



Europeiska
unionens råd

Bryssel den 30 maj 2024
(OR. en)

10459/24

ENER 259
COMPET 603
CLIMA 219
PROCIV 47
ENV 567

LÄGESRAPPORT

från:	Rådets generalsekretariat
av den:	30 maj 2024
till:	Delegationerna
Föreg. dok. nr:	10244/24
Ärende:	Främjande av hållbar elnätinfrastruktur – Rådets slutsatser (30 maj 2024)

För delegationerna bifogas rådets slutsatser om främjande av hållbar elnätinfrastruktur, som godkändes av rådet (transport, telekommunikation och energi) vid mötet den 30 maj 2024.

**Rådets slutsatser om
främjande av hållbar elnätsinfrastruktur**

EUROPEISKA UNIONENS RÅD,

SOM ERINRAR OM

- den europeiska gröna given och dess mål att EU ska bli klimatneutralt senast 2050 i linje med målen i Parisavtalet, vilket Europeiska rådet ställde sig bakom i sina slutsatser från december 2019¹ och vilket förankras i den europeiska klimatlagen,
- Versaillesförklaringen av den 10–11 mars 2022², som lyfte fram energitrygghet och en gradvis minskning av EU:s beroende av ryska fossila bränslen så snart som möjligt, särskilt genom slutförande och förbättring av sammanlänkningen av europeiska gas- och elnät och en fullständig integrering av elnäten i hela EU,
- Europeiska rådets slutsatser från april 2024³, som understryker vikten av att uppnå en verklig energiunion, vilket bland annat kräver betydande utbyggnad av och investeringar i nät, lagring och sammanlänkningar,
- kommissionens meddelande om REPowerEU om att minska beroendet av ryska fossila bränslen, påskynda energiomställningen och ytterligare integrera energimarknaden⁴,

¹ <https://www.consilium.europa.eu/sv/press/press-releases/2019/12/12/european-council-conclusions-12-december-2019/>

² <https://www.consilium.europa.eu/sv/press/press-releases/2022/03/11/the-versailles-declaration-10-11032022/>

³ <https://www.consilium.europa.eu/sv/press/press-releases/2024/04/18/european-council-conclusions-17-and-18-april-2024/>

⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=COM%3A2022%3A230%3AFIN>

- principen om energieffektivitet först, som förankras i energieffektivitetsdirektivet,
- möjligheten för medlemsstaterna att enligt det reviderade direktivet om förnybar energi förenkla tillståndsförfarandena för projekt för förnybar energi och för nödvändiga infrastrukturprojekt, bland annat genom att inrätta accelerationsområden för förnybar energi,
- de elsammanlänkingsmål som anges i förordningen om styrningen av energiunionen och av klimatåtgärder⁵,
- de transeuropeiska energinäten, som bidrar till utbyggnaden av gränsöverskridande infrastruktur genom urval av projekt av gemensamt intresse och projekt av ömsesidigt intresse och genom att erbjuda sätt att förenkla och påskynda tillståndsförfaranden, föreslå en lämplig regleringsstrategi och ge tillgång till EU-finansiering genom Fonden för ett sammanlänkat Europa – Energi,
- behovet av att ta hänsyn till den unika situationen i regioner och medlemsstater som är belägna i randområden, de yttersta randområdena eller isolerade områden och som är mindre väl eller inte alls sammanlänkade samt de som ligger vid EU:s yttre gränser och som gränsar till länder som utgör ett direkt hot mot medlemsstaterna eller europeisk säkerhet, särskilt sedan Ryssland inledde sitt anfallskrig mot Ukraina,
- kommissionens meddelande från november 2023 om en EU-handlingsplan för elnät, som identifierar utmaningar och föreslår skraddarsydd åtgärder och rekommendationer som skulle kunna genomföras inom de kommande 18 månaderna för att uppnå unionens mål för 2030⁶,

