



USAID
FROM THE AMERICAN PEOPLE



National
Association of
Regulatory
Utility
Commissioners

Fixation des Prix de gros du Gaz aux Etats-Unis

Thomas Pearce

*Ancien Président du sous-comité sur le gaz du personnel NARUC , Président
du sous-comité sur les Infrastructures du personnel NARUC*

Atelier de l'AGAO sur le Gaz Naturel
Cotonou, 14-16 Février, 2012

AVERTISSEMENT

Aucune information contenue dans le présent exposé Nothing contained within this presentation shall be deemed to represent any positions or views of USAID, the National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC), its officers, its staff, its Committees, its Subcommittees, any or all of its individual member commissions, the state of Ohio, its Governor, the Public Utilities Commission of Ohio, its Commissioners, nor its Staff.

Contexte et Evolution Historique aux Etats-Unis

- 1821, Fredonia, NY – puits de 27' de William Hart
- A l'origine, pour l'éclairage à l'opposé des bougies, et notamment pour l'éclairage public
- Troncs d'arbres évidés utilisés comme tuyaux
- Usines de Gaz Manufacturés du 19^{ème} siècle
- 1940: augmentation du gazoduc interétatique

Contexte (suite)

- Dans les années 1940-1970: régulation du prix du gaz naturel à la tête de puits
- Au milieu des années 1970: époque de réduction du gaz
 - Fermeture d'usines
 - Fermeture d'écoles
 - Efforts considérables pour conserver le gaz naturel.
 - Interdiction d'utiliser le combustible pour certaines utilisations et processus finaux

Contexte (suite)

- Fin des années 1970: contrats à long terme requis avec stipulations “take-or-pay”
- Les investisseurs sous garantie et les producteurs remboursent à un prix régulé l’investissement à eux octroyé à de faibles marges
- Il est exigé des clients du gazoduc de s’engager à prendre une certaine quantité par an ou de se voir infliger une pénalité

Contexte (suite)

- Réaction du Gouvernement Fédéral face à la pénurie d'approvisionnement en gaz
 - Le Natural Gas Policy Act de 1978 – Le Congrès a voté une loi pour encourager les forages, à condition d'avoir des libérations partielles de prix sur toute nouvelle production par rapport au prix actuel (puits millésimés)
 - Le Natural Gas Wellhead Decontrol Act de 1989
 - A éliminé tous les contrôles de prix
 - Aucune autorité de la FERC sur la fixation des prix de gros

Suite des Ordonnances de la FERC

- 380: 1984; a invalidé les contrats Take-Or-Pay; a éliminé les factures minimum de gazoduc
- 436: 1985; réponse à la perte de la FERC à la Cour d'Appel des Etats-Unis ; non-discriminatoire, structure de gazoduc à accès libre; achat direct de gaz naturel par les utilisateurs finaux
- 500: a commencé en 1987; a amendé l'Ordonnance 436; a résolu les questions persistantes d'appel et de contrats take-or-pay
- 636: 1992; a changé la conception tarifaire du gazoduc à des taux fixes et variables ; a retiré les gazoducs de la fonction marchande (les gazoducs n'ont plus compétence pour vendre le gaz naturel) ; a offert le stockage à accès libre et la capacité de mécanismes de

