

# Network Code Demand Response

Inhämtande av synpunkter från distributionsnätsföretag rörande principiell inriktning kring arbetsformer och beslutsprocess för framtagandet av nationella villkor inom ramen för den kommande EU-förordningen Demand Response



# Lista med definitioner

**ACER:** Agency for the Cooperation of Energy Regulators (på svenska "Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter"). Vardagligt uttryckt som "energitillsynsmyndigheten" på EU-nivå. Det är en EU-byrå som syftar till att främja samarbete mellan de nationella energiregleringsmyndigheterna i de olika medlemsstaterna. Bland annat övervakar ACER genomförandet av EU:s energilagstiftning.

**Distributionsnätsföretag:** Systemansvarig för distributionssystem (lokal- och regionnätbolag), begreppet i ellagen

**Entso-E:** En organisation som representerar de nationella transmissionsnätsföretagen i Europa. ENTSO-E deltar i framtagandet av EU-förordningar för elsystemet. Entso-E skriver tillsammans med EU DSO Entity nätkoden för Demand Response, som ska godkännas av ACER.

**EU DSO Entity:** En relativt nybildad organisation som representerar elnätsföretagen i Europa. Entiteten ska främja samarbete mellan olika distributionsnätsföretag inom EU. Entiteten fungerar som en viktig länk mellan distributionsnätsföretagen och Europeiska kommissionen, ACER och Entso-E. EU DSO Entity skriver tillsammans med ENTSO-E nätkoden för Demand Response, som ska godkännas av ACER.

**Framework Guideline för Demand Response:** Togs fram av ACER och godkändes av Kommissionen, är uppdragsbeskrivningen för EU-förordningen om Demand Response, kommer bli ett icke-dokument när EU-förordningen är framtagen.

**Nationella villkor:** Fri översättning av "National Terms and Conditions" (förkortning TC eller T&C) från utkastet till nätkod för Demand Response. Dessa nationella villkor kommer antagligen vara likställda nationella föreskrifter.

**Network Code Demand Response (DR):** Vardagligt uttryck för EU-förordning, svensk översättning nätkod för efterfrågefleksibilitet.

**Nätkod:** Vardagligt uttryck för EU-förordning. Översatt från engelskans "network code"

**Transmissionsnätsföretag:** Systemansvarig för transmissionssystem (i Sverige Svenska kraftnät, Svk)



# Välkomna att tycka till!

Under 2025 kommer en ny EU-förordning träda i kraft, EU-förordningen Demand Response. Den handlar om efterfrågefleksibilitet och sätter **distributionsnätföretagen** i en ny central roll. Varje medlemsland ska komplettera förordningen med nationella villkor. Villkoren ska tas fram av landets alla elnätsföretag, det vill säga alla lokal- och regionnätsföretag samt transmissionsnätföretagen, för att sedan godkännas av tillsynsmyndigheten.

Mer detaljerade frågor kring budget, beslutsprocess och organisering kommer vi att återkomma till er kring senare i år.

Energiföretagen genom Eldistributionsrådet och AG Flex Elnät **bjuder in samtliga distributionsnätföretag till information och diskussion samt vill ha återkoppling** kring **den principiella inriktningen** för det kommande arbetet med att ta fram nationella villkor. Ge synpunkter på:

- Hur ser ni på att arbetet med att ta fram förslag till nationella villkor sker inom Energiföretagen i en formaliserad process för distributionsnätföretag (slides 19-20)?
- Hur ser ni på principerna för arbetet med att ta fram förslag till nationella villkor (slides 23-25)?

Vi kommer att ordna ett webinarium den 15:e april kl. 13:00-14:30 där vi presenterar underlaget och där det går att ställa frågor och komma med input.

Återkoppling sker med deadline 15:e maj via mail till [erik.lejerskog@energiforetagen.se](mailto:erik.lejerskog@energiforetagen.se)

Välkomna!



