



Statusrapport EU-energi, februar 2026

Spesialutsending for energi Johan Vetlesen

Statusrapport for EU- energi pr. 10. februar 2026 ¹

1. EUs rådsdiskusjoner på energi under dansk formannskap andre halvdel 2025

Det var et krevende halvår for det danske formannskap. De gikk innledningsvis ut med en bred dagsorden under mottoet «Moving forward together: A bolder, simpler and faster union». Danmarks overordnede ambisjoner var å få «skrudd opp» den grønne omstilling, bidra til regelverksforenkling og få til enighet om utfasing av russisk energi. Danmark balanserte arbeidet med forhandlinger om utfasing med parallelle ambisjoner innen energiomstilling og konkurranseevne. I likhet med det polske formannskap var det en klar prioritering av forsyningssikkerhet i forhold til de øvrige overordnede energipolitiske mål.

Under de to formelle energiministtermøtene og det uformelle var det spissede diskusjoner med temaer fra Draghi-rapporten og handlingsplanen for rimelig energi. Det ble tilrettelagt for sentrale policy diskusjoner i saker som er under forberedelse knyttet til rimelig energi, nettpakken, energisikkerhet og elektrifisering. Det danske formannskapet ved energiminister Lars Aagaard klarte til en viss grad å bygge bro mellom 'kjernekraftalliansen' og 'venner av fornybar-gruppa', som har vært to grupper litt i motsetning til hverandre i EU.

Temaer for **de tre rådsmøtene** på energiområdet i andre halvdel av 2025:

På EUs **uformelle energiministtermøte den 4-5. september** (der Norge deltok) ble EUs energisystem etter 2030 diskutert med spesiell vektlegging av hva slags målarkitektur EU bør ha på energiområdet frem mot 2040.

På EUs **formelle energirådsmøtet den 20. oktober** ble utfasing av russisk naturgass vedtatt (politisk enighet i «common approach»). I tillegg var det en policy-diskusjon om elektrifisering i forkant av den handlingsplan som er planlagt i 1Q 2026.

På EUs **formelle energirådsmøte den 15. desember** var det drøftelser av temaer relatert til nettpakken gjennom en utveksling av synspunkter på transeuropeiske

¹ Denne rapporten dekker ikke EØS-energi, men kun de energipolitiske prosesser internt i EU.

energinettverk (TEN-E og finansieringsmekanismen Connecting Europe Facility (CEF). Kypros har tatt over stafettpinnen på den europeiske nettpakken og har som ambisjon å få til politisk løsning i juni 2026.

2. Forordningen om å fase ut russisk naturgass vedtatt av energiministrene den 20. oktober 2025

Hovedsaken for Danmark i rådsarbeidet var å lande en politisk løsning på forordningen om å fase ut russisk naturgass. Dette var en del av «RepowerEU Roadmap». Dette veikartet for å fase ut russisk energi har vært en viktig del av arbeidet helt siden 2022 og deklarasjonen fra Versailles i Det europeiske råd fra mars 2022. I denne erklæringen anmodet Det europeiske råd om en plan for å gjøre seg uavhengig av russisk energi. I oppgavebrevet fra von der Leyen til energikommisær Jørgensen var RepowerEU-veikartet det sentrale. Et eget veikart kom i meldingsform den 6. mai og selve lovforslaget kom den 17. juni 2025. Veikartet i meldingsform inkluderte både naturgass, kjernekraft og olje, mens lovteksten foreslått den 17. juni dekket naturgass.

Det danske formannskapet gjorde en meget god jobb med å få til et kompromiss på lovteksten, gitt at det var meget sterk mostand fra et par såkalte landfaste land («landlocked»), som Ungarn og Slovakia. Teksten ble forhandlet frem på svært kort tid (4 måneder). På energiministermøtet den 20. oktober ble det tatt en beslutning hvor 25 land var for, og 2 land var imot, den fremforhandlede teksten.

