

Bruxelles, den 20. oktober 2025
(OR. en)

14250/25

**Interinstitutionel sag:
2025/0180(COD)**

**ENER 538
POLCOM 304
CODEC 1577**

RESULTAT AF DRØFTELSENE

fra:	Generalsekretariatet for Rådet
til:	delegationerne
Tidl. dok. nr.:	13869/25
Vedr.:	Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om udfasning af importen af russisk naturgas, forbedring af overvågningen af potentiel energiafhængighed og ændring af forordning (EU) 2017/1938 – Generel indstilling

Vedlagt følger til delegationerne Rådets generelle indstilling til ovennævnte forslag, der blev vedtaget af Rådet (transport, telekommunikation og energi) på samlingen den 20. oktober 2025.

Den generelle indstilling fastlægger Rådets foreløbige holdning til dette forslag og danner grundlag for forhandlingerne med Europa-Parlamentet.

2025/0180(COD)

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**om udfasning af importen af russisk naturgas, forbedring af overvågningen af potentiel energiafhængighed og ændring af forordning (EU) 2017/1938**

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR –

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 194, stk. 2, og artikel 207,

under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,

efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,

under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg¹,

under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget²,

efter den almindelige lovgivningsprocedure, og

ud fra følgende betragtninger:

¹ EUT C, ...

² EUT C, ...

- (1) Den Russiske Føderations ulovlige omfattende invasion af Ukraine i februar 2022 afslørede de dramatiske markeds- og sikkerhedsmæssige konsekvenser af den eksisterende afhængighed af russisk naturgas. I Versailleserklæringen af 11. marts 2022 blev stats- og regeringscheferne derfor enige om gradvis at mindske og i sidste ende helt at blive uafhængig af russisk energi. I REPowerEU-meddelelsen af 8. marts 2022 og REPowerEU-planen af 18. maj 2022 blev der foreslået konkrete foranstaltninger til på en sikker, økonomisk overkommelig og bæredygtig måde at foretage en fuld diversificering væk fra import af russisk energi. Siden da er der gjort betydelige fremskridt med at diversificere gasforsyningerne og bevæge sig væk fra Den Russiske Føderation. Da de resterende mængder russisk naturgas, der strømmer ind i Unionen, stadig er betydelige, meddelte Kommissionen i sin REPowerEU-køreplan for at bringe importen af russisk energi til ophør af 6. maj 2025, at der ville blive fremlagt et lovgivningsforslag med henblik på helt at udfase importen af russisk gas og forbedre den eksisterende ramme for adressering af energiafhængigheden.
- (2) Flere eksempler på uanmeldte og uberettigede forsyningsreduktioner og -afbrydelser allerede inden den omfattende militære invasion af Ukraine såvel som Den Russiske Føderations efterfølgende brug af energi som våben viser, at Den Russiske Føderation systematisk har udnyttet den eksisterende afhængighed af russiske gasforsyninger med det formål at skade Unionens økonomi. Dette har haft alvorlige negative konsekvenser for medlemsstaterne og Unionens økonomiske sikkerhed generelt. Den Russiske Føderation og dens energiselskaber kan derfor ikke længere betragtes som pålidelige energihandelspartnere for Unionen.

- (3) I januar 2006 indstillede Den Russiske Føderation midt i en kold periode sine naturgasforsyninger til en række lande i Sydøst- og Centraleuropa, hvilket pressede priserne op og forvoldte eller truede med at forvolde borgerne skade. Den 6. januar 2009 indstillede Den Russiske Føderation på ny gas i transit gennem Ukraine, hvilket berørte 18 medlemsstater, navnlig dem i Central- og Østeuropa. Denne afbrydelse af forsyningen førte til alvorlige forstyrrelser på gasmarkederne i regionen og i hele Unionen. Enkelte medlemsstater havde ingen naturgasstrømme i næsten 14 dage, hvilket betød, at der i længere tid ikke var varme på skoler og fabrikker, og at der måtte erklæres undtagelsestilstand. Den Russiske Føderation foretog i 2014 en invasion og ulovlig annektering af Krim, beslaglagde ukrainske gasproduktionsaktiver på Krim og reducerede gasforsyningerne til flere medlemsstater, som havde meddelt, at de ville forsyne Ukraine med gas, hvilket førte til markedsforstyrrelser og prisstigninger og skadede den økonomiske sikkerhed. Den Russiske Føderations statskontrollerede monopoleksportør Gazprom har tidligere fra Kommissionens side været genstand for flere undersøgelser om mulig overtrædelse af Unionens konkurrenceregler og har efterfølgende ændret sin adfærd på markedet for at imødekomme Kommissionens konkurrencemæssige betænkeligheder. I flere tilfælde vedrørte de pågældende konkurrencemæssige betænkeligheder de såkaldte "territoriale begrænsninger" i Gazproms gasforsyningskontrakter, der forbød videresalg af gas uden for bestemmelseslandet, samt beviser for, at Gazprom var involveret i illoyal priskonkurrence og gjorde energiforsyninger afhængige af politiske koncessioner, lige fra deltagelse i russiske rørledningsprojekter til erhvervelse af kontrol over Unionens energiaktiver.

- (4) Den Russiske Føderations uprovokerede og uberettigede krig mod Ukraine siden februar 2022 og den efterfølgende brug gasforsyningsreduktioner som våben kombineret med manipulation af markederne gennem forsætlige afbrydelser af gasstrømmene har blotlagt sårbarheder og afhængighedsforhold i Unionen og dens medlemsstater, idet der klart er risiko for direkte og alvorlig indvirkning på EU-gasmarkedets funktion, Unionens økonomi og dens væsentlige sikkerhedsinteresser samt risiko for direkte skade på EU-borgerne, eftersom afbrydelser af energiforsyningen kan skade borgernes sundhed eller liv. Der er beviser på, at det statskontrollerede selskab Gazprom bevidst manipulerede Unionens energimarkeder for at presse energipriserne op. Store underjordiske lagre i Unionen, der kontrolleres af Gazprom, forblev på et hidtil uset lavt niveau, og russiske virksomheder reducerede salget på Unionens gasbørser og indstillede helt brugen af deres egen salgsplatform før invasionen, hvilket påvirkede kortfristede markeder og forværrede den allerede stramme forsyningssituation efter Den Russiske Føderations ulovlige invasion af Ukraine. I marts 2022 standsede eller reducerede Den Russiske Føderation systematisk naturgasforsyningerne til medlemsstaterne, hvilket førte til betydelige forstyrrelser på Unionens gasmarked. Dette påvirkede navnlig forsyningerne til Unionen via Yamal-rørledningen, forsyningerne til Finland samt Nord Stream 1-rørledningen, hvor Gazprom først reducerede strømmene og til sidst helt lukkede for forsyningerne via rørledningen.
- (5) Den Russiske Føderations brug af gasforsyning og markedsmanipulation som våben gennem forsætlige afbrydelser af gasstrømmene førte til skyhøje energipriser i Unionen, som i 2022 nåede op på et hidtil uset niveau, der var op til otte gange højere end gennemsnittet i de foregående år. Det deraf følgende behov for at finde alternative gasforsyningskilder, ændre forsyningsruter, fylde lagrene til vinteren og finde løsninger på flaskehalsproblemer i Unionens gasinfrastruktur bidrog til store prisudsving og hidtil usete prisstigninger i 2022.

- (6) De usædvanlig høje gaspriser gav sig udslag i høje elpriser og prisstigninger på andre energiprodukter, hvilket førte til vedvarende høj inflation. En dyb økonomisk krise med negative vækstrater i mange medlemsstater forårsaget af de høje energipriser bragte Unionens økonomi i fare, underminerede forbrugernes købekraft og øgede produktionsomkostningerne, hvilket førte til risici med hensyn til social samhørighed og stabilitet og endda menneskers liv eller sundhed. Forsyningsafbrydelserne førte også til meget alvorlige problemer med hensyn til energiforsynings sikkerheden i Unionen og tvang 11 medlemsstater til at erklære et energikriseniveau i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938³. Ved at udnytte Unionens afhængighed under krisen gjorde Den Russiske Føderations manipulation af markedet det muligt for landet at opnå rekordhøje fortjenester fra den resterende energihandel med Europa, idet indtægterne fra gasimporten beløb sig til 15 mia. EUR i 2024. Disse indtægter kan anvendes til at finansiere yderligere økonomiske angreb på Unionen, hvilket underminerer den økonomiske sikkerhed. De kan også anvendes til at finansiere angrebskrigen mod Ukraine, som udgør en alvorlig trussel mod den politiske og økonomiske stabilitet i Europa.

³ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsynings sikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010 (EUT L 280 af 28.10.2017, s. 1).

- (7) Den nylige krise har vist, at tillidsprægede handelsforbindelser med partnere, der leverer energiprodukter, er afgørende for at bevare markedsstabiliteten og beskytte menneskers liv og sundhed samt Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser, ikke mindst fordi Unionen i vid udstrækning er afhængig af energiimport fra tredjelande. Hvis energiforsyningen fra Den Russiske Føderation blev opretholdt, ville det fortsat udsætte Unionen for økonomiske og sikkerhedsmæssige risici; det ville derfor mindske energiforsyningssikkerheden snarere end øge den. Selv afhængighed af mindre importmængder af russisk gas kan, hvis Den Russiske Føderation udnytter denne afhængighed, i væsentlig grad forvride prisdynamikken, også selv om det kun er midlertidigt, og forstyrre energimarkedene, navnlig i de regioner, der stadig er stærkt afhængige af import fra Den Russiske Føderation. I betragtning af det vedvarende og konsekvente mønster med markedsmanipulation og forsyningsafbrydelser og det forhold, at Den Russiske Føderations regering konsekvent har brugt gashandel som et våben til at nå politiske mål i stedet for handelsmål, bør der træffes foranstaltninger til afhjælpning af Unionens fortsatte sårbarhed som følge af naturgasimport fra Den Russiske Føderation, både via rørledninger og flydende naturgas (LNG).