# Materialiets upplägg

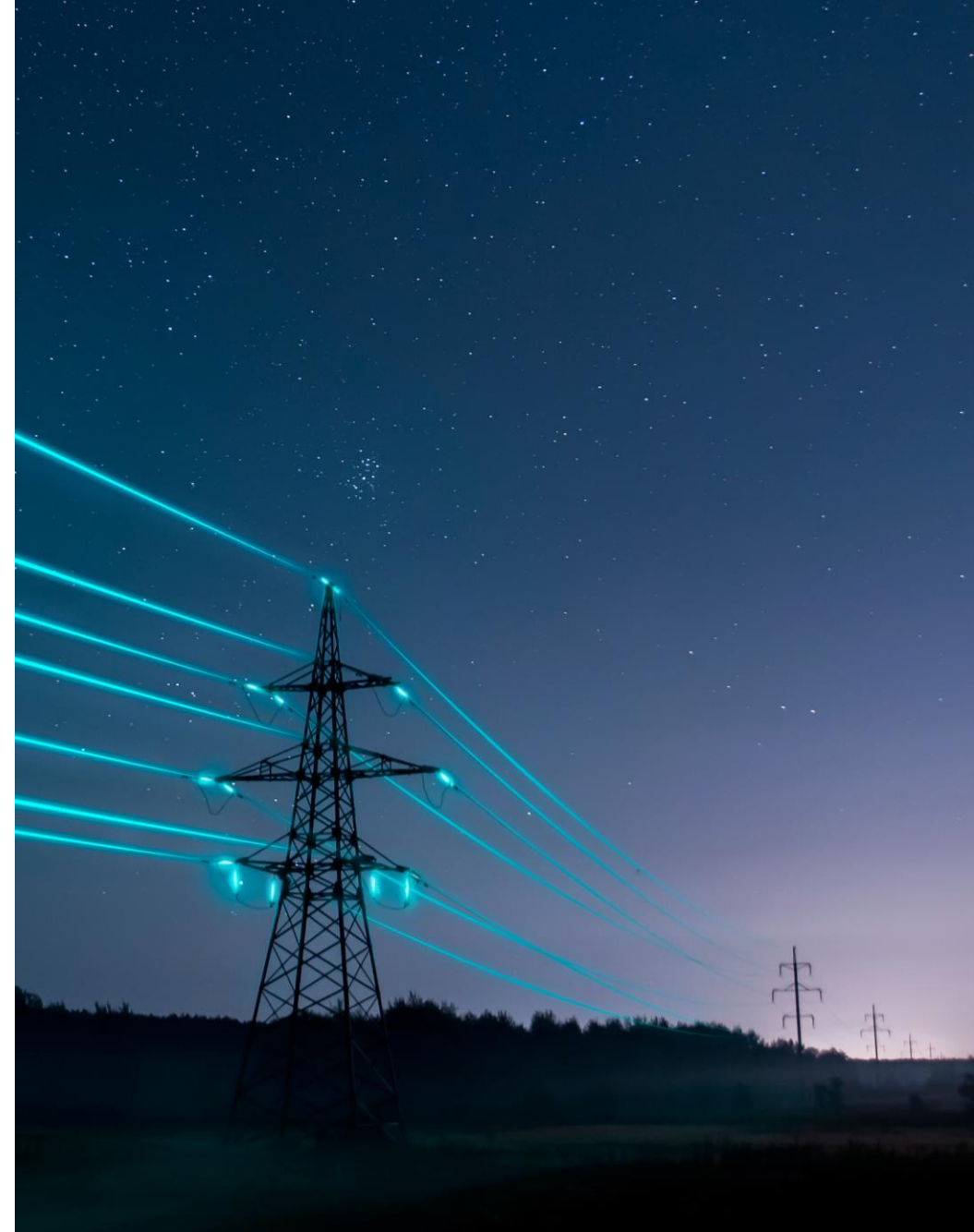
- **Network Demand Response (DR)**  
*En kort överblick över kommande EU-förordning, dess bakgrund och innehåll*
- **Process för framtagande av nationella villkor**  
*Ny roll för distributionsnätsföretag och Svk att ta fram förslag till nationella villkor. Vad gäller?*
- **Organisering och process för nationella villkor och principiella frågor**  
*Hur kan distributionsnätsföretag samt distributionsnätsföretag och Svk organisera sig i arbetet med de nationella villkoren? Vad tror Energiföretagen är principiellt viktiga frågor för en organisering och process?*
- **Vägen framåt - Kom med återkoppling!**



# Network Code Demand Response

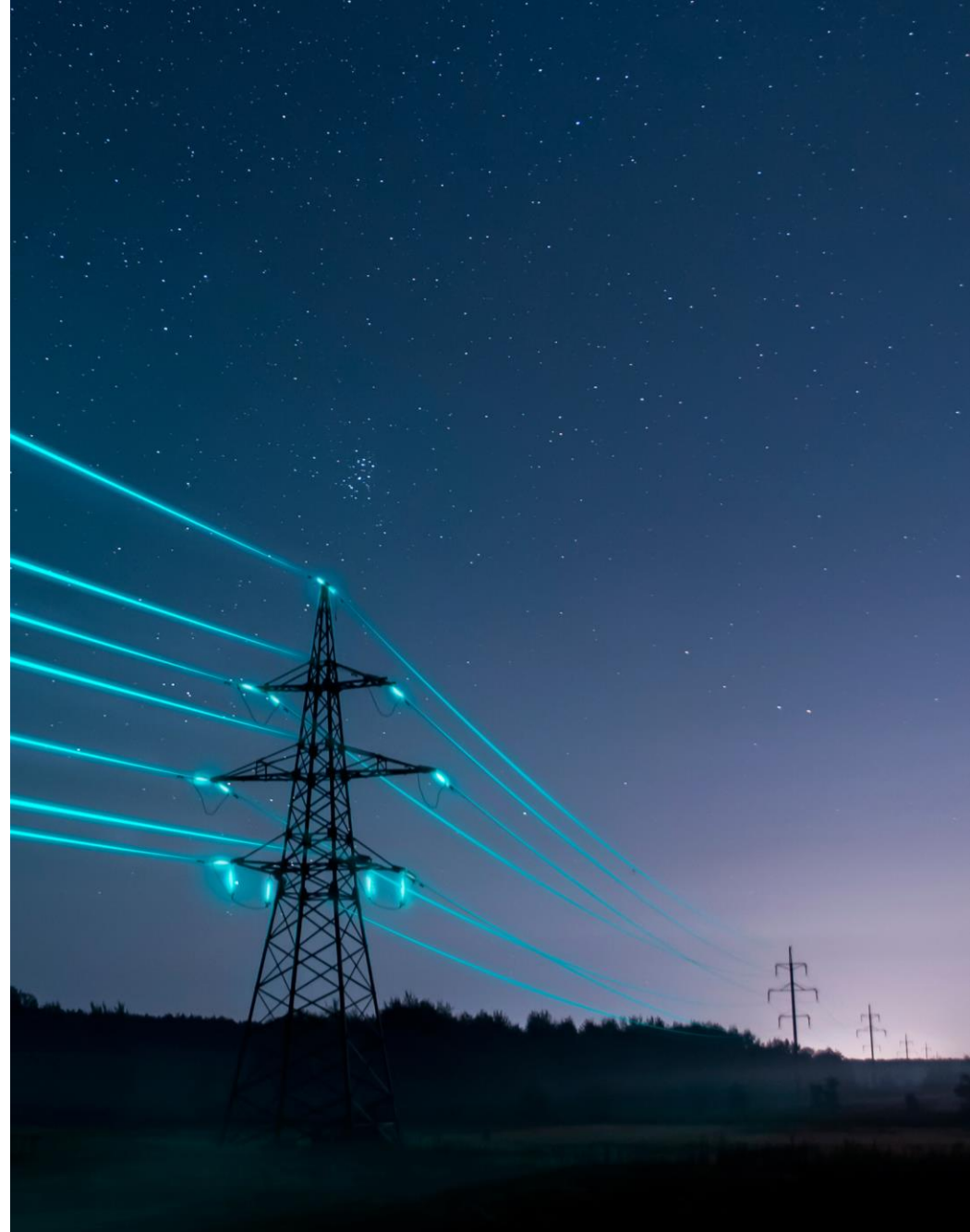
# Ny EU-förordning med nya uppgifter för nätföretagen

