

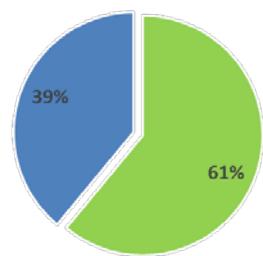


# Togo

## Cadre socio-économique

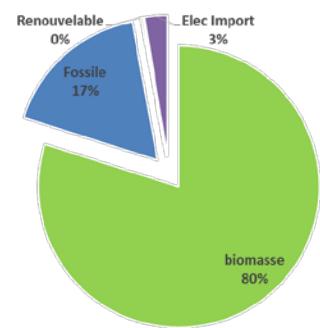
|                                       | Année | Unité            | Valeur                                    |
|---------------------------------------|-------|------------------|---|
| Population totale                     | 2014  | Million          | 7,115 <sup>1</sup>                        |
| Croissance démographique              | 2014  | %                | 2,7 <sup>1</sup>                          |
| Surface                               | 2014  | km <sup>2</sup>  | 56.790 <sup>1</sup>                       |
| PIB                                   | 2014  | Md US\$ courants | 4,518 <sup>1</sup>                        |
| PIB par habitant                      | 2014  | US\$ per cap     | 635 <sup>1</sup>                          |
| Croissance du PIB                     | 2014  | % annuel         | 5,7 <sup>1</sup>                          |
| Pays fragile                          | 2014  | Statut           | Oui <sup>2</sup> (revenu moyen supérieur) |
| Gouvernance                           | 2015  | Index/rang       | 46,4/36 <sup>3</sup>                      |
| Variation de la gouvernance sur 5 ans | 2014  | Index            | +2,8 <sup>3</sup>                         |
| Indice du développement humain        | 2013  | Index/rang       | 0,473/166 <sup>4</sup>                    |

Rural population  
Urban population



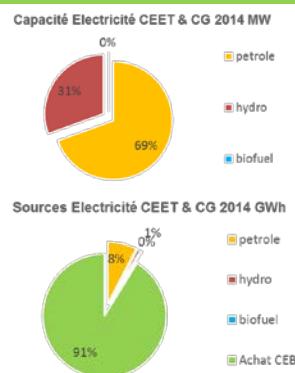
## Énergie consommée (1 million tep = 11,65 MWh)

|   | Année | Unité       | Valeur             |
|---|-------|-------------|--------------------|
| Énergie primaire – TPES                           | 2013  | Million tep | 3,205 <sup>5</sup> |
| Énergie primaire – Biomasse                       | 2013  | Million tep | 2,561 <sup>5</sup> |
| Énergie primaire – Fossile                        | 2013  | Million tep | 0,550 <sup>5</sup> |
| Énergie primaire – Renouvelable (y compris hydro) | 2013  | Million tep | 0,008 <sup>5</sup> |
| Énergie primaire – Import électricité             | 2013  | Million tep | 0,087 <sup>5</sup> |
| Énergie primaire – Import net hydrocarbures       | 2013  | Million tep | 0,601 <sup>5</sup> |
| Énergie finale – Total domestique                 | 2013  | Million tep | 2,040 <sup>5</sup> |
| Énergie finale – Moderne BLEN <sup>6</sup>        | 2013  | Million tep | 0,093 <sup>5</sup> |
| Énergie finale – Électricité                      | 2014  | TWH         | 1,197 <sup>7</sup> |



## Électricité

- Demande de pointe
- Capacité installée raccordée
- Capacité installée thermique fossile
- Capacité installée hydro
- Capacité installée renouvelable (hors hydro)<sup>10</sup>
- IPP/capacité installée
- Production énergie électrique CEET
- Production d'électricité à partir de comb. fossiles
- Production d'électricité d'origine hydraulique
- Production d'électricité à partir de renouvelables (hors hydro)
- Consommation énergie électrique y compris autoconsommation et pertes
- Consommation moyenne par habitant
- Pertes (totales et techniques et non-techniques) en % de la production
- Pertes (totales et techniques et non-techniques)
- Importation (+) exportation (-)
- Taux d'électrification<sup>8</sup> totale
- Taux d'électrification<sup>8</sup> urbaine/rurale
- Lignes haute tension (CEB)<sup>9</sup>
- Lignes moyenne tension<sup>9</sup>
- Lignes basse tension<sup>9</sup>
- Énergies renouvelables/total de la production d'énergie électrique
- Branchements au réseau basse tension
- Tarif moyen/social TTC
- Rapport coûts/tarif