- (8) De restriktioner på internationale transaktioner, der er fastsat i denne forordnings artikel 3, er i overensstemmelse med Unionens optræden udadtil på andre områder, jf. artikel 21, stk. 3, i traktaten om Den Europæiske Union (TEU). Forbindelserne mellem Unionen og Den Russiske Føderation er blevet kraftigt forværret i de seneste år og navnlig siden 2022. Denne forværring af forbindelserne skyldes Den Russiske Føderations åbenlyse tilsidesættelse af folkeretten og navnlig dens uprovokerede og uberettigede angrebskrig mod Ukraine. Siden juli 2014 har Unionen som reaktion på Den Russiske Føderations handlinger over for Ukraine gradvis indført restriktive foranstaltninger for handelen med Den Russiske Føderation. I medfør af de undtagelser, der gælder i henhold til overenskomsten om oprettelse af Verdenshandelsorganisationen, særlig artikel XXI i den almindelige overenskomst om told og udenrigshandel fra 1994 (sikkerhedsundtagelser) og tilsvarende undtagelser i henhold til partnerskabs- og samarbejdsaftalen med Den Russiske Føderation, har Unionen mulighed for ikke at indrømme varer, der importeres fra Den Russiske Føderation, de fordele, der indrømmes samme varer importeret fra andre lande (mestbegunstigelsesbehandling). Unionen er derfor ikke forhindret i at indføre forbud mod eller restriktioner på import af varer fra Den Russiske Føderation, hvis Unionen finder, at sådanne foranstaltninger, der træffes i en tid, hvor de internationale forbindelser mellem Unionen og Den Russiske Føderation er præget af den aktuelle krise, er nødvendige for at beskytte Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser.
- (9) For at styrke og opretholde energisikkerheden i Unionen er det afgørende at diversificere LNG-importen. For at undgå enhver risiko for, at langsigtede reservationer af LNG-terminalkapacitet, der indehaves af russiske virksomheder, kan anvendes til at hindre import fra alternative kilder gennem kapacitetshamstring, skal de nationale regulerings- og konkurrencemyndigheder gøre fuld brug af de solide retlige instrumenter, der er til rådighed i henhold til national og europæisk energi- og konkurrenceret, hvor det er relevant.

- (10) Kommissionen har nøje vurderet indvirkningen på Unionen og dens medlemsstater af et eventuelt forbud mod import af russisk naturgas. Faktisk er det forberedende arbejde og flere detaljerede analyser af konsekvenserne af en fuldstændig udfasning af russisk gas blevet gennemført og offentliggjort siden 2022, og Kommissionen har også kunnet trække på en lang række høringer af interessenter, eksterne eksperter og agenturer og undersøgelser af virkningerne af udfasningen af russisk gas. Kommissionens analyse viste, at en udfasning af importen af russisk naturgas, hvis den foretages på en trinvis, koordineret og velforberedt måde og i en ånd af solidaritet, sandsynligvis vil have begrænset indvirkning på energipriserne i Unionen, og at den vil forbedre Unionens energiforsyningssikkerhed og ikke bringe den i fare på grund af en upålidelig handelspartners udtræden af Unionens markeder. Som anført i REPowerEU-køreplanen har gennemførelsen af REPowerEU-planen allerede mindsket Unionens afhængighed af forsyninger fra Den Russiske Føderation, f.eks. ved at indføre foranstaltninger til at reducere gasefterspørgslen eller fremskynde udbredelsen af vedvarende energikilder samt aktivt støtte diversificeringen af energiforsyningen og styrke Unionens forhandlingsposition gennem fælles indkøb af gas. Konsekvensanalysen viste også, at forudgående koordinering af diversificeringspolitikker kan forhindre skadelige virkninger for priserne og forsyningerne.

- (11) Forslaget til forordning er fuldt ud foreneligt med Unionens strategi om at mindske dens afhængighed af import af fossilt brændstof ved at øge dekarboniseringen og hurtigt udvide produktionen af ren energi i Unionen. Som anført i REPowerEU-køreplanen har gennemførelsen af REPowerEU-planen allerede resulteret i betydelige gasbesparelser på mere end 60 mia. m³ årligt i gasimport i perioden 2022-2024, hvilket har gjort det muligt for Unionen at mindske afhængigheden af forsyninger fra Den Russiske Føderation. Denne mindskelse af afhængigheden kan opnås ved hjælp af foranstaltninger til reduktion af efterspørgslen efter gas eller fremskyndelse af den grønne omstilling ved at sætte skub i udbredelsen af vind- og solproduktionskapaciteten, hvilket i væsentlig grad vil øge andelen af vedvarende energi i energimikset, samt gennem aktiv støtte til diversificeringen af energiforsyningen og en forbedring af Unionens forhandlingsposition gennem fælles indkøb af gas. Desuden forventes den fulde gennemførelse af energiomstillingen, den nylige handlingsplan for energi til overkommelige priser og andre foranstaltninger, navnlig investeringer i produktionen af kulstoffattige alternativer til energiintensive produkter såsom gødning, at erstatte op til 100 mia. m³ naturgas frem til 2030. Dette vil lette udfasningen af gasimporten fra Den Russiske Føderation.
- (11a) Under udarbejdelsen af diversificeringsplanerne bør Kommissionen på en koordineret måde og i en ånd af solidaritet samarbejde med medlemsstaterne, navnlig i Central- og Sydøsteuropa, om at identificere alternative naturgasforsyninger. Ud over at forbedre forsyningssikkerheden kan nye forsyninger også kompensere for mistede indtægter ved at udnytte den eksisterende infrastruktur, der tidligere er blevet anvendt til transport af russisk gas.
- (12) I overensstemmelse med Versailleserklæringen og REPowerEU-meddelelsen har et stort antal gasimportører allerede i væsentlig grad indstillet eller reduceret deres gasforsyninger fra Den Russiske Føderation. Som anført i konsekvensanalysen kan de resterende gasmængder i henhold til eksisterende forsyningskontrakter udfases uden betydelige økonomiske konsekvenser eller risici for forsyningssikkerheden, fordi der findes tilstrækkelig mange alternative gasleverandører på verdensmarkedet, et velsammenkoblet EU-gasmarked og en dækkende importinfrastruktur.

- (12a) I nogle tilfælde transporterer LNG-ladninger LNG, der er produceret i forskellige lande og blandet sammen. Forbuddet bør også gælde for de mængder gas i sådanne ladninger, der er produceret i Rusland. Hvis importørerne utvetydigt kan dokumentere de respektive andele af LNG, der er produceret uden for Rusland, bør det være muligt at importere de ikke-russiske LNG-mængder, der er indeholdt i en LNG-ladning.
- (13) Kortfristede forsyningskontrakter vedrører mindre mængder end de store langfristede forsyningskontrakter, som importørerne har med de russiske virksomheder. Disse eksisterende kortfristede forsyningskontrakter vil under alle omstændigheder være tæt på at udløbe, når denne forordning træder i kraft. Risikoen for den økonomiske sikkerhed som følge af eksisterende kortfristede forsyningskontrakter synes derfor at være lav. De eksisterende kortfristede forsyningskontrakter bør derfor undtages fra den øjeblikkelige anvendelse af importforbuddet, hvilket giver mulighed for en overgangsfase indtil den 17. juni 2026.
- (14) Der bør også indrømmes en undtagelse fra forbuddet mod import af gas fra den 1. januar 2026 for eksisterende langfristede forsyningskontrakter. Importører, der har indgået langfristede forsyningskontrakter, vil normalt have brug for mere tid til at finde alternative forsyningsruter og -kilder end importører, der har indgået kortfristede kontrakter, da langfristede forsyningskontrakter normalt vedrører betydelig større mængder over tid end kortfristede forsyningskontrakter. Der bør derfor indføres en overgangsperiode for at give importører, der har indgået langfristede forsyningskontrakter, tilstrækkelig tid til at diversificere deres forsyninger på en velordnet måde.