Facteurs ayant un impact sur la fixation des prix

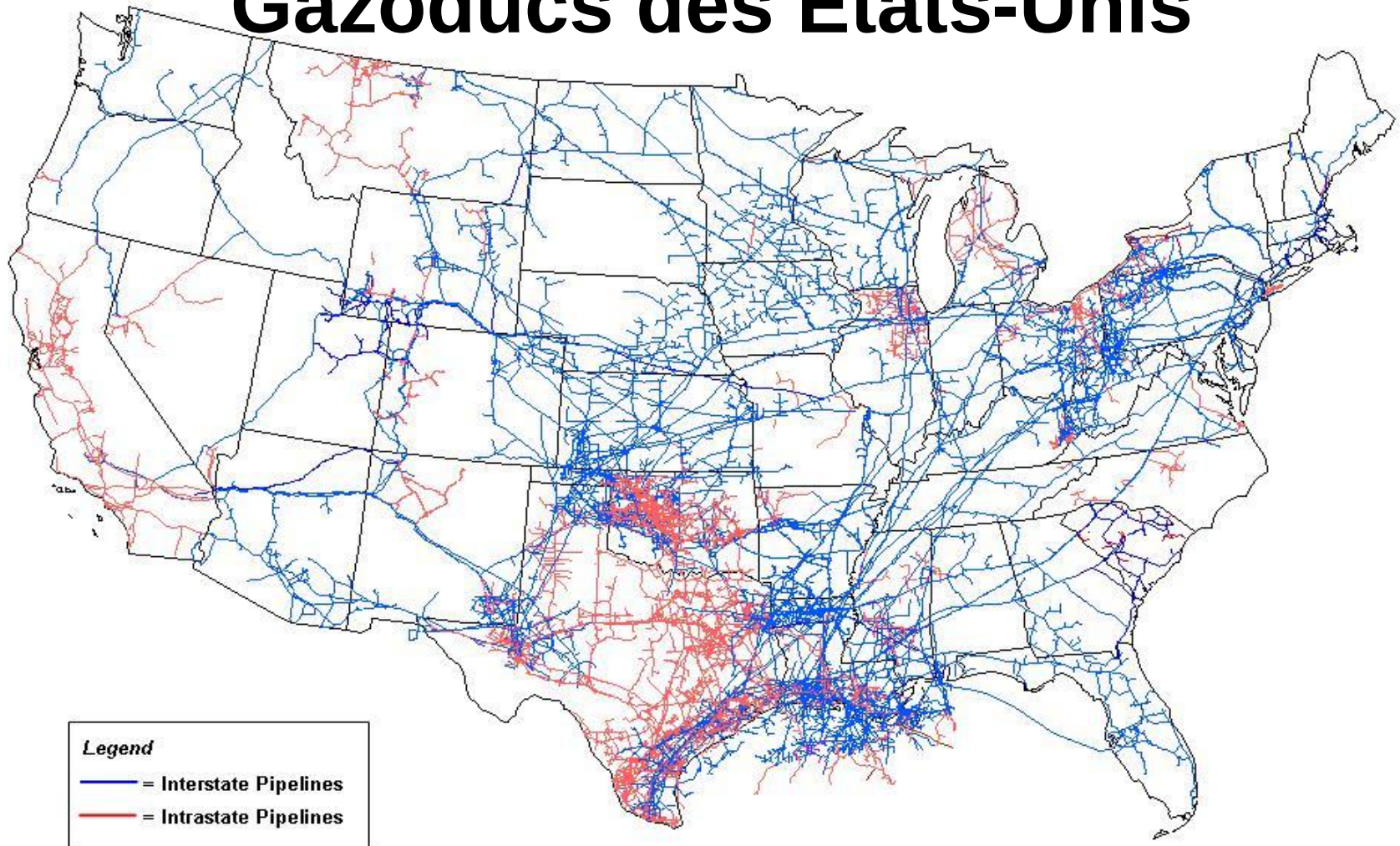
- Approvisionnement immédiat et à court terme
 - Destruction de la demande ou conditions économiques
 - Inventaires de stockage de gaz naturel
- Mauvais temps
 - Pourrait avoir un impact sur la demande
 - Pourrait avoir un impact sur la production
- Importations
 - Importations de gazoduc Canadien
 - Importations LNG

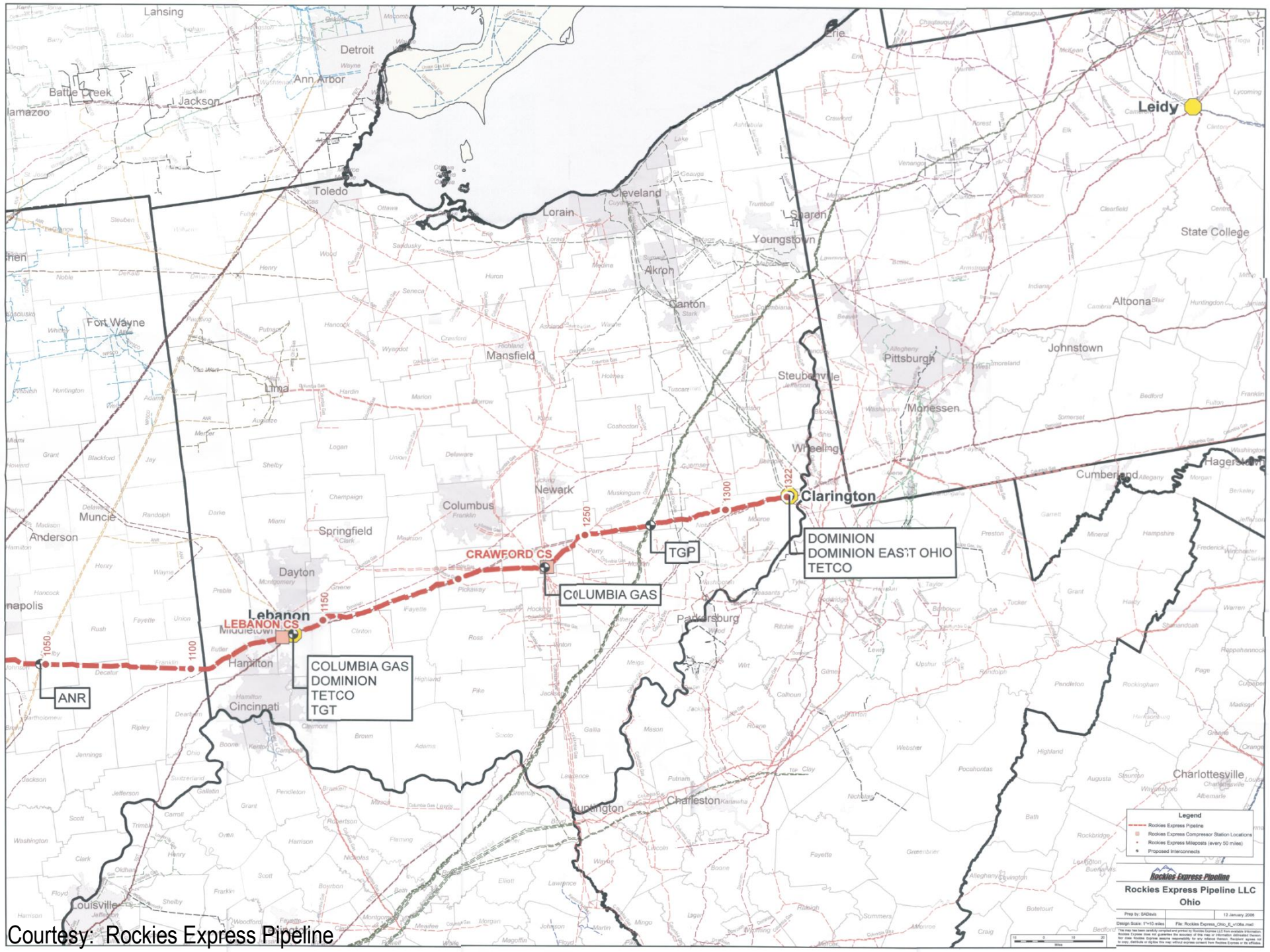
Facteurs ayant un impact sur la fixation des prix