Forordningen var gjenstand for samvedtaksprosedyre mellom råd og Europaparlament. De relevante komiteer i EP hadde det allerede vedtatt en tekst den 16. oktober i Europaparlamentets komiteer for energi (ITRE) og handel (INTA) (83 for og 9 imot).

Forordningen inneholder klare tidsfrister for å fase ut russisk naturgass på lange og korte kontrakter, for rørgass og LNG og noen spesielle bestemmelser for landfaste land. Tollmyndigheter gis en overvåkingskompetanse og det skal lages diversifiseringsplaner både i forhold til gass og olje. En triløsløsning mellom Europaparlament og Rådet ble oppnådd den 3. desember. Forordningen ble publisert i «Official Journal» den 2. februar 2026. Medlemslandene vil dermed raskt komme over i en gjennomføringsfase. Det er viss spenning knyttet til hvorvidt Kommisjonen vil komme med «noe» til Slovakia og Ungarn som uttrykte sterk motvilje mot innholdet. En knapp uke etter at rettsakten blir publisert i OJ vil en liste med gasseksporterende land som får unntak fra forhåndsautorisasjon bli offentliggjort i et Kommisjonsvedtak.

3. Status-rapport (State of the Energy Union Report) for EUs energiunion

Den årlige «State of the Energy Union Report» fra 11. november 2025 fremhevet hovedstrategier og meldinger som DG ENER og energikommisær Dan Jørgensen har

lagt frem. Det var spesiell oppmerksomhet på fremlegg i kjølvannet av «Clean Industrial Deal» fra 26. februar 2025 og «Affordable Energy Action Plan» fra samme dato.

Tilstandsrapporten om status for EUs energiunion er et årlig dokument siden energiunionskonseptet ble introdusert for om lag 11 år siden.

Videre ble det slått fast at det endrede geopolitiske landskapet har influert det globale energimarkedet. Kommisjonen skrev at de har levert som de hadde lovet på veikartet for å avslutte russisk energi sammen med et lovforslag om å fase ut russisk naturgass i juni 2025. Dette var komplementært til sanksjonspakkene mot Russland, som også nå inkluderer sanksjoner mot LNG.

Kommisjonen viste til sin vurdering av de siste oppdaterte nasjonale energi og klimaplaner (NECPs) og hvordan EU samlet ligger an i forhold til hovedmål for energi og klima. Her var hovedpunktene at EU ligger godt an til å nå sine kollektive mål for CO₂-utslippskutt (55%-mål) og sitt fornybarmål (42,5%), mens det innen energieffektivisering lå an til et gap i forhold til målet (11,7%). Ytterligere tiltak og strengere implementering behøves for å nå 2030-målet på energisparing.

4. Den europeiske nettverkspakken (The European Grids Package) lagt frem den 10. desember 2025

EUs europeiske nettpakke ble lagt frem av energikommisær Jørgensen og visepresident Ribera den 10. desember 2025. Denne pakken hadde det vært ventet på en stund, blant annet i lys av Draghi-rapporten og handlingsplan for rimelig energi. En europeisk nettpakke ble det også referert til i konkurransekraftkompasset til von der Leyen fra januar 2025.

Den består av et overordnet dokument: European Grids Package og to rettsakter som er en revidering av retningslinjer for transeuropeiske energinettverk (TEN-E) og et direktiv om akselerering av godkjenningsprosedyrer på energiområdet.

Det var **tre hoveddeler** i den europeiske nettverkspakken.

Den **første delen**, dvs. det overordnede policy baserte dokumentet «European Grid Package» inkluderte konkrete forslag om å fremme «Energy Highways». Hensikten var å fremme politisk sett topp-prioriterte prosjekter innen grensekryssende energinfrastruktur. Åtte slike prosjekter er ramset opp og en kan blant annet merke seg at en elektrisitetsforbindelse mellom Frankrike og Spania igjen er på lista. Det har vært jobbet med energiinfrastruktur mellom Frankrike og Spania gjennom TEN-E siden 2008. Videre kan en merke seg at gass igjen er tatt inn i varmen i TEN-E relaterte forslag (forbindelsen til Balkan). En tredje observasjon er at to av «Energy Highways» er tredjelandsprosjekter siden både forbindelsene til Balkan-land og Tunis er nevnt.