⁵ <https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/2018/1999/oj>

⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM:2023:757:FIN>

- Europeiska miljöbyråns rapport om den europeiska klimatriskbedömningen av den 11 mars 2024 och kommissionens meddelande *Hantera klimatriskerna – skydda människor och välbefinnande* av den 12 mars 2024, där man betonar behovet av att stärka medlemsstaternas klimatriskplanering inom energisektorn, med tanke på att klimatförändringarna kommer att fortsätta att utgöra en kraftig belastning på den europeiska energiinfrastrukturen,
- direktivet om kritiska entiteters motståndskraft⁷ och direktivet om åtgärder för en hög gemensam cybersäkerhetsnivå i hela unionen (NIS 2-direktivet)⁸,
- Europeiska rådets slutsatser från mars 2024⁹, som uppmanar rådet att gå vidare med arbetet och kommissionen att tillsammans med den höga representanten föreslå åtgärder för att stärka beredskapen och krishanteringen på EU-nivå i en allriskstrategi som omfattar hela samhället, med beaktande av medlemsstaternas ansvar och behörighet, med sikte på en framtida beredskapsstrategi,

⁷ <https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2022/2557/oj?locale=sv>

⁸ <https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2022/2555/oj?locale=sv>

⁹ <https://www.consilium.europa.eu/sv/press/press-releases/2024/03/22/european-council-conclusions-21-and-22-march-2024/>

- Acers och Europeiska miljöbyråns gemensamma rapport *Flexibility solutions to support a decarbonised and secure EU electricity system*¹⁰ (flexibilitetslösningar till stöd för ett koldioxidsnålt och säkert elsystem i EU – inte översatt till svenska) från oktober 2023,
- tioårsplanen för nätutveckling 2024 och de nyligen offentliggjorda utvecklingsplanerna för havsbaserade nät,
- kommissionens meddelande *Kraft till en klimatneutral ekonomi: En EU-strategi för integrering av energisystemet*¹¹ samt direktivet¹² och förordningen¹³ om vätgas och gas, som omfattar en mer samordnad och integrerad planering mellan olika energibärare, samt direktivet vad gäller främjande av energi från förnybara energikällor¹⁴,
- kommissionens meddelande *Dialoger om omställningen till ren energi – utvärdering/En stark europeisk industri för ett hållbart Europa*¹⁵ från april 2024,
- forumet för energiinfrastruktur, som anordnas varje år i Köpenhamn, och den särskilda plattform som regelbundet kommer att övervaka framstegen och rapportera vid forumets årliga möte om genomförandet av EU:s handlingsplan för elnät,

¹⁰ <https://www.eea.europa.eu/publications/flexibility-solutions-to-support>

¹¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=COM:2020:299:FIN>

¹² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=CELEX:52021PC0803>

¹³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=COM:2021:804:FIN>

¹⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=CELEX:32023L2413>

¹⁵ https://commission.europa.eu/publications/clean-transition-dialogues-stocktaking-strong-european-industry-sustainable-europe_sv

- de uppdaterade nationella energi- och klimatplanerna för 2024 som medlemsstaterna ska utarbeta och som är inriktade på behovet av tydliga mål, åtgärder och investeringar för att stärka elnäten både på distributions- och överföringsnivå samt när det gäller sammanlänkningar,
- kommissionens meddelande från februari 2024 om klimatmålet för 2040 och vägen mot klimatneutralitet senast 2050¹⁶ samt den åtföljande konsekvensbedömningen, som bland annat hänvisar till de investeringar i nät som krävs på grund av den ökande elektrifieringen av våra ekonomier,
- Enrico Lettas rapport *Much more than a Market* från april 2024, som bland annat efterlyser ökad marknadsintegration och gemensamma åtgärder samt inrättandet av ett robust infrastrukturnät som omfattar hela kontinenten, med hjälp av integrerad planering och EU-finansiering,
- att följande rådsslutsatser inte föregriper några framtida diskussioner om den fleråriga budgetramen,