- EU-förordningen Demand Response tas fram inom ramen för Ren Energi-paketet och väntas träda i kraft under 2025
- EU-förordningen vidareutvecklar EU:s elmarknadsdirektiv (EU 2019/944) och elmarknadsförordning (eu 2019/943)
- EU-förordningen sätter ramverket för att såväl frigöra som att hantera elnätbrukets flexibilitet samtidigt som drift- och leveranssäkerhet garanteras
- Det finns sedan tidigare EU-förordningar från bland annat tredje energipaketet, ex.vis. RfG, SOGL och EB
- När EU-förordningen antas blir den nationell lagstiftning, som även ska kompletteras med nationella och europeiska villkor
- Nytt med denna EU-förordning är att alla elnätsföretag och Svk tillsammans ska ta fram nationella villkor, som sedan ska godkännas av Ei
- Troligtvis kommer förordningen i vardagligt tal kallas DR (förkortning av Demand Response)
- Denna typ av EU-förordning kallas på engelska också network code som på svenska brukar översättas till nätkod



# Allt fler kunder är flexibla

- Ökning av variabel elproduktion, ökning av elkonsumenter som kan vara flexibla (elektrifiering av transportsektorn och nya typer av verksamheter)
- Allt fler kunder har förmågan och viljan att bidra med flexibilitet och deltar på balansmarknaden och agerar på elpris
- Allt fler resurser agerar annorlunda än nätplaneringen hos distributionsnätföretagen
- Resursägare, aggregatorer och leverantörer av styrutrustning efterfrågar gemensamma regler i EU och mellan marknader
- Politiken vill att lösningarna ska vara effektiva och marknadsbaserade, med undantag för när marknad inte fungerar
- Elnätsföretagen behöver förmågor och samarbeten för att i driftläge och i nätplaneringen hantera allt fler kunders ökande flexibilitet samt för att hantera elnätskapacitetsbrist
- Efterfrågefleksibilitet ses som ett alternativ och komplement till nätutbyggnad
- Efterfrågefleksibilitet kan möjliggöra snabbare anslutning av kunder och effektivare användning av elnätet



# EU-förordningens innehåll

Interoperabilitet och informationsutbyte för alla tre områden

## TSO/DSO koordinering

Gemensamma processer för att hantera flexibilitet och kapacitetsbrist

Informationsutbyte inför och i driftläget

Nätutvecklingsplaner

Informationsutbyte i avräkningsfasen för alla marknader

## Marknadstillgång för resurser i DSO nät

Aggregeringsmodeller

Beräkning av baselines och validering av flexibilitet

Justeringar av balansavräkningen

Minimistorlek på balansmarknaden

Prekvalificering för lokala marknader

Prekvalificering för balansmarknaden

Flexibilitetsregister för balansmarknaden och lokala marknader

Marknadsdesign och koordinering mellan marknader

## Marknadsmässig anskaffning

Marknadsbaserad anskaffning för TSO/DSO (inom elhandelsområde)

Affärsmodeller, upphandling och produkter

Drift av marknader för "lokala tjänster"

