



Bruxelles, le 12 juin 2017  
(OR. en)

9401/17

LIMITE

ENER 242  
ENV 522  
TRANS 189  
ECOFIN 428  
RECH 198  
CODEC 847

---

---

Dossier interinstitutionnel:  
2016/0376 (COD)

---

---

## NOTE

Origine:	Secrétariat général du Conseil
Destinataire:	Comité des représentants permanents
N° doc. Cion:	15091/16 ENER 413 ENV 754 TRANS 473 ECOFIN1149 RECH 340 IA 124 CODEC 1789 ADD 1 - 13
Objet:	Proposition de DIRECTIVE DU PARLEMENT EUROPÉEN ET DU CONSEIL modifiant la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique - Orientation générale

## I. INTRODUCTION

1. La Commission a présenté la proposition visée en objet le 30 novembre 2016, dans le cadre du train de mesures sur l'énergie propre. Cette proposition a pour objectif de garantir la poursuite de la politique de l'UE en matière d'efficacité énergétique en tenant compte du cadre d'action en matière de climat et d'énergie à l'horizon 2030. En particulier, s'appuyant sur le point des conclusions du Conseil européen des 23 et 24 octobre 2014 sur le cadre d'action en matière de climat et d'énergie à l'horizon 2030 qui prévoit le réexamen de l'objectif indicatif d'efficacité énergétique de l'UE fixé à 27 %, la Commission propose un objectif contraignant de 30 %.

2. En ce qui concerne les autres aspects, la révision de la directive relative à l'efficacité énergétique vise à garantir la poursuite des mesures de politique publique actuelles jusqu'en 2030 et à améliorer les dispositions existantes à la lumière des enseignements tirés de leur mise en œuvre. Il est proposé de prolonger jusqu'en 2030 l'obligation de réaliser des économies d'énergie de 1,5 % par an, et de ne considérer comme éligibles que les économies d'énergie qui résultent de nouvelles mesures de politique publique et de nouvelles actions entreprises après 2020. Pour permettre des politiques adaptées qui tiennent compte des spécificités nationales, les mesures alternatives sont mises sur un pied d'égalité avec les mécanismes d'obligations en matière d'efficacité énergétique, et l'obligation de prendre en considération la précarité énergétique dans les deux instruments est introduite. En outre, la proposition améliore les obligations relatives aux relevés et la facturation au profit des utilisateurs finals de chauffage et de refroidissement, afin qu'ils reçoivent des informations précises sur leur consommation individuelle d'énergie.
  
3. L'examen de la proposition a débuté en janvier 2017 sous la présidence maltaise. La Commission a présenté sa proposition et l'analyse d'impact correspondante, après quoi un échange de vues a eu lieu. En ce qui concerne l'analyse d'impact, les délégations ont demandé des informations détaillées sur la manière dont la Commission avait analysé l'effet de la hausse de l'objectif d'efficacité énergétique sur le système d'échange de quotas d'émission, et elles ont critiqué certains aspects du modèle macroéconomique sous-jacent qui a servi à l'évaluation de la nature et du niveau des objectifs. Plusieurs délégations ont indiqué que l'article 8 de la directive aurait également dû être inclus dans l'analyse d'impact et ont demandé que cette analyse soit révisée. Un certain nombre de délégations ont insisté sur les liens étroits qui existent avec le processus de gouvernance et ont souligné qu'il fallait garder une vision d'ensemble du train de mesures sur l'énergie propre lorsqu'il s'agit d'examiner des propositions particulières.

## **II. PRINCIPALES PRÉOCCUPATIONS DES DÉLÉGATIONS**

### **Objectif général de l'UE en matière d'efficacité énergétique**

4. Dans l'ensemble, les délégations se sont déclarées favorables à la proposition de la Commission et ont soutenu l'idée selon laquelle il est nécessaire, pour la période 2020-2030, de définir un cadre clair en ce qui concerne la politique d'efficacité énergétique. L'une des principales questions a trait au niveau et à la nature de l'objectif général de l'UE en matière d'efficacité énergétique, les États membres ayant des positions divergentes à ce sujet. Plusieurs délégations ont plaidé en faveur d'un objectif indicatif, et non contraignant, qui soit plus proche de celui qui est prévu dans les conclusions du Conseil européen, qui a fixé un objectif indicatif d'efficacité énergétique de 27 %. Dans le même temps, un certain nombre d'autres délégations se sont déclarées favorables à un objectif contraignant de 30 %, comme l'a proposé la Commission. D'une manière générale, les délégations sont convenues qu'une décision portant sur l'objectif général de l'UE devait faire l'objet d'un examen politique à haut niveau et qu'il convenait de la soumettre aux ministres.

### **Obligations en matière d'économies d'énergie**

5. Lors de l'examen détaillé des articles, la majorité des délégations ont également exprimé leurs préoccupations quant au respect de l'obligation de réaliser 1,5 % d'économies d'énergie, qui figure à l'article 7 de la directive, et ont considéré que les différentes possibilités offertes en matière de comptabilisation étaient insuffisantes pour définir les politiques de mise en œuvre les plus appropriées qui tiennent compte des spécificités nationales. Afin de répondre à ces préoccupations et de garantir la flexibilité souhaitée sans baisser le niveau d'ambition, la présidence a introduit plusieurs propositions de compromis dans le texte.
6. Malgré ces propositions de compromis, au cours des dernières discussions menées lors de la réunion du groupe "Énergie" du 30 mai, plusieurs délégations ont continué d'émettre des réserves quant au niveau élevé d'ambition concernant les obligations en matière d'économies d'énergie, et ont indiqué qu'il fallait encore davantage de flexibilité pour atteindre les objectifs fixés en termes d'économies. Ont notamment été mentionnées la possibilité de comptabiliser les mesures à long terme et les actions entreprises à un stade précoce en vue de satisfaire à l'obligation d'économies d'énergie prévue pour 2030, la possibilité de comptabiliser les énergies renouvelables à petite échelle ainsi que la simplification des méthodes utilisées. En revanche, pour un certain nombre d'autres délégations, offrir de nouvelles possibilités de ce type constituerait une baisse importante et inacceptable du niveau d'ambition de la proposition.

7. Le compromis de la présidence ci-joint  vise de nouveau à concilier ambition et flexibilité. Il réintroduit l'obligation de réaliser des économies d'énergie de 1,5 %, et prévoit qu'un réexamen à mi-parcours aura lieu en 2024 afin de déterminer si cet objectif de 1,5 % devrait être réduit pour la deuxième moitié de la décennie, à savoir la période 2026-2030. Ces modifications sont conjuguées à une plus grande flexibilité pour la comptabilisation, dans le calcul des économies, des énergies renouvelables produites de façon locale (annexe V, point 2 dd)), ainsi qu'à la réintroduction de la possibilité de comptabiliser les économies d'énergie réalisées au cours d'une année donnée pour l'une des quatre années précédentes ou des trois années suivantes (article 7, paragraphe 4 *ter*). L'objectif du Coreper est d'examiner le texte de la présidence et de marquer son accord sur un compromis autour de l'article 7 qui puisse être acceptable pour la majorité des délégations. Les discussions approfondies sur cette question technique devraient, au niveau ministériel, être limitées au minimum.

### **III. AUTRES PRÉOCCUPATIONS**

8. Plusieurs délégations ont formulé des observations sur le manque de clarté des dispositions relatives aux relevés et à la facturation et ont estimé que la charge administrative et financière y afférente était disproportionnée. Certaines délégations ont également fait part de préoccupations quant à l'effet négatif que ces obligations pourraient avoir sur leurs marchés locatifs. Les dispositions en question et le considérant correspondant ont été rationalisés et précisés pour tenir compte de ces préoccupations.
9. À la suite des critiques formulées par plusieurs États membres, l'obligation de prendre en considération la précarité énergétique lors de l'élaboration de mécanismes d'obligations en matière d'efficacité énergétique a également été modifiée. Elle a été reformulée en des termes plus généraux et alignée sur le compromis similaire figurant dans la proposition relative à la directive sur la performance énergétique des bâtiments (article 7, paragraphe 6 *bis*).<sup>1</sup>

En ce qui concerne les deux questions susmentionnées, les propositions de compromis devraient tenir compte des préoccupations des délégations.

---

<sup>1</sup> Doc. 9988/17.

10. L'orientation générale sur cette proposition définirait la position provisoire du Conseil et servirait de base pour préparer les négociations avec le Parlement européen. Dans ce contexte, il convient de souligner que, compte tenu des liens étroits avec la proposition législative sur la gouvernance, les dispositions arrêtées dans le cadre de l'orientation générale sur la directive relative à l'efficacité énergétique devraient être reprises dans la proposition sur la gouvernance. Dans le même temps, certaines dispositions de l'orientation générale sur la directive relative à l'efficacité énergétique peuvent être revues à un stade ultérieur, à la lumière du résultat des discussions concernant la proposition sur la gouvernance.

Les modifications apportées au document précédent (doc. 6388/3/17 REV 3) sont signalées par des **caractères gras et soulignés**. Certains considérants ont été adaptés en vue de tenir compte des modifications apportées au dispositif.

La Commission réserve sa position sur l'ensemble du texte de compromis proposé à ce stade de la procédure.