¹⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM:2024:63:FIN>

- I. Mot ett samordnat, sammanlänkat och integrerat europeiskt elnät
1. ERKÄNNER den avgörande roll som det sammanlänkade, integrerade och synkroniserade¹⁷ europeiska elnätet spelar för att garantera ett säkert system, en väl fungerande inre marknad, EU:s konkurrenskraft och socioekonomiska utveckling samt uppnåendet av EU:s energi- och klimatmål; UNDERSTRYKER i detta avseende behovet av att upprätthålla tydliga prissignaler inom och mellan medlemsstaterna och av att säkerställa en effektiv dirigering av tillgångar,
 2. FRAMHÅLLER att ett fullständigt integrerat, sammanlänkat och synkroniserat europeiskt elkraftsystem endast kan uppnås om EU:s elnätsinfrastruktur byggs ut och används så ändamålsenligt och effektivt som möjligt för energiutbyten, bland annat genom flexibilitet och andra lösningar som inte omfattar ledningar, så att hushållens och företagens totala systemkostnader minskas så mycket som möjligt,
 3. UNDERSTRYKER att beslutsamma åtgärder fortfarande måste vidtas för att uppnå ett fullständigt integrerat, sammanlänkat och synkroniserat europeiskt elkraftsystem, i syfte att ytterligare förbättra försörjningstryggheten, elsystemets motståndskraft samt konkurrenskraften och utfasningen av fossila bränslen; BETONAR behovet av att ta hänsyn till särdragen i medlemsstater som inte är sammanlänkade eller områden som inte är tillräckligt sammanlänkade, randområden, de yttersta randområdena eller isolerade områden; UPPMANAR kommissionen att utan dröjsmål genomföra de relevanta åtgärderna i EU:s handlingsplan för elnät i nära samarbete med alla relevanta aktörer,

¹⁷ Hänvisningarna till ett sammanlänkat, integrerat och synkroniserat europeiskt elkraftsystem avser det kontinentala synkronområdet (tidigare UCTE) och det slutliga avtalet om synkronisering med det baltiska systemet senast i februari 2025. Det kompletterar och utesluter inte behovet av ökad sammankoppling och integrering av separata synkrona system i EU, nämligen Cypern, Irland, det nordiska systemet och andra öar i Europeiska unionen.

4. UNDERSTRYKER behovet av en heltäckande, långsiktig, samordnad, förbättrad och integrerad planering av elnätsinfrastrukturen på EU-nivå, som omfattar både ett 10-års- och ett 20-årsperspektiv, med beaktande av nationella mål och EU-mål för utfasning av fossila bränslen, och där både havs- och landbaserade projekt övervägs, inbegripet hybridprojekt, vars framsteg måste övervakas för att säkerställa ett snabbt genomförande av EU:s klimat- och energimål,
5. FRAMHÅLLER värdet av att kombinera en nedifrån-och-upp-samordning av nationella planer på regional nivå med en europeisk strategi,
6. UNDERSTRYKER behovet av att överväga förutseende nätinvesteringar för att kunna undvika flaskhalsar i framtida begäranden om anslutning för produktions- och flexibilitetsanläggningar samt när det gäller efterfrågan, samtidigt som man väger dessa mot risken för potentiella strandade tillgångar,
7. BETONAR vikten av att säkerställa en helhetsinriktad och integrerad planering för alla energibärare med tanke på framtida energibehov genom att tillämpa principen om energieffektivitet först, säkerställa samordning mellan överförings- och distributionsnivån och ta hänsyn till vikten av att energisektorn till övervägande del ska vara fri från fossila bränslen i god tid före 2050 samt vikten av att man strävar efter att uppnå ett helt eller till övervägande del koldioxidfritt globalt elkraftsystem under 2030-talet liksom en utbyggnad av elinfrastrukturen,
8. BETONAR vikten av ett starkare samarbete mellan medlemsstaterna och en integrerad strategi mellan alla aktörer i värdekedjan för att optimera den fysiska planeringen och det fysiska utnyttjandet både på land och till havs liksom vikten av samordnad havsplanering; UPPMUNTRAR till utnyttjande av olika relaterade initiativ, såsom Nordsjöinitiativet (GNSBI), Helsingforskommissionen och Osparkommissionen; FRAMHÅLLER betydelsen av regionalt samarbete när det gäller planering av nätinфраstruktur samt de slutliga uppdaterade nationella energi- och klimatplanerna,

9. UNDERSTRYKER att åtaganden och finansiering för nät, även från EU-nivå samt privat finansiering, bör vara tillräckliga och baseras på långsiktig planering, i linje med målet att uppnå nettonollutsläpp senast 2050,
10. UPPREPAR behovet av ett snabbt och noggrant genomförande och verkställande av EU:s regler för att öka förtroendet för ett fullständigt integrerat, sammanlänkat och synkroniserat europeiskt elkraftsystem i syfte att uppnå en verklig energunion, vilket är en viktig fördel som ligger till grund för investeringar i näten,
11. UPPMUNTRAR kommissionen och medlemsstaterna att bygga vidare på initiativ för att stärka och bygga ut distributionsnäten i syfte att integrera decentraliserad förnybar energi och flexibla resurser, tillgodose ny efterfrågan i samband med elektrifiering, säkerställa en trygg elförsörjning till konsumenterna på ett mer samordnat sätt¹⁸ och stödja spridningen av bästa praxis för planering av distributionsnät, t.ex. via EU DSO-enheten,
12. FRAMHÅLLER den allt större utmaningen med överbelastning av näten både på distributions- och överföringsnivå, vilket, utöver nätutbyggnad, kan kräva en strategi som säkerställer tillräcklighet och flexibilitetslösningar,