Särskilda regler för energilagring



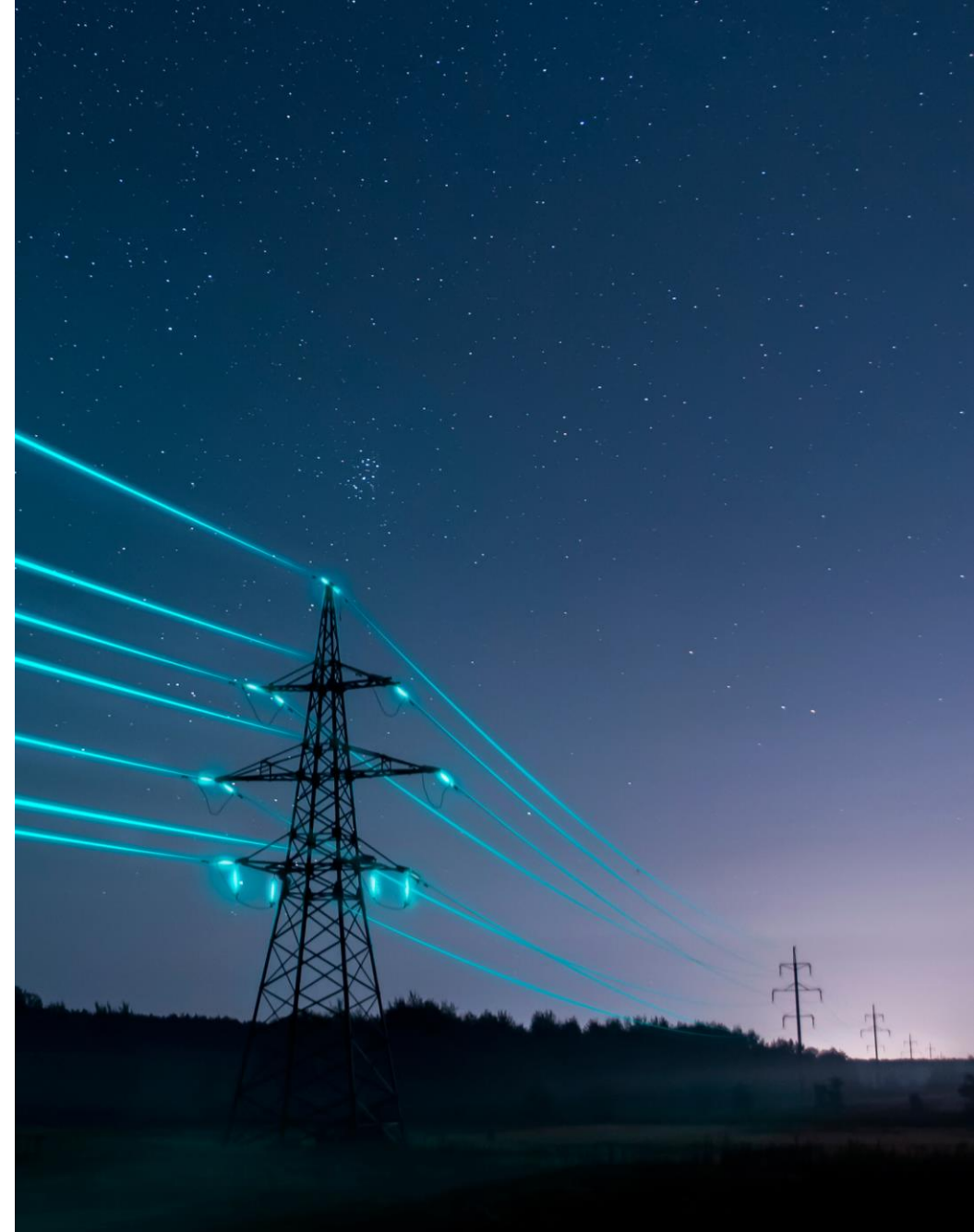
# Vilka aktörer berörs av EU-förordningen?

EU-förordningen är omfattande och bygger på att lokal- och regionnät är systemansvariga.

Enkelt uttryckt träffas alla som är anslutna till eller använder kraftsystemet av EU-förordningen. Bland annat:

Distributionsnätsföretag, Svenska kraftnät (Svk), elproducenter, elkonsumenter, elhandlare, aggregatorer, balansansvariga, marknadsplatsaktörer, energilageroperatörer, laddoperatörer, slutkunder som fastighetsägare och andra kunder som vill delta med flex eller ingå i energigemenskaper

Indirekt påverkas även leverantörer av styrutrustning, undermätare och DERMs mm samt tillverkare och leverantörer av energilager och elbilsaddare mm.



