

REPUBLIQUE TUNISIENNE
MINISTERE DE L'INDUSTRIE DE L'ENERGIE
ET DES PETITES ET MOYENNES ENTREPRISES

SECTEUR DE L'ENERGIE

2005-2009

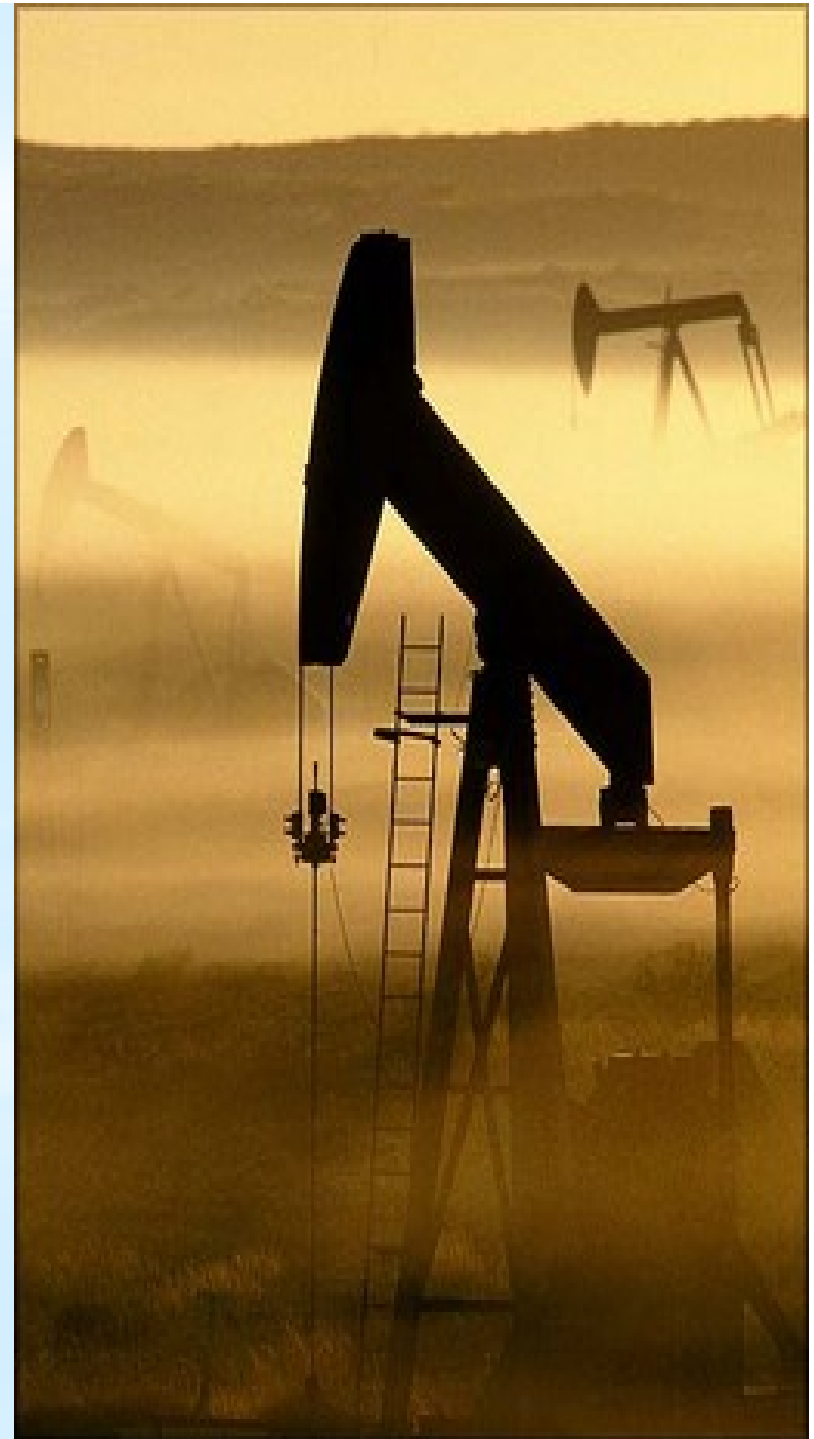


1. Exploration et production

2. Investissement d'exploration et de développement

3. Bilan énergétique

4. Prédiction de la production nationale du Gaz naturel 2008/2020



1. Exploration et production

Augmentation du nombre de forage de 14 en 2005 à 42 en 2009 engendrant une augmentation dans la production des hydrocarbures de 6.1 à 7.9 pour la même période