¹⁸ Åtgärd inom handlingsplanen för elnät: EU DSO-enheten ska stödja de systemansvariga för distributionssystem i nätplaneringen genom att kartlägga förekomsten av och innehållet i utvecklingsplanerna för distributionsnäten (mitten av 2024).

13. UPPMANAR kommissionen att i detta avseende

- a) stärka en ram som skapar ett regelverk som uppfyller kraven i de överenskomna ambitionerna att minska koldioxidutsläppen, samtidigt som förutseende investeringar främjas,
- b) utarbeta en genomförandeagenda för att stödja medlemsstaterna, i nära samarbete med systemansvariga för överförings- och distributionssystem, när det gäller att ta itu med de största hindren för effektiv användning och utbyggnad av elinfrastruktur och överbelastning av näten på överförings- och distributionsnivå, bland annat genom nätutbyggnad och rationalisering av administrativa planerings- och tillståndsförfaranden,
- c) ytterligare stärka den regionala strategin för planering av elinfrastruktur och kombinera den med en EU-omfattande strategi, där så är lämpligt med partnerländer, med ett långsiktigt perspektiv och samordning genom de prioriterade korridorerna, fyra högnivågrupper¹⁹ samt eventuellt andra regionala samarbetsformat,
- d) överväga den regionala nivån även för utbyte av bästa praxis mellan medlemsstater, tillsynsmyndigheter och projektansvariga i syfte att främja regionalt samarbete²⁰ och nätintegration,
- e) lägga fram en förstärkt ram för att öka transparensen, spårbarheten och lämplig oberoende tillsyn för hela planerings- och utvecklingsprocessen för överföringsnätet med hjälp av en stärkning av den nuvarande styrningsstrukturen genom att en bedömning och planering tillhandahålls av behoven i det europeiska nätet som är förenliga med EU:s klimat- och energimål och uppfyller målen för minskade koldioxidutsläpp,

¹⁹ Den baltiska energimarknadens sammanlänkingsplan, Cesec, NSEC, sydvästra Europa.

²⁰ Exempelvis Pentalateralt energiforum.

- f) säkerställa att ovannämnda oberoende tillsyn leder till utveckling av ett prognosverktyg för nätbehov och tillhörande investeringsbehov med sikte på klimatneutralitet på EU-nivå senast 2050 i syfte att underlätta nätutvecklingen,
 - g) främja en flexibel energianvändning, stärka efterfrågefleksibilitet och energilagring och inleda en diskussion om ramen för nättariffer,
14. UPPMANAR kommissionen och medlemsstaterna att förbättra samstämmigheten mellan tioårsplanen för nätutveckling, utvecklingsplanen för havsbaserade nät och de nationella och regionala planerna för nätutveckling samt samstämmigheten och komplementariteten med de nationella energi- och klimatplanerna,
15. UPPMANAR kommissionen att bedöma och identifiera brister och vid behov utarbeta åtgärder för att förbättra styrningsramen på EU-nivå när det gäller planering, urval och genomförande av gränsöverskridande infrastruktur, särskilt inom ramen för tioårsplanen för nätutveckling och med beaktande av Acers yttranden,
16. UPPMANAR Entso-E att använda sig av de tillvaratagna erfarenheterna och återkopplingen från berörda parter i sin rapportering om och framtida versioner av tioårsplanen för nätutveckling och UPPMANAR Europeiska kommissionen att överväga att föreslå en längre tidshorisont för framtida planer för nätutveckling,