Havvind og sammenkoplinger i en Østersjøhub er prioritert. Det siste prosjektet fikk litt ekstra medvind gjennom «North Sea Summit» i januar 2026.

Den **andre del** av pakken var revisjon av forordningen om transeuropeiske energinettverk (TEN-E). Dette forslaget er en «recast», som opphever og erstatter tidligere versjoner av TEN-E. En viktig begrunnelse er at elektrisitetsnettverk møter en høyere framtidig elektrisitetsetterspørsel gjennom elektrifisering samtidig med krav til en oppgradering av hydrogen-systemet. Elektrifisering i sluttforbruket av energi vil øke fra 23% i dag til 32% i 2030. I tillegg var en av Draghi-rapportens konklusjoner at man burde forenkle og strømlinjeforme godkjenningsprosedyrer samt tilrettelegge for en strategisk tilnærming til grensekryssende infrastruktur. En kan merke seg at TEN-E-revisjonen er merket som EØS-relevant denne gangen. Det var ikke 2022-versjonen av TEN-E.

Målet synes å være mer koordinerte prosesser mellom ulike energiformer og EU-organer som ENTSO-E (elektrisitet), ENTSO-G (gass) og ENNOH (hydrogen). Ellers legges det opp til TEN-E får mer midler gjennom en foreslått femdobling av midler til «Connecting Europe Facility» (CEF) i det flerårige langtidsbudsjett (MFF). Forhandlingene er startet opp under kypriotisk formannskap.

Den **tredje delen** i energinettpakken vil påvirke EØS-regelverket gjennom regelverk som er en del av og relevant for EØS. Dette er et direktiv om å akselerere godkjenningsprosedyrer for fornybarprosjekter, energiinfrastruktur, lagringsprosjekter og ladestasjonsnettverk. Dette direktivforslaget er en slags sum av revisjoner i tre EØS-relevante rettsakter, hvor fellesnevner er raskere godkjenningsprosedyrer.

For å oppnå dette foreslår Kommisjonen avgrensede revisjoner i fornybardirektivet 2018 (REDII) og i elektrisitetsmarkedsdirektivet (2019) i regler om konsesjoner. Det er mindre endringer bygningsenergidirektivet og bestemmelser om transmisjon og distribusjon i gassdirektivet (2024). Noen av de foreslåtte endringer er dermed mer omfattende mens noen er svært avgrensede. Det foreslås nye tidsfrister for en rekke ulike teknologier.

Det pekes på noen av endringene her i fornybardirektivet og elektrisitetsmarkedsdirektivet:

Fornybardirektivet. Når det gjelder fornybardirektivet er det noen endringer i hvordan medlemsland skal håndtere godkjenningsprosedyrer slik at EU kan nå sine ambisiøse energi og klimamål for 2030. Kommisjonen prøver å revidere dette på en måte som også inkluderer nett (grids), enkeltstående lagersystemer, ladestasjoner for biler, offentlig aksept og digitalisering. Substansielt er noen av endringene som følger:

- Når det gjelder lokal aksept foreslås det at det skal utpekes en uavhengig koordinator («facilitator») for å sørge for tilstrekkelig lokal medvirkning.
- Det er også noen endringer i tilnærmingen på hvordan fornybar energi kan defineres som en «overriding public interest» (OPI).

- Videre så foretas det noen grep i forhold til miljøkonsekvensanalyser og hvordan en skal «frede større områder» knyttet til akselerasjonsområder.
- Det foreslås en enkelt digital portal.
- Det er en ny forpliktelse til å dele fordeler/overskudd ved prosjektene med lokale fellesskap.
- Det foreslås å fjerne ytterligere barrierer for installasjon av solenergipaneler.
- Det foreslås forenklinger i administrative rutiner for enkeltstående energilager, som ikke er hydrogenlager.