- Exigences en matière de production d'électricité
 - Disponibilité de la flotte de production ou coupures de courant
 - Charge calorifique d'été
- Prix du pétrole
 - Marchés national et international
 - Capacité de renoncement aux hydrocarbures pour d'importants clients finaux

RESERVES ET APPROVISIONNEMENT

Gazoducs des Etats-Unis





Courtesy: Rockies Express Pipeline

Legend

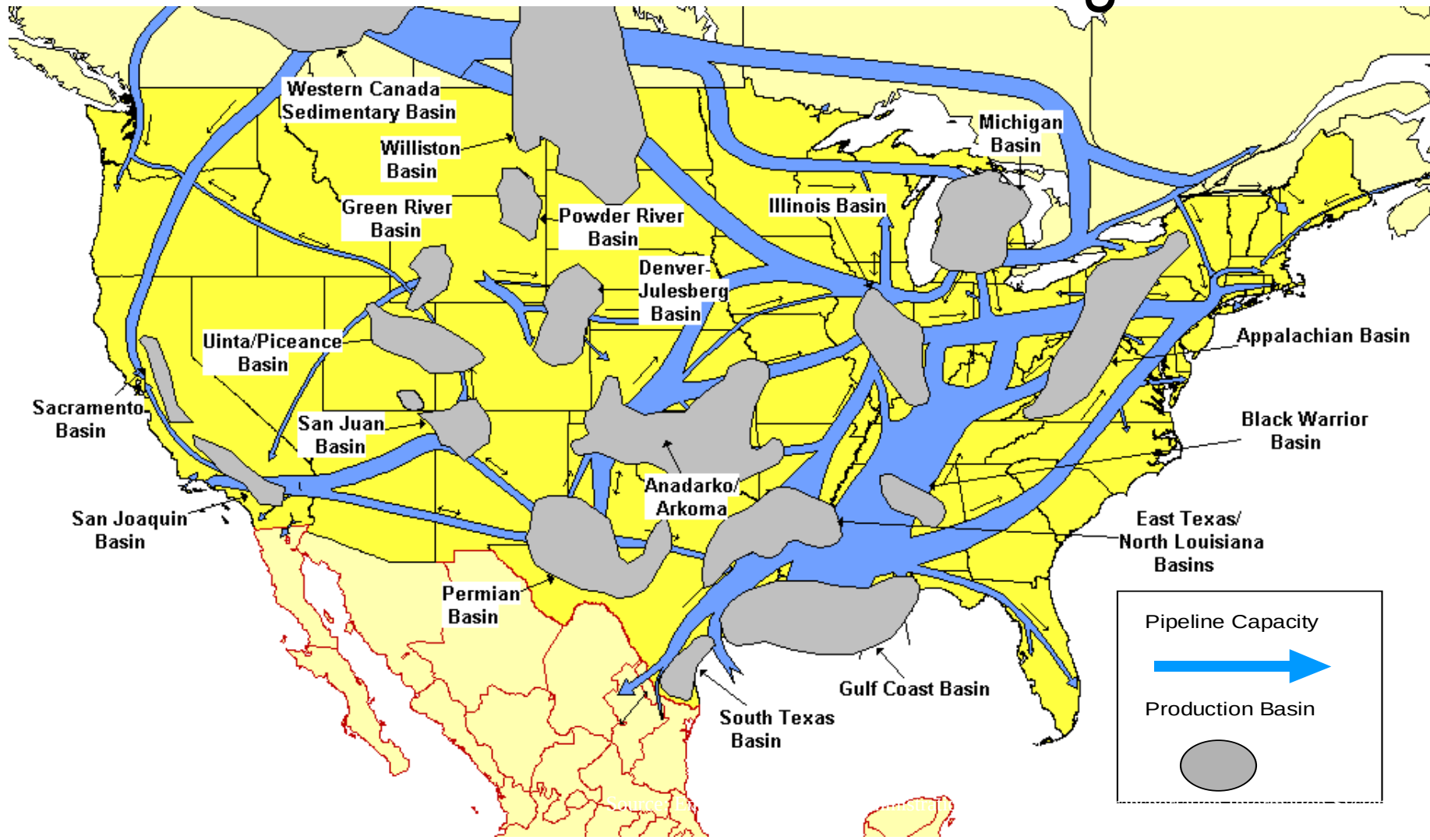
- Rockies Express Pipeline
- Rockies Express Compressor Station Locations
- Rockies Express Interconnects (every 50 miles)
- Proposed Interconnects

