2026/256

9.4.2026

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2026/256

af 30. januar 2026

om dataindberetning til gennemførelse af artikel 7c, stk. 2, artikel 8, stk. 1a, artikel 8, stk. 2, og artikel 8, stk. 6, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1227/2011 om integritet og gennemsigtighed på engrosenergimarkederne og om ophævelse af Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1227/2011 af 25. oktober 2011 om integritet og gennemsigtighed på engrosenergimarkederne ([1]), særlig artikel 7c, stk. 2, og artikel 8, stk. 1a, 2 og 6, og

ud fra følgende betragtninger:

(1) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 ([2]) fastsætter regler for indberetning af data til Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (»agenturet«), fastlægger de nærmere bestemmelser om indberetningspligtige engrosenergiprodukter og fundamentale data, etablerer passende kanaler for dataindberetning og fastsætter frister og intervaller for dataindberetningen.

(2) På baggrund af udviklingen på energimarkederne og energikrisen blev forordning (EU) nr. 1227/2011 revideret i maj 2024, hvorved anvendelsesområdet for engrosenergiprodukter blev udvidet, og der reelt blev indført en række yderligere typer transaktioner, der skal indberettes til agenturet for at sikre og yderligere styrke agenturets effektive tilsyn med engrosenergimarkederne. Disse ændringer bør afspejles i gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014.

(3) På grundlag af agenturets store erfaring med gennemførelsen af gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 er der behov for yderligere ændringer for at styrke integriteten og gennemsigtigheden på engrosenergimarkederne gennem forbedring af rapporteringsrammen og for at mindske den administrative byrde ved at forenkle rapporteringen inden for denne ramme.

(4) På grund af omfanget af de nødvendige ændringer bør gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 af hensyn til klarhed og retssikkerhed ophæves og erstattes af denne forordning.

(5) Et effektivt tilsyn med engrosenergimarkederne kræver regelmæssig overvågning af de nærmere bestemmelser for transaktioner, herunder handelsordrer, samt oplysninger om afregning af ubalancer, kapacitet og anvendelsen af faciliteter til produktion, oplagring, forbrug eller transmission af elektricitet og naturgas, herunder flydende naturgas (»LNG«) og brint.

(6) Forordning (EU) nr. 1227/2011 pålægger agenturet at overvåge engrosenergimarkederne i Unionen. For at give agenturet mulighed for at udføre sin opgave skal det have adgang til komplette sæt af relevante oplysninger rettidigt.

(7) Markedsdeltagerne skal løbende indberette oplysninger til agenturet om transaktioner med engrosenergiprodukter i forbindelse med levering, transport eller oplagring af elektricitet samt om transaktioner med engrosenergiprodukter i forbindelse med levering og transport af naturgas, herunder LNG.

([1]) EUT L 326 af 8.12.2011, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2011/1227/oj.

([2]) Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 af 17. december 2014 om dataindberetning til gennemførelse af artikel 8, stk. 2, og artikel 8, stk. 6, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1227/2011 om integritet og gennemsigtighed på engrosenergimarkederne (EUT L 363 af 18.12.2014, s. 121, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2014/1348/oj).

(8) Da oplagring fungerer anderledes på naturgasmarkederne end på elektricitetsmarkederne, bør der fastsættes særskilte bestemmelser for engrosenergiprodukter i forbindelse med oplagring af naturgas, herunder LNG, mens engrosenergiprodukter, der vedrører oplagring af elektricitet, bør behandles på samme måde som engrosenergiprodukter, der vedrører levering af elektricitet. Alle bestemmelser om elforsyningstransaktioner bør derfor også finde anvendelse på oplagring af elektricitet.

(9) For at begrænse markedsdeltagernes indberetningsforpligtelser så meget som muligt, bør visse oplysninger om transaktioner med engrosenergiprodukter indberettes til agenturet regelmæssigt. Mere specifikt bør sådanne forpligtelser til regelmæssig indberetning gælde for transaktioner vedrørende oplagring af naturgas, herunder LNG, transaktioner vedrørende levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas, herunder LNG, til en enkelt forbrugsenhed med en teknisk kapacitet til at forbruge 600 GWh/år eller mere, der indgås over-the-counter, transaktioner vedrørende kapacitetsmekanismer samt transaktioner vedrørende balanceringstjenester. Tilsvarende bør detaljer om transaktioner med engrosenergiprodukter i relation til brint også være underlagt forpligtelser til regelmæssig indberetning. For at tage højde for, at brintmarkedet befinder sig i en tidlig udviklingsfase, bør indberetningsforpligtelserne for brint også have en senere ikrafttrædelsesdato og være omfattet af undtagelser for geografisk afgrænsede og små produktionsenheder samt for levering til visse enkelte forbrugsenheder med et lavt forbrug.

(10) For at begrænse markedsdeltagernes rapporteringsforpligtelser så meget som muligt, bør over-the-counter-transaktioner, der udføres mellem forskellige medlemmer af samme koncern, som vedrører salg af produktionen fra små energiproduktionsfaciliteter, eller som vedrører opstrømsrørledningsnet, handelsordrer, der er ringet ind til mæglere, og som ikke vises på elektroniske skærme, markedsbaserede mekanismer for belastningsomfordeling samt alle oplysninger om engrosenergiprodukter i forbindelse med oplagring af naturgas, herunder LNG, der ikke er omfattet af rammen for løbende eller regelmæssig indberetning, transaktioner vedrørende gasbalanceringstjenester, der ikke allerede er omfattet af rammen for løbende indberetning, og nærmere oplysninger om primære kapacitetstildelinger, hvor der ikke er afgivet bud, og hvor der ikke er tildelt kapacitet som følge af tildelingsprocessen, kun indberettes til agenturet efter begrundet anmodning herom. Sådanne transaktioner vedrørende engrosenergiprodukter har i princippet mindre sandsynlighed for at påvirke engrosenergipriserne eller i sig selv føre til markedsmisbrug på engrosenergimarkederne.

(11) Organiserede markedspladser skal på agenturets anmodning straks give agenturet adgang til ordrebogen, således at agenturet kan overvåge handelen på engrosenergimarkederne. For at sikre retssikkerheden bør sådanne anmodninger altid være begrundede, f.eks. ved mistanke om, at visse former for adfærd kan udgøre en overtrædelse af forordning (EU) nr. 1227/2011, og de skal udøves i overensstemmelse med proportionalitetsprincippet.

(12) Som en del af de oplysninger, der skal indberettes i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011, skal markedsdeltagerne give agenturet oplysninger om deres eksponeringer, opdelt efter produkt, herunder de transaktioner, der finder sted over the counter. Selv om oplysninger om markedsdeltagernes eksponeringer ikke bør anvendes af agenturet til at vurdere deres afdækningsstrategier, bør de analyseres i kombination med de øvrige data, som agenturet modtager i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011, for at opdage potentielle tilfælde af markedsmisbrug eller afkræfte mistanke om sådant misbrug. De oplysninger, der skal indberettes, bør omfatte markedsdeltagernes positioner som følge af handel med engrosenergiprodukter og, efter anmodning fra agenturet og med henblik på at fastlægge eksponeringer, oplysninger om deres forventede produktionsmængder af elektricitet eller naturgas — herunder LNG — samt oplysninger om deres forventede forbrugsmængder af elektricitet eller naturgas — herunder LNG — baseret på kontrakter indgået med deres kunder. Der skal indsendes oplysninger for positioner i fysiske leverings- eller kontantafviklingstransaktioner inden for 18 måneder for hver måned i de 18 måneder, der følger efter den sidste dag i hver indberetningsperiode. I betragtning af denne forpligtelses fremadskuende karakter bør indberetning af spotmarkedsdata fra day-ahead- og intraday-tidsrammerne ikke være påkrævet. De positioner, der indgår i indberetningen, bør kun beregnes én gang på indberetningsperiodens sidste dag. I betragtning af proportionalitetsprincippet og for at begrænse den administrative byrde for markedsdeltagerne bør indberetningskravet ikke finde anvendelse på de markedsdeltagere, der ikke opfylder en vis tærskel med hensyn til relevante energimængder til handel med engrosenergiprodukter. Transmissionssystemoperatører, distributionssystemoperatører, lagersystemoperatører og LNG-systemoperatører, der køber naturgas eller elektricitet udelukkende til de teknologiske eller operationelle behov i det system, de driver, bør kun indberette oplysninger om deres eksponeringer efter anmodning fra agenturet.

(13) Alle registreringer af transaktioner på engrosenergimarkedet, herunder handelsordrer, skal indberettes til agenturet gennem registrerede indberetningsmekanismer. Det betyder, at alle data, der indberettes af en organiseret markedsplads, dvs. for transaktioner, der gennemføres på den relevante markedsplads, samt alle data, der indberettes af markedsdeltagere, dvs. for transaktioner, der gennemføres over the counter, skal indberettes til agenturet gennem registrerede indberetningsmekanismer. For at sikre, at rapporteringsprocessen er effektiv, bør agenturet udarbejde og ajourføre en liste over organiserede markedspladser.

(14) Artikel 8, stk. 4, litra d), i forordning (EU) nr. 1227/2011, som fastsætter, hvilke enheder der skal give oplysninger om transaktioner på engrosenergimarkedet, skelner mellem organiserede markedspladser og handelsmatchningssystemer (trade matching-systemer). Et handelsmatchningssystem letter indgåelsen af transaktioner ved at tilbyde matchning af ordrer om handel med engrosenergiprodukter. Nogle af disse handelsmatchningssystemer matcher ordrer, der afgives på tværs af forskellige organiserede markedspladser, herunder også gennem de såkaldte systemgenererede ordrer. F.eks. er fælles intraday-kobling, der blev indført ved Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 ([3]), et handelsmatchningssystem, der forbinder to eller flere organiserede markedspladser. Selv om handelsmatchningssystemer, der forbinder to eller flere organiserede markedspladser, ikke skal betragtes som organiserede markedspladser, genererer de oplysninger, som bør indberettes af organiserede markedspladser i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011, og som er nødvendige for en effektiv markedsovervågning. F.eks. optimerer en handelsmatchningssystemalgoritme i forbindelse med fælles intraday-kobling den grænseoverskridende tildeling af kapacitet ved at sammenlægge alle ordrer afgivet af markedsdeltagere via de enkelte udpegede elektricitetsmarkedsoperatører (»NEMO'er«), som betragtes som organiserede markedspladser i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011, samtidig med at der tages hensyn til de begrænsninger, der følger af den tilgængelige grænseoverskridende kapacitet. Gennem denne algoritme letter systemet for fælles intraday-kobling matchningen af ordrer på tværs af flere NEMO'er. De enkelte organiserede markedspladser er ikke altid i besiddelse af de yderligere oplysninger, der genereres i forbindelse med denne matchningsproces. For at give de organiserede markedspladser mulighed for at opfylde deres indberetningsforpligtelser i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011 bør de yderligere oplysninger, der genereres på handelsmatchningssystemniveauet, i det specifikke tilfælde, hvor et handelsmatchningssystem forbinder to eller flere organiserede markedspladser, derfor indberettes til agenturet, enten af operatøren af handelsmatchningssystemet efter anmodning fra og på vegne af de organiserede markedspladser eller af de relevante organiserede markedspladser, forudsat at operatøren af handelsmatchningssystemet stiller de ønskede oplysninger til rådighed for dem. Der bør dog ikke anmodes om flere oplysninger på handelsmatchningssystemniveauet end de oplysninger om transaktioner, der er defineret i forordning (EU) nr. 1227/2011. Efter anmodning bør oplysningerne løbende indberettes til agenturet.

(15) Dobbelt indberetning henviser til det samme datasæt vedrørende en bestemt transaktion, der indberettes under forskellige lovgivningsmæssige rammer. For at undgå dobbeltindberetning bør agenturet indsamle oplysninger om derivater vedrørende transaktioner vedrørende levering, transport eller oplagring af elektricitet, brint eller naturgas, som i henhold til EU's gældende finansielle regulering er indberettet til transaktionsregistre eller finansielle reguleringsmyndigheder fra disse kilder. Uanset dette skal organiserede markedspladser eller handelsmatchningssystemer, der har indberettet oplysninger om sådanne derivater i henhold til de finansielle bestemmelser, kunne indberette de samme oplysninger til agenturet med disses samtykke.

(16) Effektiv rapportering og målrettet overvågning kræver, at der skelnes mellem standardiserede kontrakter og ikkestandardiserede kontrakter, der er underlagt markedsdeltagernes handelsaktivitet. Da priserne på transaktioner vedrørende standardiserede kontrakter også tjener som referencepriser for handel med ikkestandardiserede kontrakter, bør agenturet modtage oplysninger om transaktioner vedrørende standardiserede kontrakter løbende og senest to arbejdsdage efter handelens indgåelse, ordreafgivelsen eller den relevante livscyklushændelse, alt efter hvad der er relevant. Nærmere oplysninger om transaktioner, der henviser til ikkestandardiserede kontrakter, bør indberettes senest ti arbejdsdage efter handelens indgåelse, ændring eller gennemførelse, alt efter hvad der er relevant. LNG-markedsdata bør indsendes til agenturet så tæt på realtid som teknologisk muligt.

