Publicatieblad
van de Europese Unie

NL
L-serie

2026/256

9.4.2026

UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2026/256 VAN DE COMMISSIE

van 30 januari 2026

inzake de gegevensrapportage overeenkomstig artikel 7 quater, lid 2, en artikel 8, leden 1 bis, 2 en 6, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie en tot intrekking van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie

(Voor de EER relevante tekst)

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie ([1]), en met name artikel 7 quater, lid 2, en artikel 8, leden 1 bis, 2 en 6,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Bij Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie ([2]) zijn regels vastgesteld voor de rapportage van gegevens aan het Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators ("het Agentschap"), wordt nader omschreven welke gegevens betreffende voor de groothandel bestemde energieproducten en welke fundamentele gegevens moeten worden ingediend, en worden de passende kanalen voor de gegevensrapportage vastgelegd, inclusief de vaststelling van het tijdschema voor en de regelmaat van de gegevensrapporten.

(2) Op basis van de ontwikkeling van de energiemarkten en de energiecrisis is Verordening (EU) nr. 1227/2011 in mei 2024 herzien, waarbij het toepassingsgebied van voor de groothandel bestemde energieproducten is uitgebreid en een aantal aanvullende soorten transacties zijn ingevoerd die aan het Agentschap moeten worden gemeld om het effectieve toezicht van het Agentschap op de groothandelsmarkten voor energie te waarborgen en verder te verbeteren en te versterken. Deze wijzigingen moeten worden weerspiegeld in Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014.

(3) Op basis van de uitgebreide ervaring van het Agentschap met de uitvoering van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 zijn aanvullende wijzigingen nodig om de integriteit en transparantie op de groothandelsmarkten voor energie te versterken door het rapportagekader te verbeteren en de administratieve lasten te verminderen door de rapportage binnen dat kader te vereenvoudigen.

(4) Gezien de omvang van de noodzakelijke wijzigingen moet Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 omwille van de duidelijkheid en rechtszekerheid worden ingetrokken en door deze verordening worden vervangen.

(5) Een effectief toezicht op de groothandelsmarkt voor energie vergt de geregelde monitoring van transactiegegevens, met inbegrip van handelsorders, en gegevens betreffende de onbalansverrekening, de capaciteit en de benutting van productie-, opslag-, verbruik- en transmissiefaciliteiten voor elektriciteit, aardgas [met inbegrip van vloeibaar aardgas ("lng")] en waterstof.

(6) Krachtens Verordening (EU) nr. 1227/2011 moet het Agentschap toezicht houden op de groothandelsmarkten voor energie in de Unie. Om het Agentschap in staat te stellen zijn taken te vervullen, moet het op tijdige wijze alle relevante informatie ontvangen.

(7) Marktdeelnemers moeten aan het Agentschap doorlopend de bijzonderheden van transacties van voor de groothandel bestemde energieproducten melden aangaande de levering, het vervoer of de opslag van elektriciteit, evenals de bijzonderheden van transacties van voor de groothandel bestemde energieproducten aangaande de levering en het vervoer van aardgas, met inbegrip van lng.

([1]) PB L 326 van 8.12.2011, blz. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2011/1227/oj.

([2]) Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie van 17 december 2014 inzake de informatieverstrekking overeenkomstig artikel 8, leden 2 en 6, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (PB L 363 van 18.12.2014, blz. 121, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2014/1348/oj).

(8) Aangezien opslag op de aardgasmarkten anders functioneert dan op de elektriciteitsmarkten, moeten afzonderlijke bepalingen worden vastgesteld met het oog op voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met de opslag van aardgas, met inbegrip van lng, terwijl alle voor de groothandel bestemde energieproducten met betrekking tot de opslag van elektriciteit op dezelfde wijze moeten worden behandeld als voor de groothandel bestemde energieproducten aangaande de levering van elektriciteit. Alle bepalingen voor transacties voor de levering van elektriciteit moeten daarom ook van toepassing zijn op de opslag van elektriciteit.

(9) Om de rapportageverplichtingen voor marktdeelnemers zo beperkt mogelijk te houden, moeten bepaalde bijzonderheden over transacties van voor de groothandel bestemde energieproducten periodiek aan het Agentschap worden gerapporteerd. Meer in het bijzonder moeten dergelijke periodieke rapportageverplichtingen gelden voor transacties aangaande de opslag van aardgas, met inbegrip van lng, transacties aangaande de levering of opslag van elektriciteit of de levering van aardgas, met inbegrip van lng, aan één enkele verbruikseenheid met een technische verbruikscapaciteit van minimaal 600 GWh/jaar die over-the-counter worden gesloten, transacties aangaande capaciteitsmechanismen en transacties aangaande balanceringsdiensten. Evenzo moeten bijzonderheden over transacties van voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met waterstof ook onderworpen zijn aan periodieke rapportageverplichtingen. Om rekening te houden met het feit dat de waterstofmarkt nog in de kinderschoenen staat, moeten de rapportageverplichtingen voor waterstof ook een latere toepassingsdatum hebben en moeten vrijstellingen gelden voor geografisch beperkte en kleine productie-eenheden en voor de levering aan bepaalde enkele verbruikseenheden met een laag verbruik.

(10) Om de rapportageverplichtingen voor marktdeelnemers zo beperkt mogelijk te houden, mogen over-the-countertransacties die worden uitgevoerd tussen verschillende leden van dezelfde groep ondernemingen, die betrekking hebben op de verkoop van de output van kleine energieproductiefaciliteiten, of die betrekking hebben op upstreampijpleidingnetten, orders die zijn geplaatst via spraakgestuurde brokerdiensten en niet op elektronische schermen verschijnen, marktgebaseerde mechanismen voor redispatching en alle bijzonderheden van voor de groothandel bestemde energieproducten die verband houden met de opslag van aardgas (met inbegrip van lng) die niet onder het kader voor continue of periodieke rapportage vallen, transacties voor gasbalanceringsdiensten die nog niet onder het kader voor continue rapportage vallen en de bijzonderheden van primaire capaciteitstoewijzingen waarbij geen biedingen zijn ingediend en geen capaciteit is toegewezen als gevolg van het toewijzingsproces, uitsluitend op een met redenen omkleed verzoek van het Agentschap aan het Agentschap worden gerapporteerd. Bij dergelijke transacties in verband met voor de groothandel bestemde energieproducten is de kans in beginsel minder groot dat zij de groothandelsprijzen voor energie beïnvloeden of als zodanig tot marktmisbruik op de groothandelsmarkten voor energie leiden.

(11) Op verzoek van het Agentschap verlenen georganiseerde markten (“OMP’s”) onverwijld toegang tot het orderboek zodat het Agentschap in staat is toezicht te houden op de handel op de groothandelsmarkt voor energie. Met het oog op de rechtszekerheid moeten dergelijke verzoeken altijd worden gemotiveerd, bijvoorbeeld omdat het vermoeden bestaat dat bepaalde gedragingen een inbreuk op Verordening (EU) nr. 1227/2011 kunnen vormen, en moeten zij worden uitgevoerd in overeenstemming met het evenredigheidsbeginsel.

(12) Als onderdeel van de informatie die uit hoofde van Verordening (EU) nr. 1227/2011 moet worden gerapporteerd, moeten marktdeelnemers het Agentschap per product gedetailleerde informatie verstrekken over hun blootstellingen, met inbegrip van over-the-countertransacties. Hoewel informatie over de blootstellingen van marktdeelnemers door het Agentschap niet mag worden gebruikt om hun afdekkingsstrategieën te beoordelen, moet deze worden geanalyseerd in combinatie met de resterende gegevens die het Agentschap uit hoofde van Verordening (EU) nr. 1227/2011 ontvangt om mogelijke gevallen van marktmisbruik op te sporen of vermoedens van dergelijk misbruik te verwerpen. De te rapporteren informatie moet de posities van marktdeelnemers omvatten die voortvloeien uit de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten evenals, op verzoek van het Agentschap en met het oog op de vaststelling van blootstellingen, informatie over de elektriciteits- of aardgasvolumes, met inbegrip van lng, die zij verwachten te produceren en informatie over de elektriciteits- of aardgasvolumes, met inbegrip van lng, die zij verwachten te consumeren, op basis van met hun afnemers gesloten contracten. De informatie voor posities in fysieke leverings- of cash settlement transacties moet binnen 18 maanden worden ingediend, voor elke maand gedurende de 18 maanden na de laatste dag van elke verslagperiode. Gezien het toekomstgerichte karakter van die verplichting zou rapportage van spotmarktgegevens uit de day-ahead- en intradaytijdsbestekken niet verplicht hoeven zijn. De in de rapportage opgenomen posities mogen slechts eenmaal op de laatste dag van de verslagperiode worden berekend. Gezien het evenredigheidsbeginsel en om de administratieve lasten voor marktdeelnemers te beperken, zou de rapportageverplichting niet van toepassing moeten zijn op marktdeelnemers die niet voldoen aan een bepaalde drempel met betrekking tot relevante energievolumes voor de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten. Transmissiesysteembeheerders, distributiesysteembeheerders, opslagsysteembeheerders en lng-systeembeheerders die aardgas of elektriciteit uitsluitend kopen voor de technologische of operationele behoeften van het systeem dat zij exploiteren, zouden alleen op verzoek van het Agentschap informatie over hun blootstellingen hoeven te rapporteren.

(13) Alle geregistreerde transacties op de groothandelsmarkt voor energie, met inbegrip van handelsorders, moeten via geregistreerde rapportagemechanismen (“RRM’s”) aan het Agentschap worden gemeld. Dit betekent dat alle gegevens die door een georganiseerde markt worden gerapporteerd, d.w.z. voor transacties die op de relevante markt worden gesloten, alsook alle gegevens die door marktdeelnemers worden gerapporteerd, d.w.z. voor over-the-countertransacties, via RRM’s aan het Agentschap moeten worden gerapporteerd. Om de doeltreffendheid van het rapportageproces te waarborgen, moet het Agentschap een actuele lijst van OMP’s opstellen en bijhouden.

(14) In artikel 8, lid 4, punt d), van Verordening (EU) nr. 1227/2011, waarin wordt bepaald welke entiteiten informatie moeten verstrekken over transacties op de groothandelsmarkt voor energie, wordt een onderscheid gemaakt tussen OMP's en systemen voor de matching van orders. Een systeem voor de matching van orders vergemakkelijkt het aangaan van transacties door het matchen van orders voor de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten mogelijk te maken. Sommige systemen voor de matching van orders vergemakkelijken het matchen van orders die op verschillende OMP's worden geplaatst, onder meer ook via de zogenaamde door het systeem gegenereerde orders. Zo is de bij Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie ([3]) ingevoerde eenvormige intradaykoppeling een systeem voor de matching van orders dat twee of meer OMP's met elkaar verbindt. Hoewel systemen voor de matching van orders die twee of meer OMP's met elkaar verbinden, niet als OMP's moeten worden beschouwd, genereren zij informatie die door OMP's moet worden gerapporteerd uit hoofde van Verordening (EU) nr. 1227/2011 en die nodig is met het oog op doeltreffend markttoezicht. In het geval van de eenvormige intradaykoppeling optimaliseert een algoritme voor systemen voor de matching van orders bijvoorbeeld de grensoverschrijdende toewijzing van capaciteit door alle orders te aggregeren die door marktdeelnemers zijn ingediend via de afzonderlijke benoemde elektriciteitsmarktbeheerders ("NEMO's"), die op grond van Verordening (EU) nr. 1227/2011 als OMP's worden beschouwd, rekening houdend met de beperkingen die worden opgelegd door de beschikbare grensoverschrijdende capaciteit. Via dat algoritme faciliteert het systeem voor eenvormige intradaykoppelingen de matching van orders tussen meerdere NEMO's. De afzonderlijke OMP's beschikken niet altijd over de aanvullende informatie die in het kader van dat matchingproces wordt gegenereerd. Om de OMP's in staat te stellen aan hun rapportageverplichtingen uit hoofde van Verordening (EU) nr. 1227/2011 te voldoen, moet in het specifieke geval van een systeem voor de matching van orders dat twee of meer OMP's met elkaar verbindt, de aanvullende informatie die op het niveau van het systeem voor de matching van orders wordt gegenereerd, aan het Agentschap worden gerapporteerd, hetzij door de exploitant van het systeem voor de matching van orders, op verzoek van en namens de OMP's, hetzij door de relevante OMP's, op voorwaarde dat de exploitant van het systeem voor de matching van orders hun de gevraagde informatie ter beschikking stelt. De gevraagde informatie op het niveau van de systemen voor de matching van orders mag echter niet verder gaan dan de informatie over transacties zoals gedefinieerd in Verordening (EU) nr. 1227/2011. De gevraagde informatie moet doorlopend aan het Agentschap worden gerapporteerd.

(15) Dubbele rapportage verwijst naar dezelfde reeks gegevens met betrekking tot een bepaalde transactie die onder verschillende wetgevingskaders wordt gerapporteerd. Teneinde dubbele rapportage te vermijden, moet het Agentschap bijzonderheden verzamelen over derivaten van transacties in verband met de levering, het transport of de opslag van elektriciteit, waterstof of aardgas, die overeenkomstig de toepasselijke financiële verordeningen van de EU zijn aangemeld bij transactieregisters of bij de financiële regulators voor deze hulpbronnen. Niettegenstaande het voorgaande moeten OMP's of systemen voor de matching van orders, die overeenkomstig financiële regels bijzonderheden over dergelijke derivaten hebben gerapporteerd, afhankelijk van hun instemming diezelfde informatie ook aan het Agentschap kunnen toezenden.

(16) Efficiënte rapportage en gerichte monitoring vereisen dat een onderscheid wordt gemaakt tussen standaard- en niet-standaardcontracten die onderworpen zijn aan de handelsactiviteit van marktdeelnemers. Aangezien de prijzen van transacties in verband met standaardcontracten ook dienen als referentieprijzen voor de handel in niet-standaard-contracten, moet het Agentschap doorlopend en uiterlijk twee werkdagen na de sluiting van de transactie, de plaatsing van de order of de relevante levenscyclusgebeurtenis, naargelang het geval, informatie ontvangen over transacties die naar standaardcontracten verwijzen. Bijzonderheden van transacties met betrekking tot niet-standaard-contracten moeten uiterlijk tien werkdagen na de sluiting, wijziging of beëindiging van de transactie, naargelang het geval, worden gerapporteerd. Lng-marktgegevens moeten bij het Agentschap worden ingediend binnen een tijdsspanne die zo dicht mogelijk realtime benadert als technologisch haalbaar is.

