

République algérienne Démocratique et Populaire
Ministère de l'Energie



لجنة ضبط الكهرباء و الغاز
Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz

***Programme indicatif d'approvisionnement
du marché national en gaz naturel
2018 - 2027***



2017

Sommaire

I. Introduction.....	3
II. Structure du programme indicatif d'approvisionnement	3
III. Evaluation de la demande prévisionnelle.....	4
IV. Description de l'approche utilisée pour l'élaboration des prévisions de la demande.....	4
V. Description des hypothèses de base.....	5
V.1. Hypothèses socio- économiques	5
V.2. Hypothèses liées aux différents types de clients	7
V.3. Hypothèses du scénario Efficacité Energétique	10
VI. Approvisionnement en gaz par zone géographique	11
VII. Historique de la demande nationale en gaz.....	11
VIII. Analyse des résultats de prévisions de la demande 2017-2027.....	12
IX. Conclusion	16

Liste des figures

Figure 1 : Evolution de la population 2006-2027	6
Figure 2 : Evolution du Taux d'occupation des logements 2006-2027	7
Figure 3 : Evolution de la production d'énergie électrique selon les trois scénarios	8
Figure 4 : Consommation basse pression par client (m ³ / client)	9
Figure 5 : Carte du réseau de transport du gaz de l'année 2016.....	11
Figure 6: Evolution de la demande nationale en gaz naturel 2006-2017	12
Figure 7 : Demande nationale de l'année 2017 par type d'utilisation.....	13
Figure 8 : Evolution de la demande nationale en gaz selon les trois scénarios 2006-2027.....	14
Figure 9 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario moyen	14
Figure 10 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario Fort.....	15
Figure 11 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario Faible.....	15

I. Introduction

La commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG) a établi le présent programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz pour la période 2018-2027, conformément à l'article 46 de la loi n°02-01 du 22 Dhou El Kaada 1422 correspondant au 05 février 2002 relative à l'électricité et à la distribution du gaz par canalisations.

Selon cette disposition, la CREG établit en collaboration avec les institutions concernées et après consultation des opérateurs et sur la base d'outils et de méthodologie fixés par voie réglementaire. Les prévisions en gaz pour la période considérée, ont été approchées en utilisant la méthodologie définie par le décret n°08-394 du 14 décembre 2008 fixant les outils et la méthodologie d'élaboration du programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz.

Le présent programme est l'adaptation annuelle du 11ème programme indicatif 2017-2026. Il sert de référence pour l'évaluation des capacités de production nécessaires à la satisfaction des besoins du marché national en gaz naturel sur les dix prochaines années.

Ce programme tient compte de la mise œuvre du programme national de développement des énergies renouvelables « Programme actualisé de développement des énergies renouvelables 2015-2030 » et celui de l'efficacité énergétique dans leurs versions adoptées par le gouvernement en février 2015.

II. Structure du programme indicatif d'approvisionnement

Le programme indicatif traite la demande nationale en gaz naturel globalement et par zone géographique. Il affiche les prévisions de consommation de gaz naturel pour les dix prochaines années de l'ensemble des acteurs qui sont soit desservis par le Gestionnaire du Réseau de Transport du Gaz (GRTG), soit directement alimentés par les gazoducs de SONATRACH (unités de transformation).

Le présent plan indicatif est scindé en deux parties. La première partie donne :

- Une présentation descriptive de la consommation nationale de gaz naturel sur la période 2006-2016 ;
- Un zoom sur la consommation probable de l'année 2020 avec une estimation de la demande annuelle, sa répartition par type d'utilisation.

La seconde partie concerne l'évaluation de la demande prévisionnelle sur la période 2018-2027. Elle contient :

- Une description des hypothèses ayant servi à l'élaboration des prévisions des trois scénarii de développement construits pour mieux appréhender l'évolution de la demande future en gaz ;
- Les résultats des prévisions de la demande en gaz sur la période 2020-2029, selon les trois scénarios, avec la répartition de la demande annuelle par type d'utilisation.

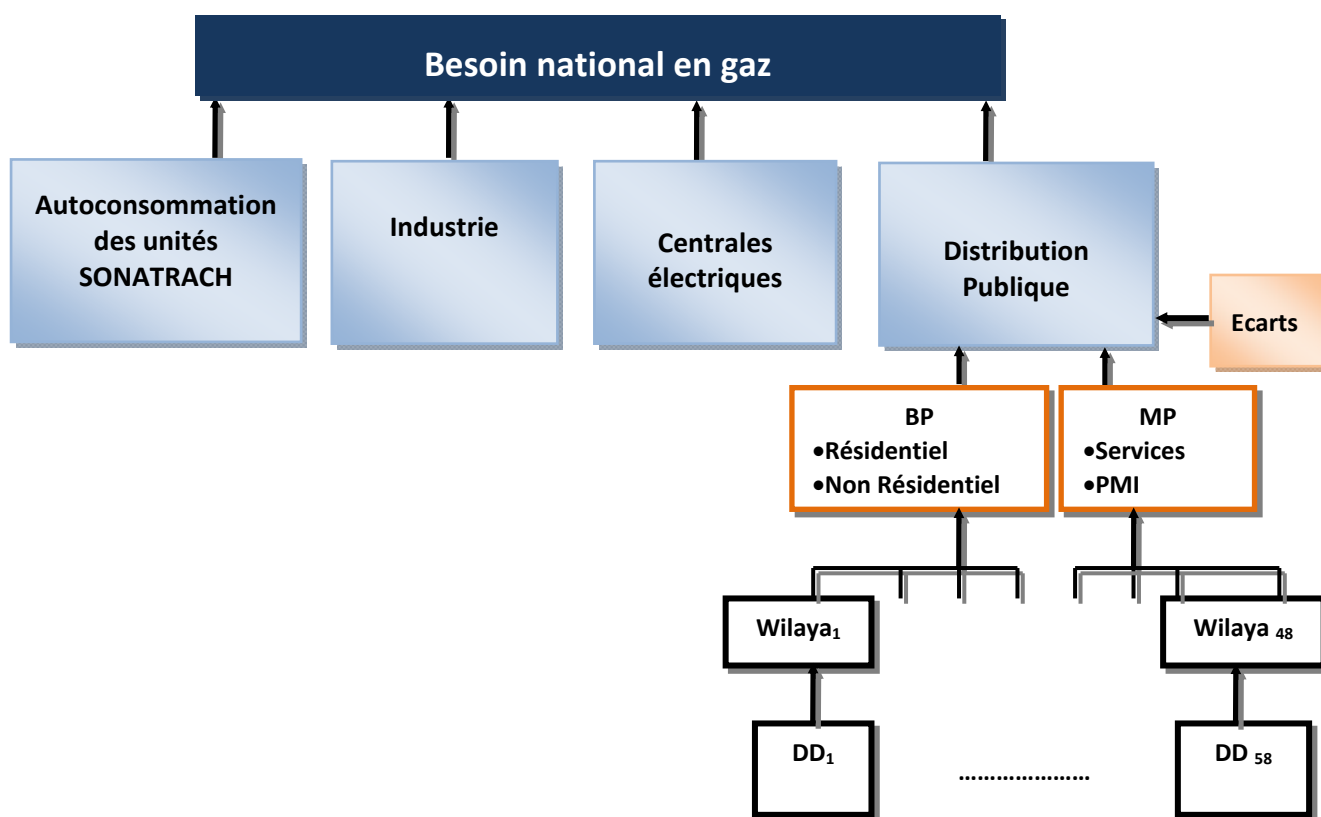
III. Evaluation de la demande prévisionnelle