Toutes les délégations ont émis une réserve d'examen sur le texte.

11. La commission ITRE du Parlement européen a désigné Adam Gierek (S&D) en qualité de rapporteur et devrait adopter son avis en novembre 2017. Le Comité économique et social européen a rendu son avis le 26 avril 2017, tandis que le Comité des régions devrait rendre le sien le 13 juillet 2017.

#### **IV. CONCLUSION**

12. Le Coreper est invité à examiner la proposition de compromis, à résoudre les questions en suspens et à transmettre le compromis de la présidence au Conseil TTE (Énergie), afin qu'il dégage une orientation générale lors de sa session du 26 juin.

Proposition de

**DIRECTIVE DU PARLEMENT EUROPÉEN ET DU CONSEIL**

**modifiant la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique**

(Texte présentant de l'intérêt pour l'EEE)

LE PARLEMENT EUROPÉEN ET LE CONSEIL DE L'UNION EUROPÉENNE,

vu le traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, et notamment son article 194, paragraphe 2,

vu la proposition de la Commission européenne,

après transmission du projet d'acte législatif aux parlements nationaux,

vu l'avis du Comité économique et social européen<sup>1</sup>,

vu l'avis du Comité des régions<sup>2</sup>,

statuant conformément à la procédure législative ordinaire,

considérant ce qui suit:

---

<sup>1</sup> JO C du , p. .

<sup>2</sup> JO C du , p. .

- (1) La modération de la demande d'énergie constitue l'une des cinq dimensions de la stratégie pour une union de l'énergie adoptée le 25 février 2015. L'amélioration de l'efficacité énergétique sera bénéfique pour l'environnement, réduira les émissions de gaz à effet de serre, améliorera la sécurité énergétique en réduisant la dépendance vis-à-vis des importations d'énergie à partir de pays tiers, diminuera les coûts énergétiques des ménages et des entreprises, contribuera à réduire la précarité énergétique et entraînera la création d'emplois et l'augmentation de l'activité économique dans son ensemble, conformément aux engagements pris par l'UE dans le cadre de l'union de l'énergie et du programme pour le climat mondial défini par l'accord de Paris de décembre 2015 par les parties à la convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques.
- (2) La directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil<sup>1</sup> permet de progresser sur la voie de l'union de l'énergie, dans laquelle l'efficacité énergétique devrait être considérée comme une source d'énergie à part entière. Il importe que le principe de primauté de l'efficacité énergétique soit pris en compte lors de l'élaboration de nouvelles règles pour l'offre et dans d'autres domaines de politique publique. Il convient d'ailleurs que la Commission veille à ce que l'efficacité énergétique et la modulation de la demande soient traitées sur un pied d'égalité avec la capacité de production. L'efficacité énergétique doit être prise en compte lorsque des décisions de planification ou de financement sont prises concernant le système énergétique. Des améliorations de l'efficacité énergétique doivent être réalisées chaque fois qu'elles s'avèrent plus efficaces au regard des coûts que des solutions équivalentes du côté de l'offre. Cette approche devrait contribuer à l'exploitation des nombreux avantages qu'offre l'efficacité énergétique à la société européenne, notamment à ses citoyens et à ses entreprises.
- (3) Lors du Conseil européen d'octobre 2014, l'objectif d'efficacité énergétique a été fixé à 27 % pour 2030, objectif devant être revu en 2020 au plus tard, dans la perspective de porter ce chiffre à 30 % au niveau de l'UE. En décembre 2015, le Parlement européen a invité la Commission à évaluer également si un objectif d'efficacité énergétique à 40 % était tenable dans les mêmes délais. Il convient dès lors de réviser et de modifier en conséquence la directive afin de l'adapter à l'horizon 2030.

---

<sup>1</sup> Directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE (JO L 315 du 14.11.2012, p. 1).

- (4) Aucun objectif contraignant à l'horizon 2030 n'est imposé au niveau national. Il y a lieu d'exprimer clairement sous la forme d'un objectif contraignant au niveau de l'UE la nécessité pour celle-ci d'atteindre ses objectifs en matière d'efficacité énergétique, exprimés en consommation d'énergie primaire et finale en 2020 et en 2030. Il convient que cette clarification au niveau de l'UE ne limite pas les États membres, qui gardent leur liberté de fixer leurs contributions nationales sur la base de la consommation d'énergie primaire ou finale, des économies d'énergie primaire ou finale, ou de l'intensité énergétique. Les États membres devraient définir leurs contributions indicatives nationales en matière d'efficacité énergétique en tenant compte du fait que la consommation d'énergie de l'UE en 2030 ne devra pas dépasser 1 321 Mtep d'énergie primaire et/ou 987 Mtep d'énergie finale. Cela signifie qu'il y a lieu de réduire la consommation d'énergie primaire de 23 % et la consommation d'énergie finale de 17 % dans l'UE par rapport aux niveaux de 2005. Une évaluation régulière des progrès réalisés pour atteindre l'objectif de l'UE à l'horizon 2030 est nécessaire et est prévue dans la proposition législative sur la gouvernance de l'union de l'énergie.
- (5) Il convient que l'obligation faite aux États membres d'établir des stratégies à long terme pour mobiliser les investissements dans la rénovation du parc national de bâtiments et de les notifier à la Commission soit supprimée de la directive 2012/27/UE et ajoutée à la directive 2010/31/UE du Parlement européen et du Conseil<sup>1</sup>, où elle trouve sa place parmi les plans à long terme en faveur des bâtiments à consommation d'énergie quasi nulle et de la décarbonation des bâtiments.
- (6) Compte tenu du cadre d'action en matière de climat et d'énergie à l'horizon 2030, il convient de prolonger les obligations en matière d'économies d'énergie au-delà de 2020. La prolongation de la période d'engagement au-delà de 2020 engendrerait une plus grande stabilité pour les investisseurs et encouragera, par conséquent, les investissements et les mesures d'efficacité énergétique à long terme, tels que la rénovation des bâtiments.

---

<sup>1</sup> Directive 2010/31/UE du Parlement européen et du Conseil du 19 mai 2010 sur la performance énergétique des bâtiments (JO L 153 du 18.6.2010, p. 13).

- (7) Les États membres doivent atteindre un objectif cumulé d'économies au stade final pour l'ensemble de la période d'obligation, ce qui équivaut à de "nouvelles" économies de l'ordre de 1,5 % des ventes annuelles d'énergie. Cette exigence pourrait être satisfaite par de nouvelles mesures de politique publique adoptées au cours de la nouvelle période d'obligation du 1<sup>er</sup> janvier 2021 au 31 décembre 2030, ou par de nouvelles actions spécifiques résultant des mesures de politique publique adoptées durant ou avant la période précédente, mais en vertu desquelles les actions spécifiques entraînant des économies d'énergie sont introduites dans les faits au cours de la nouvelle période.
- (8) Les mesures d'efficacité énergétique à long terme continueront à produire des économies d'énergie après 2020 mais afin de contribuer au prochain objectif d'efficacité énergétique de l'UE pour 2030, ces mesures devraient produire des économies d'énergie supplémentaires après 2020. Par ailleurs, les économies d'énergie réalisées après le 31 décembre 2020 peuvent ne pas être comptabilisées pour la réalisation du volume cumulé d'économies requis pour la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2014 au 31 décembre 2020.
- (9) Il convient que les nouvelles économies s'ajoutent aux économies qui auraient de toute façon été réalisées, et donc que ces dernières ne puissent pas être déclarées. Afin de calculer l'incidence des mesures introduites, seules les économies nettes, mesurées en tant que modification de la consommation d'énergie directement imputable à la mesure d'efficacité énergétique en question, peuvent être prises en compte. Pour calculer ces économies nettes, il convient que les États membres établissent un scénario de référence correspondant à l'évolution probable de la situation en l'absence des mesures en question. L'intervention politique devrait être évaluée à l'aune de cette situation de référence. Il convient que les États membres tiennent compte du fait que d'autres mesures de politique publique entreprises dans le même temps peuvent également produire des effets sur les économies d'énergie, de sorte que tous les changements observés depuis l'introduction des mesures évaluées ne puissent pas être attribués exclusivement à cette mesure de politique publique. Il convient que les mesures de la partie obligée, volontaire ou délégataire contribuent réellement à la réalisation des économies déclarées afin de répondre à l'exigence de matérialité.