Elektrisitetsmarkedsdirektivet. Her er det noen avgrensede endringer i konsesjonsprosedyrene knyttet til en artikkel 8. Det materielle innhold knytter seg til at bestemmelsen nå også vil gjelde for transmisjon og distribusjon. Dette er i tråd med Draghi-rapporten som pekte på lange og usikre godkjenningsprosedyrer for nett («grids»). I tillegg er det en ny artikkel som går på mer koordinert planlegging på tvers av elektrisitets, hydrogen og naturgass gjennom tiårige nettverksplaner (TYNDPs). Det skal legges opp til en bedre koordinering mellom nasjonale planer og TYNDPs.

Den europeiske nettpakken blir nå hovedsak for Kypros under sitt formannskap. Forhandlinger er startet opp og målet er en felles enighet den 15. juni på TTE-E. Det er viktig å presisere at den europeiske nettpakken ikke er forslag som endrer hovedelementene i organisering av energimarkedene. EU-kommisjonen vil legge frem en egen hvitbok om vurdering av elektrisitetsmarkedet i 2026 som primært er et diskusjonsdokument om videre arbeid med dette markedet.

5. Havvind. Status for North Sea Energy Cooperation (NSEC). Oostende-møtet i NSEC 6. november 2025.

Den 6. november 2025 møtte NSEC på minister-nivå og vedtok en felles uttalelse - "Joint Statement of Oostende on the North Seas Energy Cooperation 'Stronger together in the North Seas'". NSEC er et samarbeid mellom nordsjø-statene om havvind. Dette møtet i Oostende markerte 15-års samarbeid i denne regionale rammen. NSEC ble etablert i 2010 som «North Sea Countries Offshore Grid Initiative» (NSCOGI) og ble senere omdøpt til NSEC. Belgia hadde formannskapet og i erklæringen fra møtet understrekes betydningen av samarbeidet og ambisjonene om å gjøre Nordsjøen til en sammenkoblet «hub» for havvind. I ministerklæringen fra møtet het det at NSEC-samarbeidet pretenderer å forbli 'den' viktige plattform for havvind-samarbeidet. Det skal jobbes med felles prosjekter og om å fjerne flaskehalser for videre prosjekter. NSEC leverte innspill til North Sea Summit (Hamburg, 26. januar 2026).

6. Energiforsyningssikkerhet. Konsultasjoner og arbeid med revisjon av forsyningssikkerhets-regelverket

Det har pågått en prosess for å oppdatere energiforsyningssikkerhets-regelverket fra 2022. Det har vært både konsultasjoner og høring i forhold til mulig nytt regelverk. I forklaringsnotatet i konsultasjonen kom det tydelig frem at effektivt fungerende markeder, som er integrerte og sammenkoblede og hvor energi flyter dit det er behov, er selve grunnlaget for energisikkerhet. Avhengigheten av importert fossil energi gir energisikkerhet en geopolitisk dimensjon. Energikrisen 2021-2023 var den største energikrise siden oljekrisen på 1970-tallet gjennom Russlands fullskala-invasjon av Ukraina i februar 2022. Kommisjonen fikk den 22. mars 2022 i oppgave fra Det europeiske råd (DER) å gå gjennom energisikkerhetslovgivingen. Det er en vesentlig økt erkjennelse av at EUs energisikkerhet er berørt av nye typer hybride trusler mot kritisk energiinfrastruktur.

Kommisjonen gjennomførte konsultasjoner på EUs energisikkerhetsarkitektur («fitness sjekk») i 2024. Kommisjonen mener denne «fitness-sjekken» avdekket svakheter og mangler i regelverket.