|  | Année       | Unité       | Valeur                   |
|--|-------------|-------------|--------------------------|
| Demande de pointe  | 2014        | MW          | 202,9 <sup>7</sup>       |
| Capacité installée raccordée   | 2011        | MW          | 213                      |
| Capacité installée thermique fossile                                   | 2011        | MW          | 148                      |
| Capacité installée hydro   | 2011        | MW          | 65                       |
| Capacité installée renouvelable (hors hydro) <sup>10</sup>             | 2011        | MW          | 0                        |
| IPP/capacité installée   | 2011        | %           | 47                       |
| Production énergie électrique CEET                                     | 2013        | GWh         | 111 <sup>7</sup>         |
| Production d'électricité à partir de comb. fossiles                    | 2013        | GWh         | 17                       |
| Production d'électricité d'origine hydraulique                         | 2013        | GWh         | 89                       |
| Production d'électricité à partir de renouvelables (hors hydro)        | 2013        | GWh         | 5                        |
| Consommation énergie électrique y compris autoconsommation et pertes   | 2013        | GWh         | 1119 <sup>7</sup>        |
| Consommation moyenne par habitant                                      | 2013        | GWh per cap | 157                      |
| Pertes (totales et techniques et non-techniques) en % de la production | 2014        | %           | 17,9 <sup>7</sup>        |
| Pertes (totales et techniques et non-techniques)                       | 2014        | GWh         | 185,5 <sup>7</sup>       |
| Importation (+) exportation (-)  | 2012        | GWh         | +959 <sup>5</sup>        |
| Taux d'électrification <sup>8</sup> totale                             | 2014        | %           | 30,2 <sup>7</sup>        |
| Taux d'électrification <sup>8</sup> urbaine/rurale                     | 2013        | %           | 53,2/11,3                |
| Lignes haute tension (CEB) <sup>9</sup>                                | 2014        | km          | 1.002 <sup>7</sup>       |
| Lignes moyenne tension <sup>9</sup>                                    | 2014        | km          | 2.803 <sup>7</sup>       |
| Lignes basse tension <sup>9</sup>                                      | 2014        | km          | 4.202 <sup>7</sup>       |
| Énergies renouvelables/total de la production d'énergie électrique     | 2012        | %           | 88,7                     |
| Branchements au réseau basse tension                                   | 2014        | Millier     | 262 <sup>7</sup>         |
| Tarif moyen/social TTC   | Depuis 2010 | FCFA/kWh    | 121,1/107,8 <sup>7</sup> |
| Rapport coûts/tarif  |             | %           | À confirmer              |

<sup>1</sup> <http://donnees.banquemondiale.org/indicateur/>; <sup>2</sup> <http://siteresources.worldbank.org/EXTLICUS/Resources/511777-1269623894864/HarmonizedlistoffragilestatesFY14.pdf>; <sup>3</sup>

<sup>4</sup> <http://www.mohibrahimfoundation.org/interact/>; <sup>5</sup> <http://hdr.undp.org/en/countries/profiles/TGO>; <sup>6</sup> <http://www.iaea.org/statistics/statisticssearch/report/?year=2012&country=TOGO&product=Balances>;

<sup>7</sup> BLEN includes GPL, electricity, natural gas and biogas; <sup>8</sup> [http://www.arse.tg/wp-content/uploads/2015/12/Rapport-activites-ARSE-2014-VF-du-02102015\\_CDD.pdf](http://www.arse.tg/wp-content/uploads/2015/12/Rapport-activites-ARSE-2014-VF-du-02102015_CDD.pdf); <sup>9</sup> HV (90-225 kV) ; MT (15-33 kV); LV (220 V); <sup>10</sup> Renouvelable hors hydro (déchets, biomasse, biogaz, géothermique, solaire, éolien, marine).