# Vad handlar EU-förordningen *inte* om?

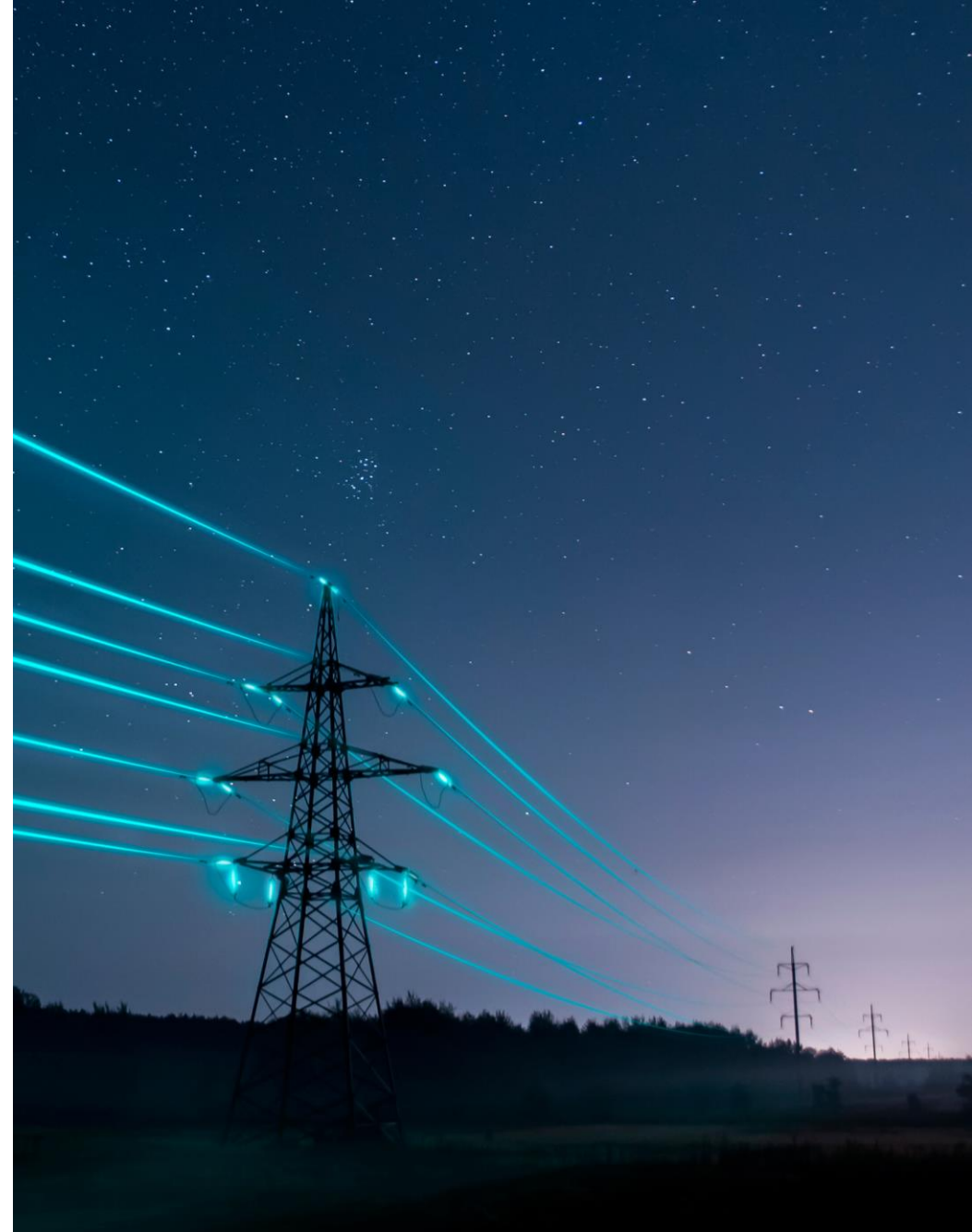
Några på temat relevanta frågor, men som inte kommer regleras av EU-förordningen, är följande:

- Implicit efterfrågefleksibilitet
- Kostnadsallokering av kostnader för efterfrågefleksibilitet (ekonomiskt ansvar)
- Utformningen av intäktsregleringen
- Vad marknadsmässig flexibilitet får kosta
- Ramverk för villkorade avtal (vissa principer i relation till marknad kommer beröras av EU-förordningen)

*Indirekt påverkar delar av EU-förordningen villkorade avtal då regler som rör aktivering av resurser, obalanskorrigering, finansiell kompensation och datautbyte får påverkan på villkorade avtal. Ramverket för villkorade avtal ska enligt utkast till reviderat elmarknadsdirektiv tas fram av medlemsländerna men inte som nationellt villkor. Anslutningsvillkor är nationella frågor och berörs inte av nätkoden förutom de delar som rör villkor för att neka en kund att delta på balansmarknaden.\**

\*status för EU-förordningen 2024-04-07

2024-04-10



# Process för framtagande av nationella villkor



# Nationella villkor

- I egenskap av *systemansvariga för distributionssystem och transmissionssystem* får nätbolagen och Svk i och med EU-förordningen en formell roll att tillsammans ta fram förslag till nationella villkor, vilket ska ske i dialog med samtliga intressenter.
- De nationella villkoren kommer vara med och sätta ramen för elsektorn i relation till alla former av flexibilitet. Dock kommer inte alla frågeställningar som behöver hanteras att beröras (t.ex. ramverk för flexibla anslutningsavtal).
- De nationella villkoren kommer vara likställda med nationella föreskrifter.
- Det är första gången som distributionsnätsföretag ska vara med och utveckla regelverk. Syftet är att distributionsnätsföretagen ska agera som systemansvariga – det vill säga vara delaktiga och drivande i att forma regelverk som de ser krävs för att frigöra och hantera flexibla resurser i deras eget elnät och för att säkerställa drift- och leveranssäkerhet i ett elsystem där allt fler resurser hos distributionsnätsföretagen agerar flexibelt.
- För andra EU-förordningar, t.ex. Rfg har Svk fått i uppdrag att ta fram förslag till föreskrifter som senare godkänns av Ei.