Medio september 2025 iverksatte Kommisjonen en høring («call for evidence») på en planlagt revisjon av regelverket for energisikkerhet. Det er i forklaringsnotatet fra Kommisjonen tydelig at de tenker seg en mer helhetlig energisikkerhetsforordning på tvers av energiformene. De rettsakter som skal vurderes revidert er beredskapsforordningen for elektrisitet og forordning om gassforsyningssikkerhet.

Kommisjonen har i høringsdokumentene understreket 6 punkter for **hvorfor** denne gjennomgang og oppdatering er viktig nå. Her fremheves;

- manglende operasjonell beredskap,
- i det nåværende rammeverk behandles de ulike energiformer i siloer og det har ikke vært tilnærmingen å operere kryss-sektorielt,
- sikkerhetsregelverket er ikke tilpasset et avkarbonisert energisystem, med større innslag av fornybar energi og lav-karbon-hydrogen,
- sikkerhetsregelverket har ikke tatt inn over seg grensekryssende vurderinger
- eksisterende regelverk tar ikke inn over seg multifaseterte trusler som klima, cybersikkerhet og fysiske angrep og
- at det eksisterende regelverk ikke tar inn over seg vedvarende avhengigheter i energisektoren i noen kritiske verdikjeder.

Kommisjonen har siden denne konsultasjonen fulgt opp med en bredere «fitness-sjekk» vurdering som ble publisert den 5. januar 2026. I denne er det viktige avgrensinger hvor det kommer frem at dette ikke vil bli en revisjon av oljelagerdirektivet og «offshore safety»-direktivet. Intensjonen vil være å revidere gassforsyningssikkerhetsdirektivet (2017) og elberedskapsforordningen (2019). Det

store spørsmålet er hvorvidt dette regelverket vil samordnes. Det er forventet at det nye forslag energisikkerhetsregleverket blir lagt frem i 1. halvdel 2026. Målet er framdriftsrapport til energiministermøtet (TTE-E) den 26. juni.

7. Hydrogenmarkedet. Byrået for samarbeid mellom energiregulatorer (ACER) presenterte den 2. desember 2025 en såkalt «market monitoring report» om det europeiske hydrogenmarkedet.

Dette er den andre rapporten fra ACER om hydrogenmarkedet i dette formatet. Den første rapport om hydrogenmarkedet kom i oktober 2024. ACER har over de siste par årene trappet opp det analytiske arbeidet med denne typer rapporter på ulike områder. Inntrykket er at disse rapportene har hatt høy kvalitet og at medlemslandene verdsetter dette.

Rapporten viste at EU og EU-landene ligger langt bak de mål som er satt med 6 GW hydrogen i 2024 og 40 GW i 2030. Elektrolysekapasiteten ligger på 384 MW i 2024 dvs. «way behind» EU-målet om 6 GW i 2024. Målet på 40 GW i 2030 virker nesten uopnåelig nå.

Det pekes her på en rekke forklaringsfaktorer som treg gjennomføring av EU-regelverk knyttet til fornybardirektivets regler og mål om RFNBO (grønt hydrogen). Det vises også til manglende implementering av gass og avkarboniseringspakken.

En annen faktor er at kostnadene ved å produsere grønt hydrogen gjennom elektrolyse er 4 ganger så høye som fossilbasert hydrogen.

8. Hydrogen. Metode for å bestemme CO2 utslipp fra lavkarbon-gasser vedtatt 8. juli 2025 og publisert i OJ 21. november 2025

De aktører som følger utviklingen i hydrogen-sektoren, hadde ventet en stund på at Kommisjonen skulle slutføre en delegert rettsakt for å klargjøre metode for å avgjøre hvilken type hydrogen som kan defineres som lavkarbon hydrogen med hjemmel i hydrogen og gassmarkedsdirektivet (2024/1778). I dette direktivet ble det lagt opp til at Kommisjonen skulle spesifisere en metode for å vurdere klimagassutslipp fra lavkarbon-gasser som hydrogen gjennom en delegert rettsakt. Dette skulle en gjøre på en måte som tok hensyn til utslipp i hele brenselkjeden, indirekte utslipp, metanutslipp og karbonfangst. Rettsakten skal også komplementere den delegerte rettsakt for fornybart brensel av ikke biologisk opprinnelse dvs. (Renewable Fuels of Non-Biological Origin - RFNBOs) definert i fornybardirektivet (RED III). Den 8. juli vedtok Kommisjonen en ny rettsakt som pretenderer å bidra til viktige avklaringer i forhold til hva som kunne defineres som lavkarbon hydrogen.