La demande prévisionnelle de gaz naturelle du marché national pour la prochaine décennie a été élaborée sur la base des hypothèses. Cette demande prévisionnelle a été étudiée selon trois (03) scénarios tenant compte des évolutions les plus probables des principaux paramètres d'influence. Ces paramètres sont essentiellement représentés par :

- Les données de l'Office National des Statistiques (ONS) pour l'évolution de la population ;
- Les évolutions probables selon le Ministère de l'Habitat et de l'Urbanisme, du parc logement et par conséquent du taux d'occupation des logements (TOL) ;
- Les évolutions du produit intérieur brut (PIB) ;
- Les plannings de réalisation des différents projets industriels ;
- Le programme national de développement des énergies renouvelables ;
- Le programme national de l'efficacité énergétique ;
- Les gains unitaires des actions liées à l'efficacité énergétique (APRUE) ;
- Les Prévisions de consommation des unités de transformation de gaz de SONATRACH (fournies par SONATRACH).

IV. Description de l'approche utilisée pour l'élaboration des prévisions de la demande

L'approche utilisée s'appuie sur la décomposition de la demande par type d'utilisation centrales électriques, gros clients industriels et enfin la demande de la distribution publique (basse et moyenne pression). La consommation de chaque type de client est ensuite modélisée.



La modélisation s'effectue, en utilisant des facteurs déterminants spécifiques à l'évolution de chaque type de client. Parmi ces facteurs, on citera le nombre de client, la température et le PIB.

V. Description des hypothèses de base

Les trois (03) scénarios considérés tiennent compte des évolutions des principaux paramètres socio-économiques, ainsi que de certaines hypothèses liées au type de clients existants ou nouveaux.

V.1. Hypothèses socio- économiques

V.1.1.Développement de la population

La croissance de la population est un des paramètres influençant l'évolution de la consommation de gaz. La population résidente en Algérie a atteint 40,8 millions d'habitants au milieu de l'année 2016, en augmentation de 2,12% par rapport à celle de 2015 soit près de 847 000 habitants de plus. Ainsi le taux de croissance annuel moyen enregistré durant la décennie 2006-2016 est de 2,0%, soit près de 7,3 millions d'habitants de plus.

La population résidente est appelée à évoluer en moyenne à un rythme annuel de 1,7 %, elle atteindrait 49,2 millions d'habitants en 2027 soit près de 7 millions d'habitants de plus. Le graphe qui suit illustre l'évolution de l'historique et des projections.

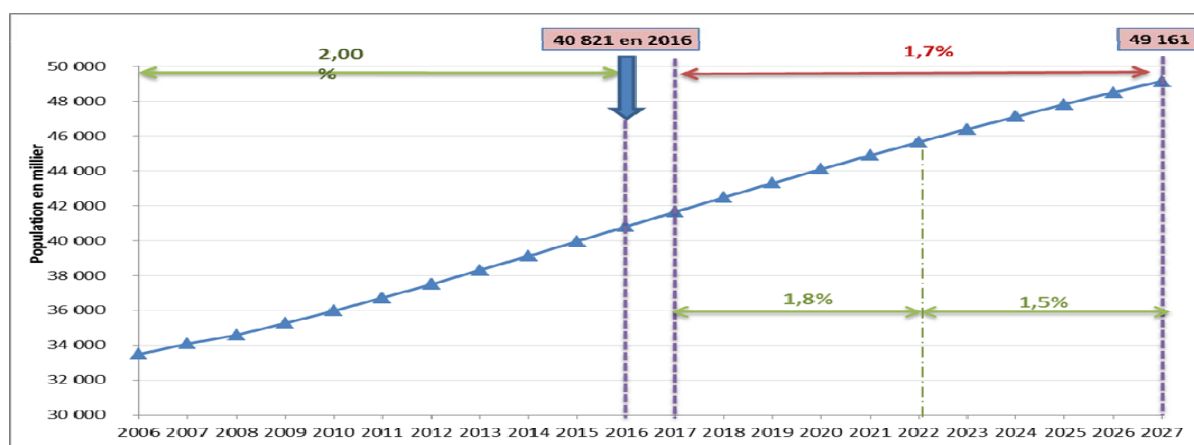


Figure 1 : Evolution de la population 2006-2027

V.1.2.Développement du parc logement

A fin 2016, le parc logements s'élève à 8 991 541 unités, les hypothèses de livraisons portent sur trois scénarios projetées sur la base des prévisions données par le Ministère de l'Habitat et de l'Urbanisme ainsi que la moyenne des réalisations observées sur l'historique.

La cadence moyenne des livraisons de logements sur la période 2017-2027 évolue selon trois scénarios. Elle est de 170 000 logements par an dans le cas du scénario faible ce qui représente la moyenne des réalisations sur la période 2000-2012 (la plus faible). Cette cadence passe à 235 000 logements par an pour le scénario moyen, équivaut à la moyenne des réalisations sur la période 2006-2015, cette projection rejoint celle du scénario moyen du MHU qui prévoit la réalisation d'un million de logement à l'horizon 2020 et une moyenne de 125 000 à 220 000 unités par an au-delà. Et pour finir le scénario fort du M.H.U qui prévoit le rythme de livraison le plus élevé, avec 300 000 logements par an, équivaut à la moyenne des réalisations sur la période 2012-2016.

Entre 2006 et 2016, le TOL est passé de 5,17 à 4,54 personnes par logement, pour une livraison annuelle moyenne de 245 238 logements et une croissance annuelle moyenne de la population de 2,0 %. Le graphe ci-après, illustre l'historique ainsi que les projections pour les 3 scénarios du TOL sur la période de l'étude.

