

Bilan Energétique National de l'année 2001

Résumé

Le bilan énergétique national de l'année 2001 fait ressortir les principales caractéristiques suivantes des flux énergétiques:

- L'énergie disponible, somme de la production nationale, des importations et des déstockages a atteint 148.8 MTEP en 2001 contre 154.1 MTEP en 2000.
- 20% de cette énergie a servi à la couverture des besoins internes, le reste, soit 80% a été destiné aux exportations.
- La consommation globale d'énergie, somme de la consommation finale, des consommations non énergétiques et de celles des industries énergétiques, a atteint 30.8 MTEP, soit une croissance de 2.2% par rapport à 2000.
- Les exportations sont passées de 124.2 MTEP en 2000 à 119.1 MTEP en 2001, enregistrant une baisse de 4.9%.
- Pour les approvisionnements internes, la consommation finale a augmenté de 3.7%, passant de 18.3 MTEP en 2000 à 19 MTEP en 2001.

Introduction

Le bilan énergétique est un instrument de premier ordre pour l'analyse du système énergétique national. Il décrit de manière synthétique les flux énergétiques à travers les différents agrégats: production, échanges, transformation et consommation.

Il présente une première évaluation de la mise en œuvre de la politique énergétique à travers la pénétration des différentes formes d'énergie dans le bilan.

Présentation des bilans énergétiques

I- Structure et cadre comptable Jusqu'en 1990, les bilans énergétiques nationaux étaient établis sur la base du cadre comptable retenu en 1975. Les tableaux de synthèse [2.A](#) et [2.B](#) constituaient de simples tableaux d'utilisation des différentes formes d'énergie (TUFE). A partir de 1991, les modifications suivantes ont été apportées:

- Distinction plus nette entre les agrégats "production" et "transformation" par la comptabilisation de la production en énergie primaire uniquement, la production d'énergie dérivée apparaissant en sortie dans les agrégats de transformation.
- La possibilité de boucler horizontalement et verticalement le bilan dans le tableau [2.B](#) (TEP) et le consolider en agrégeant les colonnes (énergies) et les lignes (rubriques).

Les tableaux de synthèse sont de deux types :

1- Les bilans partiels de production ([1.A](#) et [1.B](#)) regroupés par grande famille d'énergie:

- Combustibles liquides;
- Combustibles gazeux;

- Electricité.

2- Les tableaux de synthèse ([2.A](#) et [2.B](#)) qui décrivent l'ensemble des opérations, production, transformation et consommation.

L'articulation générale de ces opérations répond au schéma suivant :

1 Production
+ 2 Importation
- 3 Exportation
- 4 Soutages
- 5 Variation de stock (chez les producteurs)
= 6 Disponibilités intérieures
- 7 Variation de stock (chez les consommateurs)
= 8 Consommation brute
- 9 Transformations
- 10 Consommations non énergétiques
= 11 Consommation nette
- 12 Consommation des industries énergétiques
- 13 Consommation finale
- 14 Pertes de transport et de distribution
= Ecart statistique

Il faut remarquer que :

1- Les pertes de transport et de distribution ainsi que l'écart statistique (en valeur algébrique), bien que figurant dans le bilan après consommation, en sont déduits.

2- La consommation finale est ventilée en un nombre restreint de postes:

- Industrie et BTP dont:

- Sidérurgie;
- Chimie;
- Matériaux de construction.

- Transport

- Ménages et autres consommateurs

II. Taux de conversion

L'unité de référence et de mesure est la tonne équivalent pétrole (TEP). Toutes les autres formes d'énergie, sauf l'électricité, sont exprimées en TEP sur la base de leur pouvoir calorifique supérieur (P.C.S). Les valeurs retenues résultent dans la plupart des cas d'estimations.

Cas de l'électricité :

L'énergie électrique a été exprimée sur la base d'une équivalence à la production, variable dans le temps. Ce sont les ressources énergétiques utilisées par l'intermédiaire de l'électricité qui sont prise en compte.

En ce qui concerne l'énergie hydroélectrique, celle-ci a été comptabilisée à l'aide de l'énergie nécessaire à une production d'origine thermique équivalente auquel se substituerait l'hydraulique.

Les taux de conversion retenus sont les suivants:

Produits énergétiques	Unité de base	P.C.S connu ou estimé	Unité spécifique retenue	Equivalent (milliers TEP)
- Houille et charbon - Coke - Bois	10 ³ T	7500 TH/T 7500 TH/T 3225 TH/T	10 ³ TEC	0.75
- Pétrole brut, LGN - Produits pétroliers	10 ³ T	11000 TH/T 11000 TH/T	10 ³ T	1.1
- Gaz naturel - Gaz associé - GNL - Gaz de haut fourneau	10 ⁶ M ³	9.36 TH/M ³ 9.36 TH/M ³ 5875 TH/M ³ 1 TH/M ³	10 ⁶ TH	0.1
- GPL - Ethane	10 ³ T	11800 TH/T 11200 TH/M ³	10 ⁶ TH	0.1

Evolution du Coefficient Moyen d'Equivalence pour l'électricité (pour quelques années repères) en TEP/GWH.

Années	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
C.M.E	340	330	330	295	287	282	281	288	299	286	282	302	297	292	293

III. Sources statistiques

Les sources statistiques consultées sont les suivantes :

1- SONELGAZ

Rapport mensuel Décembre 2001;
Bulletin statistique 2001;
Flash annuel 2001.

2- SONATRACH : Annuaire statistique 2001.

3- Autres sources

- **Naftec** : note de conjoncture -exercice 2001;
- **Naftal** : note de conjoncture -exercice 2001;
- **Sider** : Bilan énergétique 2001 du complexe sidérurgique ISPAT;
- **A.N.F** : Production de bois de chauffe et de charbon de bois -exercice 1999.