- (15) Visse indlandsstater, der i øjeblikket stadig forsynes med russisk rørledningsgas inden for rammerne af eksisterende langfristede forsyningskontrakter, er særligt berørt af de seneste ændringer af forsyningsruterne fra Den Russiske Føderation på grund af begrænsede eller ingen alternative ruter for transport af den gas, som de har indgået kontrakt om. For at afhjælpe situationen sikrer leverandører fra andre medlemsstater i øjeblikket forsyningen af rørledningsgas i henhold til kortfristede forsyningskontrakter med leverandører fra Den Russiske Føderation via ikkeoverbelastede sammenkoblingspunkter. På grund af denne meget specifikke situation bør den overgangsperiode, der er nødvendig for at finde nye leverandører, også finde anvendelse på de kortfristede forsyningskontrakter med leverandører fra Den Russiske Føderation, der bruges til at forsyne indlandsstater, som er berørt af ændringerne af forsyningsruterne for russisk gas.
- (16) Selv om det forekommer berettiget at undtage eksisterende "tilbageværende" kontrakter fra den øjeblikkelige anvendelse af forbuddet mod import af russisk gas, er det ikke alle kontrakter, der er indgået før denne forordnings ikrafttræden, som bør være omfattet af en sådan undtagelse. Russiske leverandører kan have incitament til at bruge tiden mellem offentliggørelsen af Kommissionens forslag til denne forordning og forbuddets ikrafttræden til at øge de nuværende forsyninger ved at indgå nye kontrakter, øge mængderne ved at ændre eksisterende kontrakter eller anvende fleksibilitet i henhold til eksisterende kontrakter. For at sikre, at importen fra Den Russiske Føderation som følge af denne forordning falder i stedet for at stige, bør denne forordning undgå give virksomhederne incitament til at indgå nye kontrakter om import af russisk gas i tiden mellem offentliggørelsen af Kommissionens forslag til denne forordning og forbuddets ikrafttræden. Stats- og regeringscheferne gav allerede i marts 2022 tilsagn om at udfase forsyningerne af russisk gas; Kommissionen byggede videre på dette tilsagn ved at foreslå REPowerEU-strategien, REPowerEU-planen og REPowerEU-køreplanen. Senest ved offentliggørelsen af forslaget til denne forordning var det ikke længere hensigtsmæssigt at betragte kontrakter, der var indgået efter denne dato, som "tilbageværende" kontrakter. Kontrakter indgået efter den 17. juni 2025 bør derfor ikke være omfattet af de ekstraordinære overgangsbestemmelser, der gælder for eksisterende kort- og langfristede forsyningskontrakter.

- (17) For at undgå, at de importmængder, der er fastsat i eksisterende forsyningskontrakter, øges, bør ændringer af eksisterende forsyningskontrakter betragtes som nye kontrakter med henblik på denne forordning, og overgangsperioden bør ikke benyttes til at øge importmængderne ved at anvende kontraktmæssig fleksibilitet. Der bør fastsættes undtagelser for visse tilfælde af nødvendige ændringer af eksisterende kontrakter, forudsat at de ikke øger de kontraherede mængder eller leveringstidspunktet. Prisudsving som følge af prisindeksering, der allerede er fastsat i eksisterende forsyningskontrakter, udgør ikke en ændring af eksisterende forsyningskontrakter.
- (18) Ved denne forordning indføres der et klart retligt forbud mod import af russisk naturgas, idet den udgør en selvstændig EU-retsakt, som ligger uden for gasimportørernes kontrol og gør naturgasimporten fra Den Russiske Føderation ulovlig, med direkte retsvirkning og uden skønsmæssige beføjelser for medlemsstaterne, når det kommer til anvendelsen.
- (19) I modsætning til andre varer er naturgas en homogen råvare, der handles i store mængder og ofte videresælges flere gange mellem forhandlere på engrosniveau. Under hensyntagen til den særlige kompleksitet i forbindelse med sporing af naturgassens oprindelse og i betragtning af, at russiske leverandører kan forsøge at omgå denne forordning, f.eks. ved salg via mellemmand, omladning eller transport gennem andre lande, bør der i denne forordning fastsættes en effektiv ramme til at undgå omgåelse af forbuddet. De relevante myndigheder bør derfor have mulighed for at træffe de nødvendige foranstaltninger til at fastslå, om naturgasforsyninger fra Den Russiske Føderation føres ind i Unionens toldområde ved hjælp af ordninger, der er oprettet for at omgå reglerne i denne forordning. Ved afgørelsen af, om naturgas overgår til fri omsætning i Unionen, bør toldmyndighederne ikke kun basere sig på oplysningerne i toldangivelsen, men bør på grundlag af andre tilgængelige oplysninger have mulighed for, hvis de finder det relevant, at vurdere, om en vare, der føres ind i Unionen, faktisk er bestemt til at overgå til fri omsætning. Forordningen bør også kræve, at produktionslandet og forsyningskæden for naturgas, der importeres til Unionen, fastslås.

- (20) Navnlig bør importører af naturgas være forpligtet til at give myndighederne alle de oplysninger, der er nødvendige for at fastslå produktionslandet for naturgas, der importeres til Unionen, og afgøre, om den importerede gas er omfattet af det generelle forbud eller en af undtagelserne. Begrebet "oprindelse" i Unionens toldret giver måske ikke altid mulighed for at fastslå produktionslandet for den importerede gas, f.eks. når gassen er blevet forarbejdet (f.eks. gjort flydende eller genforgasset), efter at den har forladt Den Russiske Føderation. Forordningen bør derfor også omfatte tilfælde, hvor "oprindelseslandet" i henhold til Unionens toldret adskiller sig fra produktionslandet for gassen og indeholde bestemmelser om en mekanisme til kontrol af, om naturgassen blev udvundet eller gjort flydende i Den Russiske Føderation. Al gas, der inden importen til EU blev eksporteret fra Den Russiske Føderation, enten via direkte eksport fra Rusland til EU eller via indirekte eksport gennem et tredjeland, bør, undtagen i tilfælde af transit, være omfattet af forbuddet.
- (20a) På grund af de særlige egenskaber ved rørledningsgas og LNG og for at muliggøre en gnidningsløs kontrolproces i produktionslandet og med hensyn til betingelserne for eventuelle undtagelser, inden gassen føres ind i Unionens toldområde, bør der indføres en procedure for forudgående tilladelse. Import bør afvises, hvis der ikke foreligger en tilladelse. De tilladelsesudstedende myndigheder bør på forhånd underrettes om den påtænkte import til Unionen, og de bør forelægges de oplysninger, som er nødvendige for at kontrollere produktionslandet, eller om betingelserne for en undtagelse i henhold til denne forordning er opfyldt. Selv om de tilladelsesudstedende myndigheder bør bestræbe sig på at udstede en tilladelse i perioden mellem importørens indsendelse af oplysninger og den planlagte indførsel til toldområdet for at lette importen af gas til EU, kan de også træffe afgørelse på et senere tidspunkt, navnlig hvis der er tvivl om de fremlagte oplysninger. Den forudgående tilladelse berører ikke toldmyndighedernes eksisterende håndhævelsesbeføjelser. Import af naturgas fra gasproducerende lande bør fritages fra denne forpligtelse, hvis Unionen tidligere har importeret betydelige mængder fra disse lande, og hvis disse lande enten har vist, at de ikke ønsker at støtte den russiske gassektor gennem et forbud mod import af russisk gas, restriktive foranstaltninger rettet mod russisk gasinfrastruktur, russiske gasselskaber eller personer, der administrerer sådanne selskaber, eller hvis disse lande ikke råder over den nødvendige infrastruktur til at importere naturgas via rørledninger eller LNG. Kommissionen bør opstille en liste over sådanne lande.

- (20b) De tilladelsesudstedende myndigheder og, hvis de ikke er de samme, toldmyndighederne bør kunne anmode om alle de oplysninger, der er nødvendige for at vurdere lovligheden af importen. De bør også kunne basere sig på oplysninger fra andre kilder. Da de kontraktlige betingelser for fastlæggelse af de elementer, der er relevante for vurderingen, ofte er komplekse, bør myndighederne have beføjelse til at anmode importørerne om detaljerede kontraktoplysninger, herunder hele forsyningskontrakter, eksklusive prisoplysninger, når dette er nødvendigt for at forstå konteksten for visse klausuler eller henvisninger til andre kontraktbestemmelser. Forordningen bør indeholde regler, der sikrer en effektiv beskyttelse af de berørte virksomheders forretningshemmeligheder.
- (21) En del af den russiske gastransmissionsinfrastruktur er direkte forbundet med Unionen, og nogle transitrørledninger, der forbinder Rusland med Unionen, løber gennem tredjelande uden i øjeblikket at have nogen udgangspunkter mellem Den Russiske Føderation og Unionen. I forordningen bør det derfor antages, at naturgas, der importeres til Unionen over grænser, via sammenkoblingslinjer eller via sammenkoblingspunkter mellem Den Russiske Føderation og Unionen eller Belarus og Unionen eller ankommer via TurkStream ved sammenkoblingspunktet Strandzha 2/Malkoclar, har oprindelse i eller eksporteres, direkte eller indirekte, fra Den Russiske Føderation, og dette erstatter dermed kravet om at fremlægge dokumentation for produktionslandet. Hvis det hævdes, at naturgas, der ankommer til disse grænser, sammenkoblingslinjer eller sammenkoblingspunkter, er underlagt en "transitprocedure" gennem Den Russiske Føderation, bør der foretages streng kontrol. Den Russiske Føderation er en stor gaseksportør og har ikke tidligere spillet nogen bemærkelsesværdig rolle som gastransitland på grund af flere faktorer såsom manglen på forgasningsinfrastruktur, organiseringen af gashandelen i Den Russiske Føderation via et rørledningseksportmonopol, forretningsmodeller for russiske gasselskaber, som ikke er baseret på tilrettelæggelse af transit, og Den Russiske Føderations geografiske beliggenhed. Toldmyndighederne bør derfor under hensyntagen til russiske leverandørers incitamenter til at omgå importforbuddet nægte indførslen af de mængder naturgas, der angiveligt er i transit, medmindre der kan fremlægges utvetydig dokumentation for, at gassen har været i transit gennem Den Russiske Føderation, og at den er produceret i et andet land end Den Russiske Føderation. De indsendte dokumenter bør gøre det muligt at spore den importerede gas tilbage til produktionsstedet.