Rockies Express Pipeline LLC
Ohio

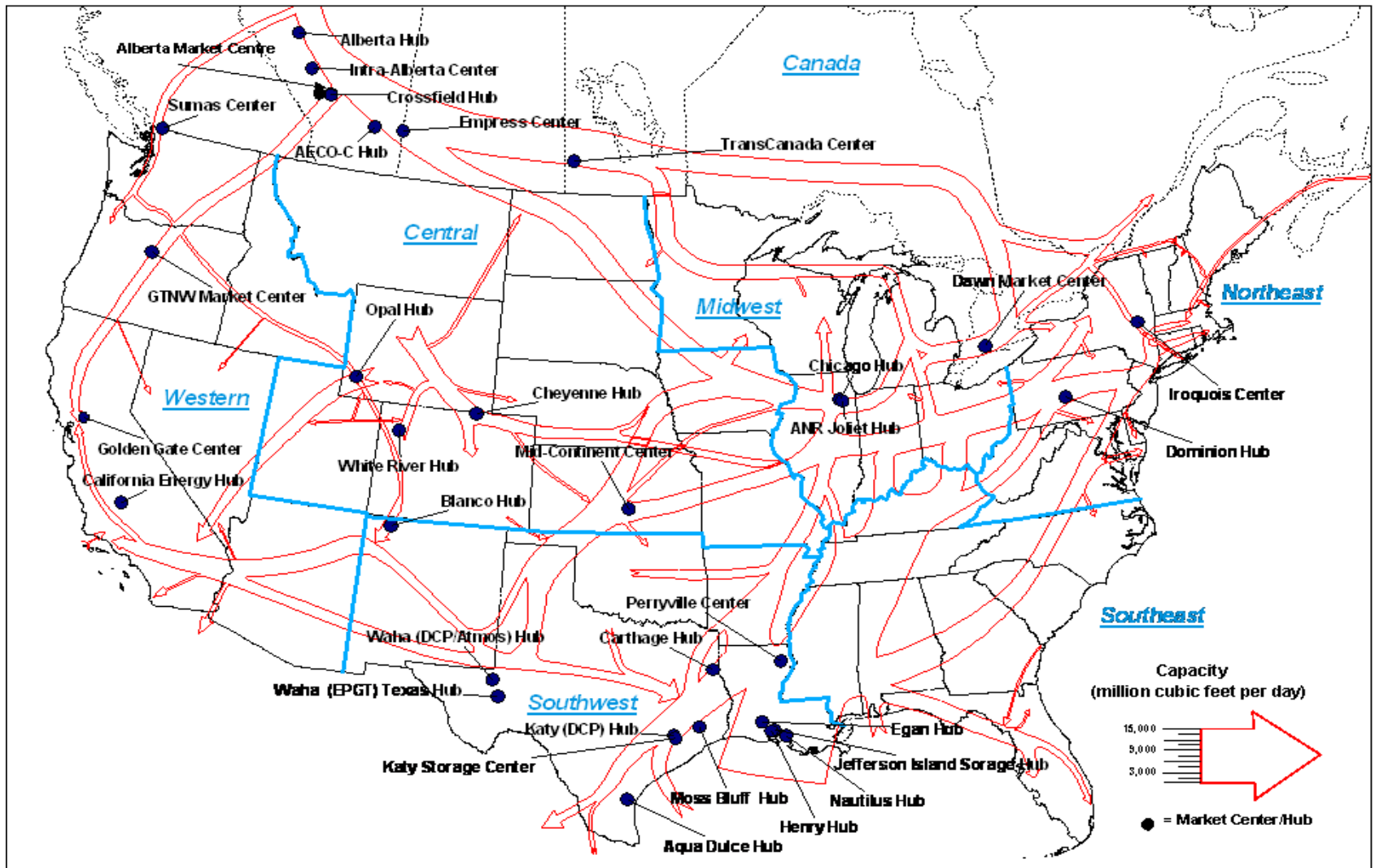
Prep by: S&B
Design Scale: 1"=10 miles
File: Rockies Express_Ohio_8_v000a.mxd
12 January 2008

Rockies Express Pipeline LLC does not guarantee the accuracy of the map or information displayed herein. Users of this map assume all responsibility for the use of the information displayed herein. No warranty is made by Rockies Express Pipeline LLC or its affiliates.

Bassins de Production & Flux Régionaux



Gas Market Centers



Marchés/Hubs

- Environ 35 points commerciaux géographiques / contractuels
- Autorisation de transport par un gazoduc ou plus
- Exist là où le gaz (approvisionnement) et /ou la capacité du gazoduc sont activement commercialisés

Marchés /Hubs (suite)

- Fournit un accès aux sources alternatives d'approvisionnement
- Autre itinéraire pour approvisionner le marché
- Donner une détermination des prix sur la base de chiffres différentiels (le prix/ l'estimation pour la capacité du gazoduc)

North American shale plays (as of May 2011)



Le Henry Hub

- Le marché le plus actif en Amérique du Nord
- Situé en Louisiane
- Accessible aux principaux producteurs sur terre et en haute mer
- Appartenant à Sabine Pipe Line LLC

Le Henry Hub (suite)

- Fournit un accès aisé au stockage en cavité saline de haute dérivabilité
- La fixation des prix et autres informations sont disponibles et utilisables facilement par le biais de la presse professionnelle, des médias électroniques et de la presse écrite
- Le point de livraison pour tous les contrats à terme de gaz naturel pour NYMEX