- (10) Les économies d'énergie qui résultent de la mise en œuvre de la législation de l'UE ne peuvent être déclarées sauf si la mesure en cause va au-delà du minimum requis par la législation de l'UE en question, que ce soit par la fixation d'exigences plus ambitieuses en matière d'efficacité énergétique au niveau national ou par le renforcement de l'adoption de la mesure. Considérant que la rénovation des bâtiments apporte une contribution essentielle à l'augmentation des économies d'énergie, il est nécessaire d'établir clairement que toutes les économies d'énergie produites par des mesures encourageant la rénovation de bâtiments existants peuvent être déclarées si elles s'ajoutent aux résultats qui auraient été obtenus sans la mesure de politique publique concernée et si l'État membre concerné démontre que la partie obligée, volontaire ou délégataire a effectivement contribué à la réalisation des économies déclarées par la mesure en question. [...] Le terme "rénovation" devrait s'entendre comme visant la rénovation des bâtiments, l'enveloppe du bâtiment et les éléments de bâtiment, y compris les systèmes techniques de bâtiment. L'installation d'équipements individuels n'est en soi pas considérée comme un "système".
- (11) Conformément à la stratégie pour une union de l'énergie et aux principes de l'amélioration de la réglementation, il convient d'accorder une plus grande importance aux règles de suivi et de vérification, notamment à l'exigence de vérifier un échantillon statistiquement représentatif des mesures. Il y a lieu de comprendre les références à une "proportion statistiquement significative et représentative des mesures" comme exigeant la mise en place d'un sous-ensemble de la population statistique (des mesures d'économie d'énergie) de telle façon qu'il reflète fidèlement la totalité de la population en question (l'ensemble des mesures d'économie d'énergie), ce qui permet alors de tirer des conclusions raisonnables en ce qui concerne la confiance à accorder à la totalité des mesures.

- (12) Il convient que les améliorations apportées à l'efficacité énergétique des bâtiments bénéficient particulièrement aux consommateurs en situation de précarité énergétique. Les États membres peuvent déjà exiger que les parties obligées incluent une finalité sociale dans les mesures d'économies d'énergie, en liaison avec la précarité énergétique. Il convient désormais d'étendre cette possibilité aux mesures alternatives et de la transformer en une obligation, tout en laissant aux États membres toute latitude en ce qui concerne l'ampleur, la portée et le contenu de ces mesures. Conformément à l'article 9 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, les politiques de l'UE relatives à l'efficacité énergétique devraient être inclusives et garantir dès lors l'accessibilité des mesures d'efficacité énergétique aux consommateurs en situation de précarité énergétique.
- (13) L'énergie générée sur ou dans les bâtiments à partir de technologies fondées sur les énergies renouvelables permet de réduire l'approvisionnement en énergie fossile. La réduction de la consommation énergétique et l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur du bâtiment sont des mesures importantes pour réduire la dépendance énergétique et les émissions de gaz à effet de serre de l'UE, notamment dans la perspective des objectifs ambitieux en matière de climat et d'énergie définis pour 2030 ainsi que de l'engagement global pris lors de la conférence des parties à la convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques (COP21) qui s'est tenue à Paris en décembre 2015. Aux fins des obligations en matière d'économies d'énergie fixées à l'article 7, en vue de satisfaire les exigences applicables dans ce domaine, il convient dès lors que les États membres puissent tenir compte des économies d'énergie résultant de l'énergie produite à partir de sources renouvelables sur ou dans les bâtiments pour l'usage propre des consommateurs.

(14) Dans le contexte des mesures définies dans la nouvelle directive pour les consommateurs d'énergie, de l'union de l'énergie et de la stratégie en matière de chauffage et de refroidissement, il convient de renforcer le droit minimal des consommateurs à disposer en temps opportun d'informations claires relatives à leur consommation d'énergie. Il y a dès lors lieu de modifier les articles 9 à 11 et l'annexe VII de la directive 2012/27/UE afin de garantir la fourniture de retours d'information fréquents et améliorés sur la consommation d'énergie, lorsque cela est techniquement possible et efficace au regard des coûts compte tenu des dispositifs de mesure existants. Il y a lieu de préciser que le rapport coût-efficacité du comptage divisionnaire dépend de la question de savoir si les coûts y afférents sont proportionnés au regard des économies d'énergie susceptibles d'être réalisées **et que l'effet d'autres mesures concrètes prévues dans un bâtiment donné, telles qu'une rénovation future, peut être pris en compte dans l'appréciation de ce rapport.** Il convient également de préciser que les droits liés à la facturation et aux informations relatives à la facturation ou à la consommation s'appliquent aux consommateurs de chauffage, de refroidissement ou d'eau chaude fournis à partir d'une installation centrale même s'ils n'ont pas de relation contractuelle directe à titre individuel avec le fournisseur d'énergie. La définition du terme "client final" peut être comprise comme ne visant que les personnes physiques ou morales se fournissant à titre onéreux en énergie sur la base d'un contrat direct et individuel avec un fournisseur d'énergie. Dès lors, aux fins de ces dispositions, le terme d'"utilisateur final" devrait être introduit pour désigner une catégorie plus large de consommateurs. Il devrait également inclure, outre le client final qui se fournit à titre onéreux en chauffage, refroidissement ou eau chaude pour son propre usage, les occupants d'unités individuelles d'immeubles comportant plusieurs appartements ou d'immeubles mixtes, lorsque ces unités sont approvisionnées à partir d'une source centrale et lorsque les occupants en question n'ont pas de contrat direct ou individuel avec le fournisseur d'énergie. Il y a lieu d'entendre par "comptage divisionnaire" la mesure de la consommation dans les unités individuelles de tels immeubles. Le 1<sup>er</sup> janvier 2020 au plus tard, il convient que les compteurs de chaleur et les répartiteurs de frais de chauffage récemment installés soient lisibles à distance afin de garantir que les consommateurs disposent fréquemment et à moindre coût des données relatives à leur consommation. Le nouvel article 9 *bis* devrait donc s'appliquer uniquement au chauffage, au refroidissement et à l'eau chaude fournis à partir d'une installation centrale. Les États membres sont libres de décider si les technologies de télé-relevé par ondes radio (de type "walk-by/"drive-by") sont considérées ou non comme lisibles à distance. Les dispositifs lisibles à distance ne nécessitent pas, pour être lus, un accès aux unités ou appartements individuels.

**(14 bis) Pour garantir la transparence de la comptabilisation des consommations individuelles d'énergie thermique et ainsi faciliter la mise en œuvre du comptage divisionnaire, les États membres devraient publier toutes règles nationales en vigueur concernant la répartition des frais liés au chauffage, au refroidissement ou à la consommation d'eau chaude dans les immeubles comportant plusieurs appartements et dans les immeubles mixtes. Outre la transparence, les États membres peuvent envisager de prendre des mesures visant à renforcer la concurrence en matière de prestation de services de comptage divisionnaire et ainsi contribuer à faire en sorte que tout coût supporté par les utilisateurs finals soit raisonnable.**

- (15) Il y a lieu d'abroger certaines dispositions de l'article 15 de la directive 2012/27/UE relatives à la transformation, au transport et à la distribution de l'énergie. Il se peut que la révision de l'acquis communautaire dans le domaine de l'énergie débouche sur une restructuration des obligations incombant aux États membres en vertu des différents actes liés à l'énergie. Cette restructuration ne devrait pas dispenser les États membres de respecter les exigences de fond de la directive 2012/27/UE qui peuvent être réintroduites, dans leur intégralité ou en partie, dans d'autres actes.
- (16) Compte tenu des progrès technologiques et de la part croissante des sources d'énergie renouvelables dans le secteur de la production d'électricité, il convient de réexaminer le coefficient par défaut appliqué aux économies d'électricité en kWh, afin de refléter les changements dans le facteur de conversion en énergie primaire (Fep) de l'électricité. Les calculs du Fep pour l'électricité reposent sur des valeurs annuelles moyennes. La méthode de la teneur énergétique physique est utilisée pour la production nucléaire d'électricité et de chaleur, et la méthode du rendement technique de conversion est utilisée pour la production thermique d'électricité et de chaleur à partir d'énergie fossile et de biomasse. Pour les énergies renouvelables non combustibles, la méthode est une équivalence directe fondée sur l'approche de l'énergie primaire totale. Pour le calcul de la part d'énergie primaire de l'électricité dans les installations de cogénération de chaleur et d'électricité, la méthode figurant à l'annexe II de la directive 2012/27/UE est utilisée. Une position moyenne sur le marché est utilisée plutôt qu'une position marginale. Les rendements de conversion sont supposés être de 100 % pour les énergies renouvelables non combustibles, de 10 % pour les centrales géothermiques et de 33 % pour les centrales nucléaires. L'efficacité totale de la cogénération est calculée sur la base des données les plus récentes d'Eurostat. En ce qui concerne les limites du système, le facteur de conversion en énergie primaire (Fep) est de 1 pour toutes les sources d'énergie. Les calculs sont fondés sur la version la plus récente du scénario de référence PRIMES. La valeur du Fep est basée sur la projection pour 2020. L'analyse porte sur les États membres de l'UE et la Norvège. Les données relatives à la Norvège sont issues de données fournies par le Réseau européen des gestionnaires de réseaux de transport d'électricité (REGRT-E).

- (17) Afin de garantir que les annexes de la directive et les valeurs harmonisées de rendement de référence visées à l'article 14, paragraphe 10, puissent être mises à jour à l'avenir, il est nécessaire de proroger la délégation de pouvoirs accordée à la Commission.
- (18) Afin de permettre l'évaluation de l'efficacité de la directive 2012/27/UE, il convient d'introduire une disposition qui prévoit un réexamen général de la directive et la soumission d'un rapport au Parlement européen et au Conseil le 28 février 2024 au plus tard.
- (19) Conformément à la déclaration politique commune du 28 septembre 2011 des États membres et de la Commission sur les documents explicatifs<sup>1</sup>, les États membres se sont engagés à joindre à la notification de leurs mesures de transposition, dans les cas où cela se justifie, un ou plusieurs documents expliquant le lien entre les éléments d'une directive et les parties correspondantes des instruments nationaux de transposition. En ce qui concerne la présente directive, le législateur estime que la transmission de ces documents est justifiée.
- (20) Il convient, dès lors, de modifier la directive 2012/27/UE en conséquence,

ONT ADOPTÉ LA PRÉSENTE DIRECTIVE:

---

<sup>1</sup> JO C 369 du 17.12.2011, p. 14.