- (21a) Desuden kan betydelige mængder naturgas også komme ind i Unionen inden for rammerne af en "transitprocedure". Da de strenge overvågningsregler for gasimport såsom den forudgående tilladelse ikke finder anvendelse på gas, der passerer Unionen under en "transitprocedure", bør der fastsættes specifikke sikkerhedsforanstaltninger i form af en transitovervågningsordning, som gør det muligt for toldmyndighederne effektivt at overvåge gasstrømme under en "transitprocedure", for at sikre, at naturgas, der passerer Unionen under en "transitprocedure", ikke i sidste ende overgår til fri omsætning i Unionen.
- (22) I overensstemmelse med princippet om loyalt samarbejde bør de tilladelsesudstedende myndigheder, toldmyndighederne, de regulerende myndigheder, de kompetente myndigheder, Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) og Kommissionen samarbejde om at gennemføre bestemmelserne i denne forordning og udveksle relevante oplysninger, navnlig vedrørende vurderingen af de undtagelser, der tillader import af russisk naturgas efter den 1. januar 2026. Toldmyndighederne, de regulerende myndigheder, de kompetente myndigheder og ACER bør have de nødvendige værktøjer og databaser til, hvor det er nødvendigt, at sikre, at der kan udveksles relevante oplysninger mellem nationale myndigheder og myndigheder i forskellige medlemsstater. ACER bør bidrage med sin ekspertise til overvågningen af gennemførelsen. For at lette oprettelsen af de fornødne interoperable fælles informationssystemer kan Kommissionen og medlemsstaterne undersøge mulighederne for at gøre brug af det budget, der er tilgængeligt under Fonden for Intern Sikkerhed (ISF). Toldmyndighederne bør hver måned ajourføre de regulerende myndigheder, de kompetente myndigheder og Kommissionen om centrale elementer vedrørende udviklingen i importen af russisk gas såsom mængder, der importeres i henhold til lang- eller kortfristede forsyningskontrakter, indfødningspunkter eller kontraktpartnere.

- (23) Erfaringerne med udfasningen af russiske gasforsyninger via Ukraine har vist, at god forberedelse og koordinering i en ånd af solidaritet effektivt kan forebygge de markedsforstyrrelser eller forsyningssikkerhedsproblemer, der potentielt kan opstå som følge af udskiftningen af gasleverandører. For på en koordineret måde at forberede den fuldstændige udfasning af russisk gas i 2028 og for at give markedet tilstrækkelig tid til at foregribe de ændringer, der er forbundet hermed, uden risiko for gasforsyningssikkerheden eller en betydelig indvirkning på energipriserne, bør medlemsstaterne udarbejde nationale diversificeringsplaner og forelægge dem senest den 1. marts 2026. Disse planer bør være omfattet af reglerne om tavshedspligt og ikke videregives uden den pågældende medlemsstats samtykke. De bør omfatte en beskrivelse af de påtænkte foranstaltninger på nationalt eller regionalt plan til at reducere efterspørgslen, fremme produktionen af vedvarende energi og sikre alternative forsyninger samt mulige tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer, der kan vanskeliggøre diversificeringsprocessen. Da diversificeringsprocessen kan kræve koordinering af foranstaltninger på nationalt, regionalt eller europæisk plan, bør Kommissionen foretage en vurdering af de nationale diversificeringsplaner med mulighed for at fremsætte henstillinger med forslag om tilpasninger, hvor det er nødvendigt.
- (24) I Versailleserklæringen forpligtede medlemsstaternes stats- og regeringschefer sig til ikke alene at udfase naturgasforsyningen fra Den Russiske Føderation, men også andre energiforsyninger, navnlig olieforsyninger. Selv om der allerede er indført restriktive foranstaltninger med henblik på at sikre udfasning af olieimporten fra Den Russiske Føderation, som er faldet betydeligt, kan en yderligere udfasning af russisk olie kræve specifikke forberedende skridt og koordinering med nabolandene. Medlemsstaterne bør derfor også udarbejde nationale diversificeringsplaner for olie med mulighed for, at Kommissionen kan fremsætte henstillinger vedrørende disse planer. Disse planer bør være omfattet af reglerne om tavshedspligt og ikke videregives uden den pågældende medlemsstats samtykke.

- (25) Erfaringerne fra gaskrisen i 2022 og 2023 viste, at omfattende oplysninger om forsyningssituationen og mulig forsyningsafhængighed er afgørende for at kunne overvåge gasforsyningen i Unionen. Importører af russisk gas, der gør brug af de undtagelser, som er fastsat i denne forordning, bør derfor forelægge Kommissionen alle de oplysninger, der er nødvendige for en effektiv vurdering af mulige risici for gashandelen. Disse oplysninger bør omfatte nøgleparametre – eller endda hele tekstdele – i de relevante gasforsyningskontrakter, undtagen prisoplysninger, hvis dette er nødvendigt for at forstå konteksten for visse klausuler eller henvisninger til andre bestemmelser i kontrakten. Ved overvågningen af gasforsyningen i Unionen bør Kommissionen også tage hensyn til oplysninger om import fra toldmyndighederne og oplysninger i de nationale diversificeringsplaner. Kommissionen bør regelmæssigt underrette Gaskoordinationsgruppen, der er nedsat ved forordning (EU) 2017/1938, om udfasningsprocessen på EU-plan og forelægge en årlig rapport om udfasningen af russisk gas, som kan ledsages af specifikke EU-henstillinger og -tiltag for at fremskynde udfasningsprocessen.
- (26) Medlemsstaterne og Unionen bør arbejde tæt sammen om gennemførelsen af denne forordning, herunder i forbindelse med eventuelle tvistbilæggelsesprocedurer. Hvor det er relevant, indeholder forordning (EU) nr. 1219/2012⁴ og forordning (EU) nr. 912/2014⁵ yderligere oplysninger om samarbejde og fordeling af det økonomiske ansvar mellem medlemsstaterne og Unionen i forbindelse med eventuelle tvistbilæggelsessager mellem investorer og stater i forbindelse med nærværende forordning.

⁴ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1219/2012 af 12. december 2012 om indførelse af overgangsordninger for bilaterale investeringsaftaler mellem medlemsstaterne og tredjelande (EUT L 351 af 20.12.2012, s. 40).

⁵ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 912/2014 af 23. juli 2014 om oprettelse af en ramme for forvaltningen af økonomisk ansvar ved tvistbilæggelse mellem investorer og stater for voldgiftsretter, der er oprettet ved internationale aftaler, som Den Europæiske Union er part i (EUT L 257 af 28.8.2014, s. 121).

- (26a) I lyset af Den Russiske Føderations nylige praksis med ensidigt at ændre og hindre aftalte domstols- og voldgiftsprocedurer kan hverken berørte personer eller Unionen og medlemsstaterne holdes ansvarlige for domme, voldgiftskendelser eller andre retsafgørelser, der er truffet i henhold til ulovlige procedurer, mod hvilke der ikke er effektiv adgang til retsmidler under den relevante jurisdiktion.
- (27) Unionen har skabt en solid retlig ramme til sikring af gasforsynings sikkerheden til enhver tid og håndtering af eventuelle forsyningskriser på en koordineret måde, herunder forpligtelser for medlemsstaterne til at sikre effektiv og operationel solidaritet med naboer med behov for gas. Kommissionen bør løbende overvåge udviklingen i markedsrisiciene med hensyn til gasforsyningen som følge af gashandelen med Den Russiske Føderation på EU-plan, regionalt plan og medlemsstatsplan. I tilfælde af en pludselig og betydelig udvikling, såsom manglende adgang til vigtige importinfrastrukturer eller andre former for betydelige forsyningsafbrydelser, som i alvorlig grad truer forsynings sikkerheden i en eller flere medlemsstater, bør Kommissionen tillægges beføjelse til at træffe de nødvendige nødforanstaltninger ved at suspendere de importforbud vedrørende naturgas eller LNG-import, der er fastsat i denne forordning, i en eller flere medlemsstater. Kommissionen bør i en sådan situation også kunne suspendere forpligtelsen til at fremlægge bevis for produktionslandet forud for indførslen til Unionens toldområde for at lette yderligere import med kort varsel. En sådan suspension bør være tidsbegrænset, og Kommissionen bør i en gennemførelsesafgørelse pålægge visse yderligere betingelser, så det sikres, at enhver sådan suspension er strengt begrænset til at imødegå truslen. Kommissionen bør underrette Gaskoordinationsgruppen og nøje overvåge anvendelsen af enhver sådan midlertidig suspension.
- (28) De foranstaltninger, der indføres med denne forordning, afspejler fuldt ud princippet om energisolidaritet. Graden af eksponering for import af russisk gas varierer fra medlemsstat til medlemsstat, og mange medlemsstater har allerede truffet foranstaltninger til udfasning af russisk gas. Denne forordning vil sikre en EU-dækkende harmoniseret tilgang til udfasning af russisk gas, samtidig med at solidariteten mellem medlemsstaterne fastholdes.