Le Henry Hub est en connection directe avec :

- Acadian
- Columbia Gulf Transmission
- Gulf South Pipeline
- Bridgeline
- NGPL
- Sea Robin
- Southern
- Texas Gas
- Transco
- Trunkline
- Jefferson Island
- Sabine's main line



FROM THE AMERICAN PEOPLE



**National
Association of
Regulatory
Utility
Commissioners**

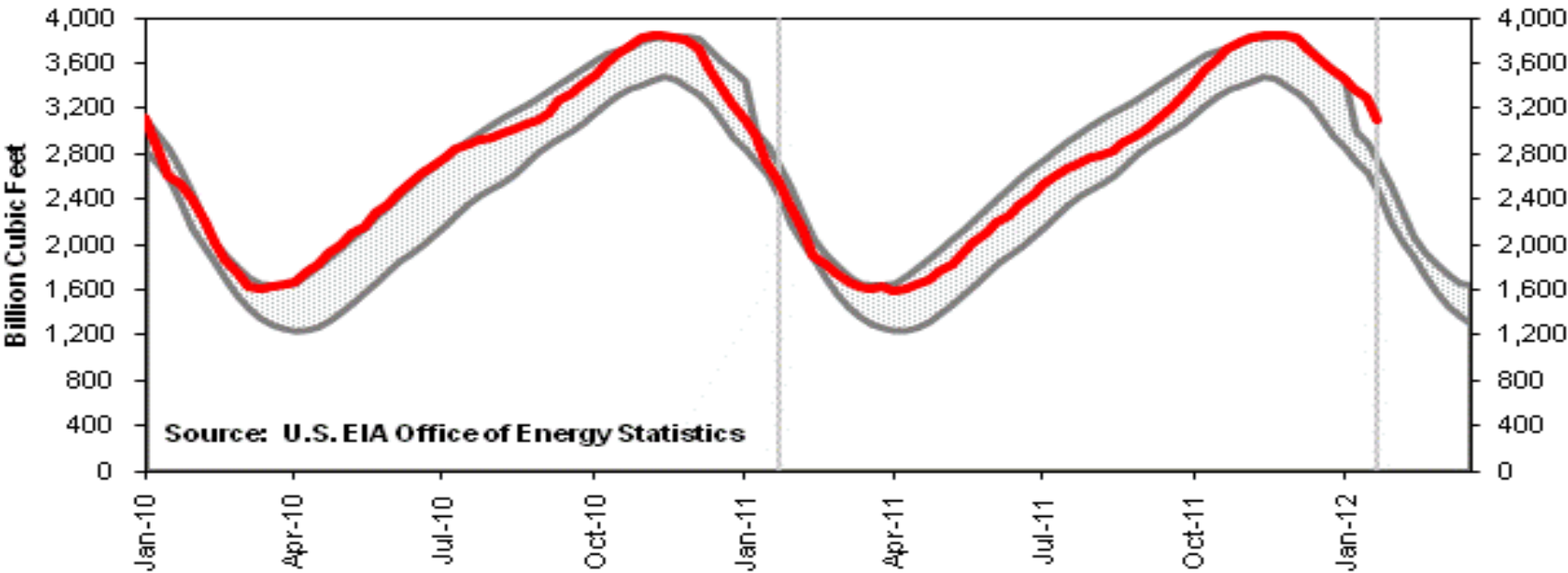


Source: Energy Information Administration, Office of Oil & Gas, Natural Gas Division Gas, Gas Transportation Information System, December 2008.

Working Gas in Underground Storage, Lower 48

Region	Stocks in billion cubic feet (Bcf)			Historical Comparisons			
	01/20/12	01/13/12	Change	Year Ago (01/20/11)		5-Year (2007-2011) Average	
				Stocks (Bcf)	% Change	Stocks (Bcf)	% Change
East	1,571	1,693	-122	1,295	21.3	1,369	14.8
West	406	433	-27	352	15.3	345	17.7
Producing	1,121	1,164	-43	920	21.8	837	33.9
Total	3,098	3,290	-192	2,567	20.7	2,551	21.4