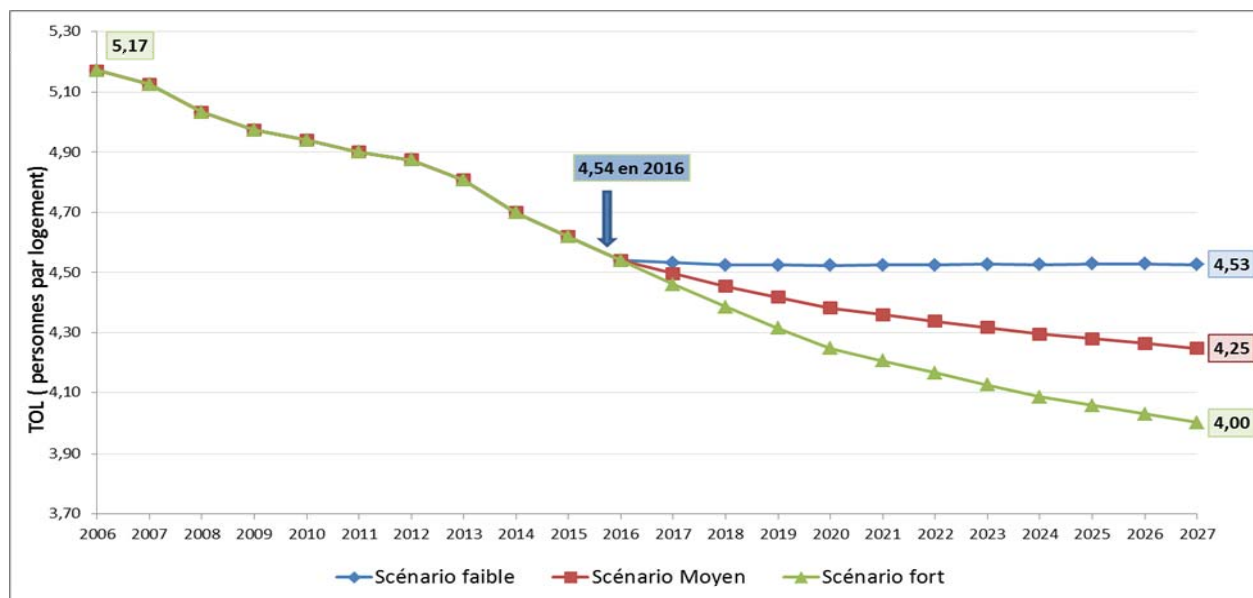


Figure 2 : Evolution du Taux d'occupation des logements 2006-2027

V.1.3. Développement économique

La croissance économique, est un facteur important dans l'évolution de la consommation gaz. L'évolution de l'activité économique, impacte directement le niveau de la consommation gaz et plus précisément la consommation de la clientèle Haute Pression.

Le développement économique évolue selon trois possibilités. Pour le **scénario faible**, qui prévoit une croissance annuelle moyenne du PIB globale de 1,5% sur la période 2017-2027.

Le **scénario moyen**, prévoit une croissance annuelle moyenne du PIB globale de 3,3% sur la période 2017-2027.

Le **scénario fort**, prévoit une croissance annuelle moyenne de 4,3% sur la période d'étude.

V.2. Hypothèses liées aux différents types de clients

V.2.1. Centrales électriques

Les besoins en gaz pour la production d'électricité sont fonction de la production prévisionnelle d'origine thermique et de la consommation spécifique moyenne des centrales électriques. La modélisation de la demande en gaz a été effectuée en utilisant les facteurs déterminants suivants :

a. La consommation spécifique du parc de production :

Elle est déterminée en fonction du parc de production, qui à son tour tient compte du parc existant des besoins futurs en nouvelles centrales électriques ainsi que du programme de déclasserement transmis par SPE dans le cadre de l'élaboration du programme indicatif des besoins en moyens de production d'électricité 2017-2026 approuvé par M. Ministre de l'Energie en janvier 2017.

b. Production d'électricité

Trois scénarios de la production future d'électricité seront examinés, ils sont issus du PIBMPE 2017-2026 approuvé en janvier 2017, avec une mise à jour la réalisation de l'année 2016. Soit trois évolutions futures de la consommation en gaz des centrales électriques.

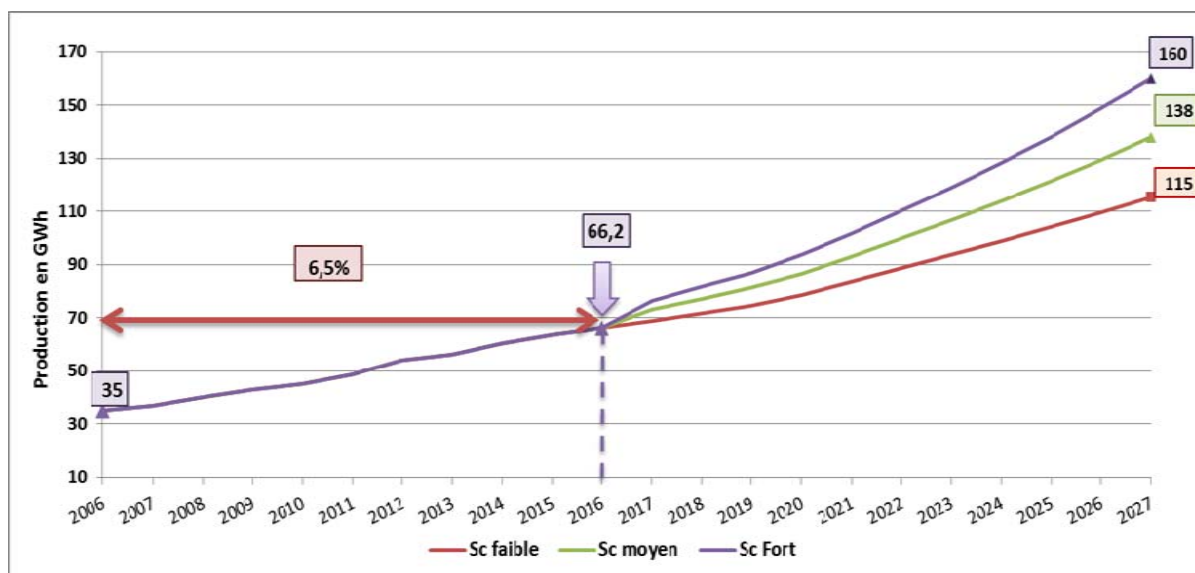


Figure 3 : Evolution de la production d'énergie électrique selon les trois scénarios

c. Programme des Energies Renouvelable :

Pour la prise en compte du programme national des énergies renouvelables, il est prévu l'installation d'une capacité totale cumulée de 4479 MW en centrales photovoltaïques sur la période 2017-2027.

V.2.2. Distributions Publiques de gaz

Les besoins des DP gaz sont évalués sur la base des évolutions de la demande gaz des clients Basse Pression et Moyenne Pression augmentées des écarts de comptage de distribution.

- L'évaluation de la demande nationale de la clientèle **Basse Pression** a été estimée à partir des besoins de la clientèle BP de chaque direction de distribution (DD). Cette démarche est justifiée par le fait que la consommation spécifique d'un client donné varie d'une zone à une autre en fonction des habitudes de consommation qui sont étroitement liées aux conditions climatiques de chaque zone. La consommation spécifique d'un client des hauts plateaux peut être six (06) fois plus importante que celle d'un client du sud, et elle est presque trois (3) fois plus importante qu'un client du littoral. La figure suivante illustre bien ces disparités par wilaya.