## *Article premier*

La directive 2012/27/UE est modifiée comme suit:

- 1) À l'article 1<sup>er</sup>, le paragraphe 1 est remplacé par le texte suivant:

"1. La présente directive établit un cadre commun de mesures pour la promotion de l'efficacité énergétique dans l'UE en vue d'assurer la réalisation des grands objectifs fixés par l'UE, à savoir l'objectif d'accroissement de l'efficacité énergétique de 20 % d'ici à 2020 et l'objectif **[contraignant/indicatif d'amélioration de l'efficacité énergétique de 30 %]** d'ici à 2030, et prépare la voie pour de nouvelles améliorations de l'efficacité énergétique au-delà de ces dates. Elle fixe des règles destinées à lever les obstacles sur le marché de l'énergie et à surmonter les défaillances du marché qui nuisent à l'efficacité au niveau de l'approvisionnement énergétique et de l'utilisation de l'énergie, et prévoit l'établissement de contributions et d'objectifs indicatifs nationaux en matière d'efficacité énergétique pour 2020 et 2030.";

- 2) L'article 3 est remplacé par le texte suivant:

### "Article 3

#### **Objectifs d'efficacité énergétique**

1. Chaque État membre fixe un objectif indicatif national d'efficacité énergétique pour 2020, fondé soit sur la consommation d'énergie primaire ou finale, soit sur les économies d'énergie primaire ou finale, soit sur l'intensité énergétique. Les États membres notifient ces objectifs à la Commission conformément à l'article 24, paragraphe 1, et à l'annexe XIV, partie 1. Lorsqu'ils procèdent à cette notification, ils expriment également ces objectifs sous la forme d'un niveau absolu de consommation d'énergie primaire et de consommation d'énergie finale en 2020 et expliquent selon quelles modalités et à partir de quelles données ils ont réalisé ce calcul.

Pour déterminer ces objectifs, les États membres prennent en compte:

- a) le fait que la consommation d'énergie de l'UE pour 2020 ne doit pas dépasser 1 483 Mtep d'énergie primaire ou 1 086 Mtep d'énergie finale;
- b) les mesures prévues par la présente directive;

- c) les mesures adoptées en vue d'atteindre les objectifs nationaux d'économies d'énergie adoptés en application de l'article 4, paragraphe 1, de la directive 2006/32/CE; et
- d) les autres mesures visant à promouvoir l'efficacité énergétique dans les États membres et au niveau de l'UE.

Lors de la définition de ces objectifs, les États membres peuvent aussi tenir compte des circonstances nationales influant sur la consommation d'énergie primaire, telles que:

- a) le potentiel restant d'économies d'énergie rentables;
- b) l'évolution du PIB et les prévisions en la matière;
- c) les changements au niveau des importations et des exportations énergétiques;
- d) le développement de l'ensemble des sources d'énergie renouvelables, l'énergie nucléaire, le captage et le stockage du carbone; et
- e) les actions précoces.

2. Le 30 juin 2014 au plus tard, la Commission évalue les progrès accomplis et détermine si l'UE parviendra vraisemblablement à limiter sa consommation énergétique à 1 483 Mtep d'énergie primaire et/ou à 1 086 Mtep d'énergie finale en 2020.

3. Aux fins du réexamen visé au paragraphe 2, la Commission:

- a) additionne les objectifs indicatifs nationaux d'efficacité énergétique déclarés par les États membres;
- b) évalue si la somme de ces objectifs peut être considérée comme une indication fiable permettant de déterminer si l'UE dans son ensemble est sur la bonne voie, compte tenu de l'évaluation du premier rapport annuel conformément à l'article 24, paragraphe 1, et de l'évaluation des plans d'action nationaux en matière d'efficacité énergétique conformément à l'article 24, paragraphe 2;

- c) tient compte de l'analyse des éléments complémentaires suivants:
- i) une évaluation de l'évolution de la consommation énergétique et de la consommation énergétique en liaison avec l'activité économique, au niveau de l'UE, notamment l'évolution de l'efficacité de l'approvisionnement en énergie dans les États membres qui ont basé leurs objectifs indicatifs nationaux sur la consommation d'énergie finale ou sur les économies d'énergie finale, y compris les progrès dus au respect, par ces États membres, du chapitre III de la présente directive;
  - ii) les résultats des exercices de modélisation concernant les tendances futures de la consommation énergétique au niveau de l'UE.
- d) compare les résultats visés aux points a) à c) avec le volume de la consommation énergétique nécessaire pour limiter la consommation énergétique à 1 483 Mtep d'énergie primaire et/ou à 1 086 Mtep d'énergie finale en 2020.

3 bis. La Commission évalue, au plus tard le 31 octobre 2022, si l'Union a atteint ses grands objectifs pour 2020.

4. Chaque État membre fixe les contributions indicatives nationales d'efficacité énergétique en vue d'atteindre l'objectif de l'Union pour 2030 visé à l'article 1<sup>er</sup>, paragraphe 1, conformément aux articles [4] et [6] du règlement (UE) XX/20XX [gouvernance de l'union de l'énergie]. Lorsqu'ils fixent lesdites contributions, les États membres tiennent compte du fait que la consommation d'énergie de l'UE en 2030 ne devra pas dépasser 1 321 Mtep d'énergie primaire et/ou 987 Mtep d'énergie finale. Les États membres notifient ces contributions à la Commission dans leurs plans nationaux intégrés en matière d'énergie et de climat, conformément à la procédure visée à l'article [3] et aux articles [7] à [11] du règlement (UE) XX/20XX [gouvernance de l'union de l'énergie].";

(3) L'article 7 est remplacé par le texte suivant:

"Article 7

**Obligations en matière d'économies d'énergie**

1. Les États membres doivent atteindre un objectif cumulé d'économies d'énergie au stade de l'utilisation finale au moins équivalent à:
  - a) de nouvelles économies annuelles, du 1<sup>er</sup> janvier 2014 au 31 décembre 2020, correspondant à 1,5 %, en volume, des ventes annuelles d'énergie aux clients finals calculées sur la base de la moyenne des trois dernières années précédant le 1<sup>er</sup> janvier 2013;
  - b) de nouvelles économies annuelles, du 1<sup>er</sup> janvier 2021 au 31 décembre 2030, correspondant à [...] **1,5 %**, en volume, des ventes annuelles d'énergie aux clients finals calculées sur la base de la moyenne des trois dernières années précédant le 1<sup>er</sup> janvier 2020;

Aux fins du point b), et sans préjudice des paragraphes 2 et 3, les États membres peuvent comptabiliser les économies d'énergie résultant de mesures de politique publique, à condition que ces mesures produisent:

- i) de nouvelles actions spécifiques entreprises après le 31 décembre 2020; ou
- ii) des actions spécifiques entreprises après le 1<sup>er</sup> janvier 2014 et avant le 31 décembre 2020, avec des durées de vie de 23 ans ou plus.

Les ventes d'énergie, en volume, utilisée dans les transports peuvent être exclues, partiellement ou intégralement, de ces calculs.

Les États membres déterminent l'étalement tout au long de chacune des périodes visées aux points a) et b) du volume, ainsi calculé, des nouvelles économies d'énergie, tant que les économies cumulées totales requises sont réalisées avant la fin de chaque période.

2. Sous réserve du paragraphe 3, chaque État membre peut:
- a) effectuer le calcul prévu au paragraphe 1, point a), en se fondant sur des valeurs de 1 % en 2014 et 2015; de 1,25 % en 2016 et 2017; et de 1,5 % en 2018, 2019 et 2020;
  - b) exclure du calcul la totalité ou une partie des ventes, en volume, d'énergie utilisée aux fins des activités industrielles énumérées à l'annexe I de la directive 2003/87/CE;
  - c) permettre que les économies d'énergie réalisées dans les secteurs de la transformation, du transport et de la distribution de l'énergie, y compris les infrastructures de réseaux urbains de chaleur et de froid efficaces, résultant de la mise en œuvre des exigences énoncées à l'article 14, paragraphe 4, à l'article 14, paragraphe 5, point b), et à l'article 15, paragraphes 1 à 6 et paragraphe 9, soient comptabilisées dans le volume d'économies d'énergie requis en vertu du paragraphe 1;
  - d) comptabiliser, dans le volume d'économies d'énergie visé au paragraphe 1, les économies d'énergie découlant d'actions spécifiques dont la mise en œuvre a commencé à partir du 31 décembre 2008, qui continuent de produire des effets en 2020 et par la suite et qui peuvent être mesurées et vérifiées;
3. L'application de toutes les options retenues au titre du paragraphe 2 prises dans leur ensemble ne doit pas représenter plus de 25 % du volume des économies d'énergie visées au paragraphe 1. Les États membres appliquent et calculent l'effet des options choisies séparément pour les périodes visées au paragraphe 1, points a) et b):
- a) pour le calcul du volume des économies d'énergies requises pour la période visée au paragraphe 1, point a), les États membres peuvent se référer au paragraphe 2, points a), b), c) et d);
  - b) pour le calcul du volume des économies d'énergies requises pour la période visée au paragraphe 1, point b), les États membres peuvent se référer au paragraphe 2, points b), c) et d), à condition que les actions spécifiques au sens du point d) continuent à produire des effets vérifiables et mesurables après le 31 décembre 2020.