17. UPPMANAR medlemsstaterna att

- a) säkerställa en naturinkluderande utformning för att förena påskyndande av nätutveckling och produktion, lagring, flexibilitet och ökad efterfrågan med skydd av miljön och den biologiska mångfalden,
- b) säkerställa en människocentrerad strategi för energiomställningen, som i hög grad involverar medborgare, medborgarenergigemenskaper och gemenskaper för förnybar energi i utvecklingen av energiinfrastruktur och översynen av förfarandena för nätanslutning och nättillträdeskapacitet för att säkerställa lika villkor jämfört med andra marknadsaktörer,
- c) uppmuntra och stödja systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem när det gäller att stärka deras samarbete och utveckla nya nätprojekt, inbegripet smarta nät närhelst de behövs, och när det gäller att förstärka, underhålla, digitalisera och modernisera befintliga nät och använda flexibilitet, samtidigt som hänsyn tas till behovet av att ta itu med utmaningarna i samband med övergången från centraliserad till distribuerad och intermittent energiproduktion,
- d) stå fast vid sitt engagemang för en öppen och integrerad gränsöverskridande energihandel och ömsesidigt beroende, och därmed möjliggöra transitflöden mellan medlemsstater och partner och en välfungerande inre marknad för el, vilket bland annat kan uppnås genom säkerställande av ett fritt energiflöde inom och mellan medlemsstaterna,

18. UPPMANAR systemansvariga för överföringssystem och systemansvariga för distributionssystem att ta itu med överbelastning av näten både inom medlemsstaterna på överförings- och distributionsnivå och i hela EU,

II. Energitrygghet och energiinfrastrukturens motståndskraft

19. ÄR MEDVETET OM vikten av ett robust, sammanlänkat, oberoende, tillförlitligt och säkert europeiskt energisystem, som bidrar till Europas öppna strategiska oberoende och konkurrenskraft,
20. VÄLKOMNAR det framgångsrika slutförandet av stresstestet av kritisk infrastruktur inom energisektorn, som baseras på gemensamma principer i enlighet med rådets rekommendation från december 2022 om en unionsomfattande samordnad strategi för att stärka den kritiska infrastrukturens motståndskraft²¹,
21. BETONAR att energisystemet i Europa måste skyddas mot de nya hot som det står inför sedan 2022; detta har lett till en ny förståelse av det europeiska energisystemets säkerhet och motståndskraft och av behovet av en samordnad uppsättning åtgärder för energitrygghet,
22. BETONAR behovet av ett konsekvent och effektivt genomförande av EU-lagstiftningen om säkerhetsfrågor, inbegripet cybersäkerhetsrisker,
23. BETONAR att systemstabilitet är av avgörande betydelse för att säkerställa en säker och trygg systemdrift och UPPMANAR nätoperatörerna, de nationella tillsynsmyndigheterna eller medlemsstaterna att vidta nödvändiga åtgärder i enlighet med reglerna för den inre marknaden,

²¹ [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023H0120\(01\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/PDF/?uri=CELEX:32023H0120(01))

24. UPPMANAR kommissionen att bistå medlemsstaterna och, i förekommande fall, energigemenskapens fördragsslutande parter, med att förbättra elförsörjningstryggheten, även med beaktande av energiinfrastrukturens fysiska säkerhet och cybersäkerhet, och att genomföra en riktad översyn av EU:s struktur för elförsörjningstryggheten på längre sikt, med fokus på riskberedskap, samtidigt som hänsyn tas till Rysslands anfallskrig mot Ukraina, klimatrisker och olika scenarier med låg sannolikhet och stora konsekvenser samt den senaste utvecklingen och lärdomarna från energikrisen; INSER de särskilda säkerhetsriskerna i de medlemsstater som ligger vid EU:s yttre gränser och som gränsar till länder som utgör ett direkt hot mot den europeiska säkerheten,
25. UPPMANAR medlemsstaterna att stärka samarbetet mellan offentliga myndigheter och infrastrukturenheter, på nationell, regional, europeisk och internationell nivå, för att skydda och stärka infrastrukturens motståndskraft, bland annat mot hybridhot, inbegripet på offshore- och undervattensnivå,
26. UPPMANAR kommissionen att stödja medlemsstaterna i tillämpningen av principen om inbyggd säkerhet när de utvecklar energiinfrastruktur, även när det gäller smarta mätarsystem och datakommunikationsinfrastruktur,
27. UPPMANAR kommissionen, medlemsstaterna och relevanta partner att ytterligare förbättra utbytet av relevant information om hot mot och störande effekter på kritisk energiinfrastruktur och värdekedjor, inbegripet när det gäller ägande,
28. UPPMANAR kommissionen och Europeiska miljöbyrån att regelbundet genomföra europeiska klimatriskbedömningar,