- (29) De mål om overvågning af eventuel gasafhængighed, der er fastsat i denne forordning, kan ikke i tilstrækkelig grad nås af medlemsstaterne på en koordineret måde og uden risiko for markedsfragmentering, men kan bedre nås på EU-plan; Unionen kan derfor vedtage foranstaltninger i overensstemmelse med nærhedsprincippet, jf. artikel 5 i traktaten om Den Europæiske Union. I overensstemmelse med proportionalitetsprincippet, jf. nævnte artikel, går denne forordning ikke videre, end hvad der er nødvendigt for at nå dette mål.
- (30) I betragtning af, hvor vigtigt det er uden ophold at udfase enhver yderligere afhængighed i Unionen af gasimport fra Den Russiske Føderation, bør denne forordning træde i kraft dagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*. Markedsdeltagerne har haft lang tid til at tilpasse deres udbudsportefølje efter *Versailleserklæringen* fra marts 2022 og vedtagelsen af forslaget til denne forordning den 17. juni 2025. Ikke desto mindre forekommer det hensigtsmæssigt at fastsætte en overgangsperiode, der gør det muligt for gasleverandører, der endnu ikke har tilpasset deres forsyningsstrategier, at træffe de nødvendige foranstaltninger for at overholde denne forordning. Forbuddet mod import af gas fra Den Russiske Føderation bør derfor først finde anvendelse fra den [*EUT: Indsæt venligst datoen seks uger efter denne forordnings ikrafttræden*]. For at gøre det muligt for importører med eksisterende forsyningskontrakter og importører, der indgår nye kontrakter, at gennemføre den nødvendige forudgående tilladelse rettidigt og uden afbrydelser for planlagt gasimport bør de forskellige tilladelsesprocedurer, der er fastsat i denne forordning, allerede finde anvendelse, inden forbuddet mod import af gas fra Den Russiske Føderation træder i kraft –

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

KAPITEL I

ALMINDELIGE BESTEMMELSER

Artikel 1

Genstand

Ved denne forordning fastlægges en ramme, der på effektiv vis afhjælper Unionens eksponering for de betydelige handels- og forsyningssikkerhedsmæssige risici, der følger af handelen med gas med Den Russiske Føderation, idet der fastsættes:

- a) et trinvist forbud mod import af naturgas fra Den Russiske Føderation
- b) regler for gennemførelsen og overvågningen af forbuddet i praksis samt udfasningen af olieimporten fra Den Russiske Føderation
- c) bestemmelser, der skal sikre en bedre vurdering af energiforsyningssikkerheden i Unionen.

Artikel 2

Definitioner

I denne forordning forstås ved:

- 1) "naturgas": gas som omhandlet i den kombinerede nomenklatur-kode (KN-kode) 2711 11 00 og 2711 21 00
- 2) "LNG": flydende naturgas som omhandlet i KN-kode 2711 11 00
- 3) "naturgas i gasformig tilstand": naturgas som omhandlet i KN-kode 2711 21 00
- 3a) "blandinger": blandinger af LNG-mængder fra forskellige oprindelseslande
- 4) "langfristet forsyningskontrakt": en kontrakt om levering af naturgas, bortset fra naturgasderivater, på mere end ét år
- 5) "kortfristet forsyningskontrakt": en kontrakt om levering af naturgas, bortset fra naturgasderivater, på højst ét år
- 5a) "produktionsland": det land, hvor naturgassen udvindes. Hvis naturgas, der udvindes i andre lande end Den Russiske Føderation, gøres flydende eller genforgasses i Den Russiske Føderation, betragtes Den Russiske Føderation som produktionsland
- 6) "indlandsstat": et land, der er fuldstændig omgivet af land og ikke har nogen direkte adgang til havet

- 6b) "import": henførsel af varer under overgang til fri omsætning som omhandlet i artikel 201 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 952/2013
- 7) "importør": den fysiske eller juridiske person, der er klarereren i den relevante toldangivelse som defineret i artikel 5, nr. 15), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 952/2013, eller på anden måde en fysisk eller juridisk person, herunder tilknyttede virksomheder, der fører varerne ind i Unionens toldområde
- 7a) "tilknyttet virksomhed": en virksomhed som defineret i artikel 2, nr. 12), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/34/EU⁶
- 8) "toldmyndighed": en toldmyndighed som defineret i artikel 5, nr. 1), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 952/2013⁷
- 8a) "tilladelsesudstedende myndighed": den myndighed, der er kompetent til at behandle anmodninger om tilladelse i henhold til artikel 7, stk. 1 og 2
- 9) "kompetent myndighed": en kompetent myndighed som defineret i artikel 2, nr. 7), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938⁸
- 10) "regulerende myndighed": en regulerende myndighed, der er udpeget i henhold til artikel 76, stk. 1, i direktiv (EU) 2024/1788

⁶ 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).

⁷ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 952/2013 af 9. oktober 2013 om EU-toldkodeksen (EUT L 269 af 10.10.2013, s. 1).

⁸ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsynings sikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010 (EUT L 280 af 28.10.2017, s. 1).

- 11) "kontrol": kontrol som defineret i artikel 2, nr. 55), i direktiv (EU) 2024/1788
- 12) [...]
- 13) "sammenkoblingspunkt": et sammenkoblingspunkt som defineret i artikel 2, nr. 63), i direktiv (EU) 2024/1788
- 13a) "sammenkoblingslinje": en sammenkoblingslinje som defineret i artikel 2, nr. 39), i direktiv (EU) 2024/1788
- 14) "indfødningspunkt": et indfødningspunkt som defineret i artikel 2, nr. 61), i direktiv (EU) 2024/1788
- 14a) "leveringspunkt": det fysiske eller virtuelle sted, der er angivet i en gasforsyningskontrakt, hvor naturgas skal leveres af en sælger og modtages af en køber
- 15) [...]
- 16) "kontraherede mængder": de mængder naturgas, som en køber er forpligtet til at købe, og som en sælger er forpligtet til at levere i henhold til den oprindelige forsyningskontrakt, men ikke de mængder, der opstår som følge af kontraktmæssige bestemmelser, der fastsætter mængdemæssige ændringer i forhold til referencemængderne såsom oprundingsmængder, delmængder, opadgående mængder eller andre mængdemæssige ændringer i henhold til kontraktens bestemmelser, bortset fra betalte erstatningsmængder, der er betalt inden den 17. juni 2025
- 16a) "oprundingsmængder": de mængder naturgas, der lægges til den årlige kontraherede mængde i et givet år for at give mulighed for, at den sidste last kan oprundes til en hel last

- 16b) "delmængder": de mængder naturgas, der overføres til efterfølgende kontraktår, hvis den mængde, der er leveret i løbet af et år, er større eller mindre end den justerede årlige kontraherede mængde efter justeringer. Disse mængder kan være både positive og negative
- 16c) "opadgående mængder": de mængder naturgas, der kan lægges til den årlige kontraherede mængde i henhold til forsyningskontrakter, hvis en kontraherende part ønsker det
- 17) "betalte erstatningsmængder": de mængder naturgas, som en køber har ret til eller er forpligtet til at modtage og betale for i efterfølgende perioder i overensstemmelse med de mængder, der som minimum skal modtages eller betales for ("take or pay") for at kompensere for eventuelle mangler i de kontraherede mængder, som ikke er modtaget i tidligere perioder, jf. den langfristede forsyningskontrakt
- 18) "leveringsplan": den tidsplan eller plan, der er aftalt mellem parterne i en gasforsyningskontrakt, hvori angives de gasmængder, som en sælger skal levere, og som en køber skal modtage i løbet af bestemte tidsintervaller, herunder tidspunkt, sted og leveringsbetingelser som fastsat i en forsyningskontrakt eller eventuelle tilknyttede driftsprocedurer
- 19) "nominering": en nominering som defineret i artikel 2, nr. 8), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1789⁹
- 20) "olie": råolie, naturgaskondensater, raffinaderiråmaterialer, additiver og oxygenater og andre kulbrinter og olieprodukter henhørende under KN-kode 2709 og 2710.

⁹ 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).

KAPITEL II

TRINVIST FORBUD MOD IMPORT AF NATURGAS FRA DEN RUSSISKE FØDERATION

Artikel 3

Forbud mod import af naturgas fra Den Russiske Føderation

1. Import via rørledninger af naturgas i gasformig tilstand, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, er forbudt, medmindre en af undtagelserne i artikel 4 finder anvendelse.
2. Import af LNG, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, eller som stammer fra naturgas i gasformig tilstand udvundet i Den Russiske Føderation, er forbudt, medmindre en af undtagelserne i artikel 4 finder anvendelse. Dette forbud finder også anvendelse på LNG, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation og er indeholdt i blandinger.

Overgangsfase for eksisterende forsyningskontrakter

1. Artikel 3 finder anvendelse fra den 17. juni 2026, hvis det over for de tilladelsesudstedende myndigheder kan påvises, at importen af naturgas som omhandlet i artikel 3 foretages i henhold til en kortfristet forsyningskontrakt, der er indgået inden den 17. juni 2025 og ikke efterfølgende er ændret, medmindre ændringen er omfattet af stk. 4.
2. Artikel 3 finder anvendelse fra den 1. januar 2028, hvis det over for de tilladelsesudstedende myndigheder kan påvises:
 - a) at importen af naturgas som omhandlet i artikel 3 foretages i henhold til en kortfristet forsyningskontrakt om levering til en indlandsstat, som er nødvendig for at opfylde den langfristede forsyningskontrakt i henhold til litra b), og
 - b) at der foreligger en langfristet forsyningskontrakt om levering til en indlandsstat med henblik på import af naturgas i gasformig tilstand via rørledninger,
 - i) der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation
 - ii) for hvilken leveringen ved det oprindelige leveringspunkt ved en EU-grænse til et tredjeland ikke længere kan foretages, og
 - iii) som blev indgået inden den 17. juni 2025 og ikke efterfølgende er ændret, medmindre ændringen er omfattet af stk. 4.