(17) Markedsdeltagerne skal også regelmæssigt indberette oplysninger om tilgængelighed og anvendelse af energiproduktions- og transportinfrastruktur, herunder LNG, oplagringsfaciliteter samt data om afregning af ubalancer, til agenturet og de nationale regulerende myndigheder, hvis der anmodes om det. For at mindske indberetningsbyrden for markedsdeltagerne og udnytte de eksisterende datakilder bedst muligt skal indberetningen også involvere transmissionssystemoperatører, det europæiske net af transmissionssystemoperatører for elektricitet (ENTSO for elektricitet), det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (ENTSO for gas), LNG-systemoperatører og systemoperatører af naturgaslagre. Indberetningen bør også, hvor det er relevant, omfatte distributionssystemoperatører og balanceansvarlige parter. Afhængigt af dataenes betydning og tilgængelighed varierer intervallerne for indberetningen. Da disse oplysninger primært indsamles fra eksisterende kilder, bør indberetningstidspunktet for at sikre rettidig indberetning og samtidig begrænse byrden for de indberettende parter afspejle de tidsfrister, der er fastsat i Kommissionens forordning (EU) nr. 543/2013 ([4])

([3]) Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (EUT L 197, 25.7.2015, s. 24, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2015/1222/oj).

([4]) Kommissionens forordning (EU) nr. 543/2013 af 14. juni 2013 om indsendelse og offentliggørelse af data på elektricitetsmarkederne og om ændring af bilag I til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 714/2009 (EUT L 163 af 15.6.2013, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2013/543/oj).

og bilag I til forordning (EU) 2024/1789 ([5]), idet oplysningerne indberettes, så snart de foreligger på de relevante EU-dækkende gennemsigtighedsplatforme eller senest to dage efter, at ovennævnte relevante operatører har adgang til oplysningerne. Rapporteringskravene skal respektere agenturets forpligtelse til ikke at gøre kommercielt følsomme oplysninger offentligt tilgængelige og kun give adgang til oplysninger, der ikke vil skabe konkurrencefordrejning på engrosenergimarkederne.

(18) Det er vigtigt, at de indberettende parter har en klar forståelse af de nærmere detaljer om de oplysninger, de skal indberette. Med henblik herpå skal agenturet forklare indholdet af de indberetningspligtige oplysninger i en brugermanual. Agenturet bør også sikre, at oplysningerne indberettes i elektroniske formater, som er let tilgængelige for de indberettende parter.

(19) For at sikre en løbende og sikker overførsel af komplette datasæt skal hver indberettende part være ansvarlig for de oplysninger, der er under deres kontrol, herunder verificering af datakilder, kontrol af dataenes korrekthed og fuldstændighed samt sikring af forretningskontinuitet. Markedsdeltagere og organiserede markedspladser bør have procedurer til at sikre fuldstændighed, nøjagtighed og rettidighed af data, der indsendes gennem registrerede indberetningsmekanismer.

(20) Agenturet bør kunne anmode markedsdeltagere og indberettende parter om yderligere oplysninger og præciseringer vedrørende de data, der skal indberettes, således at agenturet kan opfylde sine opgaver i henhold til forordning (EU) nr. 1227/2011. I den forbindelse bør agenturet kunne anmode om adgang til de oprindelige bilaterale transaktioner, som markedsdeltagerne har indgået, for at kontrollere, om data er blevet indberettet korrekt, og for at vurdere yderligere relevante oplysninger, der ikke indgår i den oprindelige dataindberetning.

(21) For at give de indberettende parter tid til at forberede sig på de nye indberetningsforpligtelser, der er fastsat i denne forordning, bør anvendelsen af visse bestemmelser udskydes. Typen af og kilden til de indberetningspligtige oplysninger kan påvirke de ressourcer og den tid, de indberettende parter skal bruge til at forberede indsendelsen af oplysninger. Derfor, og for at sikre, at effektiv indberetning kan finde sted så hurtigt som muligt, bør anvendelsesdatoen fastsættes særskilt for hver ny forpligtelse på grundlag af de underliggende procedurer, som de indberettende parter skal tage højde for. Indberetning af eksponeringer bør prioriteres, efterfulgt af indberetning af LNG-markedsdata, og til sidst de resterende nye indberetningsforpligtelser, f.eks. data om afregning af ubalancer, transaktioner, der indberettes regelmæssigt, indberetning fra handelsmatchningssystemer og indberetning fra platforme for intern viden. En trinvis anvendelse af datarapporteringen hjælper også agenturet med bedre at afsætte sine ressourcer til at forberede sig på at modtage oplysningerne. For at sikre forretningskontinuiteten bør indberetningen af data på grundlag af forordning (EU) nr. 1227/2011 og gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 i mellemtiden fortsætte, indtil de relevante nye bestemmelser træder i anvendelse.

(22) Den Europæiske Tilsynsførende for Databeskyttelse er blevet hørt i overensstemmelse med artikel 42, stk. 1, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1725 ([6]).

(23) Enhver behandling af personoplysninger, som agenturet foretager i henhold til denne forordning, bør foretages i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1725. Alle personoplysninger, der indsamles i henhold til denne forordning, bør opbevares af agenturet i overensstemmelse med de opbevaringsperioder, der er angivet i agenturets opbevaringspolitik, og i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1725.

(24) Foranstaltningerne i denne forordning er i overensstemmelse med udtalelse fra det i henhold til artikel 21 i forordning (EU) nr. 1227/2011 nedsatte udvalg —

([5]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1789 af 13. juni 2024 om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, om ændring af forordning (EU) nr. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 og (EU) 2022/869 og afgørelse (EU) 2017/684 og om ophævelse af forordning (EF) nr. 715/2009 (EUT L, 2024/1789, 15.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1789/oj).

([6]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1725 af 23. oktober 2018 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger i Unionens institutioner, organer, kontorer og agenturer og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af forordning (EF) nr. 45/2001 og afgørelse nr. 1247/2002/EF (EUT L 295, 21.11.2018, s. 39, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj).

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

KAPITEL I

GENERELLE BESTEMMELSER

Artikel 1

Formål

Ved denne forordning fastsættes regler for indberetning af data til agenturet. Den fastsætter de nærmere bestemmelser om indberetningspligtige LNG-markedsdata, oplysninger om handel med engrosenergiprodukter og fundamentale data. Desuden fastlægges passende kanaler for dataindberetningen samt frister og intervaller for indberetningen.

Artikel 2

Definitioner

I denne forordning forstås ved:

1) »fundamentale data«: oplysninger vedrørende kapaciteten og anvendelsen af faciliteter til produktion, oplagring, forbrug eller transmission af elektricitet og naturgas eller om kapaciteten og anvendelsen af LNG-faciliteter, herunder planlagte og uforudsete driftsstop

2) »standardiseret kontrakt«: kontrakt vedrørende et engrosenergiprodukt, der må handles på en organiseret markedsplads

3) »ikkestandardiseret kontrakt«: kontrakt vedrørende ethvert engrosenergiprodukt, der ikke må handles på en organiseret markedsplads

4) »koncern«: har samme betydning som i artikel 2, nr. 11), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/34/EU ([7])

5) »koncernintern transaktion«: transaktion vedrørende engrosenergiprodukter, der indgås med en modpart, som er en del af samme koncern, på den betingelse, at begge modparter er inkluderet i den samme konsolidering på fuldt grundlag

6) »over-the-counter« eller »OTC«: alle transaktioner, der gennemføres uden for en organiseret markedsplads

7) »nominering«:

   a. af elektricitet: meddelelse om brug af overførselskapacitet mellem en indehaver af fysiske transmissionsrettigheder og dennes modpart til de respektive transmissionssystemoperatører

   b. af naturgas: forudgående meddelelse fra en netbruger til transmissionssystemoperatøren om den faktiske strøm af gas, som brugeren ønsker at tilføre eller trække ud af systemet

8) »balanceringsenergi«: energi, som transmissionssystemoperatørerne bruger til at udføre balancering

([7]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/34/EU af 26. juni 2013 om årsregnskaber, konsoliderede regnskaber og tilhørende beretninger for visse virksomhedsformer, om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2006/43/EF og om ophævelse af Rådets direktiv 78/660/EØF og 83/349/EØF (EUT L 182 af 29.6.2013, s. 19, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2013/34/oj).

9) »balanceringskapacitet«: en mængde kapacitet, som en leverandør af balanceringstjenester har forpligtet sig til at opretholde, og for hvilken leverandøren af balanceringstjenester har forpligtet sig til at afgive bud på en tilsvarende mængde balanceringsenergi til transmissionssystemoperatøren i kontraktens løbetid

10) »balanceringstjeneste«:

a. for elektricitet: en tjeneste, der ydes til en transmissionssystemoperatør, og som består af levering af enten balanceringskapacitet eller balanceringsenergi eller både balanceringskapacitet og balanceringsenergi

b) for naturgas: en tjeneste, der ydes til en transmissionssystemoperatør for at udligne kortsigtede udsving i efterspørgslen efter eller udbuddet af naturgas

11) »forbrugsenhed«: en ressource, der modtager elektricitet, naturgas eller brint til eget brug

12) »produktionsenhed«: facilitet til produktion af elektricitet bestående af en enkelt produktionsenhed eller en samling af produktionsenheder

13) »balanceansvarlige parter«: har samme betydning som i artikel 2 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 ([8])

14) »transaktion«: enhver handel og handelsordre, matchet eller ikkematchet, eller bilateral kontrakt og dens gennemførelse vedrørende engrosenergiprodukter, herunder enhver livscyklushændelse for en sådan handel, handelsordre eller bilateral kontrakt

15) »livscyklushændelse«: enhver ændring, annullering, korrektion, førtidig opsigelse eller, hvor det er relevant, gennemførelse af enhver handel, handelsordre, matchet eller ikkematchet, eller bilateral kontrakt vedrørende engrosenergiprodukter

16) »handelsmatchningssystem«: et system, der letter matchning af handelsordrer for engrosenergiprodukter, og hvor indgåelsen af transaktionen finder sted uden for handelsmatchningssystemet

17) »lagerfacilitet«:

a) for elektricitet: energilageranlæg som defineret i artikel 2, nr. 60), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 ([9])

b) for naturgas: naturgaslagerfacilitet som defineret i artikel 2, nr. 31), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 ([10])

18) »indfødnings-udtags-system«: indfødnings-udtags-system som defineret i artikel 2, nr. 57), i direktiv (EU) 2024/1788

19) »kapacitetsmekanisme«: kapacitetsmekanisme som defineret i artikel 2, nr. 22), i forordning (EU) 2019/943

20) »vedvarende brint«: brint, der opfylder betingelserne for at være biogas som defineret i artikel 2, nr. 28), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 ([11]), og brint, der opfylder betingelserne for at være vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, som defineret i artikel 2, nr. 36), i samme direktiv

21) »kulstoffattig brint«: kulstoffattig brint som defineret i artikel 2, nr. 11), i direktiv (EU) 2024/1788

22) »belastningsomfordeling«: belastningsomfordeling som defineret i artikel 2, nr. 26), i forordning (EU) 2019/943

23) »differencekontrakter«: differencekontrakter som defineret i artikel 2, nr. 76), i forordning (EU) 2019/943.

([8]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 54, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2019/943/oj).

([9]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj).

([10]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, om ændring af direktiv (EU) 2023/1791 og om ophævelse af direktiv 2009/73/EF (EUT L, 2024/1788, 15.7.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj).

([11]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder (omarbejdning) (EUT L 328, 21.12.2018, s. 82, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/2024-07-16).

KAPITEL II

INDBERETNINGSFORPLIGTELSER FOR TRANSAKTIONER

Artikel 3

Transaktioner, der skal indberettes løbende

Følgende transaktioner vedrørende engrosenergiprodukter skal indberettes løbende til agenturet i overensstemmelse med de tidsrammer, der er fastsat i artikel 10:

a) for engrosenergiprodukter i forbindelse med levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas med levering i Unionen eller i forbindelse med levering eller oplagring af elektricitet, som kan føre til levering i Unionen som følge af fælles day-ahead- og intraday-kobling:

   i) alle transaktioner vedrørende levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas, der iværksættes eller handles inden for alle tidsrammer, uanset hvor, hvordan eller hvornår de iværksættes eller handles, og uanset om de auktioneres eller handles løbende

   ii) alle transaktioner vedrørende optioner, futures, forwards, swaps og andre derivater vedrørende elektricitet eller naturgas, herunder differencekontrakter, uanset hvor og hvordan de handles

b) for engrosenergiprodukter i forbindelse med transport af elektricitet eller naturgas i Unionen:

   i) transaktioner vedrørende transport af naturgas mellem indfødnings-udtags-systemer i Unionen og mellem indfødnings-udtags-systemer i Unionen og transmissionssystemer uden for Unionen eller transaktioner vedrørende transport af elektricitet som følge af en tildeling af primær kapacitet foretaget af eller på vegne af transmissionssystemoperatøren, herunder fysiske eller finansielle kapacitetsrettigheder

   ii) transaktioner vedrørende transport af naturgas mellem indfødnings-udtags-systemer i Unionen og mellem indfødnings-udtags-systemer i Unionen og transmissionssystemer uden for Unionen eller transaktioner vedrørende transport af elektricitet mellem markedsdeltagere på sekundære markeder, med angivelse af fysiske eller finansielle kapacitetsrettigheder, -optioner eller -forpligtelser, herunder videresalg og overdragelse af en sådan kapacitet

   iii) transaktioner vedrørende optioner, futures, forwards, swaps og andre derivater vedrørende transport af elektricitet eller naturgas, herunder differencekontrakter, uanset hvor og hvordan de handles.

Artikel 4

Transaktioner, der skal indberettes regelmæssigt

1. Transaktioner vedrørende engrosenergiprodukter, som omhandlet i stk. 2-8, skal indberettes til agenturet regelmæssigt.

