

§ 4. L’Institut, en tant que responsable du traitement des données à caractère personnel, veille à ce que les réunions en distanciel soient organisées d’une manière à garantir la confidentialité, l’intégrité, la disponibilité et la résilience des traitements effectués des données des membres du Comité exécutif qui participent à la réunion en distanciel.

Dans le cadre des réunions organisées en distanciel, l’Institut traite les catégories suivantes de données à caractère personnel :

- 1° le nom, le prénom et les données de connexion des membres ;
- 2° l’adresse de courrier électronique professionnelle des membres.

Les données à caractère personnel ne peuvent faire l’objet d’un traitement que dans le cadre de la tenue des réunions du Comité exécutif, en vue de permettre aux membres de participer à ces réunions en distanciel.

La finalité du traitement des données par l’Institut est d’identifier les membres du Comité exécutif qui participent en distanciel à une réunion du Comité exécutif et d’assurer le bon déroulement de la réunion. Ces données ne sont pas communiquées à des tiers et sont conservées par l’Institut aussi longtemps que la personne concernée est membre du Comité exécutif et susceptible d’être convoquée. ».

Art. 5. Le ministre qui a l’Economie dans ses attributions est chargé de l’exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 1^{er} mai 2023.

PHILIPPE

Par le Roi :

Le Ministre de l’Economie,
P.-Y. DERMAGNE

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C – 2023/42476]

23 MAI 2023. — Arrêté royal modifiant l’arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l’établissement de mécanismes visant la promotion de l’électricité produite à partir des sources d’énergie renouvelables et l’indemnisation des titulaires d’une concession domaniale offshore en cas d’indisponibilité du Modular Offshore Grid

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, l’article 7, § 1^{er}, modifié par la loi-programme du 27 décembre 2021 ;

Vu la proposition 2463/2 du 24 novembre 2022 de la Commission de Régulation de l’Électricité et du Gaz ;

Vu l’avis de l’Inspecteur des Finances, donné le 28 octobre 2022 ;

Vu l’accord du Secrétaire d’Etat au Budget, donné le 15 novembre 2022 ;

Vu l’analyse d’impact de la réglementation du 7 novembre 2022 exécutée conformément aux articles 6 et 7 de la loi du 15 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière de simplification administrative ;

Vu l’avis 72.695/3 du Conseil d’Etat, donné le 3 janvier 2023, en application de l’article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d’Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant que, dans le cadre des discussions préalables à une notification à la Commission européenne, les services de la Commission européenne ont exprimé le point de vue qu’aucune notification n’était nécessaire ;

Sur la proposition de la Ministre de l’Energie et de l’avis des ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

Article 1^{er}. Dans l’article 1^{er}, de l’arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l’établissement de mécanismes visant la promotion de l’électricité produite à partir des sources d’énergie renouvelables et l’indemnisation

§ 4. Het Instituut als verwerkingsverantwoordelijke van persoonsgegevens, zorgt ervoor dat de vergaderingen op afstand worden georganiseerd op een manier dat de vertrouwelijkheid, integriteit, beschikbaarheid en de veerkracht van de verrichte verwerkingen van de gegevens van de leden van het Uitvoerend Comité die deelnemen aan de vergaderingen op afstand, wordt gegarandeerd.

In het kader van vergaderingen georganiseerd op afstand verwerkt het Instituut de volgende categorieën van persoonsgegevens:

- 1° de naam, de voornaam en de inloggegevens van de leden;
- 2° het professioneel e-mailadres van de leden.

De persoonsgegevens mogen enkel het voorwerp uitmaken van een verwerking in het kader van het houden van vergaderingen van het Uitvoerend Comité met het oog op het kunnen deelnemen van de leden aan deze vergaderingen op afstand.

Het doelinde van de verwerking van de gegevens door het Instituut is het identificeren van de leden van het Uitvoerend Comité die aan een vergadering van het Uitvoerend Comité op afstand deelnemen en het correcte verloop van de vergadering te verzekeren. Deze gegevens worden niet overgemaakt aan derden en worden bewaard door het Instituut zolang de betrokken lid is van het Uitvoerend Comité en kan worden uitgenodigd.”.