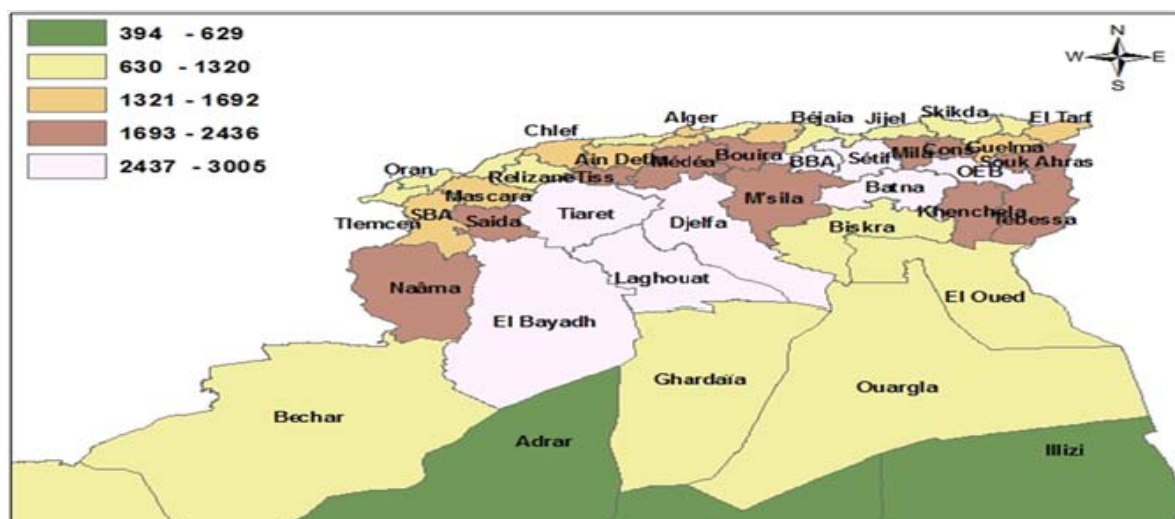


Figure 4 : Consommation basse pression par client (m³ / client)

La modélisation de la consommation en gaz de chaque DD pour ce type de clientèle a été effectuée en prenant en considération les facteurs déterminants cités ci-après :

a.Température mensuelle par station

L'outil intègre 35 stations météorologiques avec un historique de températures min, max et moyenne de plus de 16 années (2000-2016). Cet historique de températures permettra à l'outil de calculer pour le futur, une température moyenne prévisionnelle par station météorologique sur toute la période de prévision, sachant que chaque DD est reliée à une station météorologique (une station peut être reliée à plusieurs DD, si ces dernières sont dans la même zone géographique).

b.Nombre de client BP par wilaya

Le nombre de clients futurs est évalué en fonction des cadences observées dans le passé et des différents programmes DP initiés par les pouvoirs publics.

Ces hypothèses s'établissent comme suit :

Scénario faible : Pour chaque wilaya, l'apport en nombre de clients futurs correspond à l'apport moyen du reliquat des branchements qui n'ont pas été raccordés dans le cadre du programme quinquennal 2010-2014 et des programmes complémentaires augmenté de 170 000 nouveaux logements par an à livrer et à raccorder correspondant au scénario faible des livraisons de logements.

Scénario moyen : Pour chaque wilaya, l'apport en nombre de clients futurs correspond à l'apport moyen du reliquat des branchements qui n'ont pas été raccordés dans le cadre du programme quinquennal 2010-2014 et des programmes complémentaires augmenté de 235 000 nouveaux logements par an à livrer et à raccorder correspondant au scénario moyen des livraisons de logements.

Scénario fort : Pour chaque wilaya, l'apport en nombre de clients futurs correspond à l'apport moyen du reliquat des branchements qui n'ont pas été raccordés dans le cadre du

programme quinquennal 2010-2014 et des programmes complémentaires augmenté de 300 000 nouveaux logements par an à livrer et à raccorder correspondant au scénario fort des livraisons de logements.

- La modélisation de la consommation en gaz de la clientèle **Moyenne Pression** a été effectuée en utilisant le PIB comme facteur déterminant. Le choix de cet indicateur est justifié par le fait que la clientèle moyenne pression est composée principalement de la petite industrie et du secteur des services. L'évolution de ces clients est liée au développement économique du pays.
- Pour les écarts de comptage, il a été supposé un taux fixe, égal à 3% de la consommation des distributions publiques sur toute la période d'étude.

V.2.3.Clients Industriels des sociétés de distribution

L'évaluation des besoins de la clientèle industrielle raccordée au réseau du GRTG a été effectuée en modélisant la consommation de ces types de clients en fonction du PIB global eu égard à la corrélation qui existe entre le développement économique et les investissements dans le secteur industriel.

V.2.4.Clients de Sonatrach

Deux scénarios seront considérés pour l'évaluation de la consommation de ce type de clients : un scénario moyen considéré comme scénario de base et un scénario fort :

a-Scénario de base : Les projections incluent la consommation de gaz naturel des clients SH et de ses unités en exploitation, ainsi que le projet de raffinerie (Hassi Messaoud).

b-Scénario Fort : inclut, en plus du scénario de base la demande en GN des projets en maturation ; les projets pétrochimiques, les projets Asmidal et les projets de raffineries (Tiaret et brut importé).

V.3. Hypothèses du scénario Efficacité Energétique

Un scénario efficacité énergétique sera examiné pour évaluer le volume de gaz naturel à économiser qui résulte de la prise en compte du programme arrêté en février 2015 par le gouvernement pour la rationalisation de l'utilisation de l'énergie et qui consiste en :

- L'isolation thermique des bâtiments : 100 000 logements/an;
- Le développement du chauffe-eau solaire : 100 000 CES/an, soit 200 000 m²/an (durée de vie moyenne du CES: 15 ans) ;
- Eclairage performant : 10 millions de lampes/an à l'horizon 2020 et interdiction de l'importation des lampes à incandescence à partir de 2018 et de leur commercialisation à partir de 2020 ;
- Eclairage public performant : Substitution de 1,1 million de lampes à mercure (totalité du parc) par des lampes au sodium, plus efficaces, sur une période de 3 ans. En plus interdiction des lampes à mercure à partir 2018.

VI. Approvisionnement en gaz par zone géographique

Le document évalue la demande en gaz de la clientèle desservie par le réseau national de transport du gaz ainsi que l'autoconsommation des unités de transformation du gaz naturel.

Les quatre zones géographiques ont été définies en fonction du système d'approvisionnement du fournisseur SONATRACH, elles sont délimitées par le réseau de transport amont de SONATRACH/TRC, qui prélève le gaz à partir des champs ci-après :

- HASSI R'MEL, qui approvisionne les zones Centre, Ouest, Est et partiellement la zone Sud via les gazoducs d'approvisionnement de SONATRACH (GG1, GZ Ouest, GK Est, GPDF et GEM)
- SBAA, ASSEKAIFAF, ALRAR, GASSI TOUIL, IN SALAH et HASSI MOUMEN, qui approvisionnent la zone Sud via les gazoducs d'ADRAR, ILLIZI, GR1/2, GM1, IN SALAH et Hassi Moumen. Les quantités de gaz excédentaires sont acheminées vers le Nord.