3. Artikel 3 finder anvendelse fra den 1. januar 2028, hvis det over for de tilladelsesudstedende myndigheder kan påvises, at importen af naturgas som omhandlet i artikel 3 foretages i henhold til en langfristet forsyningskontrakt, der er indgået inden den 17. juni 2025 og ikke efterfølgende er ændret, medmindre ændringen er omfattet af stk. 4.
4. Undtagelserne i stk. 1-3 gælder også for eksisterende forsyningskontrakter med følgende ændringer:
 - a) reduktion af de kontraherede mængder
 - b) nedsættelse af priser og gebyrer
 - c) ændring af fortrolighedsklausuler
 - ca) ændring af operationelle procedurer såsom kommunikationsprocedurer
 - d) ændring af de kontraherende parter adresser
 - e) overførsel af kontraktlige forpligtelser mellem tilknyttede virksomheder
 - f) ændringer, der er påkrævet som følge af retslige procedurer eller voldgiftsprocedurer, eller
 - g) for indlandsstater: ændringer mellem nationale leveringspunkter.
5. De mængder, der importeres i henhold til stk. 1, 2 og 3, må ikke overstige de kontraherede mængder.

Artikel 5

[...]

Artikel 6

[...]

KAPITEL III

TILLADELSE SAMT INDSENDELSE OG UDVEKSLING AF RELEVANTE OPLYSNINGER

Artikel 7

Tilladelse og importørernes indsendelse af relevante oplysninger

1. Hvis der anmodes om en undtagelse for import af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation i henhold til artikel 4, kræves der forudgående tilladelse til importen. De tilladelsesudstedende myndigheder skal have alle de oplysninger, der er nødvendige for at vurdere, om betingelserne i artikel 4 er opfyldt.

Disse oplysninger skal som minimum omfatte følgende:

- a) datoen for indgåelsen af gasforsyningskontrakten
- b) gasforsyningskontraktens varighed
- c) de kontraherede mængder, herunder alle opadgående eller nedadgående fleksibilitetsrettigheder
- d) identiteten af parterne i gasforsyningskontrakten, herunder registrerings- og identifikationsnummeret (EORI-nummeret) for parter, der er registreret i EU
- e) [...]
- ea) for LNG-blandinger: dokumentation, der viser mængderne af henholdsvis russisk og ikke-russisk gas i blandingen og fastlægger blandingsprocessen
- f) for import af LNG: likvefaktionsstedet og den første afskibningshavn

- g) leveringspunkterne, herunder eventuel fleksibilitet med hensyn til leveringspunktet, og
- h) enhver ændring af gasforsyningskontrakten med angivelse af indholdet af og datoen for ændringen, bortset fra ændringer, der udelukkende vedrører gasprisen.

Hvis der anmodes om en undtagelse i henhold til artikel 4, og prisen på gassen blev ændret den 17. juni 2025 eller senere, gives der oplysninger om prisændringen.

De krævede oplysninger skal forelægges den tilladelsesudstedende myndighed senest en måned før indførslen i toldområdet.

- 2. Der kræves forudgående tilladelse til import af naturgas fra et andet produktionsland end Den Russiske Føderation, bortset fra import, der er omfattet af stk. 3. De tilladelsesudstedende myndigheder i den medlemsstat, hvor gassen skal overgå til fri omsætning, skal forelægges dokumentation, der fastlægger produktionslandet for den pågældende naturgas, senest fem arbejdsdage før dens indførsel i toldområdet.
- 3. Der kræves ingen forudgående tilladelse, hvis gas importeres fra et land, der producerer gas og har eksporteret mere end fem mia. m³ naturgas til Unionen i 2024 og enten har forbudt import af russisk gas eller anvender andre restriktive foranstaltninger vedrørende russisk gas, eller ikke har nogen gasinfrastruktur, der gør det muligt at importere LNG eller rørledningsgas. Senest fem dage efter denne forordnings ikrafttræden udarbejder Kommissionen ved hjælp af en gennemførelsesafgørelse en liste over sådanne lande og ajourfører den efter behov. Rapporten i henhold til artikel 15, stk. 1, skal indeholde en vurdering af effektiviteten af proceduren for forudgående tilladelse i henhold til artikel 7, stk. 2.

- 3a. De tilladelsesudstedende myndigheder, toldmyndighederne, hvor de ikke er de samme, eller andre myndigheder, der er involveret i overvågningen som omhandlet i artikel 9 og 10, kan anmode om mere detaljerede oplysninger, hvis de pågældende oplysninger skønnes nødvendige for at vurdere, om betingelserne i artikel 3 og 4 er opfyldt. De kan også basere sig på oplysninger fra andre kilder. De tilladelsesudstedende myndigheder kan navnlig kræve fremlæggelse af den fulde ordlyd af visse bestemmelser i gasforsyningskontrakten eller hele teksten til gasforsyningskontrakten, bortset fra prisoplysninger, navnlig når visse kontraktlige bestemmelser er indbyrdes forbundne, eller når fuldt kendskab til kontraktbestemmelsernes udformning er afgørende for nævnte vurdering. Hvis de fremlagte oplysninger ikke er entydige, kan toldmyndighederne nægte at lade varerne overgå til fri omsætning.
4. Det formodes, at naturgas, der skal importeres til Unionen via grænser eller via sammenkoblingslinjer eller sammenkoblingspunkter mellem Unionen og Den Russiske Føderation eller Belarus eller via sammenkoblingspunktet Strandzha 2/Malkoclar (TurkStream), er eksporteret direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, medmindre der over for de tilladelsesudstedende myndigheder senest en måned før indførslen til toldområdet kan fremlægges utvetydig dokumentation for, at naturgassen:
- a) har været i transit gennem Den Russiske Føderation, og
 - b) at produktionslandet ikke er Den Russiske Føderation.
5. Når naturgas transporteres gennem EU fra et tredjeland til et andet tredjeland under en transitprocedure i henhold til EU-toldkodeksen, underrettes de tilladelsesudstedende myndigheder og toldmyndighederne, hvis de ikke er de samme, senest en måned før den planlagte transit om:
- a) produktionslandet for den naturgas, der skal passere i transit, medmindre sådanne oplysninger ikke foreligger
 - b) de planlagte eller faktiske nomineringsplaner med angivelse af mængde, tidsplan og indfødnings- og udgangspunkter for den gas, der er i transit, med daglig detaljeringsgrad, hvis det er relevant

- c) mængder og leveringspunkter i gasforsyningskontrakterne samt
- d) kontrakten mellem sælgeren eller køberen eller en eventuel mellemliggende enhed og de relevante transmissionssystemoperatører i Unionen, hvis det er relevant.

De tilladelsesudstedende myndigheder kontrollerer, at dataene er konsistente, og udveksler uden ophold de modtagne oplysninger med toldmyndighederne, hvis disse ikke er de samme.

Artikel 8

[...]

Artikel 9

Effektiv overvågning og håndhævelse

De tilladelsesudstedende myndigheder og, hvis det er relevant, toldmyndighederne og Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) sikrer en effektiv overvågning af bestemmelserne i kapitel II, om nødvendigt ved at gøre fuldt ud brug af deres håndhævelsesbeføjelser, og arbejder tæt sammen med de relevante nationale myndigheder, myndighederne fra andre medlemsstater, ACER eller Kommissionen.

Artikel 10

Den tilladelsesudstedende myndighed, samarbejde og udveksling af oplysninger

1. Den tilladelsesudstedende myndighed er toldmyndigheden, medmindre medlemsstaten udpeger en anden myndighed til dette formål. Medlemsstaterne underretter Kommissionen, hvis de udpeger en anden myndighed end toldmyndigheden som tilladelsesudstedende myndighed.

2. De tilladelsesudstedende myndigheder samarbejder og udveksler de modtagne oplysninger om import af naturgas med de regulerende myndigheder, de kompetente myndigheder og, hvor det er relevant, toldmyndighederne samt ACER og Kommissionen i overensstemmelse med deres opgaver, ansvarsområder og kompetencer og så vidt muligt for at sikre en effektiv vurdering af, om betingelserne i denne forordnings artikel 3 og 4 er opfyldt.
3. De tilladelsesudstedende myndigheder eller, hvis det er relevant, toldmyndighederne ajourfører hver måned de regulerende myndigheder, de kompetente myndigheder, ACER og Kommissionen for så vidt angår vigtige oplysninger vedrørende udviklingen i importen af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, såsom mængder, der importeres i henhold til lang- eller kortfristede kontrakter, indfødningspunkter eller kontraktpartnere. Disse ajourføringer omfatter også vigtige udviklinger vedrørende russisk gas, der indføres til Unionen under en transitprocedure som omhandlet i artikel 7, stk. 5.
4. De tilladelsesudstedende myndigheder og, hvis det er relevant, toldmyndighederne fra forskellige medlemsstater udveksler, i det omfang det er nødvendigt, modtagne oplysninger om import af naturgas og samarbejder med hinanden for at sikre effektiv håndhævelse og undgå omgåelse. De benytter de eksisterende værktøjer og databaser, der gør det muligt effektivt at udveksle relevante oplysninger mellem nationale myndigheder i deres medlemsstat og myndighederne i andre medlemsstater, eller indfører sådanne værktøjer, hvis det er nødvendigt.
5. Senest den 31. august 2026 og den 31. august 2027 offentliggør ACER på grundlag af de data, der er modtaget i henhold til denne forordning, og egne oplysninger en rapport med en oversigt over kontrakter om levering af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, og en vurdering af diversificeringens indvirkning på energimarkederne. Hvis det er relevant, omfatter rapporten også oplysninger om russisk gas, der indføres til Unionen inden for rammerne af en transitprocedure som omhandlet i artikel 7, stk. 5.
6. Kommissionen og ACER udveksler, hvis det er relevant, de relevante oplysninger, som de er i besiddelse af, om kontrakter om import af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, med de tilladelsesudstedende myndigheder og, hvis det er relevant, toldmyndighederne for at lette håndhævelsen af denne forordning.