4. Les économies d'énergie réalisées après le 31 décembre 2020 ne peuvent pas être comptabilisées pour la réalisation du volume cumulé d'économies requis durant la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2014 au 31 décembre 2020.

4 *bis*. Les États membres qui dépassent le volume cumulé d'économies requis pour la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2014 au 31 décembre 2020 peuvent comptabiliser tout excédent d'économies pour la réalisation du volume cumulé d'économies requis pour la période allant jusqu'au 31 décembre 2030.

**4 *ter*. Les États membres peuvent autoriser les parties obligées à comptabiliser les économies d'énergie obtenues au cours d'une année donnée comme si elles avaient été obtenues au cours de l'une des quatre années précédentes ou au cours de l'une des trois années suivantes, à condition que cela ne dépasse pas la fin des périodes d'obligation définies au paragraphe 1.**

5. Les États membres veillent à ce que les économies qui résultent des mesures de politique publique visées aux articles 7 *bis* et 7 *ter* et à l'article 20, paragraphe 6, soient calculées conformément à l'annexe V.

6. Les États membres réalisent le volume d'économies requis conformément au paragraphe 1 en établissant un mécanisme d'obligations en matière d'efficacité énergétique conformément à l'article 7 *bis* ou en adoptant des mesures alternatives conformément à l'article 7 *ter*. Les États membres peuvent combiner un mécanisme d'obligations en matière d'efficacité avec des mesures alternatives de politique publique.

**6 *bis*. Lorsqu'ils élaborent des mesures de politique publique visées aux articles 7 *bis* et 7 *ter*, les États membres prennent en considération la nécessité de réduire la précarité énergétique, conformément aux critères qu'ils auront définis, et compte tenu de leurs pratiques existantes dans ce domaine.**<sup>1</sup>;

7. Les États membres démontrent, lorsque les effets de mesures de politique publique ou d'actions spécifiques se chevauchent, que les économies d'énergie réalisées ne sont pas comptabilisées deux fois.";

---

<sup>1</sup> Sous réserve du résultat des discussions relatives à la directive [XXXX] concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité, il peut être fait référence à son article 29.

**8. La Commission évalue, au plus tard le 30 juin 2024, les progrès accomplis en vue de la réalisation des grands objectifs fixés à l'article 3, paragraphe 4, et détermine, à la lumière de cette évaluation, s'il convient de réduire, pour la période 2026-2030, la valeur indiquée au paragraphe 1, point b). Le cas échéant, la Commission présente une proposition législative à cet effet.**

(4) Les articles 7 bis et 7 ter suivants sont insérés:

"Article 7 bis

**Mécanismes d'obligations en matière d'efficacité énergétique**

1. Lorsque les États membres décident de respecter leurs obligations afin de réaliser le volume d'économies requis au titre de l'article 7, paragraphe 1, au moyen de mécanismes d'obligations en matière d'efficacité énergétique, ils veillent à ce que les parties obligées visées au paragraphe 2 et exerçant leurs activités sur le territoire de chaque État membre se conforment à l'exigence de volume cumulé d'énergies au stade final fixée à l'article 7, paragraphe 1.

2. Les États membres désignent, sur la base de critères objectifs et non discriminatoires, des parties obligées parmi les distributeurs d'énergie et/ou les entreprises de vente d'énergie au détail exerçant leurs activités sur leur territoire; ils peuvent inclure les distributeurs de carburants destinés aux transports et/ou les entreprises de vente au détail de carburants destinés aux transports exerçant leurs activités sur leur territoire. Les parties obligées réalisent le volume d'économies d'énergie nécessaire pour satisfaire à leur obligation auprès des clients finals, désignés par l'État membre, indépendamment du calcul effectué conformément à l'article 7, paragraphe 1, ou, si les États membres en décident ainsi, au moyen d'économies certifiées provenant d'autres parties, comme décrit au paragraphe 5, point b).

3. Les États membres expriment le volume d'économies d'énergie imposé à chaque partie obligée en termes de consommation d'énergie finale ou d'énergie primaire. La méthode choisie pour exprimer le volume imposé d'économies d'énergie est également utilisée pour calculer les économies déclarées par les parties obligées. Les facteurs de conversion indiqués à l'annexe IV sont applicables.

4. Les États membres mettent en place des systèmes de mesure, de contrôle et de vérification permettant d'assurer la vérification d'au moins une proportion statistiquement significative et représentative des mesures visant à améliorer l'efficacité énergétique instaurées par les parties obligées. Cette mesure, ce contrôle et cette vérification sont effectués indépendamment des parties obligées.

5. Dans le cadre du mécanisme d'obligations en matière d'efficacité énergétique, les États membres:

a) [...]

b) peuvent autoriser les parties obligées à comptabiliser, aux fins de leur obligation, les économies d'énergie certifiées réalisées par des fournisseurs de services énergétiques ou par des tiers, y compris lorsque les parties obligées promeuvent des mesures par l'intermédiaire d'autres organismes agréés par l'État ou d'autres autorités publiques qui font ou non l'objet d'un partenariat formel et dont le financement peut être assuré conjointement avec d'autres sources de financement. Lorsque les États membres le permettent, ils veillent à ce qu'une procédure d'agrément claire, transparente et ouverte à tous les acteurs du marché, et visant à minimiser les coûts de certification soit établie[...].

6. Une fois par an, les États membres publient les économies d'énergie réalisées par chaque partie obligée, ou chaque sous-catégorie de parties obligées, et le total des économies d'énergie obtenues dans le cadre du mécanisme.

#### Article 7 *ter*

#### **Mesures alternatives de politique publique**

1. Lorsque les États membres décident de respecter leurs obligations de réaliser les économies requises en vertu de l'article 7, paragraphe 1, au moyen de mesures alternatives de politique publique, ils veillent à ce que les économies énergétiques requises conformément à l'article 7, paragraphe 1, s'effectuent auprès des clients finals.

2. [...]

3. Pour toutes les mesures autres que fiscales, les États membres mettent en place des systèmes de mesure, de contrôle et de vérification permettant d'assurer la vérification d'au moins une proportion statistiquement significative et représentative des mesures visant à améliorer l'efficacité énergétique instaurées par les parties volontaires ou délégataires. Cette mesure, ce contrôle et cette vérification sont effectués indépendamment des parties volontaires ou délégataires.";

5) L'article 9 est modifié comme suit:

a) le titre est remplacé par le texte suivant:

"Relevés relatifs au gaz";

b) au paragraphe 1, le premier alinéa est remplacé par le texte suivant:

"Les États membres veillent à ce que, dans la mesure où cela est techniquement possible, financièrement raisonnable et proportionné compte tenu des économies d'énergie potentielles, les clients finals de gaz naturel reçoivent, à des prix concurrentiels, des compteurs individuels qui indiquent avec précision la consommation réelle d'énergie du client final et qui donnent des informations sur le moment où l'énergie a été utilisée.";

c) le paragraphe 2 est modifié comme suit:

i) la phrase d'introduction est remplacée par le texte suivant:

"Lorsque et dans la mesure où les États membres mettent en place des systèmes intelligents de mesure et des compteurs intelligents pour le gaz naturel conformément à la directive 2009/73/CE.";

ii) les points c) et d) sont supprimés;

d) le paragraphe 3 est supprimé;

6) Les articles 9 *bis*, 9 *ter* et 9 *quater* suivants sont insérés:

"Article 9 *bis*

**Relevés pour le chauffage, le refroidissement et l'eau chaude sanitaire**

1. Les États membres veillent à ce que les clients finals bénéficiant de chauffage urbain, de refroidissement urbain et d'eau chaude sanitaire reçoivent, à des prix concurrentiels, des compteurs qui indiquent avec précision la consommation réelle d'énergie du client final.

Lorsqu'un bâtiment est alimenté en chauffage, en refroidissement ou en eau chaude par un réseau urbain de chaleur ou de froid ou par une installation centrale desservant plusieurs bâtiments, un compteur est installé sur l'échangeur de chaleur ou au point de livraison."

"Article 9 *ter*

**Comptage divisionnaire et répartition des coûts pour le chauffage, le refroidissement et l'eau chaude sanitaire**

1. Dans les immeubles comportant plusieurs appartements et les immeubles mixtes équipés d'une installation centrale de chauffage ou de refroidissement ou alimentés par un réseau urbain de chaleur ou de froid, des compteurs individuels sont installés pour mesurer la consommation de chauffage, de refroidissement ou d'eau chaude de chaque unité de bâtiment, lorsque cela est techniquement possible et lorsque cela est efficace au regard des coûts, c'est-à-dire proportionné aux économies d'énergie susceptibles d'être réalisées.