(17) De marktdeelnemers moeten aan het Agentschap en de nationale regulerende instanties, op hun verzoek, ook op gezette tijden informatie verstrekken over de beschikbaarheid en het gebruik van de infrastructuur voor energieproductie en -transport, inclusief de lng-opslagfaciliteiten en gegevens over onbalansverrekening. Om de rapportagebelasting voor de marktdeelnemers te verlichten en optimaal gebruik te maken van de bestaande gegevensbronnen, moeten bij een dergelijke rapportage de transmissiesysteembeheerders, het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit (het "ENTSB-E"), het Europees netwerk van transmissiesysteembe-heerders voor gas (het "ENTSB-G"), de beheerders van lng-systemen en de beheerders van aardgasopslagsystemen worden betrokken. Bij de rapportage moeten, in voorkomend geval, ook distributiesysteembeheerders en balanceringsverantwoordelijken worden betrokken. Afhankelijk van het belang en de beschikbaarheid van de gegevens varieert de regelmaat van de rapportage. Aangezien deze informatie voornamelijk uit bestaande bronnen wordt verzameld, moet, om te zorgen voor tijdige rapportage en tegelijkertijd de lasten voor de rapporterende partijen te beperken, het tijdsschema van de rapportage de termijnen weerspiegelen die zijn vastgesteld in Verordening (EU) nr. 543/2013 van de Commissie ([4]) en bijlage I bij Verordening (EU) 2024/1789 van het Europees

([3]) Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (PB L 197 van 25.7.2015, blz. 24, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2015/1222/oj).

([4]) Verordening (EU) nr. 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad (PB L 163 van 15.6.2013, blz. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2013/543/oj).

Parlement en de Raad ([5]), waarbij informatie wordt gerapporteerd zodra deze beschikbaar is op de relevante EU-brede transparantieplatforms of binnen twee dagen nadat de informatie voor de bovengenoemde relevante exploitanten beschikbaar is. Bij de vaststelling van de rapportage-eisen moet de verplichting van het Agentschap in acht worden genomen om geen commercieel gevoelige informatie openbaar te maken en uitsluitend informatie te publiceren of openbaar te maken die waarschijnlijk geen verstoring van de mededinging op de groothandelsmarkten voor energie zal veroorzaken.

(18) Het is belangrijk dat de rapporterende partijen een goed inzicht hebben in de bijzonderheden van de informatie waarover zij moeten rapporteren. Te dien einde moet het Agentschap de inhoud van de toe te zenden informatie in een gebruikershandleiding toelichten. Het Agentschap moet er ook op toezien dat de informatie wordt toegezonden in elektronische formaten die gemakkelijk toegankelijk zijn voor de rapporterende partijen.

(19) Teneinde een continue en veilige overdracht van volledige datasets te waarborgen, moet elke rapporterende partij verantwoordelijk zijn voor de informatie waarover zij controle heeft, met inbegrip van het authenticeren van de gegevensbronnen, het verifiëren van de correctheid en volledigheid van de gegevens en het waarborgen van de bedrijfscontinuïteit. Marktdeelnemers en OMP's moeten beschikken over procedures om de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdigheid van gegevens die via RRM's worden ingediend, te waarborgen.

(20) Het Agentschap moet marktdeelnemers en rapporterende partijen om aanvullende informatie en verduidelijkingen kunnen verzoeken in verband met de gegevens die moeten worden gerapporteerd, zodat het Agentschap zijn taken uit hoofde van Verordening (EU) nr. 1227/2011 kan vervullen. In dat verband moet het Agentschap toegang kunnen vragen tot de oorspronkelijke bilaterale transacties die door de marktdeelnemers zijn gesloten om na te gaan of de gegevens correct zijn gerapporteerd en om aanvullende relevante informatie te beoordelen die niet in de oorspronkelijke gegevensrapportage is opgenomen.

(21) Om de rapporterende partijen de tijd te geven zich voor te bereiden op de nieuwe rapportageverplichtingen van deze verordening, moet de toepassing van sommige bepalingen worden uitgesteld. De aard en bron van de toe te zenden gegevens kunnen van invloed zijn op de middelen en de tijd die de rapporterende partijen nodig hebben om te investeren in de voorbereiding van de informatieverstrekking. Daarom, en om ervoor te zorgen dat efficiënte rapportage zo snel mogelijk kan plaatsvinden, moet de toepassingsdatum voor elke nieuwe verplichting afzonderlijk worden vastgesteld, op basis van de onderliggende procedures waarin de rapporterende partijen moeten voorzien. Er moet prioriteit worden gegeven aan de rapportage van blootstellingen, gevolgd door de rapportage van lng-marktgegevens, en uiteindelijk gevolgd door de resterende nieuwe rapportageverplichtingen, bv. gegevens over onbalansverrekening, periodiek gerapporteerde transacties, rapportage door systemen voor de matching van orders en rapportage door platformen voor voorwetenschap. Een in de tijd gespreide toepassing van gegevensrapportage zal het Agentschap ook helpen zijn middelen beter toe te wijzen ter voorbereiding van de inontvangstneming van de informatie. In de tussentijd moet, om de bedrijfscontinuïteit te waarborgen, de rapportage van gegevens op basis van Verordening (EU) nr. 1227/2011 en Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 worden voortgezet totdat de desbetreffende nieuwe bepalingen van toepassing worden.

(22) De Europese Toezichthouder voor gegevensbescherming is geraadpleegd overeenkomstig artikel 42, lid 1, van Verordening (EU) 2018/1725 van het Europees Parlement en de Raad ([6]).

(23) Elke verwerking van persoonsgegevens door het Agentschap in het kader van deze verordening moet plaatsvinden in overeenstemming met Verordening (EU) 2018/1725. Alle uit hoofde van deze verordening verzamelde persoonsgegevens moeten door het Agentschap worden bewaard overeenkomstig de bewaartermijnen die zijn vermeld in het bewaringsbeleid van het Agentschap en in overeenstemming met Verordening (EU) 2018/1725.

(24) De in deze verordening vervatte maatregelen zijn in overeenstemming met het advies van het bij artikel 21 van Verordening (EU) nr. 1227/2011 opgerichte comité,

([5]) Verordening (EU) 2024/1789 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 inzake de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van de Verordeningen (EU) nr. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 en (EU) 2022/869 en Besluit (EU) 2017/684, en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 715/2009 (PB L, 2024/1789, 15.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1789/oj).

([6]) Verordening (EU) 2018/1725 van het Europees Parlement en de Raad van 23 oktober 2018 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens door de instellingen, organen en instanties van de Unie en betreffende het vrije verkeer van die gegevens, en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 45/2001 en Besluit nr. 1247/2002/EG (PB L 295 van 21.11.2018, blz. 39, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj).

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

HOOFDSTUK I

ALGEMENE BEPALINGEN

Artikel 1

Onderwerp

Bij deze verordening worden voorschriften vastgesteld voor de verstrekking van gegevens aan het Agentschap. Het bevat de bijzonderheden van de te rapporteren lng-marktgegevens, informatie over de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten en fundamentele gegevens. Bij de verordening worden tevens de passende kanalen voor de rapportage van gegevens vastgelegd en het tijdschema voor en de regelmaat van de gegevensrapporten vastgesteld.

Artikel 2

Definities

Voor de toepassing van deze verordening wordt verstaan onder:

1) "fundamentele gegevens": informatie met betrekking tot de capaciteit en benutting van productie-, opslag-, verbruik- en transmissiefaciliteiten voor elektriciteit en aardgas of met betrekking tot de capaciteit en de benutting van LNG-faciliteiten, inclusief de geplande of ongeplande niet-beschikbaarheid van deze faciliteiten;

2) "standaardcontract": een contract betreffende een in de groothandel verhandeld energieproduct dat tot de handel op een OMP is toegelaten;

3) "niet-standaardcontract": een contract betreffende enig in de groothandel verhandeld energieproduct dat niet tot de handel op een OMP is toegelaten;

4) "groep": een groep zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 11, van Richtlijn 2013/34/EU van het Europees Parlement en van de Raad ([7]);

5) "intragroepstransactie": een transactie betreffende voor de groothandel bestemde energieproducten, gesloten met een van dezelfde groep deel uitmakende tegenpartij, mits beide tegenpartijen zijn opgenomen in dezelfde volledige consolidatie;

6) "over-the-counter" ("OTC"): een transactie die wordt uitgevoerd buiten een georganiseerde markt;

7) "nominatie":

   a) voor elektriciteit, de kennisgeving van het gebruik van zoneoverschrijdende capaciteit door een houder van fysieke transmissierechten en zijn tegenpartij aan de respectieve transmissiesysteembeheerders;

   b) voor aardgas, het vooraf opgeven door de netgebruiker aan de transmissiesysteembeheerder van de werkelijke stroom die de netgebruiker wil injecteren in of te onttrekken aan het systeem;

8) "balanceringsenergie": energie die door de transmissiesysteembeheerders wordt gebruikt om de balancering uit te voeren;

([7]) Richtlijn 2013/34/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 26 juni 2013 betreffende de jaarlijkse financiële overzichten, geconsolideerde financiële overzichten en aanverwante verslagen van bepaalde ondernemingsvormen, tot wijziging van Richtlijn 2006/43/EG van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van de Richtlijnen 78/660/EEG en 83/349/EEG van de Raad (PB L 182 van 29.6.2013, blz. 19, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2013/34/oj).

9) “balanceringscapaciteit”: een hoeveelheid capaciteit waarvan de balanceringsdienstverlener is overeengekomen erover te beschikken en ten aanzien waarvan de balanceringsdienstverlener is overeengekomen biedingen voor een dienovereenkomstige hoeveelheid balanceringsenergie bij de transmissiebeheerder te doen gedurende de looptijd van de overeenkomst;

10) “balanceringsdienst”:

a) voor elektriciteit: een aan een transmissiesysteembeheerder verleende dienst bestaande in het leveren van balanceringscapaciteit of balanceringsenergie of zowel balanceringscapaciteit als balanceringsenergie;

b) voor aardgas: een aan een transmissiesysteembeheerder verleende dienst om kortetermijnfluctuaties bij de vraag naar of het aanbod van gas op te vangen;

11) “verbruikseenheid”: een faciliteit die voor eigen gebruik elektriciteit, aardgas of waterstof ontvangt;

12) “productie-eenheid”: een faciliteit voor de opwekking van elektriciteit, bestaande uit één enkele opwekkingseenheid of uit een samenstel van opwekkingseenheden;

13) “balanceringsverantwoordelijke”: een verantwoordelijke partij in de zin van artikel 2 van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad ([8]);

14) “transactie”: elke transactie en handelsorder, al dan niet gematcht, of bilateraal contract en de uitvoering daarvan met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten, met inbegrip van elke levenscyclusgebeurtenis van een dergelijke transactie, handelsorder of bilateraal contract;

15) “levenscyclusgebeurtenis”: elke wijziging, annulering, correctie, vroegtijdige beëindiging of, in voorkomend geval, uitvoering van een transactie, handelsorder, al dan niet gematcht, of bilateraal contract met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten;

16) “systeem voor de matching van orders”: een systeem dat het matchen van orders voor de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten vergemakkelijkt en waarbij het sluiten van de transactie buiten het systeem voor matching van orders plaatsvindt;

17) “opslagfaciliteit”:

a) voor elektriciteit, een opslagfaciliteit zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 60, van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad ([9]);

b) voor aardgas, een opslagfaciliteit zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 31, van Richtlijn (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad ([10]);

18) “entry-exitsysteem”: een entry-exitsysteem zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 57, van Richtlijn (EU) 2024/1788;

19) “capaciteitsmechanisme”: een capaciteitsmechanisme zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 22, van Verordening (EU) 2019/943;

20) “hernieuwbare waterstof”: waterstof die kan worden aangemerkt als biogas zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 28, van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad ([11]), en waterstof die kan worden aangemerkt als hernieuwbare brandstof van niet-biologische oorsprong zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 36, van die richtlijn;

21) “koolstofarme waterstof”: koolstofarme waterstof zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 11, van Richtlijn (EU) 2024/1788;

22) “redispatching”: redispatching zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 26, van Verordening (EU) 2019/943;

23) “contract ter verrekening van verschillen”: een contract zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 76, van Verordening (EU) 2019/943.

([8]) Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (PB L 158 van 14.6.2019, blz. 54, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2019/943/oj).

([9]) Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (PB L 158 van 14.6.2019, blz. 125, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj).

([10]) Richtlijn (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van Richtlijn (EU) 2023/1791 en tot intrekking van Richtlijn 2009/73/EG (PB L, 2024/1788, 15.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj).

([11]) Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (PB L 328 van 21.12.2018, blz. 82, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj).

HOOFDSTUK II

RAPPORTAGEVERPLICHTINGEN INZAKE TRANSACTIES

Artikel 3

Doorlopende te rapporteren transacties

De volgende transacties met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten worden doorlopend aan het Agentschap gerapporteerd overeenkomstig de in artikel 10 vastgestelde termijnen:

a) wat betreft voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met de levering of opslag van elektriciteit, of de levering van aardgas, waarbij de levering plaatsvindt in de Unie, of met betrekking tot de levering of opslag van elektriciteit die kan leiden tot de levering in de Unie als gevolg van eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling:

   i) alle transacties met betrekking tot de levering of opslag van elektriciteit of de levering van aardgas, die in alle tijdsbestekken worden geplaatst of verhandeld, ongeacht waar en hoe of wanneer zij worden geplaatst of verhandeld, en ongeacht of zij worden geveild of continu worden verhandeld;

   ii) alle transacties met betrekking tot opties, futures, termijncontracten, swaps en andere derivaten in verband met elektriciteit of aardgas, met inbegrip van contracten ter verrekening van verschillen, ongeacht waar en hoe zij worden verhandeld;

b) wat betreft voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met het transport van elektriciteit of aardgas in de Unie:

   i) transacties met betrekking tot het transport van aardgas tussen entry-exitsystemen in de Unie en tussen entry-exitsystemen in de Unie en transmissiesystemen buiten de Unie, of transacties met betrekking tot het transport van elektriciteit als gevolg van een primaire capaciteitstoewijzing door of namens de transmissiesysteembeheerder, met inbegrip van fysieke of financiële capaciteitsrechten;

   ii) transacties met betrekking tot het transport van aardgas tussen entry-exitsystemen in de Unie en tussen entry-exitsystemen in de Unie en transmissiesystemen buiten de Unie, of transacties met betrekking tot het transport van elektriciteit tussen marktdeelnemers op secundaire markten, met vermelding van rechten, opties of verplichtingen inzake fysieke of financiële capaciteit, met inbegrip van wederverkoop en overdracht van die capaciteit;

   iii) transacties met betrekking tot opties, futures, termijncontracten, swaps en andere derivaten met betrekking tot het transport van elektriciteit of aardgas, met inbegrip van contracten ter verrekening van verschillen, ongeacht waar en hoe zij worden verhandeld.