*För mer information om de nationella villkoren, se senaste utkast till EU-förordning Demand Response (bland annat artiklarna 5-8) som är bifogat i mailutskicket.*



# Nationella villkor omfattar bl.a.

Nationella villkor innefattar både regelverk och arbetssätt. Från och med ikraftträdandet av nätkoden (under 2025) kommer nationella villkor implementeras succesivt, i enlighet med de tidsramar som kommer anges i EU-förordningen.

Frågor som berörs är bland annat:

- Marknadsdesign och affärsmodeller
- Koordinering mellan marknader
- Koordinering mellan nätnivåer/elnätsföretag
- Aggregeringsmodeller och obalanskorrigering för alla marknadsaktörer (efter day-ahead marknaden)
- Förkvalificeringsprocesser för resurser och validering av tjänster som deltar på balansmarknaden och lokala marknader
- Nationellt flexregister för resurser som deltar på balans- och flexibilitetsmarknader
- Regler för upphandling av tjänster (inkl. batterier) för hantering av överbelastning (inom elområden)
- Regler för lokala marknadsoperatörer
- Regler för datautbyte, kommunikationsprotokoll och interoperabilitet för hantering av flexibla resurser



# Nationell process för att utveckla nationella villkor

- Senast tre månader efter ikraftträdande av Demand Response ska alla distributionsnätsföretag och Svk gemensamt lämna över förslag om en nationell process för att utveckla nationella villkor i enlighet med EU-förordningen till Ei. Ei har sedan två månader på sig att godkänna förslaget.
- När nationella villkor utarbetas är det enligt nätkoden viktigt att alla berörda intressenter involveras. Det omfattar bland annat elproducenter, elhandlare, marknadsplatser (t.ex. Nordpool), aggregatorer, balansavariga, slutkunder och industriföreträdare (t.ex bilindustrin) samt leverantörer av styrutrustning och batterier.
- Distributionsnätsföretagen och Svk behöver alltså enas om en process som omfattar hur arbetet ska organiseras, hur beslut tas och hur intressenter ska involveras.
- Att ta fram nationella villkor är inte en engångsföreteelse. Enligt utkast till EU-förordningen ska villkoren ses över och uppdateras över tid och krav kommer tillkomma om ökad europeisk harmonisering.

Enligt utkastet till EU-förordningen ska förslaget till process beskriva:

- Roller och ansvar för utveckling av förslag för nationella villkor.
- Processen att följa om systemoperatörer inte når överenskommelse.
- Processen att involvera relevanta intressenter under utvecklingen av gemensamma förslag för nationella villkor.
- Agera transparent och icke-diskriminerande.
- Röstningsregler som alla systemoperatörer ska följa för att godkänna nationella villkor om konsensus inte nås.



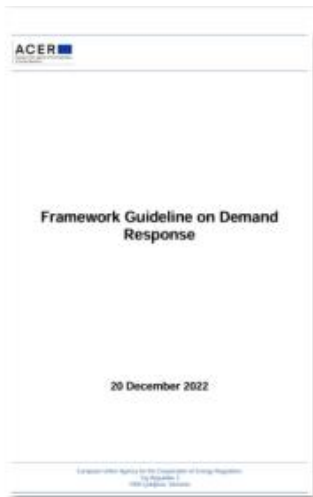
# Intressenterna i EU

För dig som vill fördjupa dig om de intressentdialoger som förväntas ske vid framtagande av villkor, är nedanstående organisationer de som involveras i arbetet med att ta fram EU-förordningen på EU-nivå.

- European Commission
- ACER
- All NEMO Committee [nemo\\_committee \(nemo-committee.eu\)](https://nemo-committee.eu)
- SmartEN [Home - smartEn](#)
- Solar Power Europe [Home - SolarPower Europe](#)
- Eurelectric [Eurelectric – Powering People](#)
- EASE [The European Association for Storage of Energy \(ease-storage.eu\)](https://ease-storage.eu)
- IFIEC [IFIEC Europe: IFIEC Europe](#)
- EFET [energy traders europe \(efet.org\)](https://efet.org)
- Wind Europe [WindEurope - the voice of the wind energy industry](#)
- T&D [T&D Europe - The voice of Europe's grid technology providers \(tdeurope.eu\)](https://tdeurope.eu)




# Tidsplan för EU-förordningen Demand Response



När förordningen antas blir den nationell lagstiftning som ska kompletteras med nationella villkor samt europeiska villkor och metoder som tas fram gemensamt av transmissions- och distributionsnätföretagen. Tidsplanen för de nationella villkoren och den nationella implementeringen är fortfarande rörlig materia.





Organisering  
och process för  
nationella villkor

# Beslutsprocesser och organisering av arbetet

Distributionsnätsföretagen och Svk ska ta fram förslag till process för framtagande av nationella villkor samt den gemensamma implementeringen av vissa delar. Utkastet till EU-förordningen är tydlig med att *alla* systemoperatörer gemensamt ska ta fram förslag till villkor. Systemoperatörerna ska i sin tur ha en icke-diskriminerande dialog med berörda intressenter.