Art. 5. De minister bevoegd voor Economie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel 1 mei 2023.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Economie,
P.-Y. DERMAGNE

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C – 2023/42476]

23 MEI 2023. — Koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid

FILIP, Koning der Belgen,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1, gewijzigd door de programmawet van 27 december 2021;

Gelet op het voorstel 2463/2 van 24 november 2022 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën d.d. 28 oktober 2022;

Gelet op de akkoordbevinding van de staatssecretaris voor Begroting d.d. 15 november 2022 ;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse van 7 november 2022 uitgevoerd overeenkomstig de artikelen 6 en 7 van de wet van 15 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging;

Gelet op advies 72.695/3 van de Raad van State, gegeven op 3 januari 2023 in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de diensten van de Europese Commissie in het kader van besprekingen voorafgaand aan een aanmelding bij de Europese Commissie, het standpunt hebben uiteengezet dat er geen aanmelding zoals bedoeld in artikel 108, lid 3 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie nodig was;

Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. In artikel 1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van

des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, modifié en dernier lieu par l'arrêté du 20 juillet 2022, le 11° est remplacé par ce qui suit :

«11° "prix de référence de l'électricité" : moyenne, exprimée en euro/MWh, des cotations horaires intervenues au cours du mois M sur le marché à un jour pour la zone de réglage belge, telles que publiées par un NEMO sur la base de laquelle le prix de l'électricité est déterminé en vertu du contrat d'achat d'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale ; ».

Art. 2. A l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 17 août 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° au 1^{ter}, le deuxième tiret est remplacé par ce qui suit :

« - le facteur de correction est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession domaniale, sur la base du contrat d'achat de l'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale et de toutes les informations nécessaires, à transmettre par ce titulaire à la commission ; le facteur de correction ne peut être supérieur à 100% » ;

2° au 1^{quater}, le deuxième tiret est remplacé par ce qui suit :

« le facteur de correction est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession domaniale, sur la base du contrat d'achat de l'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale et de toutes les informations nécessaires, à transmettre par ce titulaire à la commission ; le facteur de correction ne peut être supérieur à 100% ».

Art. 3. A l'article 14, § 1^{ter}/1, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 11 février 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 1^{er}, les mots « adapte, sans effet rétroactif » sont remplacés par les mots « calcule mensuellement » et le mot « aan » est supprimé dans le texte néerlandais;

2° les alinéas 2 à 5 sont abrogés ;

3° dans l'alinéa 6, les mots « la commission continue d'adapter annuellement le facteur de correction » sont remplacés par les mots « la commission continue de calculer le facteur de correction ».

Art. 4. A l'article 14, § 1^{er}septies, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 17 août 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° l'alinéa 2 est remplacé par ce qui suit :

« La commission fixe au plus tard quinze jours ouvrables avant la fin de chaque mois le montant de l'avance due pour le mois suivant, en se basant sur le prix de référence de l'électricité. » ;

2° à l'alinéa 3, la seconde phrase est remplacée par la phrase suivante :

« Si, au cours de ces cinq premières années d'exploitation, la production annuelle réelle de l'installation constatée par la commission est inférieure à la production présumée, le gestionnaire du réseau verse une avance complémentaire égale à la somme, pour chaque mois d'exploitation de cette année, du résultat de la formule suivante : (4100 heures à pleine puissance/12 * MW - production réelle au cours du mois d'exploitation) * prix de référence de l'électricité applicable pour le mois d'exploitation* (1-facteur de correction applicable pour le mois d'exploitation). » ;

3° à l'alinéa 5, le 1^{er} est remplacé comme suit :

« 1° un prix de référence de l'électricité présumé, sur la base de la moyenne de la cotation horaire au cours de l'avant-dernier mois précédent le mois d'exploitation pour lequel l'avance est déterminée ; » ;

4° à l'alinéa 5, 4°, le mot « déterminé » est remplacé par le mot « calculé ».

Art. 5. A l'article 14, § 1^{er}octies, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 17 août 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° un alinéa, rédigé comme suit, est ajouté avant l'alinéa 1^{er} :

« Après chaque mois d'exploitation, la commission recalcule le prix minimal appliqué dans le cadre des paiements anticipés conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 5, sur la base du prix de référence réel de l'électricité et du facteur de correction réel. Sur la base de la différence entre le prix minimum appliquée dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 5, et la valeur recalculée du prix minimal des certificats verts octroyés au cours du mois d'exploitation, la commission calcule, au plus tard trente jours après chaque mois d'exploitation, le montant du règlement intermédiaire relatif au prix et calcule le montant du règlement financier à verser,

onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, laatst gewijzigd door het koninklijk besluit van 20 juli 2022, wordt punt 11 als volgt vervangen:

11° "elektriciteitsreferentieprijs" : gemiddelde, uitgedrukt in euro/MWh, van de uurlijkse noteringen van de maand M op de day-aheadmarkt voor de Belgische regelzone, zoals gepubliceerd door een Nemo op basis waarvan de prijs voor elektriciteit wordt vastgelegd in het contract voor de aankoop van elektriciteit aangegaan door de domeinconcessiehouder;".