2. Transaktioner vedrørende levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas til en enkelt forbrugsenhed med en teknisk kapacitet til at forbruge 600 GWh/år eller derover, skal, medmindre de indgås på en organiseret markedsplads, indberettes hver sjette måned og senest den sidste dag i den første måned i det følgende halvår. Leverandøren skal indhente bekræftelse fra sine slutkunder om den pågældende forbrugsenheds tekniske kapacitet til at forbruge 600 GWh/år eller derover.

3. Transaktioner vedrørende kapacitetsmekanismer, der medfører en forpligtelse til at tilbyde en kontrakt om levering af elektricitet med levering i Unionen, skal indberettes årligt og senest den sidste dag i den første måned i det følgende år.

4. Transaktioner vedrørende balanceringstjenester i relation til elektricitetsmarkeder skal, uanset om de aktiveres, indberettes månedligt og senest den sidste dag i den anden måned efter den måned, hvor transaktionerne fandt sted. De indberettede transaktioner skal indeholde oplysninger om, hvorvidt buddet er accepteret, og, hvor det er relevant, tidspunktet for aktiveringen. Mængden af aktiveret balanceringsenergi skal indberettes samlet og, hvor det er relevant, udspecificeret for hvert 15. minut.

5. Transaktioner vedrørende oplagring af naturgas i Unionen, der indgås for en periode på 12 måneder eller længere som følge af en tildeling af primær kapacitet foretaget af eller på vegne af lagersystemoperatøren, og som specificerer fysiske eller finansielle kapacitetsrettigheder eller -forpligtelser, skal indberettes månedligt og senest den sidste dag i måneden efter den måned, hvor transaktionerne fandt sted.

6. Transaktioner vedrørende oplagring af naturgas i Unionen, der er indgået for en periode på 12 måneder eller længere som følge af en tildeling af sekundær kapacitet, og som specificerer fysiske eller finansielle kapacitetsrettigheder eller -forpligtelser, skal indberettes månedligt og senest den sidste dag i måneden efter den måned, hvor transaktionerne fandt sted.

7. Transaktioner vedrørende optioner, futures, forwards, swaps og andre derivater vedrørende oplagring af naturgas i Unionen skal indberettes månedligt og senest den sidste dag i måneden efter den måned, hvor transaktionerne fandt sted.

8. Følgende transaktioner skal indberettes til agenturet en gang om året og senest den sidste dag i den første måned i det følgende år, uanset hvor og hvordan de er indgået:

a) transaktioner vedrørende levering af brint, når leveringen sker i Unionen

b) transaktioner vedrørende transport af brint i Unionen samt mellem transmissionsnet i Unionen og transmissionsnet uden for Unionen

c) transaktioner vedrørende oplagring af brint i Unionen

d) alle transaktioner vedrørende optioner, futures, forwards, swaps og andre derivater af transaktioner, herunder differencekontrakter, vedrørende levering, transport og oplagring af brint i Unionen

e) transaktioner vedrørende balanceringstjenester inden for brint, herunder balanceringskapacitets- og balanceringsenergimarkeder.

9. Følgende transaktioner undtages fra indberetningsforpligtelserne i stk. 8:

a) transaktioner vedrørende fysisk levering af brint produceret af en enkelt brintproduktionsfacilitet med en produktionskapacitet, der er lig med eller mindre end 50 MW

b) transaktioner vedrørende levering eller transport af brint i geografisk afgrænsede brintnet i den betydning, der er omhandlet i artikel 52 i direktiv (EU) 2024/1788

c) transaktioner vedrørende levering af brint til en enkelt forbrugsenhed med en teknisk kapacitet til at forbruge 600 GWh/år eller mindre.

10. Markedsdeltagere, der kun deltager i transaktioner som omhandlet i denne artikels stk. 9, litra a) og b), skal ikke registreres hos den nationale regulerende myndighed, jf. artikel 9, stk. 1, i forordning (EU) nr. 1227/2011.

11. Markedsdeltagere, der har indgået transaktioner som omhandlet i stk. 2-8, skal føre en fortegnelse over oplysningerne om sådanne transaktioner i mindst fem år efter gennemførelsen af transaktionerne. Denne forpligtelse gælder ikke for de transaktioner, der er omhandlet i stk. 9.

Artikel 5

Transaktioner, der skal indberettes efter anmodning fra agenturet

1. Følgende transaktioner vedrørende engrosenergiprodukter i forbindelse med elektricitet eller naturgas skal kun indberettes efter begrundet anmodning fra agenturet og på ad hoc-basis:

a) koncerninterne transaktioner, medmindre de indgås på organiserede markedspladser

b) transaktioner vedrørende fysiske leveringer af elektricitet produceret af en enkelt produktionsenhed med en kapacitet, der er lig med eller mindre end 10 MW, eller af produktionsenheder med en samlet kapacitet, der er lig med eller mindre end 10 MW, medmindre de indgås på organiserede markedspladser

c) transaktioner vedrørende fysisk levering af naturgas, der produceres af en enkelt naturgasproduktionsfacilitet med en produktionskapacitet, der er lig med eller mindre end 20 MW, eller af produktionsenheder med en samlet kapacitet, der er lig med eller mindre end 20 MW, medmindre de indgås på organiserede markedspladser

d) transaktioner vedrørende opstrømsrørledningsnet som defineret i artikel 2, nr. 16), i direktiv (EU) 2024/1788, medmindre de er indgået på organiserede markedspladser

e) transaktioner vedrørende oplagring af naturgas, som ikke er omfattet af denne forordnings artikel 4

f) transaktioner vedrørende markedsbaserede belastningsomfordelingsforanstaltninger indgået mellem transmissionssystemoperatører og markedsdeltagere, medmindre de allerede er omfattet af denne forordnings artikel 3 eller 4

g) handelsordrer, der er ringet ind til mæglere, og som ikke vises på elektroniske skærme,

h) transaktioner vedrørende gasbalanceringstjenester, der ikke allerede er indberettet i henhold til artikel 3

i) oplysninger om tildeling af primær kapacitet, hvor der ikke er indgivet bud, og hvor der som følge af tildelingsprocessen ikke er tildelt kapacitet.

2. Markedsdeltagere, der kun deltager i transaktioner som omhandlet i denne artikels stk. 1, litra b), c) eller d), skal ikke registreres hos den nationale regulerende myndighed, jf. artikel 9, stk. 1, i forordning (EU) nr. 1227/2011.

3. Markedsdeltagere, der har indgået transaktioner som omhandlet i stk. 1, skal føre en fortegnelse over oplysningerne om sådanne transaktioner i mindst fem år efter transaktionernes indgåelse.

4. Hvis agenturet fremsætter en ad hoc-anmodning i henhold til denne artikels stk. 1, underretter det den nationale regulerende myndighed i den medlemsstat, hvor markedsdeltageren er registreret i henhold til artikel 9, stk. 1, i forordning (EU) nr. 1227/2011.

Artikel 6

Indberetning af eksponering

1. Positioner, der hidrører fra handel med engrosenergiprodukter, skal indberettes til agenturet af markedsdeltagerne én gang pr. kvartal (»referenceperioden«) og senest den sidste dag i den måned, der følger efter den sidste dag i referenceperioden. Den første indberetning skal finde sted i oktober 2027.

2. Den i stk. 1 omhandlede indberetning skal indeholde positioner for markedsdeltagere i engrosenergiprodukter med fysisk levering eller kontant afregning inden for 18 måneder efter den sidste dag i referenceperioden, uanset hvor og hvordan en sådan aktivitet udføres, herunder koncerninterne transaktioner.

3. De oplysninger, der er anført i stk. 2, skal:

a) indberettes særskilt for el og naturgas, herunder LNG

b) indberettes pr. leveringssted eller -zone som defineret af agenturet

c) indberettes pr. produkttype

d) differentieres mellem koncerninterne og ikkekoncerninterne positioner og

e) aggregeres pr. måned for hver af de 18 måneder, der følger efter den sidste dag i referenceperioden, som beregnet på den sidste dag i referenceperioden.

4. Efter anmodning fra agenturet skal markedsdeltagere, som er omfattet af indberetningspligten i stk. 1, fremlægge følgende oplysninger:

a) forventet månedlig mængde af el- eller naturgasproduktion pr. leveringssted eller -zone og for indberetningsperioden som defineret af agenturet og

b) forventet månedligt forbrug af elektricitet eller naturgas pr. leveringssted eller -zone og for den indberetningsperiode, der er defineret af agenturet, baseret på markedsdeltagerens kontrakter indgået med dets kunder.

5. Markedsdeltagere med positioner, der er omhandlet i stk. 2, på under 600 GWh årligt, vurderet særskilt for elektricitet og naturgas, er ikke forpligtet til at indsende den indberetning, der er omhandlet i stk. 1. Markedsdeltagerne skal årligt ved udgangen af hvert kalenderår vurdere, om denne tærskel for energimængder gælder for dem.

Tærsklen på 600 GWh vurderes som summen af de absolutte månedlige værdier, der følger af stk. 2.

6. Transmissionssystemoperatører, distributionssystemoperatører, lagersystemoperatører og LNG-systemoperatører, der køber naturgas eller elektricitet udelukkende til de teknologiske eller operationelle behov i det system, de driver, skal kun indberette oplysningerne i denne artikel efter anmodning fra agenturet.

7. Agenturet kan anmode markedsdeltagerne om at fremlægge oplysninger og præciseringer vedrørende de oplysninger, der indberettes i henhold til denne artikel.

8. Agenturet forelægger på anmodning fra Kommissionen en rapport for Kommissionen på grundlag af de oplysninger, der er indberettet i henhold til denne artikel. Agenturet kan i rapporten give en vurdering af, om den gældende ramme for eksponeringsrapportering og rapporteringsstandarder fortsat er egnet til formålet med at styrke markedets integritet og gennemsigtighed i lyset af udviklingen på energimarkedet.

Artikel 7

Oplysninger om indberetningspligtige transaktioner

1. Oplysningerne, der skal indberettes i henhold til artikel 3, omfatter:

a) vedrørende transaktioner, der henviser til standardiserede kontrakter om levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas: oplysningerne i tabel 1 i bilaget

b) vedrørende transaktioner, der henviser til ikkestandardiserede kontrakter om levering eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas: oplysningerne i tabel 2 i bilaget

c) vedrørende transaktioner, der henviser til standardiserede og ikkestandardiserede kontrakter om transport af elektricitet: oplysningerne i tabel 3 i bilaget

d) vedrørende transaktioner, der henviser til standardiserede og ikkestandardiserede kontrakter om transport af naturgas: oplysningerne i tabel 4 i bilaget

e) vedrørende transaktioner, der henviser til standardiserede kontrakter om levering og transport af elektricitet eller naturgas i overensstemmelse med artikel 9: oplysningerne i tabel 5 i bilaget, hvor det er relevant.

Nærmere oplysninger om transaktioner, der indgås inden for rammerne af ikkestandardiserede kontrakter, herunder deres udførelse, med angivelse af som minimum den samlede mængde og pris, indberettes ved hjælp af tabel 1 i bilaget.

2. De oplysninger, der skal indberettes i henhold til artikel 7c og 7d i forordning (EU) nr. 1227/2011, skal omfatte de oplysninger, der er anført i tabel 1 i bilaget.

3. De nærmere oplysninger om de transaktioner, der er omhandlet i artikel 4, stk. 8, skal omfatte følgende:

a) agenturets registreringskode for de markedsdeltagere, der indgår transaktionen

b) transaktionens tidsstempel

c) oplysninger om leveringsprofilen, hvor det er relevant

d) typen af brint, såsom vedvarende brint eller kulstoffattig brint, hvor det er relevant

e) pris og mængde

f) leveringssted eller -zone

g) oplysninger om den handlede kontrakt.

4. Agenturet forklarer de tekniske detaljer for de indberetningspligtige oplysninger, der er omhandlet i denne artikels stk. 1, 2 og 3 samt i artikel 4, 5 og 6, i en brugermanual og offentliggør den efter høring af relevante interessenter og Kommissionen, når denne forordning er trådt i kraft. Agenturet hører relevante parter og Kommissionen i forbindelse med væsentlige ajourføringer af dets brugermanual. Markedsdeltagerne indsender indberetningspligtige oplysninger til agenturet i overensstemmelse med brugermanualen.

Artikel 8

Indberetningskanaler for transaktioner

1. Organiserede markedspladser skal indberette data til agenturet vedrørende ordrebøgerne, herunder matchede og ikkematchede ordrer, handler og livscyklushændelser, der forekommer på den organiserede markedsplads, i relation til transaktioner omfattet af artikel 3, 4 og 5.

Med henvisning til artikel 3, litra a), skal organiserede markedspladser på agenturets anmodning begynde at indberette nærmere oplysninger om systemgenererede ordrer til agenturet.

Med henvisning til artikel 3, litra b), nr. i), skal de nærmere oplysninger om tildelinger af primær kapacitet, hvor der ikke er tildelt kapacitet som følge af tildelingsprocessen, også indberettes til agenturet af den respektive organiserede markedsplads.

Med henvisning til artikel 3, litra b), nr. ii), skal organiserede markedspladser indberette transaktioner, der er gennemført eller registreret på deres platform som følge af den sekundære tildeling, uanset hvor tildelingen finder sted, til agenturet.

Organiserede markedspladser skal indberette de data, der er omhandlet i dette stykke, til agenturet på vegne af alle markedsdeltagere, der er aktive på deres platform, og opfylder dermed disse markedsdeltageres indberetningsforpligtelser i henhold til artikel 8, stk. 1, i forordning (EU) nr. 1227/2011. Markedsdeltagerne må ikke indberette disse data til agenturet.