NATIONALE DIVERSIFICERINGSPLANER

Artikel 11

Nationale diversificeringsplaner for naturgas

1. Hver medlemsstat udarbejder en diversificeringsplan, der beskriver foranstaltninger, milepæle og potentielle hindringer for diversificeringen af deres gasforsyninger med henblik på at standse al import af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, inden fristen den 1. januar 2028 for det fuldstændige forbud mod import fra Den Russiske Føderation.

Den i første afsnit omhandlede forpligtelse finder ikke anvendelse, hvis medlemsstaterne over for Kommissionen, navnlig på grundlag af oplysninger indgivet i henhold til artikel 14, stk. 6, i forordning (EU) 2017/1938, kan påvise, at de ikke modtager naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation. Medlemsstaterne dokumenterer dette over for Kommissionen senest den dato, hvor de nationale diversificeringsplaner meddeles Kommissionen. Kommissionen underretter Gaskoordinationsgruppen om de medlemsstater, der er fritaget for at udarbejde en national diversificeringsplan.

2. Den nationale diversificeringsplan for naturgas skal omfatte følgende:
 - a) tilgængelige oplysninger om mængderne af importen af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation i henhold til eksisterende forsyningskontrakter

- b) en klar beskrivelse af eksisterende støtteforanstaltninger og af støtteforanstaltninger, der er planlagt på nationalt plan, med henblik på erstatning af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, herunder de mængder, der forventes udfaset, milepæle og en tidsplan for gennemførelsen og de påtænkte muligheder med hensyn til alternative forsyninger og forsyningsruter, hvis disse findes.

Foranstaltningerne kan omfatte anvendelsen af platformen AggregateEU i henhold til artikel 42 i forordning (EU) 2024/1789, foranstaltninger til støtte for energiselskabers diversificeringsindsats, samarbejde i regionale grupper såsom CESEC-Gruppen på Højt Plan, udpegning af alternativer til import af naturgas ved hjælp af elektrificering, energieffektivitetsforanstaltninger, fremme af produktionen af biogas, biomethan og ren brint, udbredelse af vedvarende energi, frivillige foranstaltninger til reduktion af efterspørgslen eller muligheder i andre medlemsstater for at lette diversificeringen af forsyningen

- c) udpegelsen af eventuelle tekniske, kontraktmæssige eller lovgivningsmæssige hindringer for erstatning af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, og de muligheder, der findes for at overvinde disse hindringer.

3. Medlemsstaterne underretter senest den 1. marts 2026 Kommissionen om deres nationale diversificeringsplaner ved hjælp af modellen i bilag I.

4. Kommissionen letter, hvis det er relevant, udarbejdelsen og gennemførelsen af de nationale diversificeringsplaner for naturgas. I overgangsfasen for eksisterende forsyningskontrakter i henhold til artikel 4 koordinerer Kommissionen med medlemsstaterne i deres diversificeringsindsats for at identificere alternative forsyningskilder. Nye forsyninger kan også kompensere for mistede indtægter ved at udnytte den eksisterende infrastruktur, der tidligere er blevet anvendt til transit af russisk gas. Medlemsstaterne aflægger regelmæssigt rapport til Gaskoordinationsgruppen, der er oprettet ved artikel 4 i forordning (EU) 2017/1938, om de fremskridt, der er gjort med udarbejdelsen, vedtagelsen og gennemførelsen af planerne. Kommissionen vurderer på grundlag af de nationale diversificeringsplaner gennemførelsen af udfasningen af gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, og aflægger rapport herom til Gaskoordinationsgruppen, som krævet i artikel 13 i denne forordning.

Nationale diversificeringsplaner for olie

1. En medlemsstat, der importerer olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, udarbejder en diversificeringsplan, der beskriver foranstaltninger, milepæle og potentielle hindringer for diversificeringen af medlemsstatens olieforsyninger med henblik på senest den 1. januar 2028 at standse importen af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.
2. En national diversificeringsplan for olie skal omfatte følgende:
 - a) de foreliggende oplysninger om mængden af olie, der importeres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation i henhold til eksisterende forsyningskontrakter
 - b) de planlagte foranstaltninger på nationalt plan med henblik på erstatning af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, herunder de mængder, der forventes udfaset, milepæle, en tidsplan for gennemførelsen og de påtænkte muligheder med hensyn til alternative forsyninger og forsyningsruter eller muligheder i andre medlemsstater for at lette diversificeringen af forsyningen
 - c) de eventuelle tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer for erstatning af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, og de muligheder, der findes for at overvinde disse hindringer.
3. Medlemsstaterne underretter senest den 1. marts 2026 Kommissionen om deres nationale diversificeringsplaner ved hjælp af modellen i bilag II.

4. Kommissionen letter, hvis det er relevant, udarbejdelsen og gennemførelsen af de nationale diversificeringsplaner for olie, hvis det er relevant. Kommissionen yder bistand i samarbejdet mellem medlemsstaterne, når de gennemfører de nationale diversificeringsplaner. Medlemsstaterne aflægger regelmæssigt rapport til Koordinationsgruppen for Olie, der er oprettet ved artikel 17 i Rådets direktiv 2009/119/EF¹⁰, om de fremskridt, der er gjort med hensyn til udarbejdelsen, vedtagelsen og gennemførelsen af de nationale diversificeringsplaner.
5. Hvis der i den nationale diversificeringsplan for olie konstateres en risiko for, at udfasningen af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, senest den 1. januar 2028 ikke kan nås, kan Kommissionen efter at have vurderet den nationale diversificeringsplan og senest 3 måneder efter forelæggelsen af den nationale diversificeringsplan rette en henstilling til den pågældende medlemsstat om, hvordan udfasningen kan gennemføres rettidigt. Efter modtagelsen af denne henstilling ajourfører medlemsstaten sin diversificeringsplan inden for en frist på tre måneder under hensyntagen til Kommissionens henstilling.

¹⁰ Rådets direktiv 2009/119/EF af 14. september 2009 om forpligtelse for medlemsstaterne til at holde minimumslagre af råolie og/eller olieprodukter (EUT L 265 af 9.10.2009, s. 9).

OVERVÅGNING AF GASFORSYNINGSSIKKERHEDEN

Artikel 13

Ændring af forordning (EU) 2017/1938

I forordning (EU) 2017/1938 foretages følgende ændringer:

1) I artikel 2 tilføjes følgende som nr. 33) og 34):

"33) "take or pay-bestemmelse": en kontraktlig bestemmelse, der forpligter køberen til enten at tage imod levering af eller alternativt betale for en bestemt minimumsmængde gas inden for en given periode, uanset om gassen rent faktisk modtages

34) "deliver or pay-bestemmelse": en kontraktlig bestemmelse, der forpligter sælgeren til at betale en kontraktlig bøde i tilfælde af manglende levering af gas."

2) I artikel 14, stk. 6, foretages følgende ændringer:

a) I første afsnit tilføjes som litra c):

"c) Kommissionen og de berørte kompetente myndigheder følgende oplysninger vedrørende kontrakter om levering af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres, direkte eller indirekte, fra Den Russiske Føderation:

- i) de oplysninger, der er omhandlet i artikel 7, stk. 1, i forordning (EU) XX/2025 [denne forordning]
- ii) oplysninger om de mængder, der skal leveres og modtages, herunder eventuel fleksibilitet i henhold til take or pay-bestemmelser eller deliver or pay-bestemmelser
- iii) leveringsplaner (LNG) eller nomineringer (rørledningsgas)
- iv) eventuel kontraktlig fleksibilitet med hensyn til de årlige kontraherede mængder, herunder erstatningsmængder
- v) betingelserne for suspension eller standsning af gasleverancer, herunder bestemmelser om force majeure
- vi) oplysninger om, hvilken ret der gælder for kontrakten, og hvilken voldgiftsmekanisme der er valgt
- vii) vigtige elementer i andre kommercielle aftaler, der er relevante for gennemførelsen af gasforsyningskontrakten, undtagen prisoplysninger."

b) Følgende afsnit tilføjes:

"De oplysninger, der er omhandlet i litra c), gives for hver kontrakt i et opdelt format, herunder den fuldstændige ordlyd af relevante tekstdele, undtagen prisoplysninger, navnlig hvis det fulde kendskab til kontraktbestemmelsernes udformning er afgørende for vurderingen af gasforsyningssikkerheden, eller hvis visse kontraktlige bestemmelser er indbyrdes forbundne.

3) Artikel 17, andet afsnit, affattes således:

"Kommissionen overvåger løbende Unionens energisystem med hensyn til dets eksponering for gasforsyninger, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, navnlig på grundlag af de oplysninger, der meddeles Kommissionen og de kompetente myndigheder i overensstemmelse med artikel 14, stk. 6, litra c).