Working Gas in Underground Storage Compared with 5-Year Range



LA FIXATION DES PRIX AUJOURD'HUI

La fixation des prix du gaz naturel aux Etats-Unis aujourd'hui

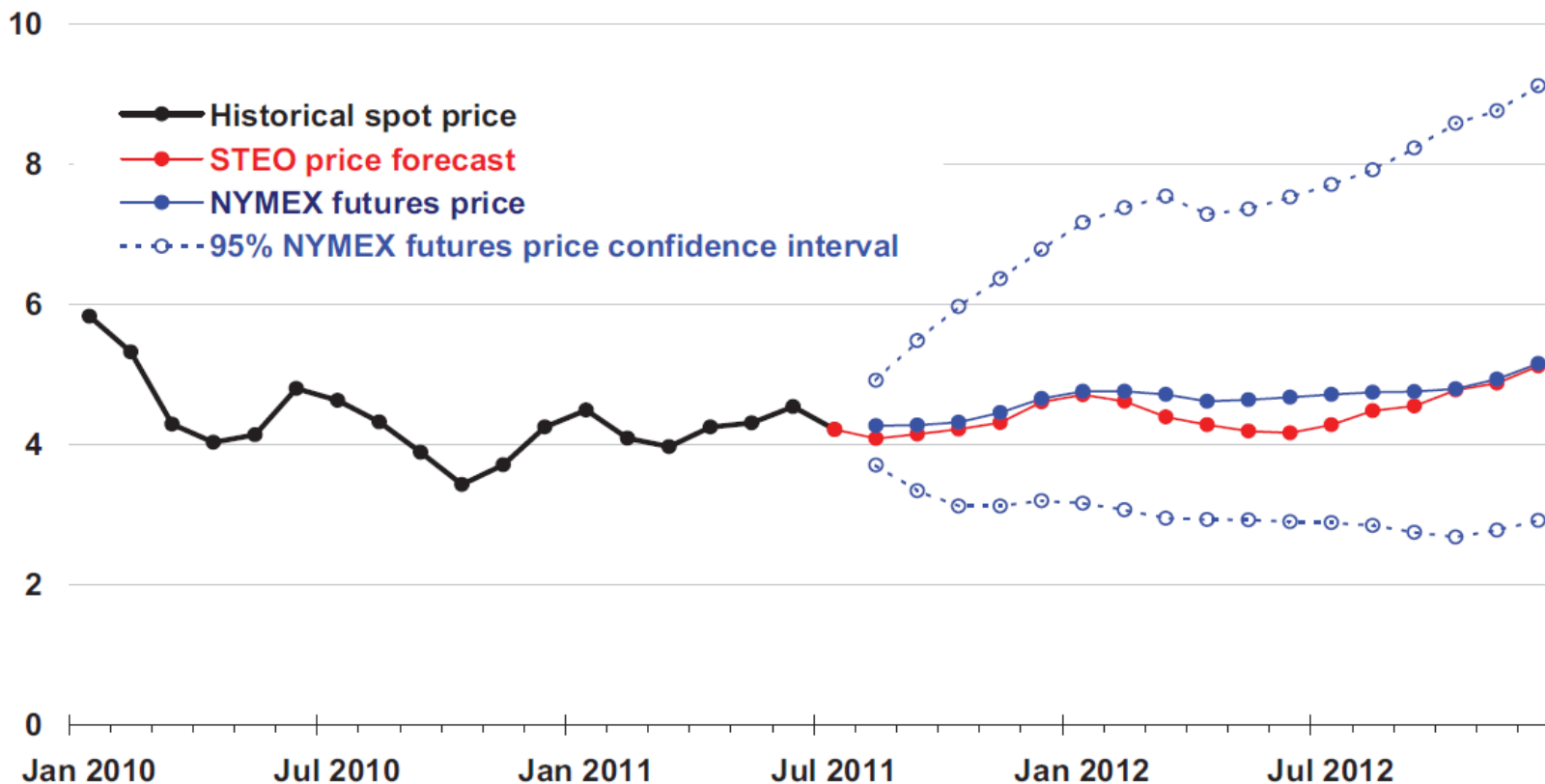
- La plupart des approvisionnements en gaz sont vendus en fonction du marché :
 - Les contrats à terme NYMEX
 - La fixation des prix du marché: Henry Hub, Chicago, Off-shore TX, Off-shore LA, Rocky Mountain, CA border
 - La fixation des prix au quotidien (approvisionnements à très court terme)
 - Indice du premier mois
 - EIC (Echange Inter-Continental)

La fixation des prix du gaz naturel aux Etats-Unis aujourd'hui

- Négociants du gaz naturel gas market traders:
 - Producteurs: BP, ConocoPhillips, Shell, Chevron
 - Commerçants
 - Courtiers
 - Sociétés locales de distribution (service public de distribution de gaz naturel)
 - Utilisateurs finaux : GM, Honda of America, etc.
 - Entités financières : JP Morgan, Citigroup, Bank of America/Merrill Lynch