Lorsqu'il n'est pas efficace au regard des coûts ou techniquement possible d'utiliser des compteurs individuels pour mesurer la consommation de chauffage dans chaque unité de bâtiment, des répartiteurs des frais de chauffage individuels sont utilisés pour mesurer la consommation de chauffage à chaque radiateur, à moins que l'État membre en question ne démontre que l'installation de tels répartiteurs de frais de chauffage ne peut se faire dans un bon rapport coût-efficacité. Dans ces cas, des méthodes alternatives permettant de mesurer la consommation de chaleur à moindres coûts peuvent être envisagées. Les critères, méthodes et/ou procédures d'ordre général permettant de déterminer la non-faisabilité technique et la non-efficacité au regard des coûts sont clairement établis et publiés par chaque État membre.

2. Dans les nouveaux immeubles comprenant plusieurs appartements et dans la partie résidentielle des nouveaux immeubles mixtes, lorsque ces deux types d'immeubles sont équipés d'une installation centrale de chauffage ou alimentés par un réseau urbain de chaleur, des compteurs individuels sont prévus pour l'eau chaude, nonobstant le paragraphe 1.

3. Lorsque des immeubles comportant plusieurs appartements et des immeubles mixtes sont alimentés par un réseau urbain de chaleur ou de froid ou lorsque de tels bâtiments sont principalement alimentés par des systèmes de chauffage ou de refroidissement collectifs, les États membres publient, de manière transparente, toutes règles nationales en vigueur concernant la répartition des frais liés au chauffage, au refroidissement ou à l'eau chaude dans ces immeubles, afin d'assurer une comptabilisation transparente et exacte de la consommation individuelle. Au besoin, ces règles comportent des orientations en ce qui concerne la répartition des frais liés à la consommation de chaleur et/ou d'eau chaude comme suit:

- a) l'eau chaude destinée aux besoins domestiques;
- b) la chaleur rayonnée par l'installation du bâtiment et aux fins du chauffage des zones communes (lorsque les cages d'escaliers et les couloirs sont équipés de radiateurs);
- c) le chauffage des appartements."

## "Article 9 *quater*

### Exigences en matière de lecture à distance

1. Aux fins des articles 9 *bis* et 9 *ter*, les compteurs et les répartiteurs de frais de chauffage installés le 1<sup>er</sup> janvier 2020 [ou à la date de transposition si elle est postérieure] ou après cette date sont des dispositifs lisibles à distance. Les conditions de faisabilité technique et d'efficacité au regard des coûts qui sont fixées à l'article 9 *ter*, paragraphe 1, premier et deuxième alinéas, continuent de s'appliquer.

2. Les compteurs et les répartiteurs de frais de chauffage déjà installés mais non lisibles à distance doivent être équipés de cette fonctionnalité ou remplacés par un dispositif lisible à distance au plus tard le xxxx [dix ans après l'entrée en vigueur de la présente directive], sauf si l'État membre concerné démontre que cela ne peut se faire dans un bon rapport coût-efficacité." ;

7) L'article 10 est modifié comme suit:

a) le titre est remplacé par le texte suivant:

"Informations relatives à la facturation de gaz";

b) au paragraphe 1, le premier alinéa est remplacé par le texte suivant:

"1. Lorsque les clients finals ne disposent pas des compteurs intelligents visés à la directive 2009/73/CE, les États membres veillent à ce que, au plus tard le 31 décembre 2014, les informations relatives à la facturation soient précises et fondées sur la consommation réelle, conformément à l'annexe VII, point 1.1, pour le gaz, lorsque cela est techniquement possible et économiquement justifié.";

c) au paragraphe 2, le premier alinéa est remplacé par le texte suivant:

"Les compteurs installés conformément à la directive 2009/73/CE permettent d'obtenir des informations relatives à la facturation qui soient précises et fondées sur la consommation réelle. Les États membres veillent à ce que le client final ait la possibilité d'accéder facilement à des informations complémentaires sur sa consommation passée lui permettant d'effectuer lui-même un contrôle précis.";

8) L'article 10 *bis* suivant est inséré:

*"Article 10 bis*

**Informations relatives à la facturation et à la consommation pour le chauffage,  
le refroidissement et l'eau chaude sanitaire**

1. Les États membres veillent, lorsque des compteurs ou des répartiteurs de frais de chauffage sont installés, à ce que les informations relatives à la facturation et à la consommation soient précises et fondées sur la consommation réelle ou sur les relevés des répartiteurs de frais de chauffage, conformément à l'annexe VII *bis*, points 1 et 2, pour tous les utilisateurs finals, c'est-à-dire pour les personnes physiques ou morales se fournissant à titre onéreux en chauffage, refroidissement ou eau chaude pour leur propre usage, ou les personnes physiques ou morales qui occupent un bâtiment individuel ou une unité d'un immeuble mixte ou comportant plusieurs appartements qui est alimenté en chauffage, refroidissement et eau chaude par une installation centrale, et qui n'ont pas de contrat direct ou individuel avec le fournisseur d'énergie.

Lorsqu'un État membre le prévoit, et à l'exception du cas de la consommation faisant l'objet d'un comptage divisionnaire sur la base de répartiteurs de frais de chauffage au titre de l'article 9 *ter*, il peut être satisfait à cette obligation en établissant un système permettant au client final ou à l'utilisateur final de relever lui-même régulièrement son compteur et de communiquer les données relevées. La facturation est établie sur la base de la consommation estimée ou d'un tarif forfaitaire uniquement dans les cas où le client final ou l'utilisateur final n'a pas communiqué le relevé du compteur pour une période de facturation déterminée.

Les États membres décident qui devrait être chargé de fournir les informations visées au paragraphe 1 aux utilisateurs finals qui n'ont pas de contrat direct ou individuel avec un fournisseur d'énergie.

2. Les États membres:

- a) exigent que, si les informations relatives à la facturation et à la consommation passée d'énergie de l'utilisateur final ou à ses relevés de répartiteurs de frais de chauffage sont disponibles, elles soient mises à la disposition d'un fournisseur de services énergétiques désigné par l'utilisateur final, si ce dernier en fait la demande;

- b) veillent à ce que le client final se voie offrir la possibilité de recevoir des informations relatives à la facturation et des factures par voie électronique et qu'il reçoive, à sa demande, une explication claire et compréhensible sur la manière dont la facture a été établie, en particulier lorsque les factures ne sont pas établies sur la base de la consommation réelle;
- c) veillent à ce que les informations appropriées soient fournies à tous les utilisateurs finals, la facture étant établie sur la base de consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage, conformément au point 3 de l'annexe VII *bis*;
- d) peuvent prévoir qu'à la demande du client final, la fourniture d'informations relatives à la facturation ne soit pas considérée comme constituant une demande de paiement. Dans ce cas, les États membres veillent à ce que des dispositions souples soient proposées pour les paiements proprement dits.";

9) L'article 11 est modifié comme suit:

- a) le titre est remplacé par le texte suivant:

"Coût de l'accès aux relevés et aux informations relatives à la facturation de gaz";

- b) le paragraphe 2 est supprimé;

10) L'article 11 *bis* suivant est inséré:

*"Article 11 bis*

**Coût de l'accès aux relevés et aux informations relatives à la facturation et à la consommation pour le chauffage, le refroidissement et l'eau chaude sanitaire.**

1. Les États membres veillent à ce que les utilisateurs finals reçoivent sans frais toutes leurs factures et les informations relatives à la facturation pour leur consommation d'énergie et à ce qu'ils aient également accès sans frais et de manière appropriée aux données relatives à leur consommation.

2. Nonobstant le paragraphe 1, la répartition des frais liés aux informations relatives à la facturation pour la consommation individuelle de chauffage, de refroidissement et d'eau chaude dans les immeubles comprenant plusieurs appartements et dans les immeubles mixtes, conformément à l'article 9 *ter*, est effectuée sur une base non lucrative. Les coûts résultant de l'attribution de cette tâche à un tiers, tel qu'un fournisseur de services ou le fournisseur d'énergie local, et couvrant le relevé, l'imputation et la comptabilisation des consommations individuelles réelles dans de tels bâtiments, peuvent être facturés à l'utilisateur final dans la mesure où ces coûts restent raisonnables.

**3. Afin de garantir des coûts raisonnables pour les services de comptage divisionnaire visés au paragraphe 2, les États membres peuvent stimuler la concurrence dans ce secteur des services en prenant des mesures appropriées; il peut notamment s'agir de recommander ou de promouvoir le recours à des appels d'offre et/ou l'utilisation de dispositifs interopérables facilitant le passage d'un prestataire de services à un autre."**

11) L'article 15 est modifié comme suit:

a) le paragraphe 5 est modifié comme suit:

i) les premier et deuxième alinéas sont supprimés;

ii) le troisième alinéa est remplacé par le texte suivant:

"Les gestionnaires de réseau de transport et les gestionnaires de réseau de distribution satisfont aux exigences fixées à l'annexe XII.";

b) le paragraphe 8 est supprimé;

11 *bis*) À l'article 20, paragraphe 6, "l'article 7, paragraphe 1," est remplacé par "l'article 7 *bis*".