III. Åtgärda investeringsgapet avseende elnätsinfrastruktur

29. ÄR MEDVETET OM de aldrig tidigare skådade investeringsbehoven i elnät på både överförings- och distributionsnivå i syfte att säkerställa ett starkt sammanlänkat, integrerat och synkroniserat europeiskt kraftsystem för att uppnå EU:s mål för utfasning av fossila bränslen, konkurrenskraft och försörjningstrygghet,
30. NOTERAR slutsatserna i Enrico Lettas rapport om den inre marknaden och UNDERSTRYKER den sammanlänkade energimarknadens roll för att främja en effektiv energi- och klimatpolitik, och UPPMANAR kommissionen att reflektera över rapportens rekommendationer om energiinfrastruktur,
31. UPPMANAR kommissionen att ta fram ytterligare vägledning till medlemsstaterna, de systemansvariga för överföringssystem och de systemansvariga för distributionssystem när det gäller att på bästa sätt utnyttja befintliga EU-medel för överföring och distribution av elnät samt hybridprojekt, samtidigt som processen för beviljande av FSE-medel görs tillgängligare och effektivare,
32. UPPMANAR kommissionen att tillhandahålla information om de faktiska investeringsbehoven vad gäller elnät jämfört med de medel som öronmärkts för dem, och att undersöka sätt att öka de totala investeringarna i elnätsinfrastruktur,

33. BETONAR behovet av en robust FSE för att på lämpligt sätt tillgodose och stödja de ökade investeringsbehoven i projekt för utveckling av nät på land och till havs,
34. UPPMANAR Europeiska investeringsbanken att ytterligare stärka initiativ och verktyg för finansiering och riskminskning för att stödja fortsatt utbyggnad och modernisering av elnätet,
35. NOTERAR att det, för att utveckla havsbaserad energiproduktion på ett kostnadseffektivt sätt som maximerar de totala fördelarna på europeisk nivå, blir allt viktigare att man i vissa havsområden rör sig bortom radiella anslutningar mot ett hybridnät som är anslutet till olika medlemsstater; NOTERAR att utvecklingen av infrastruktur till havs utöver radiella anslutningar också medför olika nya utmaningar i fråga om samordning och kostnads- eller riskdelning mellan de berörda; UPPMANAR kommissionen att bedöma dessa utmaningar, återstående brister och huruvida det, utöver genomförandet av de relevanta bestämmelserna, är nödvändigt att lägga fram ytterligare rättvisa och proportionerliga förslag i detta avseende,

36. SER FRAM EMOT resultaten av kommissionens vägledning om samarbetsramar för investeringar i havsbaserade och landbaserade nätprojekt, inbegripet hybridprojekt,
37. UPPMANAR kommissionen och Entso-E att säkerställa att även icke-ekonomiska aspekter, såsom nationell och regional försörjningstrygghet, överförings- och systemtillräcklighet, omdirigering, flexibilitet samt minskning av växthusgas- och miljöpåverkan ingår i riktlinjerna för kostnads-nyttoanalys av nätutvecklingsprojekt,
38. UPPMANAR kommissionen att stödja medlemsstaterna i utvecklingen av en övergripande europeisk strategi för havsbaserade elområden genom att ge vägledning till medlemsstaterna inom det befintliga regelverket, utan att det påverkar medlemsstaternas behörighet och samtidigt som man samråder med berörda parter,
39. FRAMHÅLLER vikten av kostnadseffektivitet och en rättvis omställning, så att ytterligare investeringar i elnätsinfrastruktur inte får oproportionerliga konsekvenser för slutkonsumenter eller skattebetalare,