Målet med denne rettsakten er tydelig å bidra til et pragmatisk kompromiss mellom de ulike tilnærminger til hydrogen, f.eks. blått hydrogen gjennom karbonfangst og lagring (CCS) og såkalt grønt hydrogen fra fornybar energi gjennom elektrolyse. Ved fremleggelsen var det tydelig at energikommissær Jørgensen har valgt en mer pragmatisk linje som skal utløse investeringer, oppskalering av hydrogen i tråd med «Clean Industrial Deal» og avkarbonisering, heller enn å skape en spenning mellom ulike typer hydrogen som «blå» vs «grønn» hydrogen.

Hydrogen kan spille en rolle i sektorer og markeder hvor elektrifisering er vanskelig som flysektoren, shipping og noen industrielle prosesser.

Det er tydelig at Kommisjonen legger opp til mer fleksibilitet og pragmatisme i den delegerte rettsakten. Siden metanutslipp er nevnt sier Kommisjonen at det legges opp til en pragmatisk implementering av metanforordningen. Mer pragmatisme i gjennomføringen av metanforordningen fra 2024 ble jo også vektlagt i rådskonklusjoner på energiministtermøtet den 16. juni.

9. UK-EU prosess mot elektrisitetsavtale

Den 19. mai 2025 møttes president von der Leyen med den britiske statsminister Starmer. I erklæringen fra møtet ble det bestemt at EU-kommisjonen og UK skulle utforske mulighetene for en integrasjon av UK i det indre elektrisitetsmarkedet. Dette var en slags «reset» for UK og EU på elektrisitet. Etter Brexit har det vært vanskelig for både UK og EU på grunn av ulike regelverk.

En rekke møter har nå funnet sted gjennom det siste halvåret mellom eksperter fra DG ENER og UK. Et foreløpig resultat fra disse drøftelser, ble publisert både på UK og EU-siden den 22. desember 2025. Det foreligger et 'policy-paper' fra Cabinet Office i UK og et utkast til forhandlingsmandat for EU-kommisjonen med henblikk på et neste steg. Forhandlingsmandatet til Kommisjonen må klareres av Rådet i EU.

Det legges opp til at UK gjennomfører alt elektrisitetsmarkedsregelverk og vil delta med visse tilpasninger i både systemoperatør organisasjonen (ENTSO-E) og i byrået for samarbeid mellom europeiske energiregulatorer (ACER). Det legges opp til at UK deltar i ACER og i styrearbeidet der uten stemmerett.

10. Fransk-tysk «reset» av det bilaterale energisamarbeid basert på det fransk-tyske ministerråd i Toulon den 29. august 2025

Tyskland og Frankrike tok i mai 2025 initiativ til et forsterket fransk-tysk samarbeid på energi (Macron-Merz den 7. mai 2025). Dette toppmøtet ble fulgt opp med vedtak om arbeidsstrømmer på ulike politikkområder under det fransk-tyske ministerråd i Toulon 29. august. Energi er et slikt felt og det foreligger en beskrivelse av

energiområdet med fornyet samarbeid på en rekke områder som rimelige netttariffer og elektrisitets-markedet, EU-energirammeverk og målstrukturer 2040, samarbeid om grensekryssende infrastruktur, samarbeid om grensekryssende hydrogen-infrastruktur og samarbeid om FoU og teknologier. Frankrike og Tyskland skal samarbeide om utvikling av aktuell EU-lovgivning innen nett (les Grids Package). Disse møter den 7. mai og 29. august har signalisert en tydelig ambisjon om å koordinere posisjoner bedre mellom Frankrike og Tyskland i energisaker i EU.