12) L'article 23 est modifié comme suit:

a) le paragraphe 2 est remplacé par le texte suivant:

"2. Le pouvoir d'adopter des actes délégués visé à l'article 22 est conféré à la Commission pour une période de cinq ans à partir du 4 décembre 2017. La Commission présente un rapport relatif à ces délégations de pouvoir au plus tard neuf mois avant l'expiration de la période de cinq ans. La délégation de pouvoir est tacitement prorogée pour des périodes d'une durée identique, sauf si le Parlement européen ou le Conseil s'oppose à cette prorogation trois mois au plus tard avant la fin de chaque période.";

b) le paragraphe 4 ci-après est ajouté:

"4) Avant l'adoption d'un acte délégué, la Commission consulte les experts désignés par chaque État membre, conformément aux principes définis dans l'accord interinstitutionnel du 13 avril 2016 "Mieux légiférer".";

c) les paragraphes 4 **et 5** [...] **deviennent respectivement** les paragraphes 5 **et 6**.

13) À l'article 24, le paragraphe 12 suivant est ajouté:

"12. La Commission évalue la présente directive le 28 février 2024 au plus tard, et tous les cinq ans par la suite, et présente un rapport au Parlement européen et au Conseil. Ce rapport a notamment pour objet de déterminer s'il y a lieu de modifier la date finale fixée à l'article 7, paragraphe 1, point b), **et s'il convient d'adapter, après 2030, les exigences et l'approche alternative prévues à l'article 5**. Il est assorti, le cas échéant, de propositions de nouvelles mesures.";

14) Les annexes sont modifiées conformément à l'annexe à la présente directive.

## *Article 2*

1. Les États membres mettent en vigueur les dispositions législatives, réglementaires et administratives nécessaires pour se conformer à la présente directive au plus tard le XXXX [Veuillez insérer la date correspondant à 24 mois suivant la date d'entrée en vigueur]. Ils communiquent immédiatement à la Commission le texte de ces dispositions.

Lorsque les États membres adoptent ces dispositions, celles-ci contiennent une référence à la présente directive ou sont accompagnées d'une telle référence lors de leur publication officielle. Les modalités de cette référence sont arrêtées par les États membres.

2. Les États membres communiquent à la Commission le texte des dispositions essentielles de droit interne qu'ils adoptent dans le domaine couvert par la présente directive.

## *Article 3*

La présente directive entre en vigueur le vingtième jour suivant celui de sa publication au Journal officiel de l'Union européenne.

## *Article 4*

Les États membres sont destinataires de la présente directive.

Fait à Bruxelles, le

*Par le Parlement européen*

*Le président*

*Par le Conseil*

*Le président*

**ANNEXE**

à la proposition de DIRECTIVE DU PARLEMENT EUROPÉEN ET DU CONSEIL  
modifiant la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique

**ANNEXE**

1. Les annexes IV et V sont modifiées comme suit:

- a) à l'annexe IV, la note de bas de page 3 est remplacée par le texte suivant: "(3)  
S'applique lorsque les économies d'énergie sont calculées en termes d'énergie  
primaire selon une approche ascendante fondée sur la consommation d'énergie finale.  
Pour les économies d'électricité en kWh, les États membres peuvent appliquer un  
coefficient par défaut de 2,0. Les États membres peuvent appliquer un coefficient  
différent, à condition de pouvoir le justifier."
- b) l'annexe V est remplacée par le texte suivant:

"Annexe V

**Méthodes et principes communs pour le calcul de l'impact des mécanismes  
d'obligations en matière d'efficacité énergétique ou des autres mesures de politique  
publique arrêtées au titre de l'article 7, paragraphes 1 et 2, des articles 7 *bis* et 7 *ter*,  
et de l'article 20, paragraphe 6:**

- 1. Méthodes de calcul des économies d'énergie autres que celles produites par des  
mesures de taxation aux fins de l'article 7, paragraphes 1 et 2, des articles 7 *bis*  
et 7 *ter*, et de l'article 20, paragraphe 6.

Les parties obligées, volontaires ou délégataires ou les autorités publiques chargées de  
la mise en œuvre peuvent utiliser les méthodes suivantes pour calculer les économies  
d'énergie:

- a) économies attendues, en référence aux résultats obtenus grâce à des  
améliorations énergétiques précédentes, contrôlées de manière indépendante,  
dans des installations similaires. L'approche générique est appelée "ex ante";

- b) économies relevées, lorsque les économies réalisées grâce à la mise en place d'une mesure ou d'un paquet de mesures sont déterminées via l'enregistrement de la réduction réelle de l'utilisation d'énergie, compte dûment tenu de facteurs tels que l'additionnalité, l'occupation, les niveaux de production et les conditions climatiques qui peuvent affecter la consommation. L'approche générique est appelée "ex post";
  - c) économies estimées, lorsque des estimations techniques des économies sont utilisées. Cette méthode peut être utilisée uniquement quand l'établissement de données mesurées incontestables pour une installation donnée est difficile ou représente un coût disproportionné, comme en cas de remplacement d'un compresseur ou d'un moteur électrique fournissant un taux de kWh différent de celui pour lequel une information indépendante sur les économies a été mesurée, ou lorsque lesdites estimations sont réalisées sur la base de méthodes et de critères de référence établis au niveau national par des experts qualifiés ou agréés, indépendants des parties obligées, volontaires ou délégataires;
  - d) économies estimées par enquête, lorsqu'il s'agit de déterminer la réaction des consommateurs face aux conseils, aux campagnes d'information, aux systèmes d'étiquetage ou de certification ou aux compteurs intelligents. Cette approche ne peut être utilisée que pour les économies obtenues grâce aux changements de comportement du consommateur.
2. En vue de déterminer l'économie d'énergie découlant d'une mesure d'efficacité énergétique aux fins de l'article 7, paragraphes 1 et 2, des articles 7 *bis* et 7 *ter*, et de l'article 20, paragraphe 6, les principes suivants s'appliquent:
- a) il doit être démontré que l'économie s'ajoute à celle qui aurait de toute façon été générée sans l'activité des parties obligées, volontaires ou délégataires et/ou des autorités chargées de la mise en œuvre. Afin de déterminer le volume d'économie pouvant être déclaré comme supplémentaire, les États membres tiennent compte de la manière dont l'utilisation de l'énergie et la demande en énergie évolueraient sans la mesure de politique publique en question;

- b) les économies résultant de la mise en œuvre des obligations découlant de la législation de l'Union sont considérées comme des économies qui auraient de toute façon été réalisées; elles ne peuvent donc être déclarées au titre de l'article 7, paragraphe 1, à l'exception des économies liées **aux exigences minimales en matière de performance énergétique pour les nouveaux bâtiments et** à la rénovation de bâtiments existants, à condition que le critère de matérialité visé à la partie 3, point h), soit respecté;
- c) seules peuvent être prises en compte les économies dépassant les niveaux suivants:
- i) les normes de performance en matière d'émissions de l'Union pour les voitures particulières neuves et les véhicules utilitaires légers neufs introduites à la suite de la mise en œuvre du règlement (CE) n° 443/2009 du Parlement européen et du Conseil<sup>1</sup> et du règlement (UE) n° 510/2011 du Parlement européen et du Conseil<sup>2</sup>;
- ii) les exigences de l'Union concernant le retrait du marché de certains produits liés à l'énergie à la suite de la mise en œuvre des mesures d'exécution adoptées en vertu de la directive 2009/125/CE;
- d) les politiques visant à encourager une meilleure efficacité énergétique des produits, des équipements, des bâtiments et éléments de bâtiments, des processus ou des marchés sont autorisées;

---

<sup>1</sup> Règlement (CE) n° 443/2009 du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 établissant des normes de performance en matière d'émissions pour les voitures particulières neuves dans le cadre de l'approche intégrée de la Communauté visant à réduire les émissions de CO<sub>2</sub> des véhicules légers (JO L 140 du 5.6.2009, p. 1).

<sup>2</sup> Règlement (UE) n° 510/2011 du Parlement européen et du Conseil du 11 mai 2011 établissant des normes de performance en matière d'émissions pour les véhicules utilitaires légers neufs dans le cadre de l'approche intégrée de l'Union visant à réduire les émissions de CO<sub>2</sub> des véhicules légers (JO L 145 du 31.5.2011, p. 1).