2. Agenturet skal angive begrundelsen for enhver anmodning om adgang til ordrebogen, der indgives i overensstemmelse med artikel 8, stk. 1a, litra b), i forordning (EU) nr. 1227/2011. Anmodningen skal fremsættes på en forholdsmæssig måde og skal sikre fortroligheden, integriteten og beskyttelsen af de modtagne oplysninger. Agenturet fastsætter i hvert enkelt tilfælde den frist, inden for hvilken det skal have adgang til ordrebogen. En sådan frist skal stå i et rimeligt forhold til anmodningens art.

3. Efter anmodning fra en markedsdeltager skal den organiserede markedsplads løbende stille den pågældende markedsdeltagers relevante indberettede data, herunder oplysninger om, hvorvidt disse indberettede data er i overensstemmelse med agenturets valideringsregler, til rådighed for markedsdeltageren.

Organiserede markedspladser skal føre en fortegnelse over de nærmere oplysninger om de data, der er indberettet i overensstemmelse med artikel 8, stk. 1a, i forordning (EU) nr. 1227/2011, i en periode på mindst fem år efter den dag, hvor transaktionen fandt sted.

4. Markedsdeltagerne skal indberette oplysninger om transaktioner som omhandlet i artikel 3 og 4, der er indgået uden for en organiseret markedsplads, til agenturet.

Markedsdeltagere skal indberette de oplysninger, der er omhandlet i artikel 6, til agenturet.

5. For at organiserede markedspladser kan opfylde deres indberetningsforpligtelse, jf. denne artikels stk. 1, skal markedsdeltagerne give den organiserede markedsplads, hvor handelen finder sted, oplysninger, som ikke allerede er tilgængelige for den organiserede markedsplads.

De oplysninger, der er omhandlet i dette stykke, stilles til rådighed for den organiserede markedsplads senest på indberetningstidspunktet, jf. artikel 10, og indberettes til agenturet af den organiserede markedsplads som led i markedspladsens rapporteringsforpligtelse, jf. denne artikels stk. 1.

6. Oplysninger vedrørende engrosenergiprodukter, som er blevet indberettet i henhold til artikel 26 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 600/2014 ([12]) eller artikel 9 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 648/2012 ([13]), forelægges agenturet, alt efter hvad der er relevant, af:

a) transaktionsregistre som defineret i artikel 2, nr. 2), i forordning (EU) nr. 648/2012

b) godkendte indberetningsmekanismer som defineret i artikel 2, nr. 36), i forordning (EU) nr. 600/2014

c) kompetente myndigheder som omhandlet i artikel 26 i forordning (EU) nr. 600/2014

d) Den Europæiske Værdipapir- og Markedstilsynsmyndighed.

7. Når personer har indberettet oplysninger om transaktioner i henhold til artikel 26 i forordning (EU) nr. 600/2014 eller artikel 9 i forordning (EU) nr. 648/2012, anses deres forpligtelser i henhold til artikel 8, stk. 1, i forordning (EU) nr. 1227/2011 for opfyldt.

8. Når en registreret indberetningsmekanisme foretager indberetning på vegne af den ene eller begge modparter, eller når en modpart også indberetter oplysninger om en transaktion, der er indgået uden for en organiseret markedsplads, på vegne af den anden modpart, skal indberetningen indeholde de relevante oplysninger om hver af modparterne og alle de oplysninger, der ville være blevet indberettet, hvis transaktionerne var blevet indberettet af de enkelte modparter hver for sig.

9. Agenturet kan anmode markedsdeltagere, herunder deltagere på LNG-markedet, og de indberettende parter om at fremlægge yderligere oplysninger og præciseringer, hvilket kan omfatte adgang til de oprindelige kontrakter, i relation til de data, der skal indberettes i henhold til denne forordning.

10. Agenturet udarbejder og offentliggør en liste over organiserede markedspladser ved denne forordnings ikrafttræden. Agenturet ajourfører denne liste regelmæssigt.

11. Organiserede markedspladser skal underrette agenturet med henblik på at blive optaget på listen og indsende identificerende referencedata, inden den første indberetning i henhold til denne forordnings artikel 8, stk. 1, finder sted. Organiserede markedspladser skal ajourføre deres oplysninger rettidigt, når der sker en ændring. Organiserede markedspladser, der allerede er opført på listen over organiserede markedspladser, der er oprettet i henhold til artikel 3, stk. 2, i gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014, skal ikke underrette agenturet på ny.

12. Hvis en organiseret markedsplads ikke har underrettet agenturet i henhold til stk. 11, kan agenturet anmode den pågældende organiserede markedsplads om de nødvendige oplysninger og skal opføre den organiserede markedsplads på listen.

13. Agenturet kan anmode organiserede markedspladser om at fremlægge yderligere oplysninger og præciseringer i forbindelse med de oplysninger, der indberettes i henhold til denne artikel.

Artikel 9

Transaktioner gennemført via handelsmatchningssystemer

1. Hvis transaktioner gennemføres via handelsmatchningssystemer, der forbinder to eller flere organiserede markedspladser, skal oplysninger om sådanne transaktioner, der skal indberettes til agenturet i henhold til denne forordning, på agenturets anmodning indberettes af de relevante organiserede markedspladser for at opfylde deres forpligtelser i henhold til denne forordnings artikel 8, stk. 1.

2. Hvis de oplysninger, der skal indberettes af organiserede markedspladser, jf. stk. 1, ikke er tilgængelige for de relevante organiserede markedspladser, men er tilgængelige for handelsmatchningssystemet, skal operatøren af dette handelsmatchningssystem efter anmodning fra de organiserede markedspladser enten:

a) indberette de oplysninger, der ikke er tilgængelige for disse organiserede markedspladser, til agenturet på vegne af de organiserede markedspladser eller

b) give de relevante organiserede markedspladser de oplysninger, som ikke er tilgængelige for dem, således at de organiserede markedspladser kan indberette disse oplysninger til agenturet.

([12]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 600/2014 af 15. maj 2014 om markeder for finansielle instrumenter og om ændring af forordning (EU) nr. 648/2012 (EUT L 173 af 12.6.2014, s. 84, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2014/600/oj).

([13]) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 648/2012 af 4. juli 2012 om OTC-derivater, centrale modparter og transaktionsregistre (EUT L 201 af 27.7.2012, s. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2012/648/oj).

3. De oplysninger, der skal indberettes til agenturet i henhold til stk. 2, er angivet i tabel 5 i bilaget.

Artikel 10

Tidsplan for indberetning af transaktioner

1. Oplysninger om de transaktioner, der er omhandlet i artikel 3, litra a), vedrørende standardiserede kontrakter skal indberettes så hurtigt som muligt, men senest to arbejdsdage efter handelens indgåelse, afgivelsen af ordren eller livscyklushændelsens indtræden.

2. For auktionsmarkeder, hvor ordrer ikke er offentligt tilgængelige, er det kun gennemførte handler og endelige ordrer, der er omfattet af auktionen i henhold til artikel 3, litra a), der indberettes. Disse handler og ordrer skal indberettes senest to arbejdsdage efter auktionens afslutning.

3. Nærmere oplysninger om de transaktioner, der er omhandlet i artikel 3, litra a), vedrørende ikkestandardiserede kontrakter og transaktioner, der er omhandlet i artikel 7, stk. 1, andet afsnit, skal indberettes senest ti arbejdsdage efter handelens indgåelse eller livscyklushændelsens indtræden.

4. Nærmere oplysninger om de transaktioner, der er omhandlet i artikel 3, litra b), og som vedrører standardiserede kontrakter, skal indberettes så hurtigt som muligt og senest to arbejdsdage efter, at resultaterne af tildelingen er blevet tilgængelige, eller livscyklushændelsen er indtruffet.

5. Nærmere oplysninger om transaktioner, der er omhandlet i artikel 3, litra b), vedrørende ikkestandardiserede kontrakter, skal indberettes så hurtigt som muligt og senest ti arbejdsdage efter handelens indgåelse eller livscyklushændelsens indtræden.

6. LNG-markedsdata skal indgives til agenturet så tæt på realtid som teknologisk muligt efter den endelige aftale om transaktionen mellem modparterne eller ved afgivelse af bud eller tilbud.

KAPITEL III

INDBERETNING AF FUNDAMENTALE DATA

Artikel 11

Regler for indberetning af fundamentale data om elektricitet

1. ENTSO for elektricitet indberetter på markedsdeltagernes vegne oplysninger til agenturet om kapaciteten og anvendelsen af faciliteter til produktion, forbrug og transmission af elektricitet, herunder planlagte og uforudsete driftsstop for disse faciliteter, jf. artikel 6 til 17 i forordning (EU) nr. 543/2013. Oplysningerne indberettes via den centrale gennemsigtighedsplatform for information, jf. artikel 3 i nævnte forordning.

2. ENTSO for elektricitet stiller de i stk. 1 omtalte oplysninger til rådighed for agenturet, så snart de bliver tilgængelige på den centrale gennemsigtighedsplatform for information.

Den i artikel 7, stk. 1, i forordning (EU) nr. 543/2013 omtalte information stilles til rådighed for agenturet i disaggregeret form, inklusive navn og placering for den omtalte forbrugsenhed, senest den efterfølgende hverdag.

Den i artikel 16, stk. 1, litra a), i forordning (EU) nr. 543/2013 omtalte information stilles til rådighed for agenturet senest den efterfølgende hverdag.

3. Elektricitetstransmissionssystemoperatører eller tredjeparter, som handler på disses vegne, indberetter de endelige nomineringer mellem budområder med angivelse af identiteten af de involverede markedsdeltagere og den planlagte mængde til agenturet og til de nationale regulerende myndigheder, hvis disse anmoder om det, i henhold til artikel 8, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1227/2011. Informationen skal gøres tilgængelig senest inden for to hverdage.

4. Elektricitetstransmissionssystemoperatører skal indberette data om afregning af ubalancer til agenturet og, efter anmodning, til de nationale regulerende myndigheder i overensstemmelse med artikel 8, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1227/2011 med angivelse af ubalancer, endelige positioner, tildelte mængder og, hvor det er relevant, justeringer af ubalancer. Oplysningerne skal gives for hver balanceansvarlige part og for hver periode for afregning af ubalancer, månedligt og senest den sidste dag i den tredje måned efter den måned, hvor afregningen af ubalancer fandt sted.

Hvis de oplysninger, der er omhandlet i første afsnit, ikke er tilgængelige for den relevante transmissionssystemoperatør, men er tilgængelige for en tredjepart i overensstemmelse med artikel 52 i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 ([14]), skal denne tredjepart give transmissionssystemoperatøren de relevante oplysninger, således at transmissionssystemoperatøren kan indberette dem til agenturet.

5. Agenturet kan anmode om yderligere oplysninger og præciseringer fra transmissionssystemoperatører, lagersystemoperatører, distributionssystemoperatører eller registrerede indberetningsmekanismer, der indberetter på deres vegne, i forbindelse med de data, der skal indberettes i henhold til denne forordning.

Artikel 12

Regler for indberetning af fundamentale data om naturgas

1. ENTSO for gas indberetter på markedsdeltagernes vegne oplysninger til agenturet om kapaciteten og anvendelsen af faciliteter til transmission af naturgas, herunder planlagte og uforudsete driftsstop for disse faciliteter, jf. punkt 3.3, stk. 1, og 3.3, stk. 5, i bilag I til forordning (EU) 2024/1789. Oplysningerne skal stilles til rådighed via den EU-dækkende centrale platform, jf. punkt 3.1.1, stk. 1, litra h), i bilag I til nævnte forordning.

ENTSO for gas stiller de i første afsnit omtalte oplysninger til rådighed for agenturet, så snart de bliver tilgængelige på den EU-dækkende centrale platform

2. TSO'er for gas indberetter day-ahead-nominering og endelige renomineringer af de bestilte kapaciteter med angivelse af identiteten af de involverede markedsdeltagere og den tildelte mængde til agenturet og til de nationale regulerende myndigheder, hvis disse anmoder om det, i henhold til artikel 8, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1227/2011. Informationen skal gøres tilgængelig senest inden for to hverdage.

Denne information stilles til rådighed for følgende punkter af transmissionssystemet:

a) alle sammenkoblingspunkter

b) produktionsfaciliteters indfødningspunkter, herunder opstrømsrørledninger

c) udtagspunkter, der er tilsluttet en enkelt kunde

d) indfødnings- og udtagspunkter til og fra oplagring

e) LNG-faciliteter

f) fysiske og virtuelle knudepunkter.

3. LNG-systemoperatører som defineret i artikel 2, nr. 34), i direktiv (EU) 2024/1788 indberetter følgende oplysninger for hver LNG-facilitet til agenturet og til de nationale regulerende myndigheder, hvis disse anmoder om det:

a) LNG-facilitetens tekniske kapacitet på dagsbasis

b) den aftalte og disponible kapacitet for LNG-faciliteten eller, når faciliteterne drives i grupper, for hver gruppe af LNG-faciliteter, på dagsbasis

c) udsendelse og opgørelse for LNG-faciliteten på dagsbasis.

4. Den information, der er omhandlet i stk. 3, skal gøres tilgængelig senest inden for to hverdage.

([14]) Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EUT L 312 af 28.11.2017, s. 6, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2017/2195/oj).