## Cadre légal, réglementaire et institutionnel

|   |  |
|---|--|
| <b>Politique énergétique</b>  | Le document de politique énergétique du Togo a été conçu en 2011 mais n'est toujours pas adopté; Stratégie de Croissance Accélérée et de Promotion de l'Emploi (SCAPE) pour la période 2013-2017   |
| <b>Lois de l'énergie</b>  | Code Bénino-Togolais de l'électricité instituant la communauté du secteur de l'électricité des deux pays, signé en 1968 et régissant la production, l'importation, l'exportation et le transport de l'électricité; Loi n°2000-012 du 18 juillet 2000 relative au secteur de l'électricité  |
| <b>Textes d'application</b>   | Décret n°2000-089/PR portant définition des modalités d'exercice des activités relative au secteur de l'électricité; Décret n°2000-090/PR portant organisation et fonctionnement de l'Autorité de Réglementation du Secteur de l'Électricité; Règlement Technique de Distribution de l'énergie électrique au Togo (RTD) approuvé par arrêté n° 007/MME/ARSE/2012 du 8 février 2012 |
| <b>Régulateur de l'énergie/l'électricité</b>  | Autorité de Réglementation du Secteur de l'Électricité (ARSE)  |
| <b>Opérateurs en charge de l'électricité</b>  | Communauté Électrique du Bénin (CEB); Compagnie Énergie Électrique du Togo (CEET); Contour Global Togo (CGT)   |
| <b>Institution en charge de l'électrification rurale</b>                            | Une Agence Togolaise d'Électrification Rurale (ATER) est prévue; Un fonds d'électrification rurale (FER) est également prévu   |
| <b>Institution en charge des énergies renouvelables</b>                             | La Direction Générale de l'Énergie assure le suivi et la promotion des ER dans le pays en coopération avec la CEET, la CEB et l'ARSE et avec le support du Ministère de l'Environnement  |
| <b>Institution en charge de l'économie de l'énergie et l'efficacité énergétique</b> | Agence Togolaise de l'Environnement et de la Maîtrise de l'Énergie (ATEME)   |
| <b>Objectif énergétique</b>   | 100% d'accès en urbain et 70% en rural sont les objectifs pour 2028; 15-20% capacité électrique renouvelable (hors grand hydro) en 2030 (10% en 2020)  |
| <b>Politique de tarif de rachat (FiT)</b>   | Inexistant; prix de session CEB à CEET (90% des besoins de CEET) de 58 FCFA/kWh; CEB serait prêt à acheter l'électricité renouvelable 70-80 FCFA/kWh (10-12 cts EUR/ kWh)  |
| <b>Politique de facturation nette (net metering)</b>                                | Inexistant   |
| <b>Marchés publics (AMI, enchères)</b>  | Appels à manifestation d'intérêt (AMI) encadrés par la Direction Nationale des Marchés Publics, lancés par ARSE (06/2014), CEB (09/2014), UEMOA, CEET  |
| <b>Dégroupage production/transport/distribution (unbundling)</b>                    | Séparation du transport (CEB) de la distribution/vente (CEET) ; CEB et CEET sont producteurs d'énergie   |

## Secteur privé et environnement des affaires

|   |  |
|---|--|
| <b>Institutions de promotion du secteur privé</b> | Agence de Promotion des Investissements  |
| <b>Mesures d'incitation</b>                       | Développement de zones franches  |
| <b>Subventions classiques</b>                     | La fourniture des produits pétroliers est sujette à des subventions par l'État |
| <b>IPP (producteur indépendant d'électricité)</b> | Contour Global Togo (CGT)  |
| <b>Partenariats public-privé</b>                  | À confirmer  |
| <b>Indice d'affaires</b>                          | Classé 149 sur 189 pays par la Banque mondiale en 2015                         |

## Coopération internationale dans le secteur de l'énergie

|  |   |
|--|---|
| <b>Déclaration conjointe EU-pays</b>                         | Oui (partenariat signé le 10 octobre 2014)              |
| <b>Énergie comme secteur de concertation pour le 11e FED</b> | Oui (Budget indicatif de 30 million Euros)              |
| <b>Donateurs présents dans le pays</b>                       | UE, Banque mondiale, AFD, AfDB, BOAD, KFW, Chine, BID   |
| <b>Mécanisme de concertation sectorielle</b>                 | Groupe de coordination coordonné par l'Union européenne |

## Principales problématiques

- Révision du code Bénino-Togolais de l'électricité
- Ajustement de la politique tarifaire de l'électricité afin de refléter les coûts
- Réduction de la dépendance vis-à-vis de l'importation de l'énergie électrique
- Nécessité de permettre au régulateur de devenir Indépendant
- Création de l'Agence Togolaise de l'électrification rurale