- dd) les économies d'énergie résultant de mesures de politique publique qui promeuvent l'installation, sur ou dans les bâtiments, de technologies à petite échelle fondées sur les énergies renouvelables [...] **peuvent être prises en compte pour l'exécution des obligations en matière d'économies d'énergie prévues à l'article 7, paragraphe 1. En outre, dans le cas des mesures de politique publique introduites aux fins de l'article 7, paragraphe 1, point b), il peut aussi être tenu compte d'un maximum de 15 % de l'énergie renouvelable produite sur ou dans les bâtiments pour l'usage propre des consommateurs. Dans les deux cas,** le calcul des économies [...] **est** conforme aux exigences prévues par la présente annexe;
- e) il peut être pleinement tenu compte des économies produites par les politiques visant à accélérer l'adoption de produits et de véhicules plus économes en énergie, à condition qu'il soit démontré que l'adoption de ces biens advient avant la fin de la durée de vie moyenne prévue du produit ou du véhicule, ou avant le moment de remplacement habituel du produit ou du véhicule, et à condition que les économies soient déclarées uniquement pour la période précédant la fin de la durée de vie moyenne prévue du produit ou du véhicule à remplacer;
- f) en promouvant l'introduction de mesures d'efficacité énergétique, les États membres s'assurent, le cas échéant, que les normes de qualité concernant les produits, les services et l'installation des mesures sont préservées ou introduites si de telles normes n'existent pas;
- g) en fonction des variations climatiques entre les régions, les États membres peuvent choisir de ramener les économies à une valeur standard ou de mettre les économies d'énergie différentes en accord avec les variations de température entre les régions;

- h) le calcul des économies d'énergie doit tenir compte de la durée de vie des mesures. À cet effet, il est possible de comptabiliser les économies que chaque action spécifique permettra de réaliser entre la date de sa mise en œuvre et le 31 décembre 2020 ou le 31 décembre 2030, selon le cas. Les États membres peuvent aussi opter pour une autre méthode dont ils estiment qu'elle permettra de réaliser le même volume total d'économies. Lorsqu'ils utilisent d'autres méthodes, les États membres s'assurent que le volume total des économies d'énergie ainsi calculé n'excède pas le volume des économies d'énergie auquel ils seraient parvenus en calculant les économies que chaque action permettra de réaliser entre la date de sa mise en application et le 31 décembre 2020 ou le 31 décembre 2030, selon le cas.
3. Les États membres veillent à ce que les exigences suivantes soient respectées en ce qui concerne les mesures de politique publique prises conformément à l'article 7 *ter* et à l'article 20, paragraphe 6:
- a) les mesures de politique publique et les actions spécifiques produisent au stade final des économies d'énergie vérifiables;
  - b) les responsabilités incombant à chaque partie volontaire, à chaque partie délégataire ou à chaque autorité publique chargée de la mise en œuvre, selon le cas, sont clairement définies;
  - c) les économies d'énergie réalisées ou devant l'être sont déterminées selon des modalités transparentes;
  - d) le volume d'économies d'énergie requis ou à réaliser par la mesure de politique publique est exprimé en termes de consommation d'énergie finale ou primaire, en utilisant les facteurs de conversion énoncés à l'annexe IV;
  - e) un rapport annuel portant sur les économies d'énergie réalisées est soumis par les parties délégataires, les parties volontaires et les autorités chargées de la mise en œuvre, sauf si cela n'est pas faisable, et rendu public, tout comme les données concernant l'évolution annuelle des économies d'énergie;

- f) les résultats font l'objet d'un suivi, et des mesures appropriées sont prises lorsque les progrès réalisés ne sont pas satisfaisants;
  - g) les économies résultant d'une action spécifique ne peuvent être déclarées par plus d'une partie;
  - h) il est démontré que les activités des parties volontaires, des parties délégataires ou des autorités chargées de la mise en œuvre ont joué un rôle essentiel dans la réalisation des économies déclarées.
4. Dans la détermination des économies d'énergie produites par les mesures de politique publique liées à la taxation introduites conformément à l'article 7 *ter*, les principes suivants s'appliquent:
- a) il n'est tenu compte que des économies d'énergie résultant de mesures de taxation qui dépassent les niveaux minimaux de taxation applicables aux combustibles et carburants conformément à la directive 2003/96/CE du Conseil<sup>1</sup> ou à la directive 2006/112/CE du Conseil<sup>2</sup>;
  - b) les données concernant l'élasticité des prix pour le calcul de l'incidence des mesures de taxation (énergie) doivent représenter la réactivité à court et long termes de la demande énergétique aux variations de prix et sont issues de sources officielles récentes et représentatives;
  - c) les économies d'énergie résultant de mesures d'accompagnement de nature fiscale, notamment d'incitations fiscales ou de versements à un fonds, sont comptabilisées séparément.
5. Notification de la méthodologie

Les États membres notifient à la Commission la méthodologie détaillée qu'ils proposent pour assurer le fonctionnement des mécanismes d'obligations en matière d'efficacité énergétique et des mesures alternatives visées aux articles 7 *bis* et 7 *ter*, et à l'article 20, paragraphe 6. Sauf dans le cas de taxes, cette notification inclut des détails concernant:

---

<sup>1</sup> Directive 2003/96/CE du Conseil du 27 octobre 2003 restructurant le cadre communautaire de taxation des produits énergétiques et de l'électricité (JO L 283 du 31.10.2003, p. 51).

<sup>2</sup> Directive 2006/112/CE du Conseil du 28 novembre 2006 relative au système commun de taxe sur la valeur ajoutée (JO L 347 du 11.12.2006, p. 1).

- a) le niveau d'exigence en matière d'économies d'énergie ou d'économies attendues à atteindre sur l'ensemble de la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2021 au 31 décembre 2030;
- b) les parties obligées, volontaires ou délégataires ou les autorités publiques chargées de la mise en œuvre;
- c) les secteurs visés;
- d) les mesures de politique publique et les actions spécifiques prévues par les mesures de politique publique, notamment le volume total cumulé attendu d'économies pour chaque mesure;
- e) la durée de la période d'obligation pour le mécanisme d'obligations en matière d'efficacité énergétique;
- f) les actions prévues par la mesure de politique publique;
- g) la méthode de calcul, y compris la façon dont l'additionnalité et la matérialité ont été déterminées, ainsi que les méthodes et les critères de référence utilisés pour les économies attendues et estimées;
- h) les durées de vie des mesures et la méthode pour les calculer ou ce sur quoi elles se fondent;
- i) l'approche retenue pour tenir compte des variations climatiques à l'intérieur de l'État membre;
- j) les systèmes d'évaluation et de vérification pour les mesures visées aux articles 7 *bis* et 7 *ter* et la manière dont est garantie leur indépendance par rapport aux parties obligées, volontaires ou délégataires;
- k) dans le cas de taxes, cette notification inclut des détails concernant:
  - i) les secteurs et le segment de contribuables visés;
  - ii) l'autorité publique chargée de la mise en œuvre;
  - iii) les économies attendues à réaliser;

- iv) la durée de la mesure de taxation; et
- v) la méthode de calcul, y compris la manière dont les élasticités aux prix sont utilisées et la manière dont elles ont été déterminées.";

2. L'annexe VII est modifiée comme suit:

- a) le titre est remplacé par le texte suivant:

"Exigences minimales en matière de facturation et informations relatives à la facturation sur la base de la consommation réelle de gaz";

- b) l'annexe VII *bis* suivante est ajoutée:

*"Annexe VII bis*

**Exigences minimales en matière d'informations relatives à la facturation et à la consommation en ce qui concerne le chauffage, le refroidissement et l'eau chaude**

- 1. Facturation fondée sur la consommation réelle ou sur les relevés des répartiteurs de frais de chauffage

Afin de permettre à l'utilisateur final de réguler sa propre consommation d'énergie, la facturation est établie sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage au moins une fois par an.

- 2. Fréquence minimale des informations relatives à la facturation ou à la consommation

À partir du [XXX date de transposition], lorsque des compteurs ou des répartiteurs de frais de chauffage lisibles à distance ont été installés, les informations relatives à la facturation ou à la consommation établies sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage sont mises à disposition au moins une fois par trimestre sur demande ou lorsque les clients finals ont opté pour une facturation électronique, ou deux fois par an dans les autres cas.

À partir du 1<sup>er</sup> janvier 2022, lorsque des compteurs ou des répartiteurs de frais de chauffage lisibles à distance sont installés, les informations relatives à la facturation ou à la consommation sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage sont mises à disposition **tous les deux** [...] mois. Il peut être dérogé à cette obligation pour la chaleur et le froid en dehors des saisons de chauffage/refroidissement.

3. Informations minimales incluses dans la facture sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage

Les États membres veillent à ce que les utilisateurs finals disposent, dans leurs factures **établies sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage** ou dans les documents qui les accompagnent, des informations suivantes, sous une forme claire et compréhensible:

- a) les prix courants réels et la consommation réelle ou le total des frais de chauffage et les relevés des répartiteurs de frais de chauffage;
- b) les informations relatives à la combinaison de combustibles utilisée, notamment pour les utilisateurs finals d'un réseau de chaleur ou de froid;
- c) la comparaison de la consommation énergétique actuelle de l'utilisateur final avec sa consommation pour la même période au cours de l'année précédente, sous forme graphique, en données corrigées des variations climatiques pour le chauffage et le refroidissement;
- d) les coordonnées de contact (y compris les adresses internet) d'associations de défense des clients finals, d'agences de l'énergie ou d'organismes similaires auxquels s'adresser pour obtenir des informations sur les mesures visant à améliorer l'efficacité énergétique qui existent, sur les profils comparatifs d'utilisateurs finals et sur les spécifications techniques objectives d'équipements consommateurs d'énergie.

En outre, les États membres veillent à ce que les utilisateurs finals disposent, dans leurs factures **établies sur la base de la consommation réelle ou des relevés des répartiteurs de frais de chauffage** ou dans les documents qui les accompagnent, de la comparaison, sous une forme claire et compréhensible, avec la consommation moyenne d'un utilisateur final appartenant à la même catégorie d'utilisateurs et constituant la norme ou la référence, ou d'une référence à ces informations."