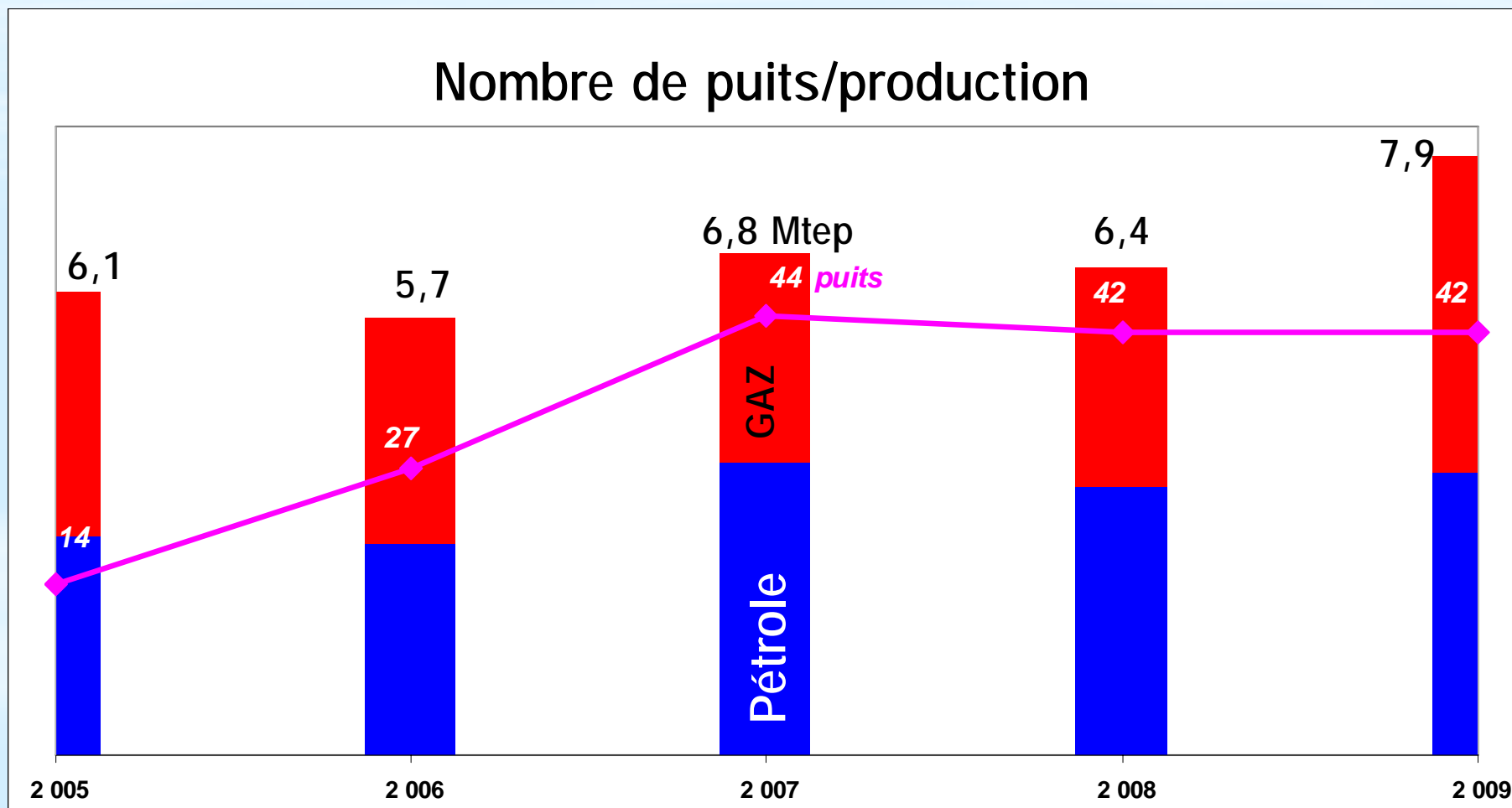
	2005	2006	2007	2008	2009
Nombre de forage	14	27	44	42	42
Production nationale(Mtep)*6,1		5,7	6.8	6,4	7,9

*PCS



1. Exploration et production

Évolution du rythme de l'activité d'exploration et de développement



2. Investissement de l'exploration et de développement (MDT)

Multiplication par 5 des investissements d'exploration et de développement durant la période 2005/2008 due à l'augmentation du nombre de projet de développement d'une part et à l'accroissement des coûts y afférents.

Investissement (MDT)	2005	2006	2007	2008
Exploration	155	260	396	436
Développement	345	866	1560	2314