Kommissionen vurderer gennemførelsen af udfasningen af gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation, i henhold til forordning (EU) XX/2025 på nationalt og regionalt plan og på EU-plan på grundlag af de nationale diversificeringsplaner, der er omhandlet i 11 i nævnte forordning. Denne vurdering omfatter også en evaluering af effektiviteten af udvekslingen af oplysninger og samarbejdet mellem de relevante myndigheder og indeholder, hvis det er relevant, anbefalinger til forbedring heraf. Vurderingen indsendes til Gaskoordinationsgruppen.

Kommissionen offentliggør på grundlag af den vurdering, der er omhandlet i tredje afsnit, en årlig rapport, der skal give et samlet overblik over de fremskridt, som medlemsstaterne har gjort med gennemførelsen af deres nationale diversificeringsplaner.

Hvis det er relevant, kan Kommissionen inden for tre måneder efter underretningen om en diversificeringsplan udstede en henstilling, hvori den udpeger eventuelle tiltag og foranstaltninger, der skal resultere i en sikker diversificering af gasforsyningen og en rettidig udfasning af gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.

De berørte medlemsstater ajourfører deres diversificeringsplaner inden for en frist på tre måneder under hensyntagen til Kommissionens henstilling.

KAPITEL VI

AFSLUTTENDE BESTEMMELSER

Artikel 14

Tavshedspligt

1. Enhver fortrolig oplysning, der modtages, udveksles eller videregives i overensstemmelse med denne forordning, er underlagt de i denne artikel omhandlede betingelser vedrørende tavshedspligt.
2. Tavshedspligten gælder for alle personer, der arbejder eller har arbejdet for de myndigheder, der er deltager i gennemførelsen af denne forordning, og for enhver fysisk eller juridisk person, som de relevante myndigheder har delegeret deres beføjelser til, herunder revisorer og sagkyndige, der har indgået en kontrakt med de relevante myndigheder.
3. Oplysninger, der er omfattet af tavshedspligt, må ikke videregives til nogen anden person eller myndighed, medmindre der er hjemmel hertil i medfør af EU-retten eller national ret.
4. Alle oplysninger, der udveksles mellem de relevante myndigheder eller medlemsstaterne i henhold til denne forordning, og som vedrører forretningsbetingelser eller driftsmæssige forhold eller andre økonomiske eller personlige anliggender, betragtes som fortrolige og er underlagt krav om tavshedspligt, undtagen når den relevante myndighed på det tidspunkt, hvor oplysningerne blev meddelt, har erklæret, at disse oplysninger kan videregives eller kræves i henhold til EU-retten eller national ret, eller når videregivelse er nødvendig i forbindelse med en eventuel retsforfølgning.

Artikel 15

Overvågning og gennemgang

1. Kommissionen overvåger løbende udviklingen på Unionens energimarked, navnlig med hensyn til potentiel gasforsyningsafhængighed eller andre risici for energiforsynings sikkerheden i forbindelse med energiimport fra Den Russiske Føderation. Senest den [EUT: Indsæt venligst datoen to år efter denne forordnings ikrafttræden] forelægger Kommissionen en rapport om gennemførelsen af denne forordning for Europa-Parlamentet og Rådet.
2. I tilfælde af en pludselig og betydelig udvikling, der i alvorlig grad truer energiforsynings sikkerheden i en eller flere medlemsstater, kan Kommissionen midlertidigt helt eller delvist suspendere anvendelsen af denne forordnings kapitel II i en eller flere medlemsstater. Kommissionen kan i en sådan situation også suspendere kravet om forudgående tilladelse i henhold til artikel 7, stk. 2. Kommissionens afgørelse indeholder visse betingelser, der navnlig har til formål at sikre, at enhver suspension er strengt begrænset til at imødegå nævnte trussel. Kommissionen underretter Gaskoordinationsgruppen om enhver suspension.

Artikel 16

Ikrafttræden og anvendelse

Denne forordning træder i kraft dagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Artikel 3 og 4 finder anvendelse fra den [EUT: Indsæt datoen seks uger efter denne forordnings ikrafttræden].

Artikel 7, stk. 1, 4 og 5, finder anvendelse fra den [*EUT: Indsæt datoen seks uger minus en måned efter denne forordnings ikrafttræden*].

Artikel 7, stk. 2, finder anvendelse fra den [*EUT: Indsæt datoen seks uger minus fem arbejdsdage efter denne forordnings ikrafttræden*].

Denne forordning berører ikke anvendelsen af forbuddet vedrørende LNG i [Rådets forordning (EU) nr. 833/2014]¹¹, som finder anvendelse og skal overholdes uanset bestemmelserne i nærværende forordning.

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

Udfærdiget i ..., den ...

På Europa-Parlamentets vegne
Formand

På Rådets vegne
Formand

¹¹ EUT: Indsæt venligst ajourført reference.

BILAG I

MODEL – NATIONALE DIVERSIFICERINGSPLANER FOR NATURGAS

Denne model er udformet til de nationale myndigheder, der udarbejder en national diversificeringsplan, jf. artikel 11. Den skal indeholde følgende:

Generelle oplysninger

Navnet på den myndighed, der er ansvarlig for udarbejdelsen af planen	
Beskrivelse af gassystemet. Den skal indeholde en beskrivelse af: i) gasefterspørgslen ii) forsyningsmikset under hensyntagen til afhængigheden af russisk forsyning.	

Vigtigste oplysninger om importen af gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation til medlemsstaten

Henvi sning til de enkelte kontrakter som meddelt af importørerne til de kompetente myndigheder og Kommissionen.	
[...]	

Samlet kontraheret mængde gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation og skal leveres i medlemsstaten. Angiv kontraktlig fleksibilitet og leveringssted (sammenkoblingspunkt, importpunkt, LNG-terminal osv.).	
--	--

Beskrivelse af foranstaltningerne til erstatning af naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.

3,1. Beskrivelsen skal omfattende følgende elementer:

Diversificeringsmuligheder: i) alternative forsyninger ii) alternative forsyningsruter iii) aggregering af efterspørgslen.	
Beskrivelse af foranstaltningen og dens mål, herunder mængder, der forventes at blive udfaset, og mellemliggende trin i tilfælde af en flertrinsforanstaltning.	
Gennemførelsesfrist	
Foranstaltningernes indvirkning på energisystemet, herunder på strømningsmønstre, infrastrukturkapacitet, takster osv.	
Indvirkning på nabomedlemsstater.	

Tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer for erstatning af gas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.

Tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer	
Muligheder for at overvinde hindringer samt tidsplan	

Kategori	Erstatning af mængder, der skal udfases ¹²
Krævede oplysninger	Beskrivelse af eksisterende og planlagte foranstaltninger på nationalt plan til erstatning af de resterende mængder naturgas, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation i) mængder, der forventes udfaset ved hver foranstaltning, ii) tidsplan for gennemførelsen (start-slut) og iii) muligheder for alternative forsyninger og forsyningsruter
Rørledningsgas	
LNG	

¹² Sådanne foranstaltninger kan omfatte anvendelsen af platformen AggregateEU i henhold til artikel 42 i forordning (EU) 2024/1789, foranstaltninger til støtte for energiselskabers diversificeringsindsats, samarbejde i regionale grupper såsom Gruppen på Højt Plan vedrørende Energiforbindelser i Central- og Sydøsteuropa (CESEC), udpegning af alternativer til import af naturgas ved hjælp af elektrificering, energieffektivitetsforanstaltninger, fremme af produktionen af biogas, biomethan og ren brint, udbredelse af vedvarende energi eller frivillige foranstaltninger til reduktion af efterspørgslen.

BILAG II

MODEL – NATIONALE DIVERSIFICERINGSPLANER FOR OLIE

Denne model er udformet til de nationale myndigheder, der udarbejder en detaljeret national diversificeringsplan, jf. artikel 12. Den skal indeholde:

Generelle oplysninger

Navnet på den myndighed, der er ansvarlig for udarbejdelsen af planen	
Beskrivelse af oliesystemet. Den skal indeholde en beskrivelse af: i) olieefterspørgslen ii) forsyningsmikset under hensyntagen til afhængigheden af russisk forsyning.	

Vigtigste oplysninger om importen af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation til medlemsstaten

Samlet kontraheret mængde russisk olie, der skal leveres i medlemsstaten. Angiv udløbsdatoen for kontraktlige forpligtelser.	
Oplysninger om de forskellige interessenters identitet (sælger, importør og køber).	

Beskrivelse af foranstaltningerne til erstatning af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.

Beskrivelsen skal omfattende følgende elementer:

Diversificeringsmuligheder: i) alternative forsyninger ii) alternative forsyningsruter.	
Beskrivelse af foranstaltningen og dens mål, herunder mængder, der forventes at blive udfaset, og mellemliggende trin i tilfælde af en flertrinsforanstaltning.	
Gennemførelsesfrist	
Foranstaltningernes indvirkning på energisystemet, herunder på strømningsmønstre, infrastrukturkapacitet, takster osv.	
Indvirkning på nabomedlemsstater.	

Tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer for erstatning af olie, der har oprindelse i eller eksporteres direkte eller indirekte fra Den Russiske Føderation.

Tekniske, kontraktlige eller lovgivningsmæssige hindringer	
Muligheder for at overvinde hindringer samt tidsplan	