Artikel 4

Periodiek te rapporteren transacties

1. De in de leden 2 tot en met 8 bedoelde transacties met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten worden periodiek aan het Agentschap gerapporteerd.

2. Transacties met betrekking tot de levering of opslag van elektriciteit of de levering van aardgas aan één verbruikseenheid met een technische verbruikscapaciteit van 600 GWh/jaar of meer worden om de zes maanden en uiterlijk op de laatste dag van de eerste maand van het volgende semester gerapporteerd, tenzij zij op basis van een OMP worden gesloten. De leverancier ontvangt van zijn eindafnemers een bevestiging dat de betrokken verbruikseenheid een technische verbruikscapaciteit van 600 GWh/jaar of meer heeft.

3. Transacties met betrekking tot capaciteitsmechanismen die resulteren in de verplichting om een elektriciteitsleveringscontract met levering in de Unie aan te bieden, worden jaarlijks en uiterlijk op de laatste dag van de eerste maand van het volgende jaar gerapporteerd.

4. Transacties met betrekking tot balanceringsdiensten in verband met elektriciteitsmarkten worden ongeacht de activering ervan maandelijks gerapporteerd, en uiterlijk op de laatste dag van de tweede maand vanaf de maand waarin de transacties hebben plaatsgevonden. De gerapporteerde transacties bevatten informatie over de vraag of de aanbieding is aanvaard en, indien van toepassing, het tijdstip van activering. De hoeveelheid geactiveerde balanceringsenergie wordt op geaggregeerde wijze en, indien van toepassing, met een granulariteit van 15 minuten gerapporteerd.

5. Transacties met betrekking tot de opslag van aardgas in de Unie die voor een periode van twaalf maanden of langer worden gesloten als gevolg van een primaire capaciteitstoewijzing door of namens de opslagsysteembeheerder, met vermelding van rechten en verplichtingen inzake fysieke of financiële capaciteit, worden maandelijks gerapporteerd, en uiterlijk op de laatste dag van de maand volgende op de maand waarin de transacties hebben plaatsgevonden.

6. Transacties met betrekking tot de opslag van aardgas in de Unie die voor een periode van twaalf maanden of langer worden gesloten als gevolg van een secundaire capaciteitstoewijzing, met vermelding van rechten en verplichtingen inzake fysieke of financiële capaciteit, worden maandelijks gerapporteerd, en uiterlijk op de laatste dag van de maand volgende op de maand waarin de transacties hebben plaatsgevonden.

7. Transacties in verband met opties, futures, termijncontracten, swaps en andere derivaten in verband met de opslag van aardgas in de Unie worden maandelijks gerapporteerd, en uiterlijk op de laatste dag van de maand volgende op de maand waarin de transacties hebben plaatsgevonden.

8. De volgende transacties worden eenmaal per jaar en uiterlijk op de laatste dag van de eerste maand van het volgende jaar aan het Agentschap gemeld, ongeacht waar en hoe zij zijn gesloten:

a) transacties met betrekking tot de levering van waterstof waarbij de levering in de Unie plaatsvindt;

b) transacties met betrekking tot het transport van waterstof in de Unie en tussen transmissienetten in de Unie en transmissienetten buiten de Unie;

c) transacties met betrekking tot de opslag van waterstof in de Unie;

d) transacties in verband met opties, futures, termijncontracten, swaps en andere derivaten van transacties, met inbegrip van contracten ter verrekening van verschillen, met betrekking tot de levering, het transport en de opslag van waterstof in de Unie;

e) transacties voor balanceringsdiensten voor waterstof, met inbegrip van balanceringscapaciteit en balanceringsenergiemarkten.

9. De volgende transacties zijn vrijgesteld van de rapportageverplichtingen van lid 8:

a) transacties met betrekking tot de fysieke levering van waterstof, geproduceerd door één waterstofproductiefaciliteit met een productiecapaciteit van maximaal 50 MW;

b) transacties met betrekking tot de levering of het transport van waterstof in geografisch afgebakende waterstofnetten in de zin van artikel 52 van Richtlijn (EU) 2024/1788;

c) transacties voor de levering van waterstof aan één enkele verbruikseenheid met een technische verbruikscapaciteit van minder dan 600 GWh/jaar.

10. Marktdeelnemers die uitsluitend de in lid 9, punten a) en b), van dit artikel bedoelde transacties aangaan, zijn niet verplicht om zich overeenkomstig artikel 9, lid 1, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 te laten registreren bij de nationale regulerende instantie.

11. Marktdeelnemers die de in de leden 2 tot en met 8 bedoelde transacties hebben gesloten, houden gedurende een periode van ten minste vijf jaar na het sluiten van de transacties een register bij van de bijzonderheden van die transacties. Deze verplichting geldt niet voor de in lid 9 bedoelde transacties.

Artikel 5

Transacties die op verzoek van het Agentschap moeten worden gerapporteerd

1. De volgende transacties met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met elektriciteit of aardgas worden uitsluitend op met redenen omkleed verzoek van het Agentschap en op ad-hocbasis aangemeld:

a) intragroeptransacties, tenzij deze worden gesloten op OMP's;

b) transacties met betrekking tot de fysieke levering van elektriciteit, geproduceerd door één productie-eenheid met een capaciteit van maximaal 10 MW of door productie-eenheden met een gecombineerde capaciteit van maximaal 10 MW, tenzij deze worden gesloten op OMP's;

c) transacties met betrekking tot de fysieke levering van aardgas, geproduceerd door één productie-eenheid met een capaciteit van maximaal 20 MW of door productie-eenheden met een gecombineerde capaciteit van maximaal 20 MW, tenzij deze worden gesloten op OMP's;

d) transacties met betrekking tot upstreampijpleidingnetten zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 16, van Richtlijn (EU) 2024/1788, tenzij zij worden gesloten op OMP's;

e) transacties met betrekking tot de opslag van aardgas die niet onder artikel 4 van deze verordening vallen;

f) transacties met betrekking tot marktgebaseerde redispatchingmaatregelen tussen transmissiesysteembeheerders en marktdeelnemers, tenzij deze reeds in het kader van artikel 3 of 4 van deze verordening zijn verricht;

g) orders geplaatst via spraakgestuurde brokerdiensten die niet op elektronische schermen verschijnen;

h) transacties voor gasbalanceringsdiensten die niet reeds uit hoofde van artikel 3 zijn gerapporteerd;

i) de bijzonderheden van primaire capaciteitstoewijzingen waarbij geen biedingen zijn ingediend en geen capaciteit is toegewezen als gevolg van het toewijzingsproces.

2. Marktdeelnemers die uitsluitend de in lid 1, punten b), c) en d), van dit artikel bedoelde transacties aangaan, zijn niet verplicht om zich overeenkomstig artikel 9, lid 1, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 te laten registreren bij de nationale regulerende instantie.

3. Marktdeelnemers die de in de lid 1 bedoelde transacties hebben gesloten, houden gedurende een periode van ten minste vijf jaar na het sluiten van de transacties een register bij van de bijzonderheden van die transacties.

4. Indien het Agentschap overeenkomstig lid 1 van dit artikel een ad-hocverzoek indient, stelt het de nationale regulerende instantie van de lidstaat waar de marktdeelnemer overeenkomstig artikel 9, lid 1, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 is geregistreerd, daarvan in kennis.

Artikel 6

Rapportage van blootstellingen

1. Posities die voortvloeien uit de handel in voor de groothandel bestemde energieproducten worden door marktdeelnemers eenmaal per kwartaal (de "referentieperiode") en uiterlijk op de laatste dag van de maand volgende op de laatste dag van de referentieperiode aan het Agentschap gerapporteerd. De eerste rapportage vindt plaats in oktober 2027.

2. De in lid 1 bedoelde melding bevat de posities van marktdeelnemers in voor de groothandel bestemde energieproducten met fysieke levering of cash settlement binnen 18 maanden na de laatste dag van de referentieperiode, ongeacht waar en hoe die activiteit wordt uitgevoerd, met inbegrip van transacties binnen de groep.

3. De in lid 2 genoemde informatie wordt:

a) afzonderlijk gerapporteerd voor elektriciteit en aardgas, met inbegrip van lng;

b) gerapporteerd per leveringspunt of -zone zoals gedefinieerd door het Agentschap;

c) gerapporteerd per productsoort;

d) gedifferentieerd tussen posities binnen een groep en niet binnen een groep, en

e) geaggregeerd per maand, voor elk van de 18 maanden na de laatste dag van de referentieperiode, berekend op de laatste dag van de referentieperiode.

4. Op verzoek van het Agentschap verstrekken marktdeelnemers die onderworpen zijn aan de rapportageverplichting van lid 1 de volgende informatie:

a) het geraamde maandelijkse volume van de elektriciteits- of aardgasproductie per leveringspunt of -zone en voor de door het Agentschap vastgestelde verslagperiode, en

b) het geraamde maandelijkse volume van het elektriciteits- of aardgasverbruik, per leveringspunt of -zone en voor de door het Agentschap vastgestelde verslagperiode, op basis van de contracten die de marktdeelnemer met zijn afnemers heeft gesloten.

5. Marktdeelnemers met posities als bedoeld in lid 2 van minder dan 600 GWh op jaarbasis, die afzonderlijk worden beoordeeld voor elektriciteit en aardgas, zijn niet verplicht tot de in lid 1 bedoelde rapportage. Marktdeelnemers beoordelen jaarlijks aan het einde van elk kalenderjaar of die drempel voor energievolumes op hen van toepassing is.

De drempel van 600 GWh wordt beoordeeld als de som van de uit lid 2 voortvloeiende absolute maandwaarden.

6. Transmissiesysteembeheerders, distributiesysteembeheerders, opslagsysteembeheerders en lng-systeembeheerders die aardgas of elektriciteit uitsluitend kopen met het oog op de technologische of operationele behoeften van het systeem dat zij exploiteren, rapporteren de in dit artikel bedoelde informatie alleen op verzoek van het Agentschap.

7. Het Agentschap kan marktdeelnemers verzoeken informatie en verduidelijkingen te verstrekken met betrekking tot de overeenkomstig dit artikel gerapporteerde informatie.

8. Op verzoek van de Commissie dient het Agentschap bij de Commissie een verslag in op basis van de overeenkomstig dit artikel gerapporteerde informatie. Het Agentschap kan in dat verslag beoordelen of, in het licht van de ontwikkelingen op de energiemarkt, het toepasselijke kader voor rapportage over blootstellingen en rapportagenormen nog steeds geschikt is om de marktintegriteit en -transparantie te verbeteren.

Artikel 7

Bijzonderheden van de te rapporteren transacties

1. De overeenkomstig artikel 3 te rapporteren informatie omvat:

a) in verband met transacties met betrekking tot standaardcontracten voor de levering of opslag van elektriciteit of voor de levering van aardgas, de in tabel 1 van de bijlage omschreven bijzonderheden;

b) in verband met transacties met betrekking tot niet-standaardcontracten voor de levering of opslag van elektriciteit of voor de levering van aardgas, de in tabel 2 van de bijlage omschreven bijzonderheden;

c) in verband met transacties met betrekking tot standaard- en niet-standaardcontracten voor het transport van elektriciteit, de in tabel 3 van de bijlage omschreven bijzonderheden;

d) in verband met transacties met betrekking tot standaard- en niet-standaardcontracten voor het transport van aardgas, de in tabel 4 van de bijlage omschreven bijzonderheden;

e) in verband met transacties met betrekking tot standaardcontracten voor de levering en het transport van elektriciteit of aardgas overeenkomstig artikel 9, de in tabel 5 van de bijlage omschreven bijzonderheden.

De bijzonderheden van transacties die worden gesloten binnen het kader van niet-standaardcontracten, met inbegrip van de uitvoering ervan, waarin minimaal een welomschreven volume en prijs worden gespecificeerd, worden verstrekt met gebruikmaking van tabel 1 van de bijlage.

2. De overeenkomstig de artikelen 7 quater en 7 quinquies van Verordening (EU) nr. 1227/2011 te rapporteren informatie omvat de in tabel 1 van de bijlage omschreven bijzonderheden.

3. De bijzonderheden van de in artikel 4, lid 8, bedoelde transacties omvatten het volgende:

a) de registratiecode van het Agentschap voor de marktdeelnemers die de transactie aangaan;

b) de tijdstempel van de transactie;

c) informatie over het leveringsprofiel, indien van toepassing;

d) de soort waterstof, zoals hernieuwbare waterstof of koolstofarme waterstof, indien van toepassing;

e) de prijs en hoeveelheid;

f) leveringspunt of -zone;

g) informatie over het verhandelde contract.

4. Het Agentschap licht de technische bijzonderheden van de in lid 1, 2 en 3 van dit artikel en in de artikelen 4, 5 en 6 bedoelde te verstrekken informatie toe in een gebruikershandleiding, die het, na raadpleging van de relevante belanghebbenden en de Commissie bij de inwerkingtreding van deze verordening beschikbaar stelt aan het publiek. Het Agentschap raadpleegt de betrokken partijen en de Commissie over materiële actualiseringen van de gebruikershandleiding. Marktdeelnemers dienen bij het Agentschap te rapporteren informatie in overeenkomstig de gebruikershandleiding.