IV. Omfattningen av och hastigheten för utvecklingen av elinfrastruktur

40. BETONAR att det är av yttersta vikt att påskynda tillståndsförfarandena för nät för att trappa upp och påskynda utvecklingen av elinfrastruktur, varvid inverkan på miljön och medborgarna alltid ska beaktas i ett tidigt skede och under hela processen på ett sätt som säkerställer balans mellan de olika delarna,
41. Är BEKYMRAT över den långa ledtid som är förknippad med pågående infrastrukturprojekt och STÖDER BESTÄMT medlemsstaternas samordnade insatser för att påskynda denna process,
42. FRAMHÅLLER problemet med begränsad tillverkningskapacitet och ett begränsat antal tjänsteleverantörer, vilket leder till högre kostnader och längre ledtider för nätprojekt, och FRAMHÅLLER behovet av ambitiösa åtgärder som syftar till att utveckla en stark europeisk värdekedja för nät, som bidrar till EU:s konkurrenskraft och strategiska oberoende samtidigt som den öppna ekonomin bevaras,
43. UPPMANAR kommissionen att undersöka möjligheterna att underlätta regional eller EU-omfattande synlighet vid upphandlingen av nätkomponenter för att skicka rätt signaler till den lokala industrin om att öka tillverkningskapaciteten och, i samarbete med de berörda aktörerna, tillhandahålla rekommendationer om den roll som harmoniserade funktionella kravspecifikationer och standarder kan spela för att påskynda och underlätta upphandlingsförfarandena och i detta sammanhang bedöma möjligheten att anpassa EU:s regler för offentlig upphandling,

44. FRAMHÅLLER standardiseringens roll för att påskynda utvecklingen av nätinфраstruktur, minska kostnaderna och underlätta investeringar, och vikten av de europeiska standardiseringsorganisationernas arbete, särskilt det inrättade högnivåforumet för europeisk standardisering, och EFTERLYSER att det pågående arbetet med standarder för elinfrastruktur påskyndas samtidigt som hänsyn tas till innovationens roll i detta avseende,
45. BETONAR behovet, på medellång till lång sikt, av smart standardisering för att påskynda produktionsprocesserna, minimera störningarna i leveranskedjan och öka effektiviteten, samtidigt som man säkerställer tillgång till nätkomponenter i Europa, och UPPMANAR högnivåforumet för europeisk standardisering att lägga fram rekommendationer och standardiseringsprioriteringar,
46. BETONAR behovet, på kort sikt, av gemensam praxis mellan och inom medlemsstaterna för att göra förfarandena mer kompatibla och driftskompatibla mellan olika branscher, bland annat när det gäller tillstånd och upphandling,
47. FRAMHÅLLER prosumenternas deltagande på EU:s elmarknad och UPPMANAR kommissionen att bedöma driftskompatibilitetsbehoven och möjligheten till standardisering av smarta apparater på hushållsnivå,
48. UPPMANAR Entso-E och EU DSO-enheten att förbättra samarbetet med teknikleverantörer för att utveckla gemensamma tekniska specifikationer senast i slutet av 2024 inom ramen för ett workshopavtal mellan de europeiska standardiseringsorganisationerna för att förbättra synligheten för nödvändiga och planerade nya nätprojekt och sprida bästa praxis på EU-nivå om tillståndsförfaranden,

49. UPPMANAR Entso-E och EU DSO-enheten att bedöma mervärdet av funktionella anbudsunderlag och att utfärda icke-bindande riktlinjer för sina medlemmar på grundval av denna bedömning,
 50. BETONAR vikten av att generera lokala fördelar för att öka allmänhetens acceptans för elnät, t.ex. genom att inkludera en miljödesign; UPPMANAR i detta avseende medlemsstaterna att vederbörligen genomföra bestämmelserna om gemenskaper för förnybar energi och medborgarenergigemenskaper och att ansluta sig till och genomföra kraftsamlingspakten för att säkerställa tidig och regelbunden information och allmänhetens deltagande i nätutvecklingsprojekt och lokala enheters och territoriers engagemang,
 51. EFTERLYSER påskyndande av tillståndsförfarandena, rationalisering av anbuds-förfarandena och upphandlingsförfarandena, förstärkning av den administrativa kapaciteten och digitalisering av de relevanta processerna,
 52. UPPMANAR kommissionen att bedöma och identifiera åtgärder för att påskynda relevanta tillståndsförfaranden för elnätsinfrastruktur med beaktande av samstämmigheten i ramen för energi, natur och miljö,
 53. BETONAR vikten av tillgång till tillräckligt kvalificerad arbetskraft,
 54. UPPMANAR de offentliga förvaltningarna att göra data för miljöbedömningar tillgängliga för att påskynda och underlätta tillståndsförfarandena.
-