11. Prosjekter av felles og gjensidig (PCI og PMI) europeisk interesse presentert som en delegert rettsakt med forslag til 235 grensekryssende prosjekt av felles europeisk interesse den 1. desember 2025

Kommisjonen publiserte den 1. desember 2025 en liste med forslag til 235 grensekryssende prosjekter av felles europeisk interesse eller gjensidig europeisk interesse (PCI og PMler). Listen med 235 prosjekter inneholder 113 elektrisitet, offshore og prosjekter innen temaområdet smarte elektrisitets-nettverk. Videre er det 100 hydrogen- og elektrolyseprosjekter. Det er totalt 17 karbontransportprosjekter. Gassforbindelser til Kypros og Malta er omfattet. Listen av 1. desember er ikke en endelig beslutning om finansiering, men en type prekvalifisering.

Det er norske aktører i tre av CO2-transport-prosjektene. Innen elektrisitet, hydrogen og havvind er det ikke grensekryssende prosjekter med Norge.

EU2NSEA er et grensekryssende CO2-nettverk som inkluderer aktører i Belgia, Tyskland og Norge for å samle CO2 fra DK, FR, LV, NL, PL og SE.

Northern Lights er på lista over prioriterte prosjekter sammen med ulike fangst-initiativer blant annet i Belgia, Tyskland, Irland, Frankrike og Sverige for transport av CO2 på skip til norsk kontinental sokkel for lagring.

Nautilus CCS er også et prosjekt som innebærer at utslipp fra Le Havre, Dunkirk, Duisburg og Rogaland blir transportert på skip til ulike lager i Nordsjøen.

Alle disse prosjekter vil dermed kunne spille en strategisk rolle når det gjelder å øke EUs konkurranseevne, avkarbonisering og energisikkerhet/uavhengighet.

Den videre prosess etter at den delegerte rettsakten under TEN-E vil gå til både Europaparlamentet og Rådet for gjennomgang («scrutiny»). Institusjonene har to måneder på å akseptere eller avvise, men kan ikke revidere teksten. Fristen på to måneder kan utvides med to måneder til. Publisering av listen kom i samme uke som de såkalte «PCI Energy Days» i Brussel 2. og 3. desember 2025. Her ble det gitt en status for dette arbeidet.

«Connecting Europe Facility Energy» (CEF-Energy) har vært det finansielle instrument for å finansiere denne type felles europeiske prosjekter. Til nå har 8 milliarder EUR blitt brukt til disse flaggskipsprosjektene siden 2014. For det flerårige rammebudsjettet har Kommisjonen nå foreslått en femdobling til CEF Energy fra 5,84 milliarder til 29,91 milliarder i perioden 2028-2034. Kommisjonspresident von der Leyen har også markert området som prioritert ved lansering av «Energy Highways» konseptet.

12. Kypros' prioriteringer på energiområdet i EU-formannskapet

Formannskapsmottoet til Kypros er «Autonom Union. Åpen mot verden». Energi er omtalt under avsnittet for TTE (Transport, Telekommunikasjon og Energi). Energi er for Kypros hjørnesteinen i EU strategiske interesser i lys av den geopolitiske situasjon. Videre krever energiomstillingen mer effektiv, kostnadseffektiv og motstandsdyktig infrastruktur. Energisystemet beveger seg i mer desentral, digital retning som krever mer fleksibilitet.

Målet er å bygge videre et motstandsdyktig, selvstendig og en reell energiunion. Sentrale nøkkelprioriteringer er å styrke energiinfrastruktur og det sammenkoblede nett, ta steg mot digitalisert og cyber sikkert energisystem. Å styrke forbrukerne og den enkelte borger står høyt på dagsorden. En kan merke seg at dialoger med andre land og regioner skal prioriteres innbefattet inklusive EFTA-land i forhold til det indre marked.