Art. 2. In artikel 14, § 1, tweede lid van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in 1^{ter} wordt het tweede streepje vervangen als volgt:

“- de correctiefactor wordt elke maand door de commissie berekend, voor elke domeinconcessie, op basis van het contract voor de aankoop van elektriciteit dat de domeinconcessiehouder heeft afgesloten en alle nodige informatie, die deze houder aan de commissie dient over te maken; de correctiefactor mag niet meer dan 100% bedragen”;

2° in 1^{quater} wordt het tweede streepje vervangen als volgt:

“de correctiefactor wordt elke maand door de commissie berekend, voor elke domeinconcessie, op basis van het contract voor de aankoop van elektriciteit dat de domeinconcessiehouder heeft afgesloten en alle nodige informatie, die deze houder aan de commissie dient over te maken; de correctiefactor mag niet meer dan 100% bedragen”;

Art. 3. In artikel 14, § 1^{ter}/1 van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden “past de commissie, zonder retroactieve werking” vervangen door de woorden “bereken de commissie maandelijks” en wordt in de Nederlandse tekst het woord « aan » opgeheven;

2° de leden 2 tot 5 worden opgeheven;

3° in het zesde lid worden de woorden “blijft de commissie jaarlijks de correctiefactor aanpassen” vervangen door de woorden “blijft de commissie de correctiefactor berekenen”.

Art. 4. In artikel 14, § 1^{septies}, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° Het tweede lid wordt vervangen als volgt:

“De commissie legt uiterlijk vijftien werkdagen voor het einde van iedere maand het bedrag van het verschuldigde voorschot voor de volgende maand vast, op basis van de referentieprijs voor elektriciteit.”;

2° in het derde lid wordt de tweede zin vervangen als volgt:

“Indien de jaarlijkse werkelijke productie van de installatie die de commissie vastgesteld heeft in de vijf eerste exploitati jaren lager is dan de veronderstelde productie, dan stort de netbeheerder een aanvullend voorschot gelijk aan de som, voor elke exploitatiemaand binnen dat jaar, van het resultaat van de volgende formule : (4100 vollasturen/12 * MW- werkelijke productie tijdens de exploitatiemaand) * elektriciteitsreferentieprijs van toepassing voor de exploitatiemaand * (1-correctiefactor van toepassing voor de exploitatiemaand).”;

3° in het vijfde lid, wordt 1° vervangen als volgt:

“1° een veronderstelde elektriciteitsreferentieprijs op basis van het gemiddelde van uurnoteringen zoals bedoeld in artikel 1, 11° in de voorlaatste maand voor de exploitatiemaand waarvoor het voorschot wordt bepaald;”;

4° in het vijfde lid, 4° wordt het woord “bepaald” vervangen door het woord “bereken”.

Art. 5. In artikel 14, § 1^{octies} van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° voor het eerste lid wordt een lid ingevoegd luidende als volgt:

“Na elk exploitatiemaand herberekent de commissie de minimale prijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1^{septies}, vijfde lid aan de hand van de werkelijke elektriciteitsreferentieprijs en de werklijke correctiefactor. Op basis van het verschil tussen de minimale prijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1^{septies}, vijfde lid en de herberekende waarde van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten toegekend in de loop van de exploitatiemaand berekent de commissie, ten laatste dertig dagen na elk exploitatiemaand, het bedrag van de tussentijdse afrekening betreffende de prijs en berekent ze het

selon le cas, au concessionnaire de domaine ou au gestionnaire de réseau. Ce règlement intervient au plus tard trente jours suivant la notification de la commission. » ;

2° dans l'alinéa 1^{er}, devenu l'alinéa 2, les mots « Complémentairement et » sont insérés au début de l'alinéa, le mot « résiduel » est inséré entre les mots « 2° un décompte » et les mots « relatif au prix », et l'alinéa est complété par les mots « et avec les montants déjà réglés conformément au premier alinéa » ;

3° dans l'alinéa 3, devenu l'alinéa 4, le mot « résiduel » est inséré entre les mots « Le décompte » et les mots « relatif au prix », et les mots « et les montants déjà réglés conformément à l'alinéa 1^{er} » sont insérés entre les mots « tenant compte également du paragraphe 1^{er} quinquies/1 » et les mots « ; le cas échéant ».

Art. 6. Dans l'article 14vicies, § 3, alinéa 1^{er}, 4°, du même arrêté, inséré par l'arrêté du 11 février 2019, les mots « du décompte unique relatif au prix » sont remplacés par les mots « du décompte résiduel relatif au prix ».