Chaque clientèle est affiliée à la zone à laquelle elle appartient.

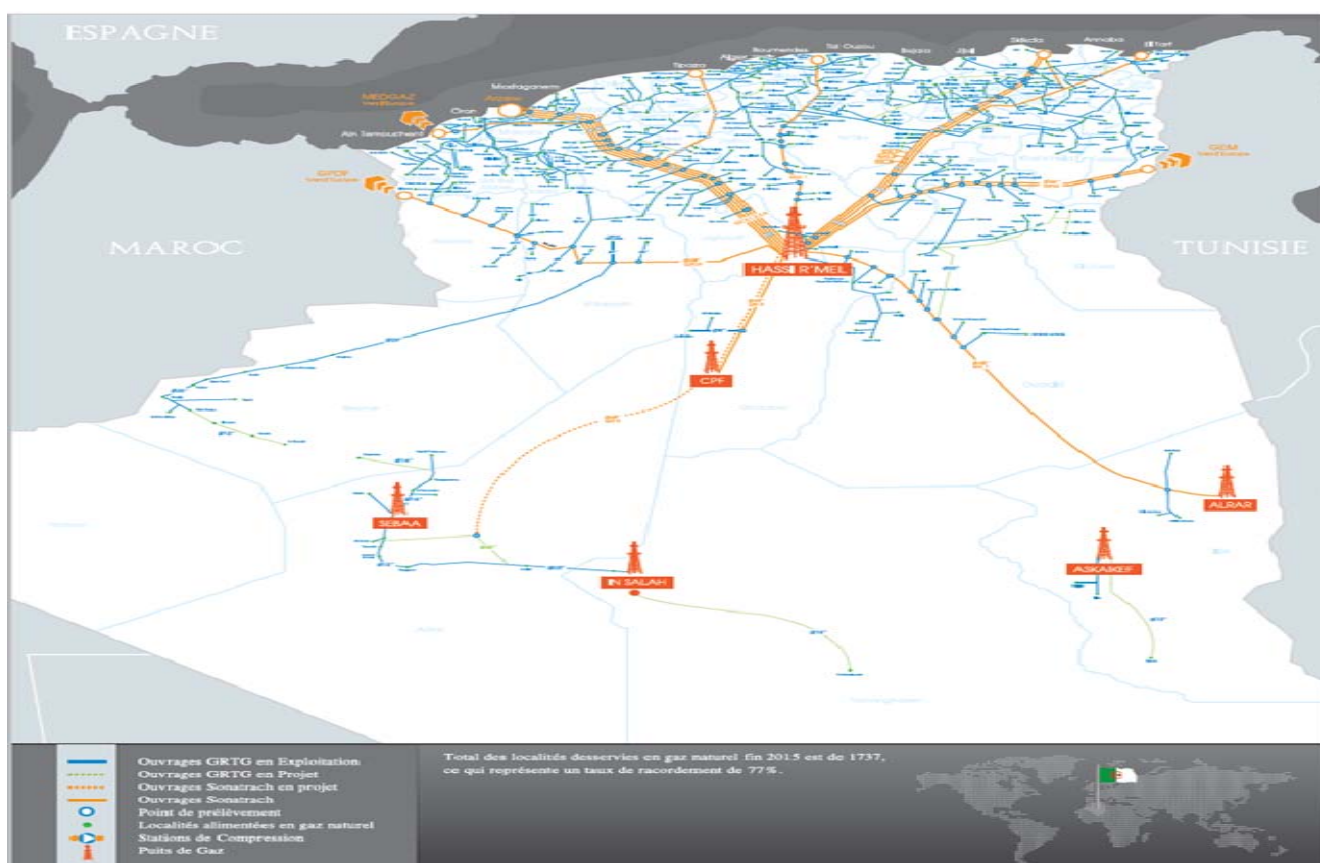


Figure 5 : Carte du réseau de transport du gaz de l'année 2016

VII. Historique de la demande nationale en gaz

VII.1. Période 2006-2016

La consommation nationale sur la période 2006-2016 a évalué à un rythme annuel moyenne de 5,0%, passant ainsi de 24,6 Milliards m³ en 2006 à 39,9 Milliards m³ en 2016.

VII.2. Evolution de la demande de l'année 2016

La demande nationale pour l'année 2016 est évaluée sur la base des consommations réelles enregistrées mensuellement de janvier à décembre par région et par type d'utilisation.

En 2016, La consommation nationale a atteint 39,9 Milliards de m³, soit une augmentation de 1,1% par rapport à 2015 (39,4 Milliards de m³), cette croissance est moins importante que celle de 6,9% enregistrée en 2015. Cette évolution s'explique par :

- Une régression de 0,2% de la consommation en gaz des centrales électrique, passant de 16,7 Milliards de m³ en 2015 à 16,6 Milliards de m³ en 2016.
- Une diminution de l'évolution de la consommation des DP qui passe de 12,4% entre 2014-2015 à 3,3% entre 2015-2016, soit un accroissement de 0,3 Milliard de m³.
- Une augmentation de la consommation de l'industrie qui a passé de 7,8 Milliards de m³ en 2015 à 8,4 Milliards de m³ en 2016, soit une évolution de 6,9%.
- Une baisse des taux de croissance de l'autoconsommation des unités de transformation du gaz naturel de 8,4% en 2016.

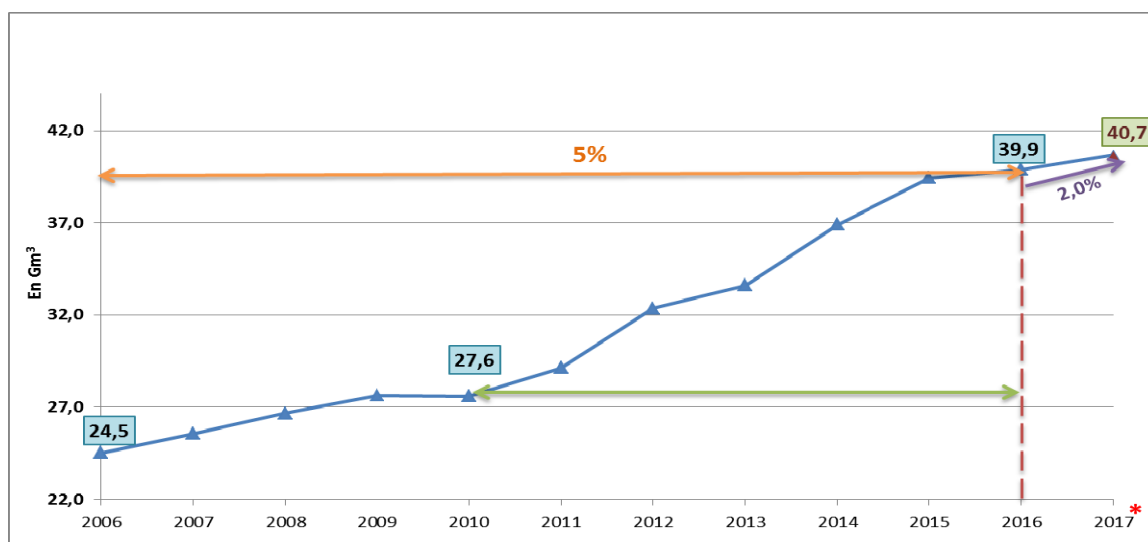


Figure 6: Evolution de la demande nationale en gaz naturel 2006-2017*

En 2016 la consommation des centrales électriques représente 42% de la consommation globale suivie par la consommation des distributions publiques avec 26%. L'industrie et les unités de transformation de SH se partagent le reste de la consommation avec des taux respectifs de 21% et 11% de la consommation globale.