Det innebär att någon form av organisering behövs, där alla distributionsnätsföretag representeras. I Sverige saknas en organisation där samtliga distributionsnätsföretag är representerade. Det saknas även en organisation för distributionsnätsföretag och Svk. Det är därmed något nytt vi står inför. En organisation där många, men inte alla, distributionsnätsföretag idag är medlemmar i är Energiföretagen.



# Beslutsprocesser och organisering av arbetet

Energiföretagen har påbörjat diskussionen om hur en organisering och process för distributionsnätsföretag, samt samverkan mellan distributionsnätsföretag och Svk, skulle kunna se ut. Energiföretagen ser att för att skapa en nationell process behövs:

- En tydlig struktur för arbetet att utreda sakfrågor och ta fram förslag till villkor
- En tydlig och icke-diskriminerande dialog med intressenter
- Samarbete mellan distributionsnätsföretag
- Samarbete mellan distributionsnätsföretag och Svk
- En formell process för beslutsfattande för förslag till nationella villkor för distributionsnätsföretag
- En formell process för beslutsfattande för förslag till nationella villkor för distributionsnätsföretag tillsammans med Svk

Energiföretagen har genom arbete i arbetsgrupper och råd identifierat ett antal principer som kan vara viktiga att beakta i fråga om hur distributionsnätsföretag samt hur distributionsnätsföretag och Svk ska organisera sig och hur processen för att ta fram nationella villkor ska se ut. I följande slides presenteras ett antal principer.



# Tre möjliga alternativ för beslutsprocess för distributionsnätsföretag

Ett nationell process för att utveckla nationella villkor kan tänkas se ut på ett flertal sätt.

Energiföretagen har diskuterat tre möjliga alternativ:

1. En nationell process inom **Energiföretagen** med dagens beslutsprocesser.
2. En nationell process där Energiföretagen får en tydlig roll men där distributionsnätsföretag har en formell beslutsprocess som gäller enbart för alla distributionsnätsföretag (påminner om processen på EU-nivå med att ta fram nätkoden). **Hybrid-lösning.**
3. En nationell process genom en **nationell organisation för systemansvariga** (förslag från Ei\*).

**Alternativ 2 är det alternativ som Eldistributionsrådet och AG Flex Elnät ser som huvudinriktning och arbetshypotes. Motiveringen är att det alternativet bäst matchar principerna på slides 23-24 och samtidigt är tids- och konstadseffektivt.**

**Följande två slides fördjupar sig i frågor kopplat till organisering inom Energiföretagen, och alternativet med en nationell organisation.**

**Det följs av ett antal principer som identifierats av Eldistributionsrådet och AG Flex Elnät och som är viktiga för att följa principerna som följer direkt av EU-förordningen.**



\*Förslag från rapport Ei 2023:18, skriven av Ei, Svk och Swedac

# Organisering inom Energiföretagen – vad krävs?

- Distributionsnätsföretag samverkar redan inom Energiföretagen, och arbetar med sakfrågor inom dess arbetsgrupper. Energiföretagen genom Eldistributionsrådet har föreslagit att distributionsnätsföretagen utför den nya uppgiften att utforma förslag till nationella villkor inom Energiföretagen.
- Det finns flera principiella frågor som Energiföretagen samt distributionsnätsföretagen som är representerade i arbetsgrupper och råd anser behöver hanteras för att det ska vara möjligt.
- Det är bland annat:
  - Alla Sveriges lokal- och regionnätsbolag är inte medlemmar i Energiföretagen. Även icke-medlemmar måste ges möjlighet att delta. Samarbetet mellan distributionsnätsföretagen behöver formaliseras.
  - Svk är inte medlem i Energiföretagen. Samarbetet med Svk behöver formaliseras.
  - Dialog ska föras med samtliga berörda intressenter, vilket omfattar en större krets än Energiföretagens medlemmar.
  - Det är distributionsnätsföretagens och Svks uppgift att ta fram förslag till villkor, i dialog med intressenter. Det är viktigt att distributionsnätsföretagens arbete kan särskiljas från resterande verksamhet i Energiföretagen, för att upprätthålla deras formella roll i arbetet.

Enligt utkastet till EU-förordningen ska förslaget till process beskriva:

- Roller och ansvar för utveckling av förslag för nationella villkor.
- Processen att följa om systemoperatörer inte når överenskommelse.
- Processen att involvera relevanta intressenter under utvecklingen av gemensamma förslag för nationella villkor.
- Agera transparent och icke-diskriminerande.
- Röstningsregler som alla systemoperatörer ska följa för att godkänna nationella villkor om konsensus inte nås.

# En nationellt lagstiftat organisation?


Svk och Ei presenterar i rapporten Ei R2023:18 förslaget att utreda behovet av en nationell organisation för distributionsnätsföretag och transmissionsnätsföretag.

Förslaget ges med bakgrunden att:

- Samverkan mellan Sveriges många distributionsnätsföretag kan bli en utmanande uppgift.
- Att föreslå en process där samtliga nätföretag kan representeras på ett bra sätt, inklusive Svk, kan bli utmanande.
- Distributionsnätsföretag har aldrig tidigare haft en sådan gemensam uppgift i Sverige.
- Formella arbetsformer behöver etableras för att distributionsnätsföretagen ska kunna lägga fram gemensamma förslag tillsammans med Svk.