Artikel 8

Kanalen voor de rapportage met betrekking tot transacties

1. OMP's rapporteren aan het Agentschap gegevens met betrekking tot de orderboeken, met inbegrip van al dan niet gematchte orders, transacties en levenscyclusgebeurtenissen die zich op de OMP voordoen, met betrekking tot de in de artikelen 3, 4 en 5 bedoelde transacties.

Met betrekking tot artikel 3, punt a), beginnen OMP's op verzoek van het Agentschap met het rapporteren van de bijzonderheden van door het systeem gegenereerde orders aan het Agentschap.

Met betrekking tot artikel 3, punt b), i), worden de bijzonderheden van primaire capaciteitstoewijzingen waarbij geen capaciteit is toegewezen als gevolg van het toewijzingsproces, ook door de respectieve OMP aan het Agentschap gerapporteerd.

Met betrekking tot artikel 3, punt b), ii), rapporteren de OMP's aan het Agentschap de transacties die op hun platform zijn uitgevoerd of geregistreerd als gevolg van de secundaire toewijzing, ongeacht waar de toewijzing plaatsvindt.

De OMP's rapporteren de in dit lid bedoelde gegevens aan het Agentschap namens alle marktdeelnemers die op hun platform actief zijn, waarmee zij voldoen aan de rapportageverplichtingen van die marktdeelnemers uit hoofde van artikel 8, lid 1, van Verordening (EU) nr. 1227/2011. Marktdeelnemers rapporteren die gegevens niet aan het Agentschap.

2. Het Agentschap verstrekt de redenen voor elk verzoek om toegang tot het orderboek dat overeenkomstig artikel 8, lid 1 bis, punt b), van Verordening (EU) nr. 1227/2011 wordt ingediend. Het verzoek wordt op evenredige wijze uitgevoerd, waarbij de vertrouwelijkheid, integriteit en bescherming van de ontvangen informatie worden gewaarborgd. Het Agentschap bepaalt per geval binnen welke termijn het toegang tot het orderboek moet krijgen. Deze termijn staat in verhouding tot de aard van het verzoek.

3. Op verzoek van een marktdeelnemer stelt de OMP de relevante gerapporteerde gegevens van die marktdeelnemer, met inbegrip van informatie over de vraag of die gerapporteerde gegevens in overeenstemming zijn met de validatieregels van het Agentschap, doorlopend ter beschikking van de marktdeelnemer.

De OMP houdt gedurende een periode van ten minste vijf jaar na de dag waarop de transactie heeft plaatsgevonden een register bij van de bijzonderheden van de overeenkomstig artikel 8, lid 1 bis, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 gerapporteerde gegevens.

4. Marktdeelnemers rapporteren aan het Agentschap bijzonderheden van de in de artikelen 3 en 4 bedoelde transacties die buiten een OMP hebben plaatsgevonden.

Marktdeelnemers rapporteren de in artikel 6 bedoelde informatie aan het Agentschap.

5. Om ervoor te zorgen dat de OMP's aan hun rapportageverplichting van lid 1 van dit artikel kunnen voldoen, verstrekken marktdeelnemers aan de OMP waar de handel plaatsvindt informatie waarover de OMP nog niet beschikt.

De in dit lid bedoelde informatie wordt uiterlijk op het tijdstip van de rapportage als bedoeld in artikel 10 ter beschikking gesteld van de OMP en wordt door de OMP aan het Agentschap gerapporteerd als onderdeel van de rapportageverplichting van de OMP als bedoeld in lid 1 van dit artikel.

6. De informatie met betrekking tot transacties van voor de groothandel bestemde energieproducten, die zijn gerapporteerd overeenkomstig artikel 26 van Verordening (EU) nr. 600/2014 van het Europees Parlement en de Raad ([12]) of artikel 9 van Verordening (EU) nr. 648/2012 van het Europees Parlement en de Raad ([13]), wordt, naargelang passend, aan het Agentschap verstrekt door:

a) de transactieregisters zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 2, van Verordening (EU) nr. 648/2012;

b) de goedgekeurde rapportagemechanismen zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 36, van Verordening (EU) nr. 600/2014;

c) de bevoegde autoriteiten zoals bedoeld in artikel 26 van Verordening (EU) nr. 600/2014;

d) de Europese Autoriteit voor effecten en markten.

7. Wanneer personen de bijzonderheden van transacties hebben gemeld overeenkomstig artikel 26 van Verordening (EU) nr. 600/2014 of artikel 9 van Verordening (EU) nr. 648/2012, worden zij geacht hun verplichtingen aangaande de rapportage met betrekking tot bedoelde bijzonderheden overeenkomstig artikel 8, lid 1, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 te zijn nagekomen.

8. Wanneer een RRM namens een van de of beide tegenpartijen rapporteert, of wanneer één tegenpartij de bijzonderheden van een buiten een OMP gesloten transactie ook namens de andere tegenpartij toezendt, bevat het desbetreffende rapport de relevante gegevens van de tegenpartij met betrekking tot elk van de tegenpartijen en de volledige set van bijzonderheden die zou zijn toegezonden wanneer de transacties door elke tegenpartijen afzonderlijk waren gerapporteerd.

9. Het Agentschap kan marktdeelnemers, met inbegrip van lng-marktdeelnemers, en rapporterende partijen verzoeken aanvullende informatie en verduidelijkingen te verstrekken, waaronder eventueel toegang tot de oorspronkelijke contracten, met betrekking tot de gegevens die op grond van deze verordening moeten worden gerapporteerd.

10. Het Agentschap stelt op het tijdstip van inwerkingtreding van deze verordening een lijst van OMP's op en publiceert die lijst. Het Agentschap actualiseert die lijst tijdig.

11. De OMP's melden zich bij het Agentschap om in de lijst te worden opgenomen en dienen identificerende referentiegegevens in voordat de eerste rapportage uit hoofde van artikel 8, lid 1, van deze verordening plaatsvindt. De OMP's dienen tijdig geactualiseerde informatie in wanneer zich een wijziging voordoet. De OMP's die reeds zijn opgenomen in de bij artikel 3, lid 2, van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 vastgestelde lijst van OMP's, hoeven zich niet opnieuw te melden bij het Agentschap.

12. Indien een OMP heeft nagelaten zich overeenkomstig lid 11 bij het Agentschap te melden, kan het Agentschap de nodige informatie opvragen bij die OMP en neemt het de OMP op in de lijst.

13. Het Agentschap kan de OMP's verzoeken nadere bijzonderheden en verduidelijkingen te verstrekken met betrekking tot de op grond van dit artikel ingediende informatie.

Artikel 9

Transacties uitgevoerd via systemen voor de matching van orders

1. Wanneer transacties worden uitgevoerd via systemen voor de matching van orders die twee of meer OMP's met elkaar verbinden, wordt informatie over dergelijke transacties die op grond van deze verordening aan het Agentschap moet worden gerapporteerd, op verzoek van het Agentschap door de betrokken OMP's gerapporteerd om aan hun verplichtingen uit hoofde van artikel 8, lid 1, van deze verordening te voldoen.

2. Indien de informatie die door de in lid 1 bedoelde OMP's moet worden gerapporteerd, niet beschikbaar is voor de betrokken OMP's, maar wel voor het systeem voor de matching van orders, doen exploitanten van dat systeem op verzoek van de OMP's het volgende:

a) zij rapporteren namens de OMP's aan het Agentschap de informatie die niet beschikbaar is voor die OMP's, of

b) zij verstrekken de informatie waarover zij niet beschikken aan de OMP's, zodat de OMP's die informatie aan het Agentschap kunnen rapporteren.

([12]) Verordening (EU) nr. 600/2014 van het Europees Parlement en de Raad van 15 mei 2014 betreffende markten in financiële instrumenten en tot wijziging van Verordening (EU) nr. 648/2012 (PB L 173 van 12.6.2014, blz. 84, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2014/600/oj).

([13]) Verordening (EU) nr. 648/2012 van het Europees Parlement en de Raad van 4 juli 2012 betreffende otc-derivaten, centrale tegenpartijen en transactieregisters (PB L 201 van 27.7.2012, blz. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2012/648/oj).

3. De informatie die overeenkomstig lid 2 aan het Agentschap moet worden gerapporteerd, is opgenomen in tabel 5 van de bijlage.

Artikel 10

Tijdschema voor de rapportage van transacties

1. Bijzonderheden van de in artikel 3, punt a), bedoelde transacties met betrekking tot standaardcontracten worden zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk twee werkdagen na de sluiting van de transactie, de plaatsing van de order of het plaatsvinden van de levenscyclusgebeurtenis gerapporteerd.

2. In het geval van veilingen waarop orders niet publiek zichtbaar worden gemaakt, wordt uitsluitend gerapporteerd over gesloten transacties en definitieve orders die onder de veiling van artikel 3, punt a), vallen. Die transacties en orders worden uiterlijk twee werkdagen na de veilingsdag gerapporteerd.

3. Bijzonderheden van de in artikel 3, punt a), bedoelde transacties met betrekking tot niet-standaardcontracten en de in artikel 7, lid 1, tweede alinea, bedoelde transacties worden uiterlijk tien werkdagen na de sluiting van de transactie of het plaatsvinden van de levenscyclusgebeurtenis gerapporteerd.

4. Bijzonderheden van de in artikel 3, punt b), bedoelde transacties met betrekking tot standaardcontracten worden zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk twee werkdagen nadat de toewijzingsresultaten beschikbaar zijn geworden of de levenscyclusgebeurtenis heeft plaatsgevonden, gerapporteerd.

5. Bijzonderheden van de in artikel 3, punt b), bedoelde transacties met betrekking tot niet-standaardcontracten worden zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk tien werkdagen na de sluiting van de transactie of het plaatsvinden van de levenscyclusgebeurtenis gerapporteerd.

6. Lng-marktgegevens worden binnen een tijdsspanne die zo dicht mogelijk realtime benadert als technologisch mogelijk is na de definitieve overeenstemming over de transactie tussen de tegenpartijen of bij het plaatsen van de biedingen of aanbiedingen bij het Agentschap ingediend.

HOOFDSTUK III

RAPPORTAGE BETREFFENDE FUNDAMENTELE GEGEVENS

Artikel 11

Regels voor de rapportage betreffende fundamentele gegevens inzake elektriciteit

1. Het ENTSB-E verstrekt, namens de marktdeelnemers, informatie aan het Agentschap met betrekking tot de capaciteit en benutting van productie-, verbruik- en transmissiefaciliteiten voor elektriciteit, inclusief de geplande en ongeplande niet-beschikbaarheid van die faciliteiten als bedoeld in de artikelen 6 tot en met 17 van Verordening (EU) nr. 543/2013. De informatie wordt gerapporteerd via het centrale platform voor informatietransparantie als bedoeld in artikel 3 van die verordening.

2. Het ENTSB-E maakt de in lid 1 bedoelde informatie, zodra die op het centrale platform voor informatietransparantie beschikbaar is gekomen, bekend aan het Agentschap.

De in artikel 7, lid 1, van Verordening (EU) nr. 543/2013 bedoelde informatie wordt uiterlijk de volgende werkdag in niet-geaggregeerde vorm ter beschikking gesteld van het Agentschap, inclusief de naam en locatie van de verbruikseenheid in kwestie.

De in artikel 16, lid 1, punt a), van Verordening (EU) nr. 543/2013 bedoelde informatie wordt uiterlijk de volgende werkdag ter beschikking gesteld van het Agentschap.

3. De transmissiesysteembeheerders melden aan het Agentschap en, op hun verzoek, aan de nationale regulerende instanties overeenkomstig artikel 8, lid 5, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 de definitieve nominaties tussen de biedzones, met specificatie van de identiteit van de betrokken marktdeelnemers en de geplande hoeveelheden. Die informatie wordt uiterlijk twee werkdagen later beschikbaar gesteld.

4. De transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit rapporteren aan het Agentschap en, op hun verzoek, aan de nationale regulerende instanties overeenkomstig artikel 8, lid 5, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 de gegevens over onbalansverrekening, met vermelding van de onbalansen, definitieve posities, toegewezen volumes en, indien van toepassing, onbalansaanpassingen. Die informatie wordt maandelijks verstrekt per balanceringsverantwoordelijke en onbalansverrekeningsperiode, en uiterlijk op de laatste dag van de derde maand na de maand waarin de onbalansverrekening heeft plaatsgevonden.

Indien de in de eerste alinea bedoelde informatie niet beschikbaar is voor de betrokken transmissiesysteembeheerder, maar wel voor een derde partij overeenkomstig artikel 52 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie ([14]), verstrekt die derde partij de relevante informatie aan de transmissiesysteembeheerder, zodat de transmissiesysteembeheerder deze aan het Agentschap kan rapporteren.

5. Het Agentschap kan transmissiesysteembeheerders, opslagsysteembeheerders, distributiesysteembeheerders of RRM's die namens hen rapporteren, om aanvullende informatie en verduidelijkingen verzoeken met betrekking tot de gegevens die op grond van deze verordening moeten worden gerapporteerd.

Artikel 12

Regels voor de rapportage betreffende fundamentele gegevens inzake aardgas

1. Het ENTSB-G verstrekt, namens de marktdeelnemers, informatie aan het Agentschap met betrekking tot de capaciteit en benutting van de faciliteiten voor de transmissie van aardgas, inclusief de geplande en ongeplande niet-beschikbaarheid van die faciliteiten als bedoeld in punt 3.3, 1) en 5), van bijlage I bij Verordening (EU) 2024/1789. De informatie wordt beschikbaar gesteld via het Uniebrede centrale platform als bedoeld in punt 3.1.1, 1), h), van bijlage I bij die verordening.

Het ENTSB-G maakt de in de eerste alinea bedoelde informatie, zodra die op het Uniebrede centrale platform beschikbaar is gekomen, bekend aan het Agentschap.

2. De transmissiesysteembeheerders voor gas rapporteren aan het Agentschap en, op hun verzoek, aan de nationale regulerende instanties overeenkomstig artikel 8, lid 5, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 de day-ahead-nominaties en de definitieve hernominaties van geboekte capaciteit, met specificatie van de identiteit van de betrokken marktdeelnemers en de geplande hoeveelheden. Die informatie wordt uiterlijk twee werkdagen later beschikbaar gesteld.