5. LNG-systemoperatørerne skal også indberette følgende oplysninger til agenturet og, efter anmodning, til de nationale regulerende myndigheder for hver LNG-facilitet:

a) vedrørende losning og omlastning af laster:

i) dato for losning eller omlastning

ii) de lossede eller omlastede mængder pr. skib

iii) terminalkundens navn

iv) navn og størrelse på skibet, der benytter faciliteten

b) den planlagte losning eller omlastning ved LNG-faciliteterne på dagsbasis for den kommende måned med angivelse af markedsdeltageren og navnet på terminalkunden (hvis denne er en anden end markedsdeltageren).

6. De i stk. 5, litra a), omtalte oplysninger stilles til rådighed senest to hverdage efter losningen eller omlastningen.

De i stk. 5, litra b), omtalte oplysninger stilles til rådighed forud for den måned, de vedrører.

7. Lagersystemoperatører som defineret i artikel 2, nr. 32), i direktiv (EU) 2024/1788, foretager indberetninger til agenturet og til de nationale regulerende myndigheder, hvis disse anmoder om det, for hver lagerfacilitet eller, når faciliteterne drives i grupper, for hver gruppe af lagerfaciliteter efter information via en fælles platform:

a) den tekniske, aftalte og tilgængelige kapacitet for lagerfaciliteten

b) naturgasmængden på lager ved slutningen af naturgasdøgnet, indstrømning (injektioner) og udstrømning (udtrækninger) for hvert naturgasdøgn

8. Den information, der er omhandlet i stk. 7, stilles til rådighed inden for senest to hverdage.

9. Lagersystemoperatørerne foretager indberetninger til agenturet og de nationale regulerende myndigheder, hvis disse anmoder om det, vedrørende den naturgasmængde, som markedsdeltageren har oplagret ved afslutningen af naturgasdøgnet. Informationen skal gøres tilgængelig senest inden for to hverdage.

10. Agenturet kan anmode om yderligere oplysninger og præciseringer fra transmissionssystemoperatører, LNG-systemoperatører, lagersystemoperatører, distributionssystemoperatører eller fra registrerede indberetningsmekanismer, der indberetter på deres vegne, i forbindelse med de data, der skal indberettes i henhold til denne forordning.

Artikel 13

Indberetningsprocedurer

1. Alle oplysninger, der er omhandlet i artikel 3, 4, 5, 6, artikel 7, stk. 2, og artikel 9, 11 og 12, skal indberettes til agenturet gennem registrerede indberetningsmekanismer.

2. IIP'er skal på markedsdeltagernes vegne indberette de oplysninger, der offentliggøres på deres platforme, til agenturet i elektronisk format. De indberettede oplysninger skal omfatte de oplysninger, der er fastsat i bilag II til Kommissionens delegerede forordning (EU) 2026/255 ([15]).

3. Ved indberetning af de i stk. 1 og 2 omtalte oplysninger skal markedsdeltageren identificeres af den registrerede indberetningsmekanisme eller IIP, der foretager indberetningen på dennes vegne, ved hjælp af ACER-registreringskoden, som markedsdeltageren har modtaget, eller den entydige markedsdeltagerkode, som markedsdeltageren opgav ved registreringen i henhold til artikel 9 i forordning (EU) nr. 1227/2011.

4. Efter at have hørt de relevante interessenter fastlægger agenturet procedurer, standarder og elektroniske formater baseret på etablerede branchestandarder for indberetning af oplysninger, jf. stk. 1 og 2. Markedsdeltagerne indberetter de relevante data i overensstemmelse med disse formater. Agenturet hører de relevante interessenter i forbindelse med væsentlige ajourføringer af procedurer, standarder og elektroniske formater.

KAPITEL IV

AFSLUTTENDE BESTEMMELSER

Artikel 14

Tekniske og organisatoriske krav og ansvar for dataindberetning

1. Personer, der er forpligtet til at indberette data i henhold til denne forordning og forordning (EU) nr. 1227/2011, er ansvarlige for, at oplysningerne til agenturet er fuldstændige, nøjagtige og indsendes rettidigt.

De personer, der omtales i første afsnit, er ikke ansvarlige for fejl i forbindelse med oplysningernes fuldstændighed, nøjagtighed eller rettidige indsendelse, når oplysningerne hidrører fra en tredjepart. I disse tilfælde er den pågældende tredjepart ansvarlig for disse fejl, uden at dette berører artikel 4 og 18 i forordning (EU) nr. 543/2013.

2. De personer, der er omhandlet i stk. 1, første afsnit, skal have procedurer til at kontrollere fuldstændigheden, nøjagtigheden og rettidigheden af de oplysninger, som de indsender gennem registrerede indberetningsmekanismer.

3. Markedsdeltagere, der skal offentliggøre og indberette intern viden i overensstemmelse med artikel 4, stk. 1, og artikel 8, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1227/2011, har ansvaret for fuldstændigheden, nøjagtigheden og den rettidige offentliggørelse af oplysningerne på IIP'en.

Markedsdeltagerne er ikke ansvarlige for manglende fuldstændighed, nøjagtighed eller rettidig indsendelse af data, som kan tilskrives IIP'en. I disse tilfælde er IIP'en ansvarlig for disse fejl, som fastsat i delegerede forordning (EU) 2026/255.

4. Agenturet overvåger fuldstændigheden, nøjagtigheden og den rettidige indsendelse af data, der indberettes i henhold til denne forordning og forordning (EU) nr. 1227/2011.

Artikel 15

Revision foretaget af agenturet

Senest den 1. november 2030 forelægger agenturet Kommissionen en rapport med en vurdering af, om de gældende datarapporteringsregler i denne forordning, og navnlig datarapporteringsreglerne om brint, i lyset af udviklingen på engrosenergimarkederne og i handelen med brint i Unionen fortsat er egnede til formålet, eller om det anses for nødvendigt at foretage ændringer.

([15]) Kommissionens delegerede forordning (EU) 2026/255 af 30. januar 2026 om supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1227/2011, for så vidt angår de nødvendige oplysninger for godkendelse af og tilsyn med platforme for intern viden og registrerede indberetningsmekanismer ved Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (EUT L, 2026/255, 9.4.2026, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2026/255/oj).

Artikel 16

Ophævelse og overgangsbestemmelse

1. Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 ophæves med virkning fra den 29 april 2026.

Henvisninger til den ophævede forordning gælder som henvisninger til nærværende forordning.

2. Uanset stk. 1 finder artikel 3 og artikel 11, stk. 1, i gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 og bilaget til nævnte forordning fortsat anvendelse indtil den 29 oktober 2027.

Transaktioner, der indberettes på grundlag af artikel 3 i gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014, er ikke omfattet af kravene i denne forordning. Ajourføringer af sådanne transaktioner, der foretages efter anvendelsesdatoen, skal opfylde kravene i denne forordning.

Uanset stk. 1 finder artikel 9, stk. 5, artikel 9, stk. 9, og artikel 10, stk. 1, i gennemførelsesforordning (EU) nr. 1348/2014 fortsat anvendelse indtil den 29 april 2028.

3. Transaktioner, der er indgået før den dato, hvor indberetningspligten i artikel 4 finder anvendelse, som fortsat er udestående på denne dato, og som ikke allerede er indberettet til agenturet, skal indberettes til agenturet senest 90 dage efter, at indberetningspligten finder anvendelse.

De oplysninger, der skal indberettes i overensstemmelse med første afsnit, omfatter kun data, der kan udledes af markedsdeltagernes eksisterende registreringer. De skal som minimum omfatte de data, der er omhandlet i artikel 82, stk. 2, i direktiv (EU) 2024/1788 og i artikel 64, stk. 2, i direktiv (EU) 2019/944.

Artikel 17

Ikrafttræden og anvendelse

1. Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

2. Artikel 6 finder anvendelse fra den 1. januar 2027.

Senest den 29 oktober 2026 stiller agenturet retningslinjer og elektroniske formater vedrørende artikel 6 til rådighed.

3. Artikel 7, stk. 2, og artikel 10, stk. 6, finder anvendelse fra den 29 oktober 2027.

Artikel 3, artikel 4, stk. 2, artikel 8, stk. 5, og bilaget til denne forordning finder anvendelse fra den 29 oktober 2027.

Senest den 29 oktober 2026 stiller agenturet vejledning og elektroniske formater vedrørende artikel 3, artikel 4, stk. 2, artikel 8, stk. 5, artikel 7, stk. 2, og artikel 10, stk. 6, til rådighed.

4. Artikel 4, stk. 1, 3, 4, 5, 6 og 7, artikel 9, artikel 11, stk. 4, artikel 12, stk. 5 og 9, og artikel 13, stk. 2, finder anvendelse fra den 29 april 2028.

Senest den 29 april 2027 stiller agenturet vejledning og elektroniske formater vedrørende artikel 4, stk. 1, 3, 4, 5, 6 og 7, artikel 9, artikel 11, stk. 4, og artikel 12, stk. 5 og 9, til rådighed.

Artikel 4, nr. 8), anvendes fra den 1. juli 2028.

Senest den 29 oktober 2027 stiller agenturet retningslinjer og elektroniske formater vedrørende artikel 4, stk. 8, til rådighed.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den 30. januar 2026.

På Kommissionens vegne
Ursula VON DER LEYEN
Formand

BILAG

Tabel 1

Indberetningspligtige oplysninger om standardiserede kontrakter om levering eller oplagring af elektricitet og levering af naturgas samt oplysninger om LNG-markedsdata

(Standardindberetningsformular)