Angående en organisation för systemansvariga, nämns:

- Organisationen förslås ha utpekade uppgifter och ansvar, med hänsyn till de nya uppgifter som följer av nätkoden.
- Formella processer ska säkerställa att alla distributionsnätsföretag har möjlighet att bidra till och påverka villkoren.
- En formell arbetsform är en förutsättning för att Ei ska ha förutsättningar att pröva förslagen på effektiva sätt.
- Överväga att genom lagstiftning upprätta en nationell organisation för alla distributionsnätsföretag. För full representation bör även Svk inkluderas.



EU DSO Entity (Samarbetsorganisation för DSO:er i EU) har arbetat för den nuvarande skrivningen i nätkodsutkastet som innebär att det är distributionsnätsföretagen som själva tar fram hur de ska organisera sig.

TSO:erna stöttade först denna skrivning men driver nu att Medlemsstat eller berörd myndighet bestämmer, de kan lämna över det till nätföretagen.

Ei och Svk har föreslagit att man utreder en nationell organisation.

# Principer för beslutsprocessen för distributionsnätsföretag

## Organisationen

- Alla svenska distributionsnätsföretag ska vara representerade
- Organisationen ska sättas upp på ett resurs- och kostnadseffektivt sätt
- Organisationen ska kunna hantera fler frågor än framtagandet av de nationella villkoren
- Kräver resurser, både av samordnande och administrativ karaktär och expertis inom sakfrågor

## Finansiering

- Tydlig ”öronmärkt” finansiering som går till organisationen
- Finansiering ska begäras för ”myndighetsuppgift”

## Beslutsprocess

- Distributionsnätsföretagen ska kunna ta oberoende beslut och anta egna positioner
- Tydlig organisationsstruktur som möjliggör formellt beslutsfattande. T.ex fullmäktige (alla distributionsnätsföretag), styrelse och arbetsgrupper
- Röstningsregler behöver tas fram



# Principer för beslutsprocessen för distributionsnätsföretag

## Arbetsprocess

- Arbetsgrupper för att utreda och ta fram förslag till villkor inom olika sakområden
- Underlag som beskriver leverabler och kompetenser inom arbetsgrupperna behövs
- Förankrings- och beslutsprocess för distributionsnätsföretag

## Energiföretagen

- Organisation inom Energiföretagens ramar, eller möjlighet för en nationell organisation att avtala med Energiföretagen om stöd i arbetet
- Om organisationen ska sättas upp inom Energiföretagen, bör tidigare nämnda principer kunna säkerställas





# Kompletterande principer för beslutsprocessen med Svk

## Arbetsprocess

- Arbetsgrupper för att utreda och ta fram förslag till villkor inom olika sakområden.
- Underlag som beskriver leverabler och kompetenser inom arbetsgrupperna behövs.

## Samarbete med Svk

- Formell process för distributionsnätsföretag och Svk för att diskutera, förhandla och utarbeta villkor gemensamt, samt för att besluta om förslag till villkor som tillhandahålls Ei.
- Gemensam arbets- och beslutsprocess med Svk bör kunna ske både inom eller utanför Energiföretagens ramar.

## Intressentdialog

- Formell dialog med alla berörda intressenter, där både distributionsnätsföretag och Svk deltar.
- Sätta upp en intressentkommitté likt ”Drafting Committee”?

**Drafting Committee:** På EU-nivå tog EU-kommissionen fram en lång lista på intressenter som är djupt involverade i arbetet med att ta fram nätkoden tillsammans med ACER, EU-kommissionen, ENTSO:e och EU DSO Entity.

Omfattande dialog och många workshops med samtliga intressenter där även EU-Kommissionen och ACER deltagit har genomförts.

Arbetet har följts av samtliga nationella reglermyndigheter genom möten hos ACER.



Framåt – kom med återkoppling!

# Kom med återkoppling

Du har nu fått en överblick av kommande EU-förordning Demand Response och vad som gäller för framtagandet av nationella villkor.

Du har även fått ta del av tankar som Eldistributionsrådet och AG Flex Elnät har utifrån nätkodens regler kring hur distributionsnätsföretag skulle kunna organisera sig för att utföra arbetet att ta fram och besluta kring nationella villkor.

Energiföretagen har som avsikt att få inspel från distributionsnätsföretag och från energibranschen i stort.

Det här förslaget är på en hög principnivå. I nästa steg kommer ett mer detaljerat förslag till beslutsprocess, organisering och budget.

Energiföretagen genom Eldistributionsrådet och AG Flex Elnät **bjuder in samtliga distributionsnätsföretag till information och diskussion samt vill ha återkoppling kring den principiella inriktningen** för det kommande arbetet med att ta fram nationella villkor. Ge synpunkter på:

- Hur ser ni på att arbetet med att ta fram förslag till nationella villkor sker inom Energiföretagen i en formaliserad process för distributionsnätsföretag (slides 19-20)?
- Hur ser ni på principerna för arbetet med att ta fram förslag till nationella villkor (slides 23-25)?

Vi kommer att ordna ett webinarium den 15:e april kl. 13:00-14:30 där vi presenterar underlaget och där det går att ställa frågor och komma med input.

Återkoppling sker med deadline 15:e maj via mail till [erik.lejerskog@energiforetagen.se](mailto:erik.lejerskog@energiforetagen.se)