Henry Hub Natural Gas Price

dollars per million Btu

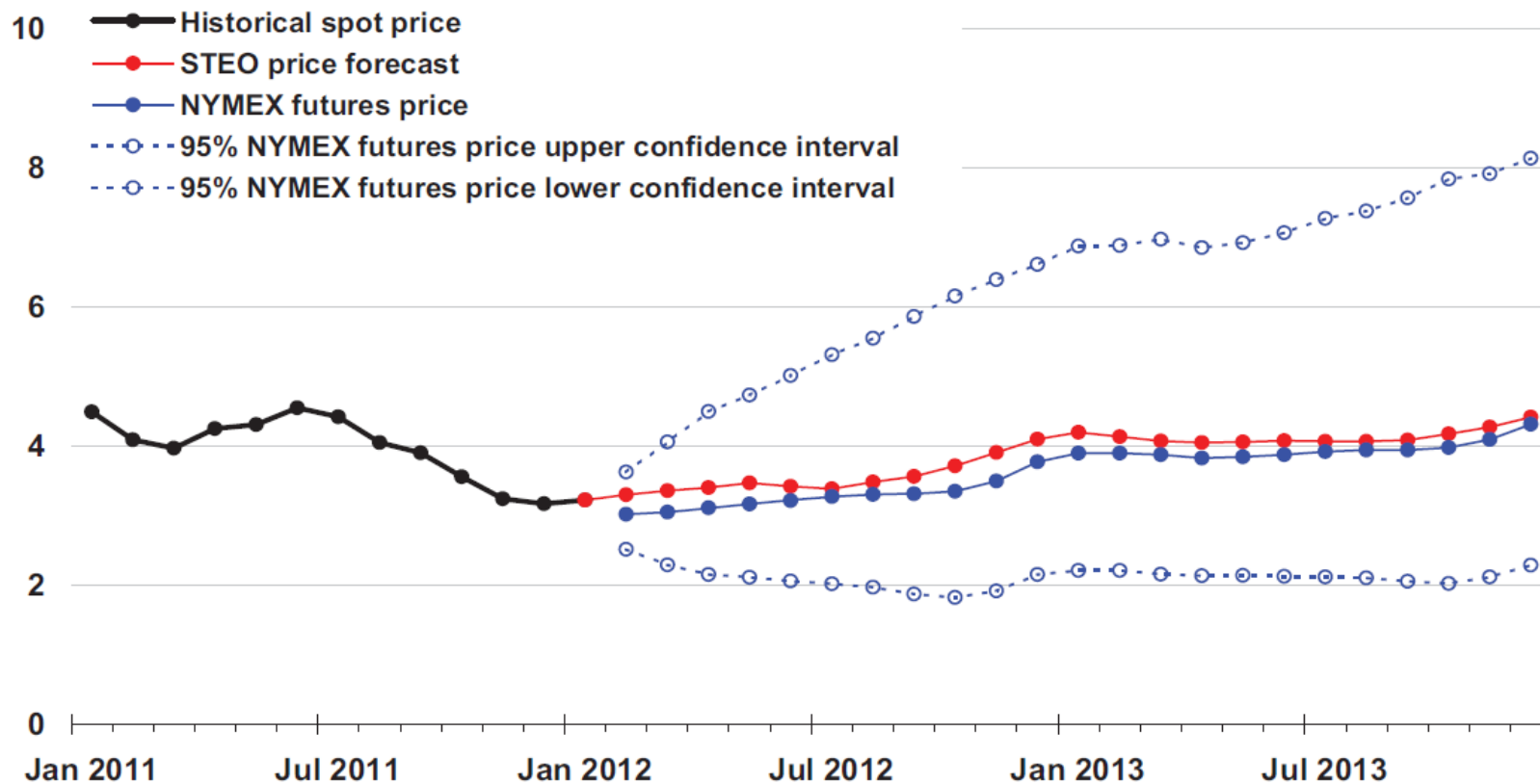


*Note: Confidence interval derived from options market information for 5 trading days ending July 7, 2011
Intervals not calculated for months with sparse trading in "near-the-money" options contracts*