Det legges opp til to formelle energiministermøter den 16. mars og den 26. juni under kypriotisk formannskap. En kan merke seg følgende **konkrete saker** som vil bli drøftet i formannskapsperioden.

- For det **første** vil Kypros starte forhandlinger av de to rettsakene som ligger i «Grids Package» fra 10. desember 2025 (se pkt. over). Her er målet å få til en politisk enighet på møtet i juni.
- Den **andre** store prioriteringen vil være å starte opp forhandlinger av revisjon av forsyningssikkerhetsregelverket. Dette inkluderer forsynings-sikkerhetsdirektivet for naturgass (2017) og elektrisitetsberedskapsforordningen (2019). Målet her er framdriftsrapport på minister-møte i juni.
- Det **trede** området vil være å starte opp drøftelser av et veikart for digitalisering og AI i energisektoren.
- Et **fjerde** området vil være aktuelle policy-diskusjoner og oppfølging av handlingsplan for rimelig energi på det uformelle energiministermøte 12.-13. mai. Temaer her vil kunne bli handlingsplan for elektrifisering, «Citizen energy package» og strategi for små og modulære kjernekraft (SMR).

13. Den energipolitiske dialogen mellom EU og Norge 21. november 2025

Energialogmøtet mellom energiminister Aasland og EUs energikommisær Dan Jørgensen den 21. november 2025 var energisikkerhet, EUs utfasing av import av energi fra Russland, elektrisitetsmarkedet, utviklingen i karbonfangst og -lagring (CCS) og status på EØS-etterslepet på energiområdet. EU og Norge har et tett og godt samarbeid på energiområdet.

Energisamarbeidet mellom Norge og EU er viktig på mange områder. Norges rolle som leverandør av olje og gass til EU er viktig for Europas energisikkerhet og avgjørende for EUs ambisjon om å fristille seg fra russiske energikilder. Grep for å forbedre det europeiske strømmarkedet for mer stabile og rimelige strømpriser og bedre europeisk konkurransekraft ble diskutert.

Både EUs energikommisær Dan Jørgensen og energiminister, Terje Aasland, var hovedtaler under den sjuende EU-Norge Energikonferansen i Brussel. Energikonferansen dekket en rekke aktuelle temaer i samarbeidet mellom EU og Norge, deriblant å styrke energisikkerhet, nye steg i energiomstillingen, konkurransekraft, elektrisitetsmarkedet, og teknologiutvikling på karbonfangst og -lagring (CCS).

14. Hva kommer fra Kommisjonen på energiområdet i 2026?

Ut fra det som er skrevet og sagt i forhold til arbeidsprogram fra Kommisjonen (DG Energi) kan vi forvente følgende fremlegg i 2026:

- Ren energi investeringsstrategi (melding 1Q 2026)
- Anbefalinger energiskatter (anbefalinger 1Q 2026)
- Forslag til forsyningssikkerhetsregelverk på gass og elektrisitet (legalt 1Q eller 2Q 2026)
- Handlingsplan for elektrifisering (melding 2Q 2026)
- Kjernekraftstrategi om små og modulære reaktorer (SMR) (melding 1Q eller 2Q 2026)
- Illustrativt kjernekraftprogram (melding) «PINC». (2Q eller 3Q 2026)
- Citizen Energy Package (melding 1Q 2026)
- Omnibus energi og forenkling av produktlovgivningen (legalt 2Q 2026)
- Hvitbok om det indre elmarkedet (melding 2Q eller 3Q)
- Energieffektiviseringsstrategi og justert rammeverk 2040. (Melding og legalt 3Q 2026)
- Fornybar energi og justert rammeverk 2040 (legalt 3 Q 2026)
- Styringssystemforordningen om energi og klima (legalt 4Q 2026)