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Kontraktens parter		
1	ID for markedsdeltager	Rubrikken identificerer ved hjælp af en entydig kode den markedsdeltager, der iværksætter eller gennemfører transaktionen, eller den organiserede markedsplads i tilfælde af systemgenererede ordrer.
2	Type kode anvendt i rubrik 1	Rubrikken angiver typen af den unikke kode, der anvendes i rubrik 1.
3	Likviditetstilførselsaktivitet	Rubrikken angiver, om ordren blev afgivet til markedspladsen som led i en prisstillelsesstrategi.
4	ID for trader	Rubrikken angiver login-brugernavnet eller handelskontoen for trader, der anvendes til at iværksætte eller gennemføre transaktionen, som angivet i den organiserede markedsplads' tekniske system eller af markedsdeltageren.
5	Algoritme-ID	Rubrikken angiver identifikationskoden for den algoritme, der er anvendt til at iværksætte eller gennemføre transaktionen.
6	ID for den anden markedsdeltager (modpart)	Rubrikken identificerer den anden markedsdeltager, der er modpart i transaktionen, ved hjælp af en entydig kode.
7	Type kode anvendt i rubrik 6	Rubrikken angiver typen af den unikke kode, der anvendes i rubrik 6.
8	ID for den indberettende enhed	Rubrikken identificerer ved hjælp af ACER-registreringskoden den registrerede indberetningsmekanisme som den indberettende enhed for transaktionen.
9	ID for markedsdeltagere, der handler på vegne af tredjepart	Rubrikken identificerer markedsdeltagere, der handler direkte eller gennem en videredelegering på en tredjeparts konto (for egen regning eller på vegne af en anden part), f.eks. personer, der er involveret i ordninger for direkte elektronisk adgang.
10	Den begunstigedes ID	Rubrikken identificerer ved hjælp af en unik kode den begunstigede for transaktionen, når den begunstigede ikke er den samme som den markedsdeltager, der er identificeret i rubrik 1 eller rubrik 9.
11	Type kode anvendt i rubrik 9 og i rubrik 10	Rubrikken angiver typen af de unikke koder, der anvendes i rubrik 9 og 10.
12	Handelskapacitet for markedsdeltageren eller modparten i rubrik 1	Rubrikken angiver, om markedsdeltageren eller modparten i rubrik 1 har iværksat eller gennemført transaktionen som hovedforpligtet eller som agent.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
13	Køb-/salgsindikator	Rubrikken angiver, om transaktionen vedrører køb eller salg (eller i visse scenarier begge dele).
14	Initiativtager/aggressor/sleeve	Rubrikken angiver, om handelsordren er en iværksættelsesordre eller en aggressiv ordre, når handelen udføres på en elektronisk eller stemmestyret mæglerplatform.
Ordreoplysninger		
15	Ordre-ID	Rubrikken identificerer ordren ved hjælp af en entydig ID-kode gennem hele dens livscyklus, som angivet af den organiserede markedsplads eller handelsmatchningssystemet.
16	Ordretype	Rubrikken angiver typen af ordre, som defineret af den funktionalitet, der tilbydes af den organiserede markedsplads eller handelsmatchningssystemet.
17	Ordrebetingelse	Rubrikken angiver en særlig betingelse for udførelse af ordren.
18	Ordrestatus	Rubrikken angiver status for ordren i ordrebogen, f.eks. om ordren er aktiv eller deaktiveret.
19	Mindste gennemførelsesmængde	Rubrikken angiver mængden/volumen for ethvert defineret minimum for gennemførelsen.
20	Prisgrænse	Rubrikken angiver prisgrænsen for ordren for at komme i eller blive fjernet fra ordrebogen, f.eks. for en trigger- eller stop-loss-ordre.
21	Skjult mængde	Rubrikken angiver den ordremængde, der holdes skjult for markedet.
22	Ordrens varighed	Rubrikken angiver ordrens varighed, som er det tidsrum, hvor ordren findes i systemet, indtil den trækkes tilbage eller annulleres, medmindre den gennemføres.
Kontraktoplysninger		
23	Kontrakt-ID	Rubrikken identificerer den kontrakt, som transaktionen vedrører, ved hjælp af den entydige ID-kode, der er angivet af den organiserede markedsplads eller modparterne.
24	Kontraktnavn	Rubrikken angiver navnet på den kontrakt, som transaktionen vedrører, som angivet af den organiserede markedsplads.
25	Kontrakttype	Rubrikken angiver den type kontrakt, som transaktionen vedrører.
26	Energiprodukt	Rubrikken angiver det energiprodukt, der er omfattet af den kontrakt, som transaktionen vedrører.
27	Fastsættelse af indeks- eller referencepris	Rubrikken angiver det prisfastsættelsesindeks, der bestemmer prisen på kontrakten eller referenceprisen for derivater. Prisfastsættelsesindekset forventes at følge den navngivningskonvention, der er fastsat af agenturet.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
28	Typer af prisfastsættelsesindekser	Rubrikken angiver typen af prisfastsættelsesindeks, f.eks. spot, forward, swap, spread osv.
29	Kilder til prisfastsættelsesindekser	Rubrikken angiver publikationskilden for hvert indeks. Når der er tale om en kurv af indekser, som ikke har et entydigt ID, skal kurven eller indekset angives.
30	Indeksfastsættelsesinterval	Rubrikken angiver det fastsættelsesinterval, der bestemmer den tidligste og seneste fastsættelsesdato for prisfastsættelsesindekset.
31	Prisfastsættelsesfrekvens	Rubrikken angiver frekvensen af prisfastsættelsesbegivenheden, f.eks. dagligt, ugentligt, månedligt, sæsonbaseret, årligt eller andet.
32	Afregningsmetode	Rubrikken angiver, om kontrakten afregnes fysisk eller kontant, og om parterne havde en mulighed for at vælge afregningsmetode.
33	Identifikation af den organiserede markedsplads/OTC	Rubrikken identificerer ved hjælp af en unik kode den organiserede markedsplads, som markedsdeltageren anvender til at iværksætte eller gennemføre transaktionen. I tilfælde af LNG-markedsdata kan rubrikken også identificere den platform, hvor købs- eller salgstilbuddet blev afgivet eller registreret, eller hvor transaktionen blev indgået.
34	Type af markedsplads	Rubrikken angiver typen af handelsplads, der drives af den organiserede markedsplads, hvor transaktionen blev iværksat eller gennemført.
35	Handelstidsrum for kontrakten	Rubrikken angiver tidsrummet, hvor kontrakten kan handles.
36	Sidste handelsdato og -klokkeslæt	Rubrikken angiver sidste handelsdato og -klokkeslæt for kontrakten.
Oplysninger om transaktionen		
37	Tidsstempel for transaktionen	Rubrikken angiver den dato og det klokkeslæt, hvor den indberettede transaktionshændelse, herunder ordreafgivelse, handelsgennemførelse samt ændring, annullering eller afslutning heraf, fandt sted.
38	Entydigt transaktions-ID	Rubrikken identificerer transaktionen ved hjælp af en entydig identifikation, som tildeles af den organiserede markedsplads eller handelsmatchningssystemet, eller af de to markedsdeltagere i tilfælde af bilaterale transaktioner, som udgør de to parter i en transaktion.
39	Tilknyttet transaktions-ID	Rubrikken identificerer den tilknyttede transaktion ved hjælp af en entydig identifikator, der er tilknyttet gennemførelsen, eller når to eller flere transaktioner vedrører hinanden, f.eks. når optionen udnyttes, eller når flere transaktioner bidrager til den samme handelsstrategi.
40	Tilknyttet ordre-ID	Rubrikken identificerer den tilknyttede ordre ved hjælp af en entydig identifikator, der er tilknyttet gennemførelsen eller den indberettede ordre.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
41	Stemmestøttet mægling	Rubrikken angiver, om transaktionen skete via stemmestøttet mægling.
42	Efterhandelshændelse	Rubrikken angiver, om den indberettede transaktion vedrører en efterhandelshændelse, der finder sted efter transaktionens gennemførelse, såsom give up, take up osv.
43	Transaktionstype	Rubrikken angiver eventuelle specifikke oplysninger om transaktionens type, f.eks. hvis den repræsenterer en clearet handel.
44	ID for budenhed/portefølje	Rubrikken identificerer budenheden i tilfælde af enhedsbaseret budafgivelse eller porteføljen i tilfælde af porteføljebaseret budafgivelse ved hjælp af en entydig identifikator.
45	Pris	Rubrikken angiver prisen pr. enhed. For LNG-markedsdata skal rubrikken angive en anslået værdi, hvis prisen fastsættes ved en prisformel.
46	Prisformel	Rubrikken angiver prisformlen. Rubrikken skal angive formlens komponenter, såsom multiplikator, mængdetærskel, indeks, produkt, produktets periode, beregningsstart- og slutperiode, rabat.
47	Pris i EUR/MWh	Rubrikken angiver prisen i rubrik 45 udtrykt i EUR/MWh. Rubrikken gælder for LNG-markedsdata og skal angive valutakursen for valutaen og omregningskursen for enhedsomregningen.
48	Indeksværdi	Rubrikken angiver værdien af prisfastsættelsesindekset.
49	Prisvaluta og -enhed	Rubrikken angiver den valuta og enhed, som prisen angives i.
50	Beregningsmæssigt beløb	Rubrikken angiver den finansielle værdi af transaktionen.
51	Beregningsmæssigt beløb i EUR	Rubrikken angiver det beregningsmæssige beløb i rubrik 50 udtrykt i EUR. Rubrikken gælder for LNG-markedsdata og skal angive valutakursen for valutaomregningen.
52	Valuta for beregningsmæssigt beløb	Rubrikken angiver valutaen for det beregningsmæssige beløb i rubrik 50.
53	Mængde/Volumen	Rubrikken angiver det samlede antal enheder, der indgår i transaktionen, ved at angive antallet af enheder, der er tilgængelige og synlige for handel, samt antallet af matchede enheder.
54	Samlet mængde for den beregningsmæssige kontrakt	Rubrikken angiver det samlede antal enheder for engrosenergiproduktet ved at angive antallet af enheder, der er tilgængelige og synlige for handel, samt antallet af matchede enheder. For LNG-markedsdata skal rubrikken angive en anslået værdi, hvis kontraktmængden er angivet med en minimums- og maksimumsværdi i rubrik 76.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
55	Samlet mængde for den beregningsmæssige kontrakt i MWh	Rubrikken angiver den samlede mængde for den beregningsmæssige kontrakt i rubrik 54 omregnet til MWh. Rubrikken gælder for LNG-markedsdata og skal angive omregningskursen for enhedsomregningen.
56	Mængdeenhed for rubrik 53 og 54	Rubrikken angiver den anvendte måleenhed for rubrik 53 og 54.
57	Afslutningsdato	Rubrikken angiver transaktionens afslutningsdato, hvis denne er forskellig fra slutdatoen for levering.
Oplysninger om LNG-markeds- og handelsdata		
58	Type af LNG-markedsdata	Rubrikken angiver de indberettede LNG-markedsdata som transaktion, købs- eller salgstilbud.
59	Årligt leveringsprogram	Rubrikken angiver, om leveringen er relateret til et på forhånd aftalt årligt leveringsprogram.
60	Lastswap	Rubrikken angiver, om transaktionen indgår som led i en swapaftale vedrørende last.
61	Hændelsestype	Rubrikken angiver, om transaktionen er angivet som i tank, genladning eller losning.
62	Lastefacilitet	Rubrikken angiver typen og identifikationen af den facilitet, hvor LNG blev lastet på fartøjet, i overensstemmelse med de gældende branchestandarder.
63	Fartøjsidentifikator	Rubrikken angiver identifikationen af fartøjet i overensstemmelse med de gældende branchestandarder.
64	Leveringsbetingelser	Rubrikken angiver de leveringsbetingelser, der er specificeret for transaktionerne.
65	Prisformel for porteføljekontrakt	Rubrikken angiver prisformlen for den kontrakt, der er tilknyttet LNG-markedsdataene.
66	Særlig ordning	Rubrikken angiver eventuelle yderligere oplysninger om karakteristika ved de indberettede LNG-markedsdata.
67	Oplysninger om anmelderen	Rubrikken angiver de erhvervsmæssige kontaktoplysninger for den markedsdeltager, der indberetter LNG-markedsdata til den relevante registrerede indberetningsmekanisme, herunder navn og e-mail.
68	Erhvervsmæssige kontaktoplysninger	Rubrikken angiver de erhvervsmæssige kontaktoplysninger for den kompetente kontaktperson, herunder navn, erhvervsmæssig e-mailadresse og telefonnummer, hvor agenturet kan henvende sig for at få uddybet de indsendte LNG-markedsdata.
Oplysninger om volumenvalg		
69	Optionsstil	Rubrikken angiver, om optionen kun kan udnyttes på en fast dato (europæisk og asiatisk stil), en række forud fastlagte datoer (bermudansk) eller på et hvilket som helst tidspunkt i kontraktens løbetid (amerikansk stil) eller afhængigt af andre betingelser.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
70	Optionstype	Rubrikken angiver, om der er tale om en call- eller put-option eller en anden type option.
71	Udnyttelsesdato eller -periode for option	Rubrikken angiver den dato eller den periode, hvor optionen udnyttes.
72	Frekvens af udnyttelse af option	Rubrikken angiver frekvensen af volumenvalg.
73	Aftalekurs for option	Rubrikken angiver strikeprisen for optionen.
74	Minimums-/maksimummængde	Rubrikken angiver det mindste og/eller største samlede antal enheder, der er omfattet af transaktionen.
75	Samlet minimums-/maksimumsmængde for den beregningsmæssige kontrakt	Rubrikken angiver det mindste og/eller største samlede antal enheder for engrosenergiproduktet.
76	Samlet minimums-/maksimumsmængde for den beregningsmæssige kontrakt i MWh	Rubrikken angiver den samlede minimums- og/eller maksimumsmængde for den beregningsmæssige kontrakt i rubrik 75 omregnet til MWh. Rubrikken gælder for LNG-markedsdata og skal angive omregningskursen for enhedsomregningen.
77	Mængdeenhed for rubrik 75 og 76	Rubrikken angiver den anvendte måleenhed for rubrik 75 og 76.
Leveringsprofil		
78	Leveringssted eller -zone	Rubrikken angiver EIC-koderne for leveringsstederne eller markedsområderne, suppleret med identifikationskoden (f.eks. EAN-kode) for det pågældende lokale forbindelsespunkt, hvor det er relevant.
79	Startdato for levering	Rubrikken angiver startdatoen for leveringen.
80	Slutdato for levering	Rubrikken angiver slutdatoen for leveringen.
81	Varighed	Rubrikken angiver leveringsperiodens varighed.
82	Antal perioder	Rubrikken angiver antallet af tidsenheder, hvor mængden leveres (ifølge leveringsprofilen), i timeopløsning.
83	Belastningstype	Rubrikken angiver typen af leveringsprofil.
84	Intervaller for levering	Rubrikken angiver tidsintervallet for den enkelte blok eller form.
85	Leveringskapacitet	Rubrikken angiver antal enheder, der er omfattet af transaktionen, pr. leveringstidsinterval.
86	Mængdeenhed for rubrik 85	Rubrikken angiver den måleenhed, der er anvendt i rubrik 85.
87	Mængde for pris-/tidsinterval	Rubrikken angiver pris pr. mængde pr. leveringstidsinterval.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Livscyklusoplysninger		
88	Handlingstype	Når der i rapporten henvises til: — en transaktion, der indberettes for første gang, identificeres den som »ny« — en ændring af oplysninger i en tidligere indberettet transaktion, identificeres den som »ændring« — en annullering af en fejlagtigt indberettet transaktion, identificeres den som »fejl« — en førtidig opsigelse af en udestående transaktion, identificeres den som »annuller«.