Source: Short-Term Energy Outlook, July 2011

Henry Hub Natural Gas Price

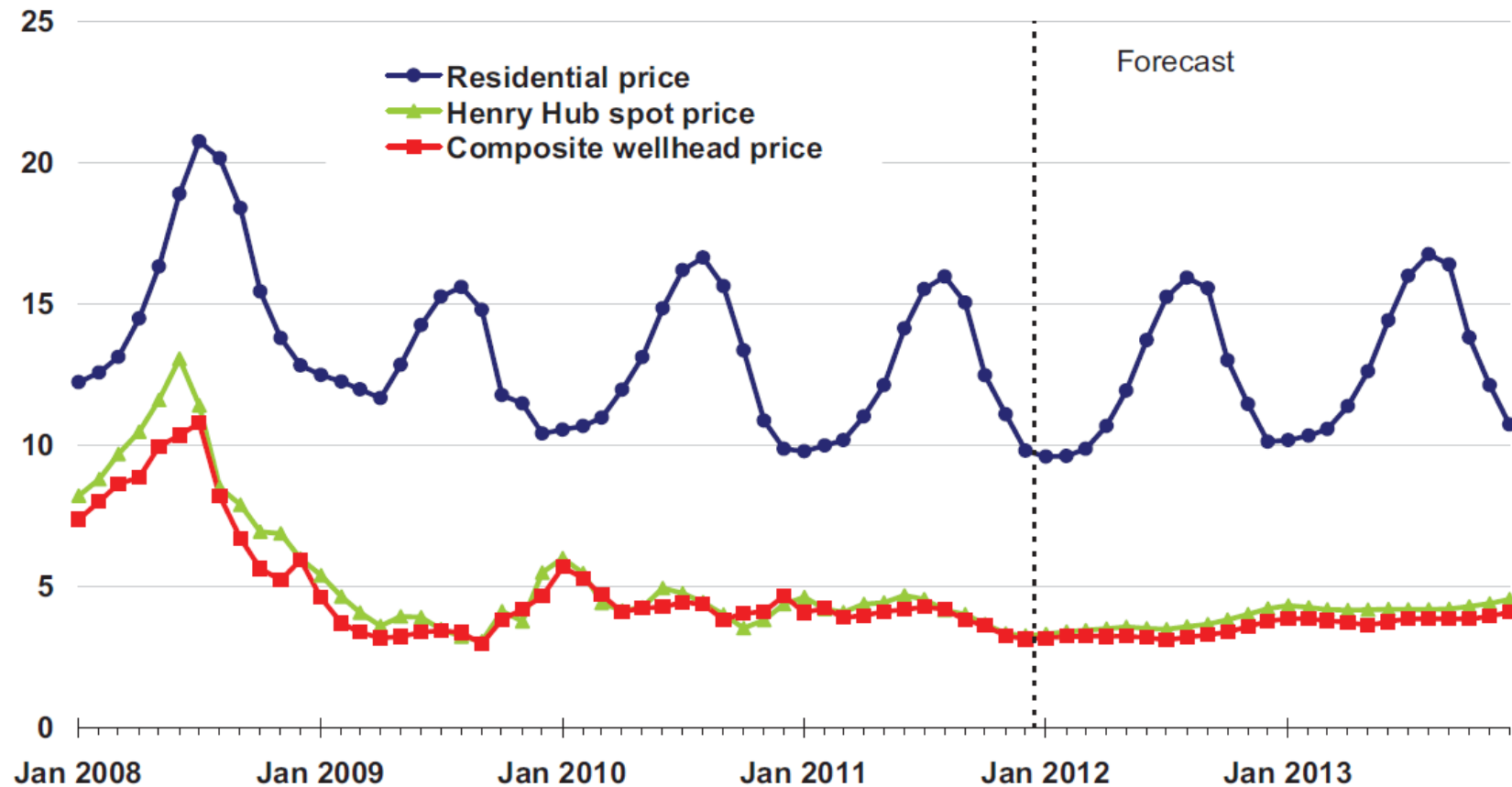
dollars per million Btu



Note: Confidence interval derived from options market information for the 5 trading days ending January 5, 2012
 Intervals not calculated for months with sparse trading in "near-the-money" options contracts

U.S. Natural Gas Prices

dollars per thousand cubic feet



PRIX DE VENTE DU GAS EN GROS

- Tête de puits
- Indice – Henry Hub ou autres hubs ou marchés
- Point de livraison
- Sur la base de chiffres différentiels (valeur de la capacité)
- Contrats à terme de gaz naturel pour NYMEX
- Options, Colliers, Echanges
- EIC (Echange Inter-Continental)

[2011 0712 Gas Daily.pdf](#)

Références de sites web

www.eia.gov U.S. Energy Information Administration

www.ferc.gov U.S. Federal Energy Regulatory Comm.

www.iea.org International Energy Agency

www.ec.europa.eu/energy/index_en.htm European
Energy Comm.



What's New

Introducing EIA's Beta site ,
February 9

Short-Term Energy Outlook
February 7

Domestic Uranium Production
Report - Quarterly ›
February 2

[More »](#)

Coming Up

[State Nuclear Profiles](#) »

Today in Energy

Posted February 14, 2012

Retail gasoline prices in the Rocky Mountains fall as U.S. average prices rise ›

The average price for a gallon of regular gasoline in the Rocky Mountain region fell from \$3.35 per gallon just after Thanksgiving to \$3.03 per gallon at the end of January, a drop of 32 cents. Over the same period, the average gasoline price for the United States as a whole increased 13 cents, from \$3.31 per gallon to \$3.44 per gallon. In general, prices in the Rocky Mountain area have been lower than the national average for much of the past year due to relatively low crude oil input costs to refineries in a region that is fairly self-sufficient in meeting its demand for gasoline and other petroleum products.

More

Weekly retail gasoline prices (regular grade) U.S. and Rocky Mountain averages, Jan 2010-Jan 2012

dollars per gallon

4.00

Data Highlights

Crude oil futures price

2/13/2012: \$100.91/bbl

↑ \$4.00 from week earlier

↑ \$15.33 from year earlier

Natural gas futures price

2/13/2012: \$2.431/mmBtu

↓ \$0.119 from week earlier

↓ \$1.479 from year earlier

Retail gasoline price

2/13/2012: \$3.523/gal

↑ \$0.041 from week earlier

↑ \$0.383 from year earlier

Retail diesel price



International
Energy Agency

- Energy security
- Environmental protection
- Economic growth
- Engagement worldwide

HOME ABOUT IEA By TOPIC By COUNTRY PUBLICATIONS EVENTS PRESS MULTIMEDIA

Search IEA

GO

RESOURCES

Statistics

Oil Market Report

World Energy Outlook

IEA in Chinese
国际能源署中文网页

IEA in Russian
(Главная страница на русском)

Newsletters

Bookshop

Employment

Oil Stocks

Contact us

For Delegates

Latest Information



IEA's latest summary of key energy data available on iPhone and iPad

10 February 2012

Free download includes information on the supply, transformation and consumption of all major energy sources. [read more...](#)



IEA supports Slovak efforts to push for regional integration and energy efficiency

6 February 2012

[Read press release...](#)



How long can the apparent stability in oil prices last?

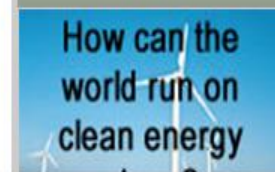
2 February 2012

'Those seeking a more tranquil 2012 oil market may be disappointed' - IEA Deputy Executive Director [read more...](#)

LATEST



VIDEO





ENERGY

European Commission > Energy

Energy Strategy for Europe



Search in Energy

OK



Legislation



Infringements



Market
Observatory



Statistics &
Analysis



Videos &
Publications



European Energy
Programme for
Recovery



Multiannual
Financial
Framework



Highlights



Günther Oettinger
Commissioner
for Energy



Philip Lowe
Director-General
for Energy

Zoom in

Energy Roadmap
2050



Energy 2020



Offshore oil & gas
platforms standards



Energy Security in
Europe



News

Events

Public consultations

Funding

Questions?

Merci !