Le maximum de la consommation en gaz naturel est atteint en décembre avec 4,22 Milliards de m³ et le minimum est enregistré en mai avec 2,64 Milliards de m³.

VIII. Analyse des résultats de prévisions de la demande 2017-2027

VIII.1. Année 2017

La consommation probable 2017 augmentera de 1,97% par rapport à 2016, soit une estimation de 40,67 Milliards de m³, répartie par type d'utilisation comme suit :

* 2017 : valeur probable

• Distribution publique de gaz	11,12 Milliards de m ³ , soit une évolution de 5,9%
• Industrie	8,65 Milliards de m ³ , soit une évolution de 3,4%
• Centrales électriques	17,17 Milliards de m ³ , soit une évolution de 3,2%
• Unités de Sonatrach	3,74 Milliards de m ³ , soit une baisse de -14,8%

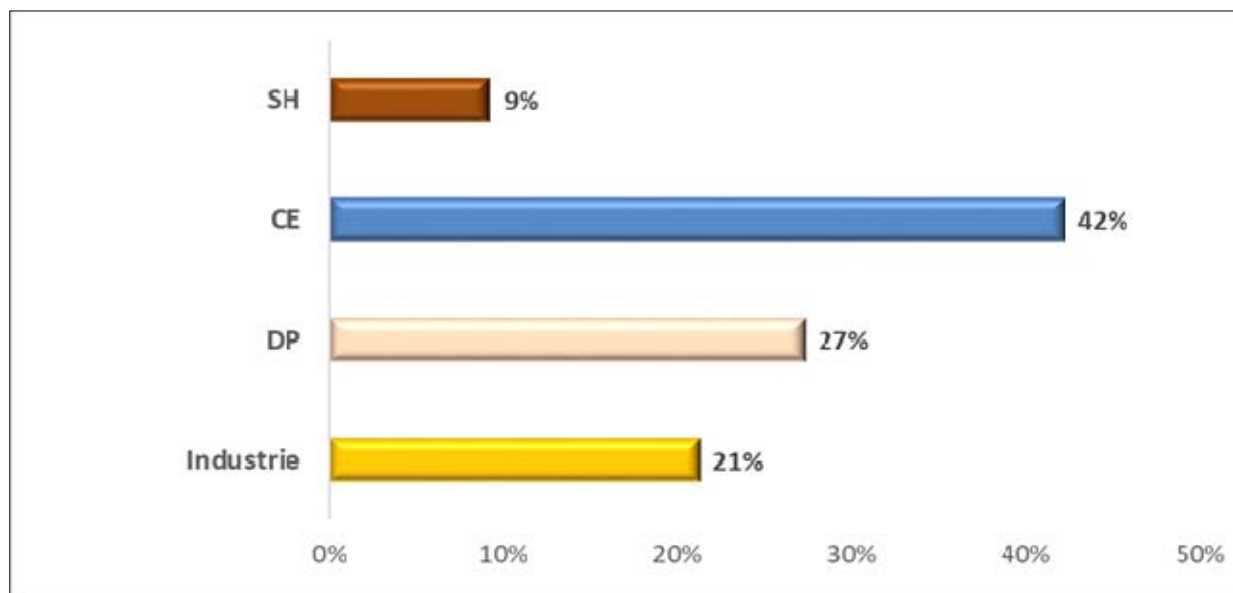


Figure 7 : Demande nationale de l'année 2017 par type d'utilisation

Il est à noter que pour la clientèle raccordée au réseau GRTG, la demande en gaz est obtenue à partir des réalisations réelles pour les mois allant de janvier à mai, pour les mois de juin à décembre, il a été considéré la tendance de la courbe de consommations mensuelles de l'année 2016 en prenant en compte les besoins des clients qui vont apparaître en 2017.

VIII.2. Période 2018– 2027

Trois tendances d'évolution de la demande future en gaz naturel résultent du développement des trois scénarios prédéfinis.

En effet, la demande progresserait selon le **Scénario Moyen**, à un rythme annuel moyen de 4,2%, passant de 41 Milliards de m³ en 2017, soit (36 millions de Tep) pour atteindre les 61 Milliards de m³ en 2027 (54,4 millions de Tep).

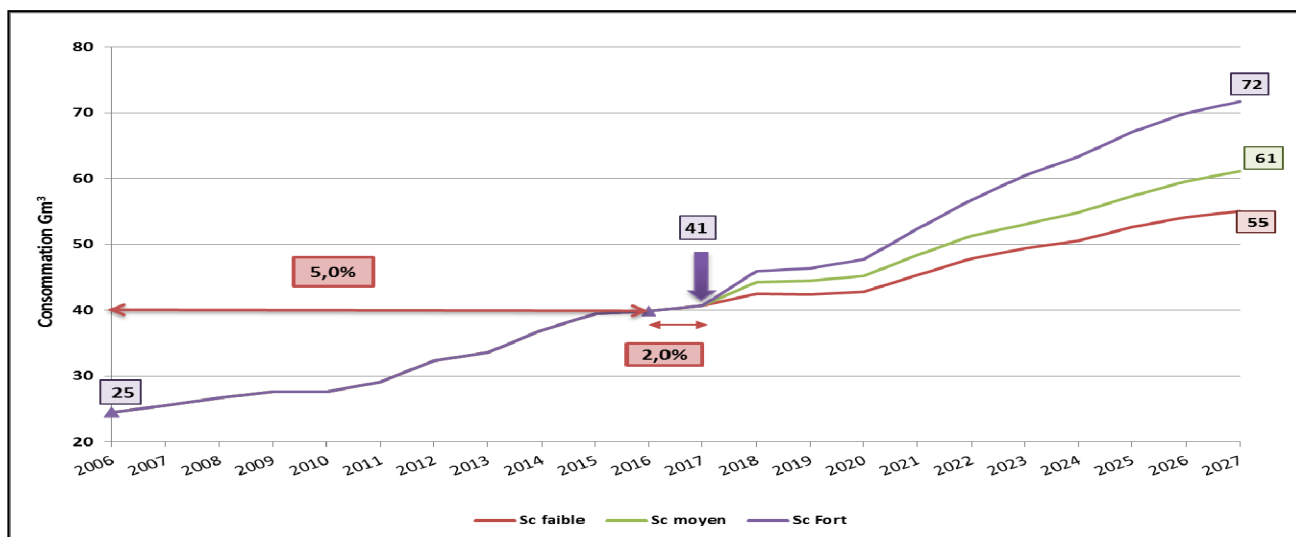


Figure 8 : Evolution de la demande nationale en gaz selon les trois scénarios 2006-2027

Le **Scénario Fort** qui prévoit un plus haut niveau de développement avec la relance de de l'industrie, ainsi la demande globale en 2027 atteindrait 72 Milliards de m³, (64 millions de Tep) soit une évolution annuelle moyenne de 5,8 %.