Tabel 2

Indberetningspligtige oplysninger om ikkestandardiserede kontrakter om levering eller oplagring af elektricitet eller om levering af naturgas

(Ikkestandardindberetningsformular)

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Kontraktens parter		
1	ID for den markedsdeltager, der er modpart for kontrakten	Rubrikken identificerer ved hjælp af en entydig kode den markedsdeltager, som er modpart for den bilaterale kontrakt.
2	Type kode anvendt i rubrik 1	Rubrikken angiver typen af den unikke kode, der anvendes i rubrik 1.
3	ID for den anden markedsdeltager, som er den anden modpart for kontrakten	Rubrikken identificerer ved hjælp af en entydig kode den anden markedsdeltager, som er den anden modpart for den bilaterale kontrakt.
4	Type kode anvendt i rubrik 3	Rubrikken angiver typen af den unikke kode, der anvendes i rubrik 3.
5	ID for den indberettende enhed	Rubrikken identificerer ved hjælp af ACER-registreringskoden den registrerede indberetningsmekanisme som den indberettende enhed for den bilaterale kontrakt.
6	Den begunstigedes ID	Rubrikken identificerer den begunstigede for den bilaterale kontrakt med en unik kode, hvis den begunstigede ikke er den samme som den markedsdeltager, der er identificeret i rubrik 1.
7	Type kode anvendt i rubrik 6	Rubrikken angiver typen af den unikke kode, der anvendes i rubrik 6.
8	Handelskapacitet for markedsdeltageren i rubrik 1	Rubrikken angiver, om markedsdeltageren i rubrik 1 har indgået den bilaterale kontrakt som hovedforpligtet eller som agent.
9	Køb-/salgsindikator	Rubrikken angiver, om den bilaterale kontrakt blev indgået på købs- eller salgssiden (eller i visse tilfælde begge dele) af den markedsdeltager, der er identificeret i rubrik 1.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Kontraktoplysninger		
10	Kontrakt-ID	Rubrikken identificerer den bilaterale kontrakt ved hjælp af en entydig ID-kode, som modparterne har tildelt kontrakten.
11	Kontraktdato	Rubrikken angiver den dato, hvor den bilaterale kontrakt blev indgået, ændret eller annulleret, som aftalt mellem modparterne.
12	Kontrakttype	Rubrikken angiver kontraktens type.
13	Energiprodukt	Rubrikken angiver det energiprodukt, der er omfattet af den bilaterale kontrakt.
14	Tilknyttet transaktions-ID	Rubrikken identificerer den tilknyttede transaktion ved hjælp af en entydig identifikator, der er knyttet til den indberettede bilaterale kontrakt.
15	Type af produktionsaktiv	Rubrikken angiver det eller de underliggende aktiver, der leverer energien, når det er relevant.
16	Underliggende mekanismer	Rubrikken angiver den mekanisme, der bidrager til indgåelsen af den bilaterale kontrakt, såsom støtteordning og frigivelse af oprindelsesgarantier.
17	Type af elkøbsaftale	Rubrikken angiver, om den bilaterale kontrakt vedrører en grundlast, betaling efter produktion, betaling efter prognose, fast timeprofil, en dynamisk elkøbsaftale som defineret i artikel 2, nr. 77), i forordning (EU) 2019/943, eller andet.
18	Leveringsbetingelser	Rubrikken angiver de leveringsbetingelser, der er specificeret for den bilaterale kontrakt.
19	Pris eller prisformel	Rubrikken angiver den faste pris eller prisformel, der anvendes i den bilaterale kontrakt. Rubrikken skal indeholde henvisninger til alle indeks, der indgår i formlen.
20	Beregningsmæssigt beløb	Rubrikken angiver det beregningsmæssige beløb for den bilaterale kontrakt. Hvis beregningen er underlagt variabler, skal der foretages et skøn.
21	Valuta for beregningsmæssigt beløb	Rubrikken angiver valutaen for det beregningsmæssige beløb i rubrik 20.
22	Årligt kontraktmængde	Rubrikken angiver den årlige kontraktmængde, som er aftalt mellem parterne i den bilaterale kontrakt.
23	Samlet mængde for den beregningsmæssige kontrakt	Rubrikken angiver det samlede antal enheder for engrosenergiproduktet. Hvis beregningen er underlagt variabler, skal der foretages et skøn.
24	Kapacitet for volumenvalg	Rubrikken angiver antal enheder, der er omfattet af den bilaterale kontrakt pr. leveringstidsinterval, hvis det er tilgængeligt.
25	Beregningsmæssig mængdeenhed	Rubrikken angiver den anvendte måleenhed i rubrik 22, 23 og 24.
26	Volumenvalg	Rubrikken angiver volumenklassificeringen.
27	Frekvens af volumenvalg	Rubrikken angiver frekvensen af volumenvalg, f.eks. dagligt, ugentligt, månedligt, sæsonbaseret, årligt eller andet.
28	Intervaller for volumenvalg	Rubrikken angiver tidsintervallet for de enkelte volumenvalg.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Oplysninger om prisfastsættelsesindeks		
29	Type af indekspris	Rubrikken angiver pris klassificeret som fast, enkelt indeks (enkelt underliggende) eller kompleks prisformel (flere underliggende).
30	Prisfastsættelsesindeks	Rubrikken angiver listen over indekser, der bestemmer prisen i den bilaterale kontrakt. For hvert indeks skal navnet angives. Når der er tale om en kurv af indekser, som ikke har et entydigt ID, skal kurven eller indekset angives.
31	Typer af prisfastsættelsesindekser	Rubrikken angiver typen af prisfastsættelsesindeks, f.eks. spot, forward, swap, spread osv.
32	Kilder til prisfastsættelsesindekser	Rubrikken angiver for hvert indeks publikationskilden. Når der er tale om en kurv af indekser, som ikke har et entydigt ID, skal kurven eller indekset angives.
33	Første prisfastsættelsesdato	Rubrikken angiver den første prisfastsættelsesdato, der afgøres af den tidligste dato for alle prisfastsættelser.
34	Sidste prisfastsættelsesdato	Rubrikken angiver den sidste prisfastsættelsesdato, der afgøres af den seneste dato for alle prisfastsættelser.
35	Prisfastsættelsesfrekvens	Rubrikken angiver prisfastsættelsesfrekvensen, f.eks. dagligt, ugentligt, månedligt, sæsonbaseret, årligt eller andet.
36	Afregningsmetode	Rubrikken angiver, om den bilaterale kontrakt afregnes fysisk eller kontant, og om parterne havde en mulighed for at vælge afregningsmetode.
Oplysninger om optioner		
37	Optionsstil	Rubrikken angiver, om optionen kun kan udnyttes på en fast dato (europæisk og asiatisk stil), en række forud fastlagte datoer (bermudansk) eller på et hvilket som helst tidspunkt i den bilaterale kontrakts løbetid (amerikansk stil) eller afhængigt af andre betingelser.
38	Optionstype	Rubrikken angiver, om der er tale om en call- eller put-option eller en anden type option.
39	Første udnyttelsesdato for option	Rubrikken angiver den første udnyttelsesdato, der afgøres af den tidligste dato for alle udnyttelserne.
40	Sidste udnyttelsesdato for option	Rubrikken angiver den sidste udnyttelsesdato, der afgøres af den seneste dato for alle udnyttelserne.
41	Frekvens af udnyttelse af option	Rubrikken angiver frekvensen af volumenvalg, f.eks. dagligt, ugentligt, månedligt, sæsonbaseret, årligt eller andet.
42	Indeks for aftalekurs for option	Rubrikken angiver navnet på hvert indeks for aftalekurs for option. Når der er tale om en kurv af indekser, som ikke har et entydigt ID, skal kurven eller indekset angives.
43	Indekstype for aftalekurs for option	Rubrikken angiver typen af indeks for aftalekurs for option, f.eks. spot, forward, swap, spread osv.
44	Indekskilde for aftalekurs for option	Rubrikken angiver publikationskilden for hvert indeks. Når der er tale om en kurv af indekser, som ikke har et entydigt ID, skal kurven eller indekset angives.
45	Aftalekurs for option	Rubrikken angiver strikeprisen for optionen.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Leveringsprofil		
46	Leveringssted eller -zone	Rubrikken angiver EIC-koderne for leveringsstederne eller markedsområderne.
47	Startdato for levering	Rubrikken angiver startdato og -klokkeslæt for leveringen. For fysiske leverancer vil dette være den startdato for levering, der er angivet i den bilaterale kontrakt.
48	Slutdato for levering	Rubrikken angiver slutdato og -klokkeslæt for leveringen. For fysiske leverancer vil dette være slutdatoen for levering i henhold til den bilaterale kontrakt.
49	Antal perioder	Rubrikken angiver antallet af tidsenheder, hvor mængden leveres (ifølge leveringsprofilen), i timeopløsning, hvor det er relevant.
50	Belastningstype	Rubrikken angiver typen af leveringsprofil.
Livscyklusoplysninger		
51	Handlingstype	Når der i rapporten henvises til: — en bilateral kontrakt, der indberettes for første gang, identificeres den som »ny« — en ændring af oplysninger i en tidligere indberettet bilateral kontrakt, identificeres den som »ændring« — en annullering af en fejlagtigt indberettet bilateral kontrakt, identificeres den som »fejl« — en førtidig opsigelse af en udestående bilateral kontrakt, identificeres den som »annuller«.

Tabel 3

Indberetningspligtige oplysninger for engrosenergiprodukter vedrørende transport af elektricitet

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Fælles data for de samlede resultater af den primære tildeling og videresalg på det sekundære marked samt dokumentet med overførselsrettigheder og bud		
1	Dokumentidentifikation	Rubrikken angiver ved en entydig identifikationskode det dokument, for hvilket der leveres data for tidsserien.
2	Dokumentversion	Rubrikken angiver den version af dokumentet, der sendes. Et dokument kan sendes flere gange, og hver afsendelse identificeres med et nyt versionsnummer, der starter med 1 og øges sekventielt.
3	Dokumenttype	Rubrikken angiver kodetypen for dokumentet, der sendes.
4	Afsenderidentifikation	Rubrikken identificerer ved hjælp af ACER-registreringskoden den registrerede indberetningsmekanisme som afsenderen af dokumentet.
5	Afsenderrolle	Rubrikken angiver den rolle, som afsenderen spiller.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
6	TSO-identificering	Rubrikken identificerer ved en entydig identifikationskode den TSO, på hvis vegne den registrerede indberetningsmekanisme indberetter.
7	Identifikation af markedsdeltager (sekundær tildeling)	Rubrikken identificerer ved en entydig identifikationskode den markedsdeltager, på hvis vegne den registrerede indberetningsmekanisme indberetter.
8	Modtageridentifikation	Rubrikken identificerer den part, der modtager dokumentet.
9	Modtagerrolle	Rubrikken angiver den rolle, som modtageren spiller.
10	Oprettelsesdato og -klokkeslæt	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt for oprettelsen af dokumentet.
11	Budtidsinterval/gældende tidsinterval	Rubrikken angiver start- og slutdato og -klokkeslæt for perioden, der er omfattet af dokumentet.
12	Domæne	Rubrikken angiver det domæne, der er omfattet af dokumentet.
13	Dokumentstatus	Rubrikken angiver status for dokumentet.
Tidsserie for kapacitetstildeling (for primær tildeling)		
14	Identifikation af tidsserier	Rubrikken angiver den entydige identifikation for tidsserien.
15	Identifikation af buddokument	Rubrikken angiver identifikation af dokumentet, som indeholder referencer til de pågældende bud eller det pågældende videresalg.
16	Version af buddokument	Rubrikken angiver den version af bud- eller videresalgsdokumentet, der er blevet sendt.
17	Budidentifikation	Rubrikken angiver identifikationen af tidsserien, der blev brugt i det oprindelige bud eller videresalg, hvis relevant, som tildelt af tilbudsgiveren, da denne afgav det oprindelige bud eller videresalg.
18	Den bydende part	Rubrikken identificerer den markedsdeltager, der indsender buddet på kapaciteten eller videresolgt kapacitet (EIC X-kode).
19	Auktionsidentifikation	Rubrikken angiver den identifikation, der knytter tildelingen til et sæt specifikationer, der oprettes af den ansvarlige for auktionen.
20	Identifikation af organiseret markedsplads	Rubrikken identificerer ved en entydig kode den organiserede markedsplads, hvor kapaciteten blev udbudt.
21	Forretningstype	Rubrikken angiver tidsseriens art.
22	Ind-område	Rubrikken angiver det område, hvor energien skal leveres (EIC Y-kode).
23	Ud-område	Rubrikken angiver det område, hvor energien kommer fra (EIC Y-kode).

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
24	Kontrakttype	Rubrikken angiver den kontrakttype, der definerer de betingelser, hvorunder kapaciteten blev tildelt og/eller tilbudt, f.eks. daglige, ugentlige, månedlige, årlige, langsigtede kontrakter osv.
25	Kontraktidentifikation	Rubrikken angiver kontraktidentifikationen for den pågældende tidsserie ved hjælp af en unik kode, som tildeles af den organiserede markedsplads og anvendes for alle henvisninger til tildelingen.
26	Måleenhed for mængde	Rubrikken angiver måleenheden, som tidsseriens mængde angives i.
27	Valuta (hvis relevant)	Rubrikken angiver den valuta, som pengebeløbet angives i.
28	Måleenhed for pris (hvis relevant)	Rubrikken angiver måleenheden, som prisen i tidsserien angives i.
29	Kurvetype (hvis relevant)	Rubrikken angiver den type kurve, som fremkaldes af de pågældende tidsserier, f.eks. blok af variabel størrelse, blok med fast størrelse, punkt osv.
30	Klassificeringskategori (hvis relevant)	Rubrikken angiver produktkategorien som defineret af markedsreglerne.
Auktionsspecifikationsdata		
31	Tidsplan	Rubrikken angiver auktionens lukketid.
32	Tilbudt kapacitet	Rubrikken angiver den tilbudte kapacitet i auktionen (i MW).
33	Tilgængelig transmissionskapacitet	Rubrikken angiver den tilgængelige transmissionskapacitet i auktionen (i MW).
34	Returkapacitet	Rubrikken angiver returkapaciteten i auktionen (i MW).
Tidsserie for auktion uden bud (for primær tildeling)		
35	Identifikation	Rubrikken angiver identifikationen af en forekomst af en tidsserie.
36	Auktionsidentifikation	Rubrikken angiver identifikationen af de auktioner, hvor der ikke er modtaget nogen bud.
37	Klassificeringskategori (hvis relevant)	Rubrikken angiver produktkategorien som defineret af markedsreglerne.
Tidsserie for sekundære rettigheder		
38	Identifikation af tidsserier	Rubrikken identificerer forekomsten af en tidsserie ved hjælp af en unik identifikationskode, som afsenderen har tildelt for hver tidsserie i dokumentet.
39	Forretningstype	Rubrikken angiver arten af tidsserien, f.eks. kapacitetsrettigheder, meddelelse om kapacitetsoverførsel osv.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
40	Ind-område	Rubrikken angiver det område, hvor energien skal leveres (EIC Y-kode).
41	Ud-område	Rubrikken angiver det område, hvor energien kommer fra (EIC Y-kode).
42	Rettighedsindehaver	Rubrikken identificerer ved hjælp af en unik kode (EIC X-kode) markedsdeltageren, som ejer eller har brugsretten til de pågældende transmissionsrettigheder.
43	Modtagende part (hvis relevant)	Rubrikken identificerer ved hjælp af en unik kode (EIC X-kode) markedsdeltageren, til hvem rettighederne overdrages, eller den ansvarlige for transmissionshandelen, som udpeges af overdrageren (som anført i beskrivelsen af rettighedsindehaveren) som havende tilladelse til at bruge rettighederne.
44	Kontraktidentifikation	Rubrikken angiver kontraktidentifikationen for den pågældende tidsserie som tildelt af tildeleren af transmissionskapacitet, f.eks. TSO, den auktionsansvarlige eller den organiserede markedsplads.
45	Kontrakttype	Rubrikken angiver den kontrakttype, der definerer betingelserne for tildeling og håndtering af rettighederne, f.eks. daglig auktion, ugentlig auktion, månedlig auktion, årlig auktion osv.
46	Identifikation af tidligere kontrakt (hvis relevant)	Rubrikken angiver identifikationen af en tidligere kontrakt, der anvendes til at identificere overdragelsesrettighederne.
47	Måleenhed for mængde	Rubrikken angiver måleenheden, som tidsseriens mængde angives i.
48	Identifikation af auktion (hvis relevant)	Rubrikken angiver identifikationen, der sammenkæder kapacitetsrettighederne til et sæt af specifikationer, som er oprettet af tildeleren af transmissionskapacitet, f.eks. TSO, den auktionsansvarlige eller den organiserede markedsplads.
49	Valuta (hvis relevant)	Rubrikken angiver den valuta, som pengebeløbet angives i.
50	Måleenhed for pris (hvis relevant)	Rubrikken angiver måleenheden, som prisen i tidsserien angives i.
51	Kurvetype (hvis relevant)	Rubrikken angiver den type kurve, som fremkaldes af de pågældende tidsserier, f.eks. blok af variabel størrelse, blok med fast størrelse eller punkt
Periode for primær tildeling og sekundære processer		
52	Tidsinterval	Rubrikken angiver start- og slutdato og -klokkeslæt for tidsintervallet for den indberettede periode.
53	Opløsning	Rubrikken angiver den opløsning, der definerer antallet af perioder, som tidsintervallet er opdelt i (ISO 8601).

