

**Vägledning för upprättande av nätutvecklingsplaner
inför inrapportering avseende 2025-2034 enligt EIFS 2024:1**

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, naturgas, fjärrvärme och fjärrkyla. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Förord

Samtliga systemansvariga för distributionssystem (distributionsnätsföretag) i Sverige har en skyldighet att upprätta en nätutvecklingsplan enligt bestämmelserna i ellagen (1997:857). I denna vägledning förklarar Ei regelverket kring nätutvecklingsplaner, inklusive vad nätutvecklingsplaner är, vem som ska ta fram dem och hur det ska gå till. Reglerna som beskriver vad distributionsnätsföretagen ska göra finns i dels i förordning (2022:585) om elnätsverksamhet, dels i Ei:s föreskrifter om nätutvecklingsplaner, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätutvecklingsplaner, EIFS 2024:1, (nedan kallade föreskrifterna). Vägledningen är tänkt som ett komplement till förordningen och föreskrifterna samt ett stöd för distributionsnätsföretagen i den första inrapporteringen för nätutvecklingsplaner avseende åren 2025–2034.

Ei har disponerat vägledningen så att numreringen av rubriker överensstämmer med de rubriker som ska finnas i en nätutvecklingsplan enligt den mall som Ei har tagit fram. Mallen med kapitel och rubriker finns i bilaga (se Bilaga 1) till vägledningen och kommer att publiceras på Ei:s webbplats.

I det avslutande kapitlet i vägledningen beskriver Ei **bakgrund till och syftet med nätutvecklingsplaner för distributionsnät**. Ei uppmanar distributionsnätsföretagen att beakta nyttan med nätutvecklingsplanerna för den fortsatta elektrifieringen av Sverige och för den regionala energiplaneringen, samt för transparens och möjligheten till mer flexibilitet.

I det avslutande kapitlet beskriver vi även Ei:s ansvar och roll, vad distributionsnätsföretaget ska göra samt vad som gäller vid ändring av en nätutvecklingsplan.

Ei kommer att uppdatera vägledningen vid behov.

| Ver.nr | Datum | Ansvarig | Ändring/Kommentar |
|--------|------------|--------------|-------------------|
| 1.0 | 2024-01-18 | Energisystem | Första versionen |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Innehåll

| | | |
|--------------|---|-----------|
| 1 | Uppgifter om företaget och företagens elnät | 5 |
| 1.1 | Uppgifter om företaget..... | 5 |
| 1.2 | Uppgifter om företagens elnät..... | 6 |
| 1.3 | Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet..... | 7 |
| 2 | Behov av överföringskapacitet i elnätet..... | 8 |
| 2.1 | Redogörelse för företagens prognosarbete..... | 8 |
| 2.2 | Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034..... | 9 |
| 2.2.1 | Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet .. | 10 |
| 2.3 | Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen | 10 |
| 3 | Planerade investeringar och alternativa lösningar..... | 12 |
| 3.1 | Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder..... | 12 |
| 3.1.1 | Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat..... | 12 |
| 3.1.2 | Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet | 13 |
| 3.2 | Planerade investeringar | 13 |
| 3.2.1 | Kompletterande information om planerade investeringar | 15 |
| 3.3 | Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser..... | 15 |
| 3.3.1 | Det förväntade behovet | 15 |
| 3.3.2 | Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna..... | 15 |
| 3.3.3 | Omdirigering | 16 |
| 4 | Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet..... | 17 |
| 5 | Samråd | 19 |
| 5.1 | Redovisning av resultat från offentligt samråd..... | 19 |
| 6 | Bakgrund och syfte med nätutvecklingsplaner..... | 21 |
| 6.1 | Bakgrund | 21 |
| 6.2 | Syftet med nätutvecklingsplaner..... | 21 |
| 6.3 | Hur regler om nätutvecklingsplaner förhåller sig till andra regler | 22 |
| 6.4 | Ei:s ansvar och roll | 22 |
| 6.4.1 | Ei tar fram föreskrifter | 23 |
| 6.4.2 | Ei publicerar länkar till nätutvecklingsplanerna | 23 |
| 6.4.3 | Ei har tillsynsansvar..... | 23 |
| 6.4.4 | Ei tar fram den mall som ska användas för nätutvecklingsplaner | 23 |
| 6.5 | Detta ska distributionsnätsföretaget göra..... | 24 |
| 6.5.1 | Följa reglerna och mallen samt ta hjälp av vägledningen | 24 |
| 6.5.2 | Särskilt om genomförande av samråd..... | 25 |
| 6.5.3 | Offentliggöra nätutvecklingsplan och samrådsredogörelse | 25 |
| 6.6 | Särskilt om säkerhet och sekretess..... | 25 |
| 6.7 | Ändring av nätutvecklingsplan..... | 26 |
| 6.7.1 | Mindre ändring av nätutvecklingsplan..... | 27 |
| 6.7.2 | Större ändring av nätutvecklingsplan | 27 |
| | Bilaga 1 Mall för nätutvecklingsplan | 29 |
| | Mall för innehållet i en nätutvecklingsplan i form av rubriker..... | 29 |