De bedoelde informatie wordt verstrekt voor de volgende punten van het transmissiesysteem:

a) alle interconnectiepunten;

b) de entrypunten van productiefaciliteiten, inclusief upstreampijpleidingen;

c) de exitpunten die zijn verbonden met één enkele afnemer;

d) de entrypunten naar en exitpunten van opslagfaciliteiten;

e) de lng-faciliteiten;

f) de fysieke en virtuele hubs.

3. De lng-systeembeheerders als gedefinieerd in artikel 2, punt 34, van Richtlijn 2024/1788 zenden het Agentschap en, op hun verzoek, de nationale regulerende instanties voor elke lng-faciliteit de volgende informatie toe:

a) de technische capaciteit van de lng-faciliteit, met een dagelijkse resolutie;

b) de gecontracteerde en beschikbare capaciteit van de lng-faciliteit of, wanneer de faciliteiten in een groep worden beheerd, voor elke groep lng-faciliteiten, met een dagelijkse resolutie;

c) de send-out en de inventaris van de lng-faciliteit, met een dagelijkse resolutie.

4. De in lid 3 bedoelde informatie wordt uiterlijk twee werkdagen later beschikbaar gesteld.

([14]) Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (PB L 312 van 28.11.2017, blz. 6, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2017/2195/oj).

5. De lng-systeembeheerders zenden aan het Agentschap en, op hun verzoek, aan de nationale regulerende instanties voor elke lng-faciliteit de volgende informatie toe:

a) met betrekking tot het lossen en laden van ladingen:

i) de datum van lossen of laden;

ii) de geloste of geladen volumes per schip;

iii) de naam van de klant van de terminal;

iv) de naam en de grootte van het schip dat van de faciliteit gebruikmaakt;

b) het geplande lossen of laden aan de lng-faciliteiten in een dagelijkse resolutie voor de volgende maand, met specificatie van de marktdeelnemer en de naam van de klant van de terminal (indien verschillend van de marktdeelnemer).

6. De in lid 5, punt a), bedoelde informatie wordt uiterlijk twee werkdagen na het lossen of laden beschikbaar gesteld.

De in lid 5, punt b), bedoelde informatie wordt voorafgaand aan de maand waarop die informatie betrekking heeft, beschikbaar gesteld.

7. De opslagsysteembeheerders als gedefinieerd in artikel 2, punt 32, van Richtlijn (EU) 2024/1788 zenden het Agentschap en, op hun verzoek, de nationale regulerende instanties voor elke opslaginstallatie of, wanneer de installaties in een groep worden beheerd, voor elke groep van opslaginstallaties, op een gezamenlijk platform de volgende informatie toe:

a) de technische, gecontracteerde en beschikbare capaciteit van de opslaginstallatie;

b) de hoeveelheid aardgas die op het einde van de aardgasdag in voorraad is, de inflows (injecties) en de outflows (onttrekkingen) voor elke aardgasdag.

8. De in lid 7 bedoelde informatie wordt uiterlijk twee werkdagen later beschikbaar gesteld.

9. De opslagsysteembeheerders melden aan het Agentschap en, op hun verzoek, aan de nationale regulerende instanties de hoeveelheid aardgas die de marktdeelnemer op het einde van de aardgasdag heeft opgeslagen. Deze informatie wordt uiterlijk twee werkdagen later beschikbaar gesteld.

10. Het Agentschap kan transmissiesysteembeheerders, lng-systeembeheerders, opslagsysteembeheerders, distributiesysteembeheerders of RRM's die namens hen rapporteren, om aanvullende informatie en verduidelijkingen verzoeken met betrekking tot de gegevens die op grond van deze verordening moeten worden gerapporteerd.

Artikel 13

Rapportageprocedures

1. Alle in de artikelen 3, 4, 5, 6, artikel 7, lid 2, en de artikelen 9, 11 en 12 bedoelde informatie wordt via RRM's aan het Agentschap gerapporteerd.

2. De IIP's rapporteren namens de marktdeelnemers de op hun platforms bekendgemaakte informatie in elektronische vorm aan het Agentschap. De gerapporteerde informatie omvat de in bijlage II bij Gedelegeerde Verordening (EU) 2026/255 van de Commissie ([15]) omschreven bijzonderheden.

3. Bij het rapporteren van de in de leden 1 en 2 bedoelde informatie identificeert de marktdeelnemer zich bij het RRM of IIP die namens de marktdeelnemer de informatie toezendt, met gebruikmaking van de ACER-registratiecode die de marktdeelnemer heeft ontvangen of de unieke marktdeelnemerscode die de marktdeelnemer heeft opgegeven bij zijn registratie overeenkomstig artikel 9 van Verordening (EU) nr. 1227/2011.

4. Na raadpleging van de relevante belanghebbenden stelt het Agentschap procedures, normen en elektronische formaten vast, gebaseerd op de in de sector geldende normen, voor de rapportage met betrekking tot de in de leden 1 en 2 bedoelde informatie. De marktdeelnemers rapporteren de betrokken gegevens overeenkomstig die formaten. Het Agentschap raadpleegt de relevante belanghebbenden over materiële actualiseringen van de procedures, normen en elektronische formaten.

HOOFDSTUK IV

SLOTBEPALINGEN

Artikel 14

Technische en organisatorische eisen en verantwoordelijkheid voor de rapportage

1. Personen die uit hoofde van deze verordening en Verordening (EU) nr. 1227/2011 gegevens moeten rapporteren, zijn verantwoordelijk voor de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige indiening van de gegevens bij het Agentschap.

De in de eerste alinea bedoelde personen zijn niet verantwoordelijk voor gebreken op het gebied van de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige indiening van de gegevens die toe te schrijven zijn aan een derde partij. In dergelijke gevallen is de derde partij verantwoordelijk voor die gebreken, onverlet het bepaalde in de artikelen 4 en 18 van Verordening (EU) nr. 543/2013.

2. De in lid 1, eerste alinea, bedoelde personen nemen maatregelen om de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige indiening van de via RRM's ingediende gegevens te verifiëren.

3. Marktdeelnemers die overeenkomstig artikel 4, lid 1, en artikel 8, lid 5, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 verplicht zijn voorwetenschap openbaar te maken en te rapporteren, zijn verantwoordelijk voor de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige openbaarmaking van de informatie op het IIP.

Marktdeelnemers zijn niet verantwoordelijk voor gebreken op het gebied van de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige indiening van de gegevens die toe te schrijven zijn aan het IIP. In die gevallen is het IIP verantwoordelijk voor die gebreken als vastgesteld in Gedelegeerde Verordening (EU) 2026/255.

4. Het Agentschap houdt toezicht op de volledigheid, nauwkeurigheid en tijdige indiening van de overeenkomstig deze verordening en Verordening (EU) nr. 1227/2011 gerapporteerde gegevens.

Artikel 15

Beoordeling door het Agentschap

Uiterlijk op 1 november 2030 dient het Agentschap bij de Commissie een verslag in waarin wordt beoordeeld of, in het licht van de ontwikkelingen op de groothandelsmarkten voor energie en in de waterstofhandel in de Unie, de in deze verordening vastgestelde toepasselijke voorschriften voor gegevensrapportage, en met name de voorschriften voor gegevensrapportage over waterstof, nog steeds geschikt zijn voor het beoogde doel of dat wijzigingen noodzakelijk worden geacht.

([15]) Gedelegeerde Verordening (EU) 2026/255 van de Commissie van 30 januari 2026 tot aanvulling van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad wat betreft de nodige details voor de vergunningverlening aan en het toezicht op platformen voor voorwetenschap en geregistreerde rapportagemechanismen door het Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (PB L, 2026/255, 9.4.2026, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2026/255/oj).

Artikel 16

Intrekking en overgangsbepaling

1. Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie wordt ingetrokken met ingang van 29 april 2026.

Verwijzingen naar de ingetrokken verordening gelden als verwijzingen naar deze verordening.

2. In afwijking van lid 1 blijven artikel 3 en artikel 11, lid 1, van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 en de bijlage bij die verordening van toepassing tot en met 29 oktober 2027.

Op transacties die op grond van artikel 3 van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 worden gerapporteerd, zijn de in deze verordening vastgestelde vereisten niet van toepassing. Bijwerkingen van dergelijke transacties die na de datum van toepassing worden verricht, moeten voldoen aan de vereisten van deze verordening.

In afwijking van lid 1 blijven artikel 9, leden 5 en 9, en artikel 10, lid 1, van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van toepassing tot en met 29 april 2028.

3. Transacties die zijn gesloten vóór de datum waarop de rapportageverplichting van artikel 4 is ingegaan, die op die datum nog lopen en die nog niet aan het Agentschap zijn gemeld, worden binnen negentig dagen nadat de rapportageverplichting is ingegaan, aan het Agentschap gerapporteerd.

De overeenkomstig de eerste alinea te rapporteren bijzonderheden zijn uitsluitend die welke zijn terug te vinden in de bestaande verslagen van de marktdeelnemers. Zij omvatten ten minste de in artikel 82, lid 2, van Richtlijn (EU) 2024/1788 en artikel 64, lid 2, van Richtlijn (EU) 2019/944 bedoelde gegevens.

Artikel 17

Inwerkingtreding en toepassing

1. Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

2. Artikel 6 is van toepassing met ingang van 1 januari 2027.

Uiterlijk op 29 oktober 2026 verstrekt het Agentschap richtsnoeren en elektronische formaten met betrekking tot artikel 6.

3. Artikel 7, lid 2, en artikel 10, lid 6, zijn van toepassing met ingang van 29 oktober 2027.

Artikel 3, artikel 4, lid 2, artikel 8, lid 5, en de bijlage bij deze verordening zijn van toepassing met ingang van 29 oktober 2027.

Uiterlijk op 29 oktober 2026 verstrekt het Agentschap richtsnoeren en elektronische formaten met betrekking tot artikel 3, artikel 4, lid 2, artikel 8, lid 5, artikel 7, lid 2, en artikel 10, lid 6.

4. Artikel 4, leden 1 en 3 tot en met 7, artikel 9, artikel 11, lid 4, artikel 12, leden 5 en 9, en artikel 13, lid 2, zijn van toepassing met ingang van 29 april 2028.

Uiterlijk op 29 april 2027 verstrekt het Agentschap richtsnoeren en elektronische formaten met betrekking tot artikel 4, leden 1 en 3 tot en met 7, artikel 9, artikel 11, lid 4, en artikel 12, leden 5 en 9.

Artikel 4, lid 8, is van toepassing met ingang van 1 juli 2028.

Uiterlijk op 29 oktober 2027 verstrekt het Agentschap richtsnoeren en elektronische formaten met betrekking tot artikel 4, lid 8.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 30 januari 2026.

Voor de Commissie
De voorzitter
Ursula VON DER LEYEN

BIJLAGE

Tabel 1

Te rapporteren bijzonderheden van standaardcontracten voor de levering of opslag van elektriciteit en de levering van aardgas en bijzonderheden van lng-marktgegevens

(Standaardrapportageformulier)