Le **Scénario faible** prévoit quant à lui un rythme de croissance annuel moyen la demande de gaz de 3,1%, correspondant à un volume de 55 Milliards de m³ (49 millions de Tep) en 2027.

A. Evolution de la demande selon le scénario moyen

La répartition par type de client de la consommation gaz sur la période 2017-2027 est illustrée sur le graphe qui suit, elle est tirée par la consommation des centrales électriques, leurs parts restent prépondérantes sur toute la période, elle a oscillé entre 36% et 42%.

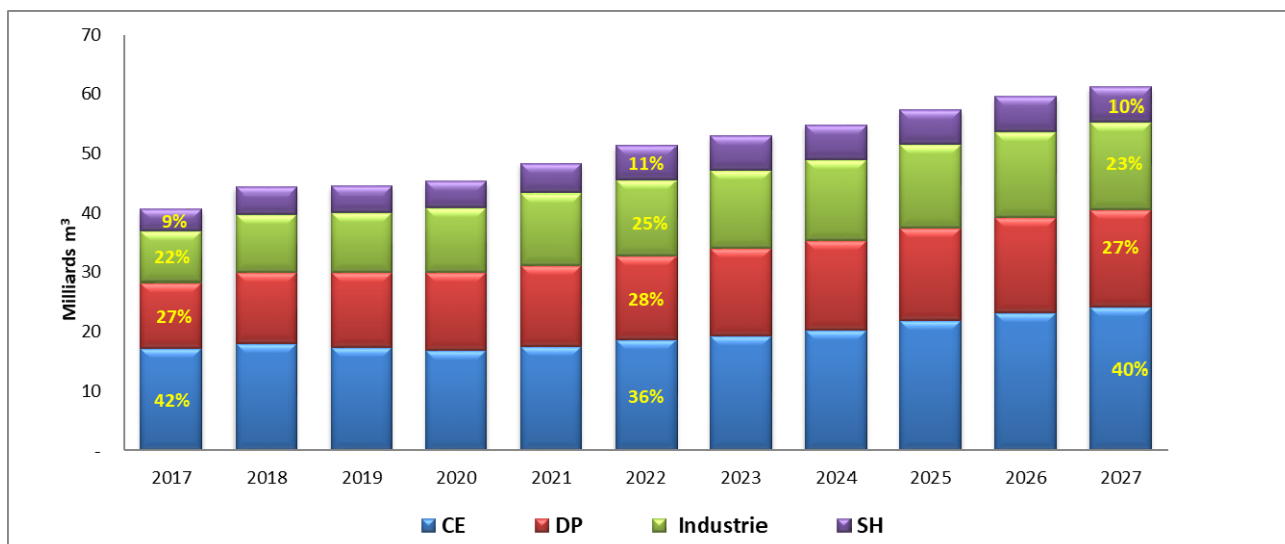


Figure 9 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario moyen

B. Evolution de la demande selon le scénario fort

Le scénario fort inclut, additivement aux scénarios moyen et faible, la consommation d'autres gros projets. A l'horizon de prévision de la demande globale atteindrait 72 Milliards de mètres cubes,

soit un rythme d'évolution annuel moyen de 5,8% sur la période 2017-2027. La demande future pour ce scénario se répartit part type d'utilisation comme suit :

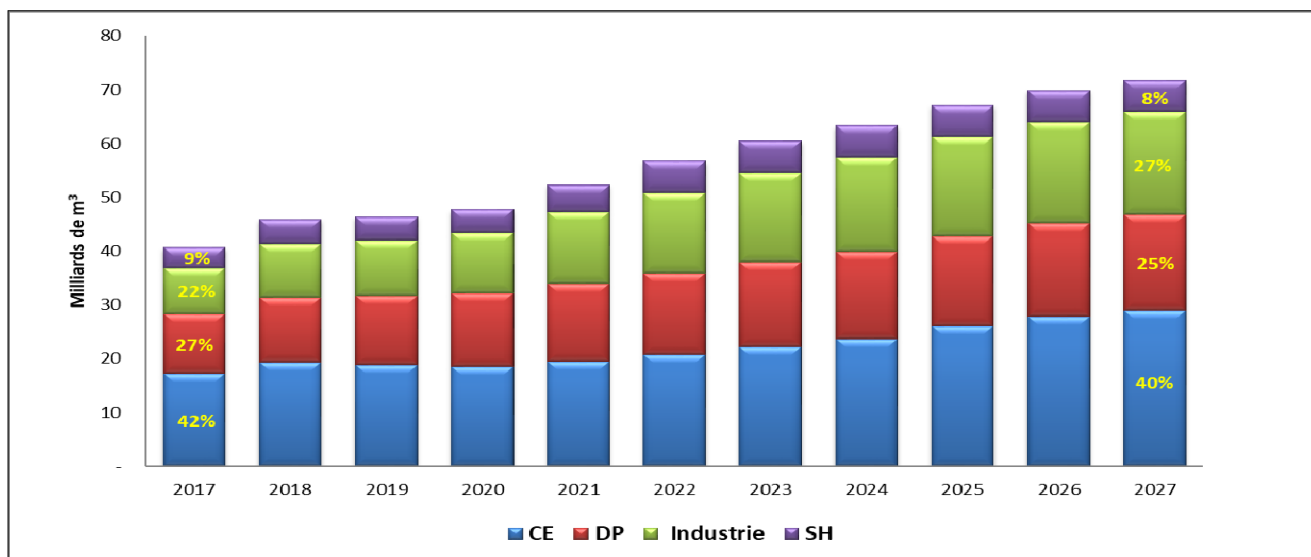


Figure 10 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario Fort

C. Evolution de la demande selon le scénario faible

La demande globale de gaz pour la période 2017-2027 pour les besoins du marché national selon le scénario faible s'élève à 523 Milliards m³. Pour le scénario faible, la demande future se répartit par type d'utilisation et par région comme suit :