Art. 7. Pour les installations qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et qui réalisent leur premier financial close entre le 1^{er} mai 2016 et la date d'entrée en vigueur du présent arrêté, les dispositions suivantes s'appliquent :

1° l'article 1^{er}, 11° et les articles 14, 14septiesdecies et 14vicies de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, tels qu'en vigueur avant l'entrée en vigueur du présent arrêté, continuent à être appliqués après l'entrée en vigueur du présent arrêté jusqu'à la veille de la date actée par la commission conformément au point 4° ;

2° *le titulaire de la concession domaniale transmet à la commission, dans les dix jours :*

a) après l'entrée en vigueur du présent arrêté ; ou,

b) si plus tard, après avoir conclu un contrat ou un avenant au contrat prévoyant le prélèvement de l'électricité qu'il a produite à un prix basé sur un prix journalier moyen mensuel, le texte de ce contrat ou de cet avenant au contrat ;

3° la commission approuve la formule de calcul du facteur de correction sur la base de ce contrat ou de cet avenant au contrat, et l'applique au calcul du facteur de correction pour la période à compter de la date visée au point 4° et au plus tôt le 1^{er} janvier 2024 ;

4° la commission acte la date à laquelle cette formule devient applicable conformément à ce contrat ou à cet avenant au contrat, en tenant également compte des conditions suspensives contenues dans ce contrat ou cet avenant au contrat.

Art. 8. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*, à l'exception des articles 1 et 2 entrent en vigueur à partir de l'approbation de la commission visée à l'article 7 et au plus tôt à partir du 1^{er} janvier 2024.

Art. 9. Le ministre est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 23 mai 2023.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Energie,
T. VAN DER STRAETEN

bedrag van de financiële regeling dat, naargelang het geval, moet gestort worden aan de domeinconcessiehouder of de netbeheerder. Deze vereffening gebeurt ten laatste dertig dagen na de melding door de commissie.”;

2° in het eerste lid, dat het tweede lid geworden is, worden de woorden “Bijkomend en” ingevoegd aan het begin van het lid, en wordt het woord “resterende” ingevoegd tussen de woorden “2° een” en “afrekening” en wordt het lid aangevuld met de woorden “en met de bedragen reeds afgerekend overeenkomstig het eerste lid”;

3° in het derde lid, dat het vierde lid geworden is, wordt het woord “resterende” ingevoegd voor de woorden “afrekening betreffende de prijs” en worden de woorden “en de bedragen reeds afgerekend overeenkomstig het eerste lid” ingevoegd tussen de woorden “eveneens rekening houdend met paragraaf 1quinquies/1” en de woorden “in voorkomend geval”.

Art. 6. In artikel 14vicies, § 3, eerste lid, 4°, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de woorden “eenmalige afrekening betreffende de prijs” vervangen door de woorden “resterende afrekening betreffende de prijs”.

Art. 7. Voor installaties die het voorwerp zijn van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en die tussen 1 mei 2016 en de datum van inwerkingtreding van dit besluit hun eerste financial close realiseren, geldt het volgende:

1° artikel 1, 11°, en de artikelen 14, 14septiesdecies en 14vicies van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, zoals van kracht vóór de inwerkingtreding van dit besluit, worden na de inwerkingtreding van dit besluit verder toegepast tot en met de dag vóór de door de commissie overeenkomstig 4° geakteerde datum;

2° *de domeinconcessiehouder maakt, binnen tien dagen:*

a) na de inwerkingtreding van dit besluit; of,

b) indien dit later is, nadat hij een contract of een contractswijziging heeft gesloten die voorziet in de afname van de door hem geproduceerde elektriciteit tegen een prijs gebaseerd op een maandelijkse gemiddelde day ahead-prijs, de tekst van dat contract dan wel die contractswijziging over aan de commissie;

3° de commissie keurt op basis van dat contract dan wel die contractswijziging de formule voor de berekening van de correctiefactor goed, en past deze voor de periode vanaf de in 4° bedoelde datum en ten vroegste op 1 januari 2024 toe voor de berekening van de correctiefactor;

4° de commissie neemt akte van de datum waarop die formule overeenkomstig dat contract of die contractswijziging van toepassing wordt, mede rekening houdend met de in dat contract of die contracts-wijziging vervatende voorwaarden.

Art. 8. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt, met uitzondering van de artikelen 1 en 2 die in werking treedt vanaf de goedkeuring van de commissie bedoeld in artikel 7 en ten vroegste vanaf 1 januari 2024.

Art. 9. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 23 mei 2023.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,
T. VAN DER STRAETEN