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Partijen bij het contract		
1	ID van de marktdeelnemer	Het veld identificeert met een unieke code de marktdeelnemer die de transactie plaatst of sluit, of de georganiseerde markt (OMP) in het geval van door het systeem gegenereerde orders.
2	Type code gebruikt in veld 1	Het veld geeft het type unieke code aan dat in veld 1 wordt gebruikt.
3	Liquiditeitsverschaffingsactiviteit	Het veld geeft aan of de order bij het handelsplatform is ingediend als onderdeel van een marketmakingstrategie.
4	ID van de handelaar	Het veld identificeert de voor het inloggen gebruikte gebruikersnaam of handelsaccount van de handelaar die wordt gebruikt voor het plaatsen of sluiten van de transactie, zoals gespecificeerd door het technische systeem van de OMP of geïdentificeerd door de marktdeelnemer.
5	Algoritme-ID	Het veld geeft de identificatiecode aan van het algoritme dat wordt gebruikt voor het plaatsen of sluiten van de transactie.
6	ID van de andere marktdeelnemer (tegenpartij)	Het veld identificeert met een unieke code de andere marktdeelnemer die de tegenpartij bij de transactie is.
7	Type code gebruikt in veld 6	Het veld geeft het type unieke code aan dat in veld 6 wordt gebruikt.
8	ID van de rapporterende entiteit	Het veld identificeert het RRM aan de hand van zijn ACER-registratiecode als de rapporterende entiteit van de transactie.
9	Identificatiecode van de marktdeelnemers die voor rekening van een derde handelen	Het veld identificeert de marktdeelnemers die rechtstreeks of via een subdelegatie optreden voor rekening van een derde (in eigen naam of namens een andere partij), bv. personen die betrokken zijn bij regelingen voor rechtstreekse elektronische toegang.
10	ID van de begunstigde	Het veld identificeert met een unieke code de begunstigde van de transactie wanneer de begunstigde niet dezelfde is als de in veld 1 of veld 9 geïdentificeerde marktdeelnemer.
11	Type code gebruikt in de velden 9 en 10	Het veld geeft het type unieke code aan dat in de velden 9 en 10 wordt gebruikt.
12	Handelshoedanigheid van de in veld 1 genoemde marktdeelnemer of tegenpartij	Het veld geeft aan of de marktdeelnemer of tegenpartij in veld 1 de transactie als opdrachtgever of als agent heeft geplaatst of gesloten.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
13	Koop-verkoopindicator	Het veld geeft aan of de transactie een koop of verkoop was (of in bepaalde scenario's beide).
14	Initiator/agressor/sleeve	Het veld geeft aan of de handelsorder een initiërende of een agressieve order is wanneer de transactie wordt uitgevoerd op een elektronisch brokerplatform of een spraakgestuurd brokerplatform.
Gegevens betreffende de order		
15	ID van de order	Het veld identificeert de order gedurende de gehele levenscyclus aan de hand van een unieke identificatiecode, zoals verstrekt door de georganiseerde markt of het systeem voor de matching van orders.
16	Ordertype	Het veld geeft het type order aan zoals gedefinieerd door de functionaliteit die wordt aangeboden door de georganiseerde markt of het systeem voor de matching van orders.
17	Ordervoorwaarde	Het veld geeft een speciale voorwaarde aan voor de uitvoering van de order.
18	Orderstatus	Het veld geeft de status van de order aan in het orderboek, bijvoorbeeld of de order actief of gedeactiveerd is.
19	Minimaal uitvoeringsvolume	Het veld geef de hoeveelheid/het volume aan van een vastgestelde minimumuitvoering.
20	Maximumprijs	Het veld geeft de maximumprijs aan waarvoor de order in het orderboek wordt ingevoerd of eruit wordt verwijderd, zoals voor een trigger- of stop-lossorder.
21	Niet-openbaar gemaakt volume	Het veld geeft het volume aan dat niet op de markt openbaar is gemaakt voor de order.
22	Looptijd van de order	Het veld geeft de looptijd van de order aan, wat het tijdsbestek is waarbinnen de order binnen het systeem bestaat voordat deze wordt ingetrokken of geannuleerd tenzij de order wordt uitgevoerd.
Contractgegevens		
23	ID van het contract	Het veld identificeert het contract waarop de transactie betrekking heeft aan de hand van de unieke identificatiecode die door de OMP of tegenpartijen wordt verstrekt.
24	Contractnaam	Het veld geeft de naam aan van het contract waarop de transactie betrekking heeft, zoals geïdentificeerd door de OMP.
25	Contracttype	Het veld geeft het type contract aan waarop de transactie betrekking heeft.
26	Energieproduct	Het veld geeft het energieproduct aan van het contract waarop de transactie betrekking heeft.
27	Fixingsindex of referentieprijs	Het veld geeft de fixingsindex aan die de prijs voor het contract of de referentieprijs voor derivaten vastlegt. De fixingsindex zal naar verwachting de door het Agentschap gespecificeerde naamgevingsconventie volgen.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
28	Type fixingsindex	Het veld geeft het type fixingsindex aan, zoals spot, forward, swap, spread enz.
29	Bronnen fixingsindex	Het veld geeft de publicatiebron voor elke index aan. In het geval van een indexkorf waarvoor geen unieke identificatie bestaat, wordt de korf of de index aangegeven.
30	Indexfixingsinterval	Het veld geeft het fixingsinterval aan dat de vroegste en laatste fixingsdatum van de fixingsindex bepaalt.
31	Fixingsfrequentie	Het veld geeft de frequentie van de fixingsgebeurtenis aan, zoals dagelijks, wekelijks, maandelijks, seizoensgebonden, jaarlijks of anderszins.
32	Afwikkelingsmethode	Het veld geeft aan of het contract fysiek of in contanten wordt afgewikkeld en of de partijen een optie hadden op de afwikkelingsmethode.
33	ID georganiseerde markt/OTC	Het veld identificeert de georganiseerde markt die door de marktdeelnemer wordt gebruikt voor het plaatsen of sluiten van de transactie, met een unieke code. In het geval van lng-marktgegevens kan het veld ook het platform identificeren waar de bieding of de aanbieding is geplaatst of geregistreerd, of waar de transactie is gesloten.
34	Type handelsplatform	Het veld geeft het type handelsplatform aan dat wordt geëxploiteerd door de OMP waar de transactie is geplaatst of gesloten.
35	Handelsuren van het contract	Het veld geeft de handelsuren van het contract aan.
36	Laatste handelsdag en -tijdstip	Het veld geeft de laatste handelsdag en het laatste handelstijdstip aan voor het contract.
Gegevens betreffende transacties		
37	Tijdstempel van de transactie	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan waarop de gemelde transactiegebeurtenis, met inbegrip van het indienen van de order, de uitvoering van de transactie en de wijziging, annulering of beëindiging ervan, heeft plaatsgevonden.
38	ID unieke transactie	Het veld identificeert de transactie aan de hand van een unieke identificatiecode, als toegekend door de georganiseerde markt of het systeem voor de matching van orders, of door de twee marktdeelnemers in het geval van bilaterale transacties met het oog op de matching van de twee zijden van een transactie.
39	ID gekoppelde transactie	Het veld identificeert de gekoppelde transactie aan de hand van een unieke identificatiecode die met de uitvoering verbonden is, of wanneer twee of meer transacties met elkaar verband houden, bijvoorbeeld wanneer de optie wordt uitgeoefend, of wanneer meerdere transacties bijdragen aan dezelfde handelsstrategie.
40	ID gekoppelde order	Het veld identificeert de gekoppelde order aan de hand van een unieke identificatiecode die met de uitvoering of de gerapporteerde order verbonden is.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
41	Spraakgestuurd	Het veld geeft aan of de transactie spraakgestuurd was.
42	Posttransactionele gebeurtenis	Het veld geeft aan of de gerapporteerde transactie betrekking heeft op een posttransactionele gebeurtenis die zich na het sluiten van de transactie voordoet, zoals een give-up, take-up enz.
43	Type transactie	Het veld identificeert alle specifieke informatie over het type transactie, bijvoorbeeld als het een geclearde transactie betreft.
44	ID bieding	Het veld identificeert de biedeenheid in het geval van op eenheden gebaseerde biedingen of de portefeuille in het geval van op portefeuilles gebaseerde biedingen, aan de hand van een unieke identificatiecode.
45	Prijs	Het veld geeft de prijs per eenheid aan. Voor lng-marktgegevens geeft het veld een geraamde waarde aan indien de prijs wordt vastgesteld aan de hand van een prijsformule.
46	Prijsformule	Het veld geeft de prijsformule aan. In het veld worden de componenten van de formule vermeld, zoals de vermenigvuldigingsfactor, de hoeveelheidsdrempel, de index, het product, de periode van het product, de begin- en eindperiode van de berekening, de korting.
47	Prijs in EUR/MWh	Het veld geeft de prijs in veld 45 aan, uitgedrukt in EUR/MWh. Het veld is van toepassing op lng-marktgegevens en vermeldt de wisselkoers voor de munteenheid en de omrekeningskoers voor de eenheidsconversie.
48	Indexwaarde	Het veld geeft de waarde aan van de fixingsindex.
49	Munteenheid en eenheid van de prijs	Het veld geeft de munteenheid en eenheid aan waarin de prijs wordt uitgedrukt.
50	Notioneel bedrag	Het veld geeft de financiële waarde van de transactie aan.
51	Notioneel bedrag in EUR	Het veld geeft het notionele bedrag in veld 50 aan, uitgedrukt in EUR. Het veld is van toepassing op lng-marktgegevens en vermeldt de wisselkoers voor de valutaomrekening.
52	Notionele munteenheid	Het veld geeft de munteenheid aan van het notionele bedrag in veld 50.
53	Hoeveelheid/volume	Het veld geeft het totale aantal eenheden aan dat in de transactie is opgenomen door het aantal eenheden op te geven dat beschikbaar en zichtbaar is voor de handel, en het aantal gematchte eenheden.
54	Totale notionele contractuele hoeveelheid	Het veld geeft het totale aantal eenheden van het voor de groothandel bestemde energieproduct aan door het aantal eenheden op te geven dat beschikbaar en zichtbaar is voor de handel, en het aantal ongematchte eenheden. Voor lng-marktgegevens geeft het veld een geraamde waarde aan indien de contracthoeveelheid wordt gespecificeerd met een minimum- en maximumwaarde in veld 76.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
55	Totale notionele contractuele hoeveelheid in MWh	Het veld geeft de totale notionele contracthoeveelheid in veld 54 aan, omgerekend naar MWh. Het veld is van toepassing op lng-marktgegevens en vermeldt de omrekeningskoers voor de eenheidsconversie.
56	Eenheid van hoeveelheid voor de velden 53 en 54	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor de velden 53 en 54.
57	Einddatum	Het veld geeft de einddatum van de transactie aan, indien deze verschilt van de einddatum van de levering.
Bijzonderheden van lng-markt- en handelsgegevens		
58	Type lng-marktgegevens	Het veld geeft de gerapporteerde lng-marktgegevens aan als transactie, bieding of aanbieding.
59	Jaarlijks leveringsprogramma	Het veld geeft aan of de levering verband houdt met een vooraf overeengekomen jaarlijks leveringsprogramma.
60	Vrachtruil	Het veld geeft aan of de transactie deel uitmaakt van een vrachtruilovereenkomst.
61	Type gebeurtenis	Het veld geeft aan of de transactie is opgegeven als in de tank, geladen of gelost.
62	Laadfaciliteit	Het veld geeft het type en de identificatie aan van de faciliteit waar het lng aan boord van het vaartuig is geladen, in overeenstemming met de huidige in de sector geldende normen.
63	ID vaartuig	Het veld geeft de identificatie van het vaartuig aan in overeenstemming met de in de sector geldende normen.
64	Leveringsvoorwaarden	Het veld geeft de leveringsvoorwaarden aan zoals gespecificeerd voor de transacties.
65	Prijsformule van het portefeuillecontract	Het veld geeft de prijsformule aan van het contract dat verband houdt met de lng-marktgegevens.
66	Bijzondere regeling	Het veld geeft aanvullende informatie over de kenmerken van de gerapporteerde lng-marktgegevens.
67	Informatie over de rapporteur	Het veld geeft de zakelijke contactgegevens aan van de marktdeelnemer die de lng-marktgegevens aan het desbetreffende RRM rapporteert, met inbegrip van naam en e-mailadres.
68	Zakelijke contactgegevens	Het veld geeft de zakelijke contactgegevens aan van de bevoegde contactpersoon, waaronder naam, zakelijk e-mailadres en telefoonnummer, die het Agentschap op verzoek uitleg geeft over de ingediende lng-marktgegevens.
Gegevens betreffende optionaliteit		
69	Aard van de optie	Het veld geeft aan of de optie uitsluitend op een vaste datum mag worden uitgeoefend (Europese en Aziatische optie), op een reeks vooraf bepaalde data (Bermudaanse optie), dan wel op gelijk welk moment van de looptijd van het contract (Amerikaanse optie) of afhankelijk van andere voorwaarden.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
70	Type optie	Het veld geeft aan of de optie een call of een put of een ander type optie is.
71	Uitoefeningsdatum of -periode van de optie	Het veld geeft de datum waarop of de periode waarin de optie wordt uitgeoefend aan.
72	Uitoefeningsfrequentie van de optie	Het veld geeft de frequentie van de volume-optionaliteit aan.
73	Uitoefenprijs van de optie	Het veld geef de uitoefenprijs van de optie aan.
74	Minimale/maximale hoeveelheid	Het veld geeft het minimale en/of maximale totale aantal eenheden aan dat in de transactie is opgenomen.
75	Minimale/maximale totale notionele contracthoeveelheid	Het veld geeft het minimale en/of maximale totale aantal eenheden van het voor de groothandel bestemde energieproduct aan.
76	Minimale/maximale totale notionele contracthoeveelheid in MWh	Het veld geeft de minimale en/of maximale totale notionele contracthoeveelheid in veld 75 aan, omgerekend naar MWh. Het veld is van toepassing op lng-marktgegevens en vermeldt de omrekeningskoers voor de eenheidsconversie.
77	Eenheid van hoeveelheid voor de velden 75 en 76	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor de velden 75 en 76.
Leveringsprofiel		
78	Leveringspunt of -zone	Het veld geeft de EIC-codes aan voor de leveringspunten of marktgebieden, aangevuld met de identificatiecode (zoals EAN-code) van het respectieve lokale aansluitpunt, indien van toepassing.
79	Startdatum van de levering	Het veld geeft de startdatum van de levering aan.
80	Einddatum van de levering	Het veld geeft de einddatum van de levering aan.
81	Looptijd	Het veld geeft de looptijd van de leveringsperiode aan.
82	Aantal perioden	Het veld geeft het aantal tijdseenheden aan voor de levering van de hoeveelheid (zoals afgeleid van het leveringsprofiel), met toepassing van een resolutie per uur.
83	Belastingstype	Het veld geeft het type afleverprofiel aan.
84	Belastingsleveringsintervallen	Het veld geeft het tijdsinterval aan voor elk blok of elke vorm.
85	Leveringscapaciteit	Het veld geeft het aantal eenheden aan waarop de transactie betrekking heeft, per tijdsinterval van de levering.
86	Eenheid van hoeveelheid voor veld 85	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor veld 85.
87	Prijs/tijdsintervalhoeveelheid	Het veld geeft de prijs per hoeveelheid per leveringstijdsinterval aan.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Levenscyclusinformatie		
88	Actietype	Wanneer in het rapport wordt verwezen naar: — een voor het eerst gerapporteerde transactie, wordt deze geïdentificeerd als "nieuw"; — een wijziging van de bijzonderheden van een in het verleden gerapporteerde transactie, wordt deze geïdentificeerd als "wijziging"; — een annulering van een verkeerd ingediend rapport, wordt deze geïdentificeerd als "fout"; — een vroegtijdige beëindiging van een nog lopende transactie, wordt deze geïdentificeerd als "annulering".