3. Bilan énergétique

Équilibre 2007/2008 – solde positif à partir de 2009

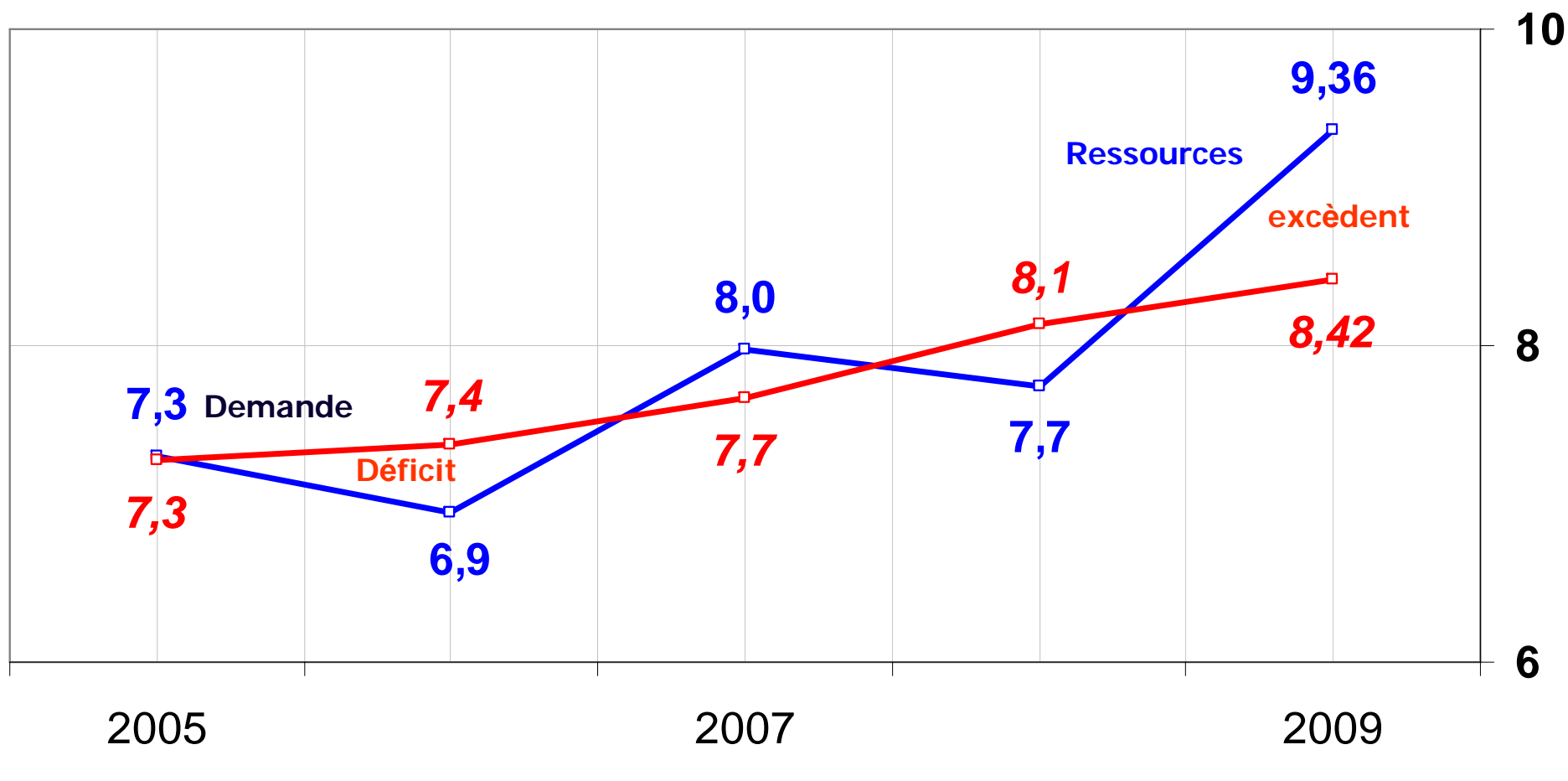
Bilan (Mtep)	2006	2007	2008	2009
RESSOURCES*	6,9	8,0	8,5	9,4
DEMANDE	7,4	7,7	8,1	8,4
SOLDE	- 0,5	0,3	- 0,4	1,0

*PCI

* Compte tenu de la redevance et du contrat longue durée d'achat du gaz Algérien (0,4Mtep/an).

3. Bilan énergétique

Evolution du Bilan Energitique 2005/2009 (Mtep)



* Compte tenu de la redevance et du contrat longue durée d'achat du gaz Algérien (0,4Mtep/an)

4. Prévision de la production nationale du Gaz naturel 2008/2020

Le bilan gaz naturel serait positif durant la période 2009-2020 et ce suite à l'entrée en exploitation du champ d'Hasdrubal et du projet Gaz de sud

BILAN GAZ (Mtep)	2008	2009	2012	2015	2020
RESSOURCES*	3,5	4,9	8,0	7,8	8,3
DEMANDE	3,9	4,2	5,7	6,2	7,0
SOLDE	- 0,4	0,7	2,3	1,6	1,3

*PCI

La Tunisie cherche à se placer dans le marché européen pour commercialiser cet exc dent de gaz.

Merci

Forage Adam #6



Projet développement

	Coût (MDT)	Début d'exploitation/production
El Franig	85	2008
Didon	420	2006-2008
Miskar	780	2008- 2009
Hasdrubal	1500	2009
Maamoura/Baraka	520	2009
Chergui	96	2008
Gaz de Sud	990	2011