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Interval for primær tildeling og sekundære processer		
54	Position	Rubrikken angiver den relative position for en periode inden for et interval.
55	Mængde	Rubrikken angiver den mængde, som er tildelt på den primære auktion, som er tildelt den nominerende part for sekundære rettigheder.
56	Pris (hvis relevant)	Rubrikken angiver prisen for de enkelte enheder tildelt ved den primære auktion. Prisen er udtrykt for hver mængdeenhed som er videresolgt eller overdraget på det sekundære marked.
57	Budmængde (hvis relevant)	Rubrikken angiver mængden i det oprindelige buddokument.
58	Budpris (hvis relevant)	Rubrikken angiver den oprindelige pris i det oprindelige bud eller videresalg for hver af de ønskede mængdeenheder.
Årsagen til den primære tildeling og sekundære processer		
59	Årsagskode (hvis relevant)	Rubrikken angiver koden, der angiver status for tildelingen eller rettighederne.
60	Årsagstekst (hvis relevant)	Rubrikken angiver tekstforklaringen af årsagskoden.
Dokument med budoverskrift og rubrikker i buddokument for organiserede markedspladser (som gælder for sekundær handel)		
61	Relevant part	Rubrikken identificerer ved hjælp af en unik kode (EIC-kode) den markedsdeltager, for hvem buddet indgives.
62	Den relevante parts rolle	Rubrikken angiver den relevante parts rolle.
63	Delelig	Rubrikken angiver, hvorvidt de enkelte dele af buddet kan accepteres som dele eller ej.
64	Identifikation af sammenhængende bud (hvis relevant)	Rubrikken angiver den entydige identifikation vedrørende alle sammenhængende bud.
65	Blokbud	Rubrikken angiver, at værdierne i perioden udgør et blokbud, og ikke kan ændres.

Tabel 4

Indberetningspligtige oplysninger for engrosenergiprodukter vedrørende transport af naturgas

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Fælles data for primære og sekundære tildelingsprocesser		
1	Afsenderidentifikation	Rubrikken identificerer ved hjælp af ACER-registreringskoden den registrerede indberetningsmekanisme som den indberettende enhed for dokumentet.
2	Identifikation af organiseret markedsplads	Rubrikken identificerer ved en entydig kode den organiserede markedsplads, hvor kapaciteten blev udbudt.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
3	Procesidentifikation	Rubrikken identificerer auktionen eller en anden proces som defineret af den kapacitetstildelende enhed.
4	Gastype	Rubrikken angiver typen af gas.
5	Identifikation af transporttransaktion	Rubrikken angiver det unikke identifikationsnummer for kapacitetstildelingen, som tildelt af tildeleren af transmissionskapacitet, f.eks. TSO, den auktionsansvarlige eller den organiserede markedsplads.
6	Oprettelsesdato og -klokkeslæt	Rubrikken angiver oprettelsesdato og -klokkeslæt for transaktionen.
7	Åbningsdato og -klokkeslæt for auktionen	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt, for hvornår en auktion åbner for bud.
8	Slutdato og -klokkeslæt for auktionen	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt for, hvornår en auktion lukker.
9	Produkttype	Rubrikken angiver typen af produktet, såsom dagligt, ugentligt osv.
10	Type af transporttransaktion	Rubrikken angiver arten af den transporttransaktion, der skal indberettes i henhold til de gældende branchestandarder som specificeret i gasnetreglen for interoperabilitet og dataudveksling.
11	Tildelingsordning	Rubrikken angiver den mekanisme, der anvendes til kapacitetstildelingen af tildeleren af transmissionskapacitet, f.eks. TSO, den auktionsansvarlige eller den organiserede markedsplads.
12	Tilbud om supplerende kapacitet	Rubrikken angiver »open season«, trinvise auktioner eller andre processer til at fastslå efterspørgslen efter en forøgelse af kapacitetstilgængeligheden.
13	Startdato og -klokkeslæt	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt for starten på transporttransaktionen.
14	Slutdato og -klokkeslæt	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt for afslutningen på transporttransaktionen.
15	Tilbudt kapacitet	Rubrikken angiver den tilgængelige kapacitetsmængde på auktionen angivet i måleenheden.
16	Kapacitetskategori	Rubrikken angiver den gældende kapacitetskategori.
17	Sammenkædet auktions-ID for konkurrerende auktioner	Rubrikken identificerer andre auktioner, som den auktion, der indberettes, konkurrerer med.
Data for livscyklusindberetning		
18	Handlingstype	Rubrikken angiver statuskode for indberetningen i henhold til de gældende branchestandarder som specificeret i gasnetreglen for interoperabilitet og dataudveksling.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Data for mængde- og prisindberetning		
19	Mængde	Rubrikken angiver det samlede antal enheder med transporttransaktionen angivet i måleenheden.
20	Måleenhed	Rubrikken angiver den anvendte måleenhed for alle indberettede mængder.
21	Valuta	Rubrikken angiver den valuta, som alle indberettede pengebeløb angives i.
22	Samlet pris	Rubrikken angiver mindstepris på tidspunktet for auktionen plus auktionstillæg eller reguleret tarif, hvis der anvendes en anden tildelingsmekanisme end auktion. Prisen skal angives som den samlede pris pr. enhed og den samlede kontraktværdi.
23	Fast eller flydende mindstepris	Rubrikken angiver typen af mindsteprisen.
24	Mindstepris	Rubrikken angiver mindsteprisen på auktionen.
25	Pristillæg	Rubrikken angiver auktionens pristillæg.
Data til identifikation af placering og markedsdeltager		
26	Identifikation af tilslutningspunkt	Rubrikken identificerer tilslutningspunktet inden for et netværkssystem i henhold til EIC-koden.
27	Bundling	Rubrikken angiver specifikationen af bundling.
28	Retning	Rubrikken angiver specifikationen af retning.
29	TSO 1-identifikation	Rubrikken identificerer den TSO, for hvilken dataindberetningen foretages.
30	TSO 2-identifikation	Rubrikken identificerer TSO-modparten.
31	Identifikation af markedsdeltager	Rubrikken identificerer den markedsdeltager, som kapaciteten er tildelt ved primær tildeling. Ved sekundær tildeling skal rubrikken identificere den overdrager eller erhverver, på hvis vegne dataindberetningen foretages.
32	Balancegruppe eller porteføljekode	Rubrikken angiver balancegruppen (eller balancegrupper ved bundlede produkter), som transportkunden (shipper) tilhører, eller porteføljekoden, som transportkunden (shipper) bruger, hvis der ikke findes nogen balancegruppe.
Relevante data kun for sekundære tildelinger		
33	Gældende procedure	Rubrikken angiver den gældende procedure.
34	Maksimal budstørrelse	Rubrikken angiver det største beløb, som den modtagende part vil være villig til at tilbyde, angivet i valuta pr. måleenhed.

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
35	Mindste budstørrelse	Rubrikken angiver det mindste beløb, som overdrageren vil være villig til at tilbyde, angivet i valuta pr. måleenhed.
36	Maksimal mængde	Rubrikken angiver den største mængde, som den modtagende part/overdrageren vil være villig til at erhverve/sælge ved udarbejdelse af handelsforslaget.
37	Minimumsmængde	Rubrikken angiver den mindste mængde, som den modtagende part/overdrageren vil være villig til at erhverve/sælge ved udarbejdelse af handelsforslaget.
38	Pris betalt til TSO (underliggende pris)	Rubrikken angiver den pris, der betales til TSO'en, når der er tale om en tildeling, udtrykt i valuta pr. måleenhed, som skal være kWh/t.
39	Pris, som den modtagende part betaler til overdrageren	Rubrikken angiver den pris, som den modtagende part betaler til overdrageren angivet i valuta pr. målenhed, som skal være kWh/t.
40	Identifikation af overdrageren	Rubrikken identificerer den markedsdeltager, som afgiver kapaciteten, ved hjælp af en entydig kode.
41	Identifikation af den modtagende part	Rubrikken identificerer den markedsdeltager, der modtager kapaciteten, ved hjælp af en entydig kode.

Datafelter, der kun gælder ordrer, der afgives ved auktioner på primære tildelinger

42	Bud-ID	Rubrikken angiver det numeriske identifikationsnummer for buddet, som er tildelt af den organiserede markedsplads.
43	Nummer på auktionsrunde	Rubrikken angiver et heltal, der øges, hver gang en auktion ikke giver noget resultat, og som afvikles på ny med forskellige parametre, som starter med 1. Skal stå tom ved auktioner uden budrunder, f.eks. day-ahead-auktioner.
44	Budpris	Rubrikken angiver prisbuddet for hver kapacitetsenhed eksklusive mindsteprisen, udtrykt i valutaen og måleenheden.
45	Budmængde	Rubrikken angiver den mængde, der bydes på, angivet i måleenheden.

Tabel 5

Indberetningspligtige oplysninger om standardiserede kontrakter om levering, transport eller oplagring af elektricitet eller levering af naturgas, hvor transaktionerne gennemføres via handelsmatchningssystemer, der forbinder to eller flere organiserede markedspladser

Rubrik nr.	Rubrik-ID	Beskrivelse
Indberettende parter		
1	ID for den indberettende enhed	Rubrikken identificerer ved hjælp af ACER-registreringskoden den registrerede indberetningsmekanisme som den indberettende enhed for transaktionen.
2	Identifikation af handelsmatchningssystem	Rubrikken identificerer det handelsmatchningssystem, der genererer de indberettede data, ved hjælp af en entydig kode.
Oplysninger om ordre- og transportkapacitet		
3	Køb-/salgsindikator	Rubrikken angiver, om transaktionen vedrører køb eller salg.
4	Ordre-ID	Rubrikken identificerer ordren ved hjælp af en entydig ID-kode gennem hele dens livscyklus, som angivet af handelsmatchningssystemet.
5	Tilknyttet ordre-ID	Rubrikken identificerer den tilknyttede ordre, der er forbundet med den indberettede ordre, som er identificeret i rubrik 4, ved hjælp af en entydig ID-kode.
6	Kontrakt-ID	Rubrikken identificerer kontrakten ved hjælp af en entydig ID-kode, som angivet af handelsmatchningssystemet.
7	Leveringssted eller -zone	Rubrikken angiver EIC-koderne for de leveringssteder eller -zoner, hvor ordren er synlig, eller som kapaciteten i givet fald vedrører.
8	Pris	Rubrikken angiver den synlige pris pr. enhed.
9	Prisvaluta	Rubrikken angiver den valuta og enhed, som prisen angives i.
10	Mængde	Rubrikken angiver den synlige mængde og, hvis relevant, den disponible kapacitet på de(t) angivne leveringssted(er) eller i de(n) angivne leveringszone(r).
11	Mængdeenhed for rubrik 10	Rubrikken angiver den anvendte måleenhed for rubrik 10.
Oplysninger om transaktioner eller hændelser		
12	Tidsstempel for transaktionen	Rubrikken angiver dato og klokkeslæt for ordrens afgivelse, enhver efterfølgende livscyklushændelse eller ændring i den tilgængelige transportkapacitet, som angivet af handelsmatchningssystemet.
13	Tidsinterval	Rubrikken angiver det tidsinterval, som leveringen eller den tilgængelige kapacitet vedrører.
14	Handlingstype	Rubrikken angiver status for den indberettede transaktion.