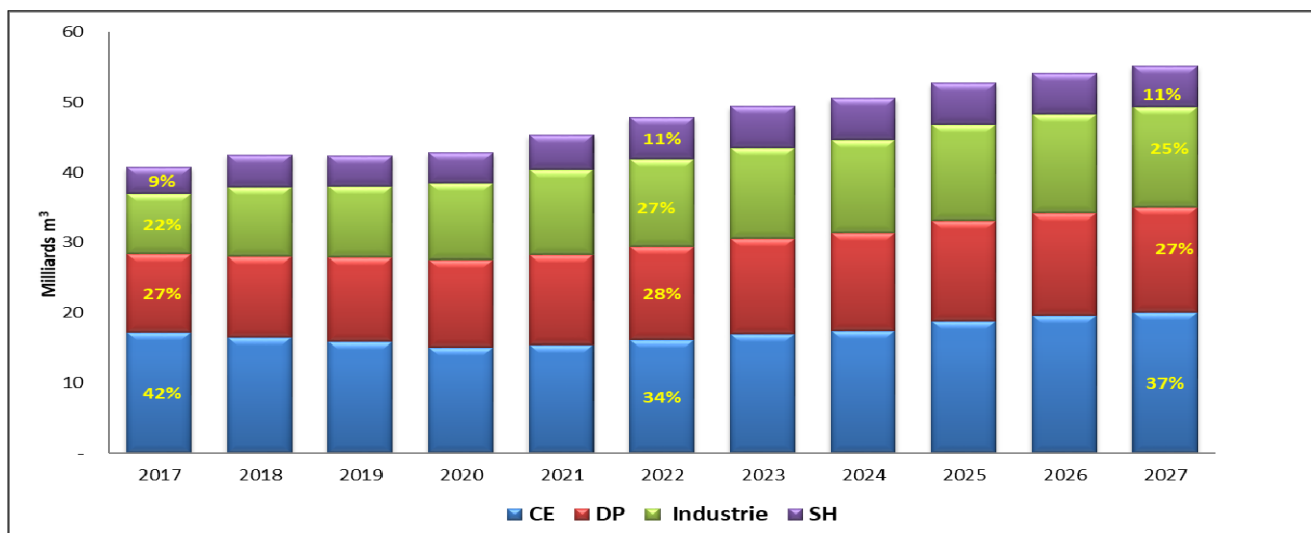


Figure 11 : Evolution de la demande gaz naturel par type d'utilisation – Scénario Faible

IX. Conclusion

Les besoins en gaz naturel du marché national pour la période 2018-2027 ont été évalués pour chacun des trois scénarii de la demande en considérant pour la détermination des besoins en gaz naturel de la production d'électricité considère un développement exclusivement avec des centrales à gaz. Les résultats font ressortir ce qui suit :

La consommation nationale de gaz à l'horizon 2027 passerait de **41** Milliards de m³ en 2017 à près de **55** Milliards de m³ (sc. faible), **61** Milliards de m³ (sc. moyen) et **72** Milliards de m³ (sc. fort),

Un niveau de besoins globaux en GN, sur la période 2017-2027, oscillant entre **523** Milliards de m³ **623** Milliards de m³ (sc. moyen) et **560** Milliards de m³ (sc. fort).

La concrétisation des programmes de développement des énergies renouvelables et d'efficacité énergétique permettrait d'épargner une quantité cumulée en GN de l'ordre de **16** Milliards de m³.

Au vu de ce qui précède, il est nécessaire d'agir pour contenir la croissance de la demande énergétique du marché national à travers les éléments clés suivants :

- Révision graduelle des tarifs de l'électricité et du gaz,
- L'utilisation rationnelle de l'énergie et la maîtrise du schéma énergétique à travers l'élargissement du programme d'efficacité énergétique afin de généraliser l'utilisation des LBC/LED, le contrôle et l'étiquetage des appareils, la promotion de l'utilisation de l'isolation thermique dans les différents programmes de logements de l'Etat (amélioration de la qualité du logement en termes de matériaux et techniques de construction), le soutien et la promotion des chauffe-eau solaires notamment dans les régions dépourvues de gaz naturel,
- Audits énergétiques des industries grosses consommatrices d'énergie,
- Accélération du rythme de développement des énergies renouvelables.
- Mise en œuvre d'un plan d'action pour la réduction des pertes électriques sur les réseaux de distribution et réduction des écarts de comptage du gaz naturel.
- Encouragement de la cogénération dans l'industrie,
- Examen de la possibilité de substitution du gaz par d'autres forme d'énergie pour certains usages des secteurs du tertiaire et du résidentiel,
- Création d'ilots propanés, en particulier dans les zones éloignées du réseau gaz.

Glossaire

BP	<i>Basse Pression</i>
BM	<i>Banque Mondiale</i>
CC	<i>Cycle Combiné</i>
CE	<i>Centrales Electriques</i>
CES	<i>Chauffe-Eau Solaire</i>
Industrie (CI)	<i>Clients Industriels</i>
BP	<i>Basse Pression</i>
BM	<i>Banque Mondiale</i>
Autoconsommation	Autoconsommation de Sonatrach (unités de transformation du gaz naturel : <i>Complexes liquéfaction GNL, stations de compression, etc.</i>).
CSP	<i>Consommation spécifique</i>
DD	<i>Direction de Distribution</i>
DP	<i>Distributions Publiques</i>
DGE	<i>Direction Générale de l'Energie du Ministère de l'énergie</i>
DGH	<i>Direction Générale des Hydrocarbures du Ministère de l'énergie</i>
DGP	<i>Direction Générale de la prospective du Ministère de l'énergie</i>
ENR	<i>Energies Renouvelables</i>
FMI	<i>Fond Monétaire International</i>
Gm³	<i>Milliard de m³</i>
GEM	<i>Gazoduc Enrico Mattei, 48" HASSI R'MEL - OUED SAFSAF</i>
GG1	<i>Gazoduc 42" Sonatrach Hassi R'Mel – BORDJ MENAIEL</i>
GK	<i>Gazoducs Sonatrach – GK1 40" – GK2 42" - Futur GK3 48" HASSI R'MEL – SKIKDA</i>
GM1	<i>Gazoduc 40"Gassi Touil – HASSI MESSAOUD</i>
GPDF	<i>Gazoduc Pedro Duran Farell , 48" HASSI R'MEL – EL ARICHA</i>
GR	<i>Gazoducs GR1&GR2 – 42"-48" SONATRACH GASSI TOUIL – ALRAR – HASSIR'MEL</i>
GRTG	<i>Société Algérienne de Gestion du réseau transport gaz</i>
GWh	<i>Gigawatt heure</i>
GZ	<i>Gazoducs Sonatrach Hassi R'Mel – Arzew GZ0 24"/20", GZ1 40", GZ2 42", GZ3 42" & GZ4 gazoduc 48" H. Rmel – Béni saf</i>
HP	<i>Haute Pression</i>
kWh	<i>Kilowatt heure</i>
Mm³	<i>Million de m³</i>
MdE	<i>Ministère de l'Energie</i>
MHU	<i>Ministère de l'Habitat et de l'Urbanisme</i>
MF	<i>Ministère des Finances</i>
MP	<i>Moyenne Pression</i>
MW	<i>Megawatt</i>
ONS	<i>Office National des Statistiques</i>
OS	<i>Opérateur Système</i>
ONM	<i>Office National de la Météorologie</i>