico del contratto
 - Parte II – disposizioni relative ai rapporti tra ente concedente e gestore rispetto agli interventi sulle infrastrutture e sull'uso del territorio
 - Parte III – modalità di svolgimento del servizio
 - Parte IV – condizioni economiche del servizio
 - Parte V – disposizioni in materia di controlli, inadempimenti e sanzioni
 - Parte VI – disposizioni finali
- Scadenza consultazione 26 ottobre 2012
- Proposta al MSE (novembre)



**Procedimento avviato con la deliberazione 16
febbraio 2012, 44/2012/R/gas**



Procedure delta VIR-RAB

- Documento per la consultazione 341/2012/R/gas
 - L'Autorità sta valutando l'ipotesi di dotarsi di strumenti che consentano di identificare gli scostamenti del valore di rimborso rispetto a una valutazione a costi di sostituzione *standard*
 - La procedura di verifica, secondo le intenzioni dell'Autorità, dovrebbe svilupparsi in due stadi:
 - determinazione dello scostamento tra VIR e valore a costi di sostituzione *standard*
 - analisi degli scostamenti
 - Qualora lo scostamento tra VIR e valore a costi di sostituzione *standard* sia compreso in un intervallo determinato sulla base di una ragionevole soglia di tolleranza definita dall'Autorità, l'Autorità procede al riconoscimento della differenza tra VIR e RAB senza ulteriori analisi
 - Qualora lo scostamento tra VIR e valore a costi di sostituzione *standard* non ricada nell'intervallo di tolleranza, l'Autorità procederà ai necessari approfondimenti ai fini di valutare la reale integrale riconoscibilità di tali costi



Applicazione di costi *standard* per la valutazione dei nuovi investimenti relativi al servizio di distribuzione

- Documento per la consultazione 341/2012/R/gas
 - L'Autorità, in considerazione delle criticità connesse a valutazioni dei nuovi investimenti a piè di lista, intende sviluppare ipotesi di introduzione di criteri di valorizzazione che possano favorire l'efficienza nei nuovi investimenti. In particolare, in coerenza con quanto prospettato nelle **Linee strategiche 2012-2014**, sarà valutata l'ipotesi di introdurre criteri di valutazione a costi *standard* applicati a partire dalle categorie di investimento maggiormente rilevanti e meno soggette a specificità che potrebbero renderne eccessivamente complessa l'applicazione



Attuazione disposizioni decreto ministeriale 19 gennaio 2011

- Misure per l'uscita anticipata dai contratti di concessione in essere con scadenza posteriore a quella delle gare
- Misure per l'accorpamento degli ambiti con numero di clienti inferiore a 100.000



Altri punti

- Ambiti concessione, ambiti tariffari e ambiti per la qualità del servizio



Grazie per l'attenzione