Tabel 2

Te rapporteren bijzonderheden van niet-standaardcontracten voor de levering of opslag van elektriciteit of voor de levering van aardgas

(Niet-standaardrapportageformulier)

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Partijen bij het contract		
1	ID van de marktdeelnemer die een tegenpartij bij het contract is	Het veld identificeert de marktdeelnemer aan de hand van een unieke code als tegenpartij bij het bilaterale contract.
2	Type code gebruikt in veld 1	Het veld geeft het type unieke code aan dat in veld 1 wordt gebruikt.
3	ID van de andere marktdeelnemer die de andere tegenpartij bij het contract is	Het veld identificeert de andere marktdeelnemer aan de hand van een unieke code als de andere tegenpartij bij het bilaterale contract.
4	Type code gebruikt in veld 3	Het veld geeft het type unieke code aan dat in veld 3 wordt gebruikt.
5	ID van de rapporterende entiteit	Het veld identificeert het RRM aan de hand van zijn ACER-registratiecode als de rapporterende entiteit van het bilaterale contract.
6	ID van de begunstigde	Het veld identificeert de begunstigde van het bilaterale contract door middel van een unieke code, indien de begunstigde niet dezelfde partij is als de in veld 1 geïdentificeerde marktdeelnemer.
7	Type code gebruikt in veld 6	Het veld geeft het type unieke code aan dat in veld 6 wordt gebruikt.
8	Handelshoedanigheid van de in veld 1 genoemde marktdeelnemer	Het veld geeft aan of de marktdeelnemer in veld 1 het bilaterale contract heeft gesloten als opdrachtgever of als agent.
9	Koop-verkoopindicator	Het veld geeft aan of het bilaterale contract aan de koop- of verkoopzijde (of in bepaalde scenario's beide) is gesloten door de in veld 1 genoemde marktdeelnemer.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Contractgegevens		
10	ID van het contract	Het veld identificeert het bilaterale contract aan de hand van een unieke identificatiecode die door de tegenpartijen bij het contract is toegekend.
11	Contractdatum	Het veld geeft de datum aan waarop het bilaterale contract is gesloten, gewijzigd of geannuleerd, zoals overeengekomen door de tegenpartijen.
12	Contracttype	Het veld geeft het type contract aan.
13	Energieproduct	Het veld geeft het energieproduct aan waarop het bilaterale contract betrekking heeft.
14	ID gekoppelde transactie	Het veld identificeert de gekoppelde transactie aan de hand van een unieke identificatiecode die met het gerapporteerde bilaterale contract verbonden is.
15	Type productiemiddel	Het veld geeft de onderliggende activa aan die de energie leveren, indien van toepassing.
16	Onderliggende mechanismen	Het veld geeft het mechanisme aan dat bijdraagt aan de sluiting van het bilaterale contract, zoals subsidieregeling, vrijgave van garanties van oorsprong.
17	Type stroomafnameovereenkomst (PPA)	Het veld geeft aan of het bilaterale contract verwijst naar een basisproductie, betaling op basis van productie, betaling op basis van voorspelling, vast uurprofiel, een dynamische PPA, zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 77, van Verordening (EU) 2019/943, of anderszins.
18	Leveringsvoorwaarden	Het veld geeft de leveringsvoorwaarden aan zoals gespecificeerd in het bilaterale contract.
19	Prijs of prijsformule	Het veld geeft de vaste prijs of prijsformule aan zoals gespecificeerd in het bilaterale contract. Het veld bevat verwijzingen naar alle indexcijfers in de formule.
20	Notioneel bedrag	Het veld geeft het notionele bedrag van het bilaterale contract aan. Indien de berekening afhankelijk is van variabelen, moet een raming worden verstrekt.
21	Notionele munteenheid	Het veld geeft de munteenheid aan van het notionele bedrag in veld 20.
22	Jaarlijks gecontracteerd volume	Het veld geeft het jaarlijks gecontracteerde volume aan zoals overeengekomen door de tegenpartijen bij het bilaterale contract.
23	Totale notionele contractuele hoeveelheid	Het veld geeft het totale aantal eenheden van het voor de groothandel bestemde energieproduct aan. Indien de berekening afhankelijk is van variabelen, moet een raming worden verstrekt.
24	Capaciteit van de volume-optionaliteit	Het veld geeft het aantal eenheden in het bilaterale contract aan, per tijdsinterval van de levering indien beschikbaar.
25	Eenheid van notionele hoeveelheid	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor de velden 22, 23 en 24.
26	Volume-optionaliteit	Het veld geeft de volumeclassificatie aan.
27	Frequentie van de volume-optionaliteit	Het veld geeft de frequentie van de volume-optionaliteit aan, zoals dagelijks, wekelijks, maandelijks, seizoensgebonden, jaarlijks of anderszins.
28	Intervallen voor de volume-optionaliteit	Het veld geeft het tijdsinterval aan voor elke volume-optionaliteit.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Gegevens betreffende de fixingsindex		
29	Type indexprijs	Het veld geeft de prijs aan, ingedeeld als vast, eenvoudige index (enkelvoudig onderliggend) of complexe prijsformule (meervoudig onderliggend).
30	Fixingsindex	Het veld geeft de indexlijst aan die de prijs in het bilaterale contract bepaalt. Voor elk indexcijfer wordt de naam gespecificeerd. In het geval van een indexkorf waarvoor geen unieke identificatie bestaat, wordt de korf of de index aangegeven.
31	Type fixingsindex	Het veld geeft het type fixingsindex aan, zoals spot, forward, swap, spread enz.
32	Bronnen fixingsindex	Het veld geeft de publicatiebron aan voor elk indexcijfer. In het geval van een indexkorf waarvoor geen unieke identificatie bestaat, wordt de korf of de index aangegeven.
33	Eerste fixingsdatum	Het veld geeft de eerste fixingsdatum aan, bepaald door de vroegste datum van alle fixingen.
34	Laatste fixingsdatum	Het veld geeft de laatste fixingsdatum aan, bepaald door de laatste datum van alle fixingen.
35	Fixingsfrequentie	Het veld geeft de fixingsfrequentie aan, zoals dagelijks, wekelijks, maandelijks, seizoensgebonden, jaarlijks of anderszins.
36	Afwikkelingsmethode	Het veld geeft aan of het bilaterale contract fysiek of in contanten wordt afgewikkeld en of de partijen een optie hadden op de afwikkelingsmethode.
Gegevens betreffende opties		
37	Aard van de optie	Het veld geeft aan of de optie uitsluitend op een vaste datum mag worden uitgeoefend (Europese en Aziatische optie), op een reeks vooraf bepaalde data (Bermudaanse optie), dan wel op gelijk welk moment van de looptijd van het bilaterale contract (Amerikaanse optie) of afhankelijk van andere voorwaarden.
38	Type optie	Het veld geeft aan of de optie een call of een put of een ander type optie is.
39	Eerste datum van uitoefening van de optie	Het veld geeft de eerste uitoefeningsdatum aan, bepaald door de vroegste datum van alle uitoefeningen.
40	Laatste datum van uitoefening van de optie	Het veld geeft de laatste uitoefeningsdatum aan, bepaald door de laatste datum van alle uitoefeningen.
41	Uitoefeningsfrequentie van de optie	Het veld geeft de frequentie van de volume-optionaliteit aan, zoals dagelijks, wekelijks, maandelijks, seizoensgebonden, jaarlijks of anderszins.
42	Uitoefenindex van de optie	Het veld geeft de naam aan van elke uitoefenindex. In het geval van een indexkorf waarvoor geen unieke identificatie bestaat, wordt de korf of de index aangegeven.
43	Type uitoefenindex van de optie	Het veld geeft het type uitoefenindex van de optie aan, zoals spot, forward, swap, spread enz.
44	Bron uitoefenindex van de optie	Het veld geeft de publicatiebron voor elke index aan. In het geval van een indexkorf waarvoor geen unieke identificatie bestaat, wordt de korf of de index aangegeven.
45	Uitoefenprijs van de optie	Het veld geef de uitoefenprijs van de optie aan.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Leveringsprofiel		
46	Leveringspunt of -zone	Het veld geeft de EIC-codes aan voor de leveringspunten of marktgebieden.
47	Startdatum van de levering	Het veld geeft de datum en het tijdstip van de aanvang van de levering aan. Bij contracten voor fysieke levering is dit de leveringsaanvangsdatum die in het bilaterale contract is vermeld.
48	Einddatum van de levering	Het veld geeft de datum en het tijdstip van het einde van de levering aan. Bij contracten voor fysieke levering is dit de leveringseinddatum van het bilaterale contract.
49	Aantal perioden	Het veld geeft het aantal tijdseenheden aan voor de levering van de hoeveelheid (zoals afgeleid van het leveringsprofiel), met toepassing van een resolutie per uur, indien van toepassing.
50	Belastingstype	Het veld geeft het type afleverprofiel aan.
Levenscyclusinformatie		
51	Actietype	Wanneer in het rapport wordt verwezen naar: — een voor het eerst gerapporteerd bilateraal contract, wordt het geïdentificeerd als “nieuw”; — een wijziging van elementen van een eerder gerapporteerd bilateraal contract, wordt het geïdentificeerd als “wijziging”; — een annulering van een verkeerd gerapporteerd bilateraal contract, wordt het geïdentificeerd als “fout”; — een vroegtijdige beëindiging van een nog lopend bilateraal contract, wordt het geïdentificeerd als “annulering”.

Tabel 3

Te rapporteren bijzonderheden van voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met transport en elektriciteit

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Document met gemeenschappelijke gegevens over resultaten van totale primaire toewijzingen en herverkoops- en overdrachtsrechten op de secundaire markt en biedingen		
1	Identificatie document	Het veld geeft een unieke identificatiecode aan voor het document waarvoor de gegevens betreffende de tijdreeks verstrekt zijn.
2	Versie document	Het veld geeft de versie van het toegezonden document aan. Een document kan verscheidene keren worden toegezonden, waarbij elke transmissie wordt geïdentificeerd aan de hand van een verschillend versienummer dat begint bij 1 en dat sequentieel toeneemt.
3	Type document	Het veld geeft het codetype van het toegezonden document aan.
4	Identificatie verzender	Het veld identificeert het RRM aan de hand van zijn ACER-registratiecode als de afzender van het document.
5	Rol verzender	Het veld geeft de rol van de zender aan.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
6	Identificatie TSB	Het veld identificeert de TSB aan de hand van een unieke identificatiecode namens wie het RRM rapporteert.
7	Identificatie van de marktdeelnemer (secundaire toewijzing)	Het veld identificeert de marktdeelnemer aan de hand van een unieke identificatiecode namens wie het RRM de secundaire toewijzingen rapporteert.
8	Identificatie ontvanger	Het veld identificeert de partij die het document ontvangt.
9	Rol ontvanger	Het veld geeft de rol van de ontvanger aan.
10	Aanmaakdatum en -tijdstip	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan waarop het document is aangemaakt.
11	Biedtijdsinterval/toepasselijk tijdsinterval	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van de aanvang en het einde van de periode waarop het document betrekking heeft.
12	Gebied	Het veld geeft het gebied aan waarop het document betrekking heeft.
13	Status van het document	Het veld geeft de status van het document aan.
Tijdreeks van de capaciteitstoewijzing (voor primaire toewijzing)		
14	Identificatie tijdreeks	Het veld geeft de unieke identificatie van de tijdreeks aan.
15	Identificatie bieddocument	Het veld geeft de identificatie van het document aan dat de biedingen of herverkoopsreferenties bevat.
16	Versie bieddocument	Het veld geeft de versie van het toegezonden bied- of herverkoopsdocument aan.
17	Identificatie van de bieding	Het veld geeft de identificatie aan van de tijdreeksen die bij de oorspronkelijke bieding of herverkoop zijn gebruikt, indien van toepassing, zoals toegekend door de bieder op het moment dat hij zijn oorspronkelijke bieding of herverkoop heeft gedaan.
18	Biedende partij	Het veld identificeert de marktdeelnemer die geboden heeft voor capaciteit of die capaciteit heeft herverkocht (EIC X-code).
19	Identificatie veiling	Het veld geeft de identificatie aan die de toewijzing verbindt met een reeks specificaties die door de beheerder van de veiling is vastgesteld.
20	Identificatie van de georganiseerde markt	Het veld identificeert de georganiseerde markt waar de capaciteit werd aangeboden door middel van een unieke code.
21	Handelstype	Het veld geeft de aard van de tijdreeks aan.
22	In-gebied	Het veld geeft het gebied aan waarin de energie moet worden geleverd (EIC Y-code).
23	Uit-gebied	Het veld geeft het gebied aan van waaruit de energie afkomstig is (EIC Y-code).

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
24	Contracttype	Het veld geeft het type contract aan dat de voorwaarden definieert waaronder de capaciteit is toegewezen en/of aangeboden, zoals dagelijkse, wekelijkse, maandelijkse, jaarlijkse, langetermijncontracten of anderszins.
25	Contractidentificatie	Het veld geeft de contractidentificatie van de tijdreeksinstantie aan door middel van een unieke code zoals toegekend door de georganiseerde markt en gebruikt voor alle verwijzingen naar de toewijzing.
26	Maateenheid van hoeveelheid	Het veld geeft de maateenheid aan waarin de hoeveelheid in de tijdreeks is uitgedrukt.
27	Munteenheid (indien van toepassing)	Het veld geeft de munteenheid aan waarin het monetaire bedrag is uitgedrukt.
28	Maateenheid van prijs (indien van toepassing)	Het veld geeft de maateenheid aan waarin de prijs in de tijdreeks is uitgedrukt.
29	Type kromme (indien van toepassing)	Het veld geeft het type kromme aan dat wordt geleverd voor de tijdreeks in kwestie, zoals een blok van variabele grootte of een blok van vaste grootte, een punt of anderszins.
30	Classificatiecategorie (indien van toepassing)	Het veld geeft de categorie aan van het product als gedefinieerd in de marktregels.
Gegevens over de veilingspecificatie		
31	Tijdschema	Het veld geeft de gate-sluitingstijd van de veiling aan.
32	Aangeboden capaciteit	Het veld geeft de aangeboden capaciteit op de veiling aan (in MW).
33	Beschikbare transmissiecapaciteit	Het veld geeft de beschikbare transmissiecapaciteit op de veiling aan (in MW).
34	Retourcapaciteit	Het veld geeft de retourcapaciteit op de veiling aan (in MW).
Tijdreeks bij no-bid-veilingen (voor primaire toewijzingen)		
35	Identificatie	Het veld geeft de identificatie van een tijdreeks-instantie aan.
36	Identificatie veiling	Het veld identificeert de veiling waarop geen biedingen zijn ontvangen.
37	Classificatiecategorie (indien van toepassing)	Het veld geeft de categorie aan van het product als gedefinieerd in de marktregels.
Tijdreeks secundaire rechten (voor secundaire rechten)		
38	Identificatie tijdreeks	Het veld identificeert de tijdreeks-instantie aan de hand van een unieke identificatiecode die door de afzender is toegekend voor elke tijdreeks in het document.
39	Handelstype	Het veld geeft de aard aan van de tijdreeks, zoals capaciteitsrechten, kennisgeving van capaciteitsoverdracht of anderszins.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
40	In-gebied	Het veld geeft het gebied aan waarin de energie moet worden geleverd (EIC Y-code).
41	Uit-gebied	Het veld geeft het gebied aan van waaruit de energie afkomstig is (EIC Y-code).
42	Houder van de rechten	Het veld identificeert de marktdeelnemer die eigenaar is van de betrokken transmissierechten, of die bedoelde rechten mag uitoefenen aan de hand van een unieke code (EIC X-code).
43	Verkrijgende partij (indien van toepassing)	Het veld identificeert de marktdeelnemer waaraan de rechten worden overgedragen, dan wel van de verantwoordelijke voor de interconnectietransactie welke door de overdrager (als aangegeven in het veld "Houder van de rechten") is aangewezen om de rechten uit te oefenen met een unieke code (EIC X-code).
44	Contractidentificatie	Het veld geeft de contractidentificatie aan van de tijdreeks-instantie zoals toegekend door de toewijzer van de transmissiecapaciteit, bv. de TSB of de beheerder van de veiling, of de OMP.
45	Contracttype	Het veld geeft het type contract aan dat de voorwaarden definieert waaronder de rechten zijn toegewezen en afgehandeld, bv. dagelijkse veiling, wekelijkse veiling, maandelijkse veiling, jaarlijkse veiling enz.
46	Identificatie van een vorig contract (indien van toepassing)	Het veld geeft de identificatie aan van een vorig contract dat is gebruikt om de rechten bij overdracht te bepalen.
47	Maateenheid van hoeveelheid	Het veld geeft de maateenheid aan waarin de hoeveelheid in de tijdreeks is uitgedrukt.
48	Identificatie veiling (indien van toepassing)	Het veld geeft de identificatie aan die de capaciteitsrechten verbindt met een reeks specificaties die door de toewijzer van de transmissiecapaciteit, bv. de TSB of de beheerder van de veiling of de georganiseerde markt, is vastgesteld.
49	Munteenheid (indien van toepassing)	Het veld geeft de munteenheid aan waarin het monetaire bedrag is uitgedrukt.
50	Maateenheid van prijs (indien van toepassing)	Het veld geeft de maateenheid aan waarin de prijs in de tijdreeks is uitgedrukt.
51	Type kromme (indien van toepassing)	Het veld geeft het type kromme aan dat wordt geleverd voor de tijdreeks in kwestie, zoals een blok van variabele grootte of een blok van vaste grootte of een punt.
Periode voor primaire toewijzingen en secundaire processen		
52	Tijdsinterval	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van het begin en het einde van de rapportageperiode.
53	Resolutie	Het veld geeft de resolutie aan die het aantal perioden definieert waarin het tijdsinterval is verdeeld (ISO 8601).

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Interval voor primaire toewijzingen en secundaire processen		
54	Plaats	Het veld geeft de relatieve plaats aan van een periode binnen een interval.
55	Hoeveelheid	Het veld geeft de hoeveelheid aan die op de primaire veiling is toegewezen aan de nominerende partij voor secundaire rechten.
56	Prijsbedrag (indien van toepassing)	Het veld geeft de prijs aan, uitgedrukt voor elke eenheid van hoeveelheid die via de primaire toewijzing is toegewezen. De prijs is uitgedrukt voor elke eenheid van hoeveelheid die op de secundaire markt is herverkocht of overgedragen.
57	Biedhoeveelheid (indien van toepassing)	Het veld geeft de hoeveelheid aan als opgenomen in het oorspronkelijke bieddocument.
58	Bedrag van de biedprijs (indien van toepassing)	Het veld geeft de oorspronkelijke prijs aan als uitgedrukt in de oorspronkelijke bieding of herverkoop voor elke verlangde eenheid van hoeveelheid.
Reden voor primaire toewijzing en secundaire processen		
59	Reden-code (indien van toepassing)	Het veld geeft een code aan die de status van de toewijzing of de rechten aangeeft.
60	Reden-tekst (indien van toepassing)	Het veld geeft de tekstuele toelichting bij de reden-code aan.
Biedings-headerdocument en biedingsdocumentvelden voor georganiseerde markten (van toepassing voor secundaire handel)		
61	Betrokken partij	Het veld identificeert de marktdeelnemer aan de hand van een unieke code (EIC-code) waarvoor de bieding is ingediend.
62	Rol betrokken partij	Het veld geeft de rol van de betrokken partij aan.
63	Deelbaarheid	Het veld geeft aan of elk element van de bieding al dan niet gedeeltelijk kan worden aanvaard.
64	Identificatie gekoppelde biedingen (indien van toepassing)	Het veld geeft de unieke identificatie aan die is verbonden met alle gekoppelde biedingen.
65	Blokbieding	Het veld geeft aan dat de waarden in de periode een blokbieding vormen en dat zij niet kunnen worden gewijzigd.

Tabel 4

Te rapporteren bijzonderheden van voor de groothandel bestemde energieproducten in verband met het transport van aardgas

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Gemeenschappelijke gegevens voor primaire en secundaire toewijzingsprocessen		
1	Identificatie verzender	Het veld identificeert het RRM aan de hand van zijn ACER-registratiecode als de rapporterende entiteit van het document.
2	Identificatie van de georganiseerde markt	Het veld identificeert de georganiseerde markt waar de capaciteit werd aangeboden door middel van een unieke code.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
3	Identificatie proces	Het veld identificeert de veiling of een ander proces als omschreven door de entiteit die capaciteit toewijst.
4	Type gas	Het veld geeft het type gas aan.
5	Identificatie transporttransactie	Het veld geeft het unieke identificatienummer aan van de capaciteitstoewijzing zoals toegekend door de toewijzer van de transmissiecapaciteit, bv. de TSB of de beheerder van de veiling, of de OMP.
6	Aanmaakdatum en -tijdstip	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan waarop de transactie is aangemaakt.
7	Openingsdatum en -tijdstip van de veiling	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van het openstellen van een veiling voor biedingen.
8	Sluitingsdatum en -tijdstip van de veiling	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van het sluiten van een veiling.
9	Type product	Het veld geeft het type product aan, zoals dagelijks, wekelijks of anderszins.
10	Type transporttransactie	Het veld geeft de aard van de transporttransactie aan, te rapporteren overeenkomstig de huidige in de sector geldende normen als gespecificeerd in de code inzake interoperabiliteit en gegevensuitwisseling voor gasnetten.
11	Toewijzingsmechanisme	Het veld geeft het mechanisme aan dat is toegepast voor de capaciteitstoewijzing door de toewijzer van de transmissiecapaciteit, bv. de TSB of de beheerder van de veiling, of de georganiseerde markt.
12	Aanbod van aanvullende capaciteit	Het veld geeft een “open season”-procedure, veilingen waarop incrementele capaciteit wordt aangeboden of andere procedures aan om de vraag naar een toename van de beschikbare capaciteit te bepalen.
13	Startdatum en -tijdstip	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van de start van de tijdsduur van de transporttransactie.
14	Einddatum en -tijdstip	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan van het einde van de tijdsduur van de transporttransactie.
15	Aangeboden capaciteit	Het veld geeft de omvang aan van de op de veiling beschikbare capaciteit, uitgedrukt in de maateenheid.
16	Capaciteitscategorie	Het veld geeft de toepasselijke capaciteitscategorie aan.
17	ID gekoppelde veiling voor concurrerende veilingen	Het veld identificeert andere veilingen waar de gerapporteerde veiling mee concurreert.
Gegevens voor de levenscyclusrapportage		
18	Actietype	Het veld geeft de statuscode aan van het rapport, te rapporteren overeenkomstig de huidige in de sector geldende normen als gespecificeerd in de code inzake interoperabiliteit en gegevensuitwisseling voor gasnetten.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Gegevens voor rapportage betreffende hoeveelheid en prijs		
19	Hoeveelheid	Het veld geeft het totale aantal bij de transporttransactie toegewezen eenheden aan, uitgedrukt in de maateenheid.
20	Maateenheid	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor alle gerapporteerde hoeveelheden.
21	Munteenheid	Het veld geeft de munteenheid aan waarin alle gerapporteerde monetaire bedragen zijn uitgedrukt.
22	Totale prijs	Het veld geeft de reserveringsprijs aan op het tijdstip van de veiling plus de veilingspremie of, in het geval van een ander toewijzingsmechanisme dan veilingen, het gereguleerde tarief. De prijs wordt gespecificeerd als de totale prijs per eenheid en de totale contractwaarde.
23	Vaste of variabele reserveringsprijs	Het veld geeft het type reserveringsprijs aan.
24	Reserveringsprijs	Het veld geeft de reserveringsprijs voor de veiling aan.
25	Prijs van de premie	Het veld geeft de prijs van de premie voor de veiling aan.
Gegevens voor de identificatie van de locatie en de marktdeelnemer		
26	Identificatie netwerkpunt	Het veld identificeert het netwerkpunt binnen een netwerksysteem volgens de EIC-code.
27	Bundeling	Het veld geeft de specificatie van de bundeling aan.
28	Richting	Het veld geeft de specificatie van de richting aan.
29	Identificatie TSB 1	Het veld identificeert de TSB waarvoor de gegevensrapportage wordt uitgevoerd.
30	Identificatie TSB 2	Het veld identificeert de TSB die tegenpartij is.
31	Identificatie marktdeelnemer	Het veld identificeert de marktdeelnemer waaraan de capaciteit is toegewezen voor primaire toewijzing. Voor secundaire toewijzing moet in het veld de overdrager of de ontvanger worden vermeld namens wie de gegevens worden gerapporteerd.
32	Balanceringsgroep of code van de portfolio	Het veld geeft de balanceringsgroep (of balanceringsgroepen in het geval van gebundelde producten) aan waartoe de verzender behoort of, indien een balanceringsgroep niet van toepassing is, de door de verzender gebruikte portfoliocode.
Gegevens uitsluitend voor secundaire toewijzingen		
33	Geldende procedure	Het veld geeft de toepasselijke procedure aan.
34	Maximum-biedbedrag	Het veld geeft het maximale bedrag aan dat de ontvanger bereid is aan te bieden, uitgedrukt in de munteenheid per maateenheid.

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
35	Minimum-biedbedrag	Het veld geeft het minimale bedrag aan dat de ontvanger bereid is aan te bieden, uitgedrukt in de munteenheid per maateenheid.
36	Maximale hoeveelheid	Het veld geeft de maximale hoeveelheid aan die de ontvanger/overdrager bereid is te verwerven/verkopen bij het aanmaken van het transactievoorstel.
37	Minimale hoeveelheid	Het veld geeft de minimale hoeveelheid aan die de ontvanger/overdrager bereid is te verwerven/verkopen bij de aanmaken van het transactievoorstel.
38	Aan de TSB betaalde prijs (onderliggende prijs)	Het veld geeft de prijs aan die aan de TSB is betaald waar er een toewijzing is, uitgedrukt in de munteenheid per maateenheid die kWh/h moet zijn.
39	Door de ontvanger aan de overdrager betaalde prijs	Het veld geeft de prijs aan die de ontvanger betaalt aan de overdrager, uitgedrukt in de munteenheid per maateenheid die kWh/h moet zijn.
40	Identificatie overdrager	Het veld identificeert de marktdeelnemer die de capaciteit opgeeft aan de hand van een unieke code.
41	Identificatie ontvanger	Het veld identificeert de marktdeelnemer die de capaciteit ontvangt aan de hand van een unieke code.

Datavelden die uitsluitend gelden voor orders die geplaatst zijn op veilingen voor primaire toewijzingen

42	ID bieding	Het veld geeft de numerieke identificatiecode van de bieding aan zoals toegekend door de georganiseerde markt.
43	Nummer van de veilingsronde	Het veld geeft een geheel getal aan dat telkens toeneemt wanneer een veiling geen resultaat bereikt en met andere parameters opnieuw wordt opgestart, beginnend bij 1. Leeg laten in het geval van veilingen zonder bindende ronden, bv. day-ahead-veilingen.
44	Biedprijs	Het veld geeft de biedprijs aan voor elke capaciteitseenheid exclusief de reserveringsprijs, uitgedrukt in de munt- en maateenheid.
45	Biedhoeveelheid	Het veld geeft de hoeveelheid aan waarvoor wordt geboden, uitgedrukt in de maateenheid.

Tabel 5

Te rapporteren bijzonderheden van standaardcontracten voor de levering of het transport of de opslag van elektriciteit of de levering van aardgas waarbij de transacties worden uitgevoerd via systemen voor de matching van orders die twee of meer OMP's met elkaar verbinden

Veldnr.	Veldnaam	Beschrijving
Rapporterende partijen		
1	ID van de rapporterende entiteit	Het veld identificeert het RRM aan de hand van zijn ACER-registratiecode als de rapporterende entiteit van de transactie.
2	Identificatie systeem voor de matching van orders	Het veld identificeert het systeem voor de matching van orders dat de gerapporteerde gegevens genereert aan de hand van een unieke code.
Bijzonderheden van order- en transportcapaciteit		
3	Koop-verkoopindicator	Het veld geeft aan of de transactie een koop- of verkooptransactie was.
4	ID van de order	Het veld identificeert de order gedurende de gehele levenscyclus aan de hand van een unieke identificatiecode, zoals verstrekt door het systeem voor de matching van orders.
5	ID gekoppelde order	Het veld identificeert de gekoppelde order die verbonden is aan de gerapporteerde order die in veld 4 is geïdentificeerd aan de hand van een unieke identificatiecode.
6	ID van het contract	Het veld identificeert het contract aan de hand van een unieke identificatiecode, zoals verstrekt door het systeem voor de matching van orders.
7	Leveringspunt of -zone	Het veld geeft de EIC-codes aan voor de leveringspunten of -zones waar de bestelling zichtbaar is of waarop, indien van toepassing, de capaciteit betrekking heeft.
8	Prijs	Het veld geeft de zichtbare prijs per eenheid aan.
9	Munteenheid van de prijs	Het veld geeft de munteenheid en eenheid aan waarin de prijs wordt uitgedrukt.
10	Hoeveelheid	Het veld geeft de zichtbare hoeveelheid en, indien van toepassing, de beschikbare capaciteit in het (de) opgegeven leveringspunt(en) of -zone(s) aan.
11	Eenheid van hoeveelheid voor veld 10	Het veld geeft de gebruikte maateenheid aan voor veld 10.
Bijzonderheden van de transactie of gebeurtenis		
12	Tijdstempel van de transactie	Het veld geeft de datum en het tijdstip aan waarop de order is ingediend of elke daaropvolgende levenscyclusgebeurtenis of wijziging van de beschikbare transportcapaciteit zoals verstrekt door het systeem voor de matching van orders.
13	Tijdsinterval	Het veld geeft het tijdsinterval aan waarop de levering of de beschikbare capaciteit betrekking heeft.
14	Actietype	Het veld identificeert de status van de gerapporteerde transactie.