1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

I detta avsnitt förklarar Ei vilka uppgifter distributionsnätsföretaget ska redovisa i nätutvecklingsplanen vad gäller distributionsnätsföretaget och distributionsnätsföretagets elnät (4 kap. 2–4 §§ i föreskrifterna).

1.1 Uppgifter om företaget

Det ska tydligt framgå av nätutvecklingsplanen vilket distributionsnätsföretag som har upprättat densamma (4 kap. 2 § i föreskrifterna).

Det är bra om distributionsnätsföretaget tydligt redovisar grundläggande uppgifter om företaget och uppgifter om hur intressenter kan komma i kontakt med distributionsnätsföretaget om nätutvecklingsplanen.

Distributionsnätsföretaget bör ha en tabell och ange uppgifterna enligt till exempel vägledningens **Tabell 1**. Eventuella bilagor bör numreras tydligt. Eventuella kartbilagor med beskrivande kartor, utöver den karta som avses i vägledningens avsnitt 1.3, ska återfinnas som bilagor till nätutvecklingsplanen, dessa bör namnges i tabellen.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

| | |
|---|--|
| Företagsnamn | |
| Organisationsnummer | |
| Kontaktperson(er) | |
| E-post | |
| Telefonnummer | |
| Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan) | |
| Länk till information om samrådet | |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan | |
| Länk till slutlig samrådsredogörelse | |
| Bilagor | |
| Kartbilagor | |

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Distributionsnätsföretaget ska i sin nätutvecklingsplan på ett övergripande sätt redogöra för sitt elnät samt ange de relevanta gränspunkter som elnätet har till andra nätföretag (4 kap. 3 § första stycket i föreskrifterna).

Det är bra om distributionsnätsföretaget beskriver sitt elnät så att intressenter kan förstå något om hur elnätet är uppbyggt, till exempel (men inte begränsat till) vilken utsträckning det har och vilka spänningsnivåer som finns, samt vilka andra nätföretag som det har relevanta gränspunkter till.

Om distributionsnätsföretaget i redogörelsen för sitt elnät delar in nätet i delområden ska dessa områden tillsammans omfatta distributionsnätsföretagets hela elnät (4 kap. 3 § andra stycket i föreskrifterna). Om företaget delar in nätet i delområden ska samma delområden användas genomgående i nätutvecklingsplanen vid redovisning per delområde. Varje delområde ska märkas med en unik identitet som ska användas för redovisning av uppgifter i nätutvecklingsplanen.

Syftet med en indelning i delområden kan vara att distributionsnätsföretaget mer detaljerat kan redogöra för behov av överföringskapacitet, behov av flexibilitetsresurser samt planerade investeringar i olika delar av elnätet. I föreskrifterna avses en geografisk indelning, men företaget kan även, om lämpligt, ta hänsyn till andra faktorer.

Av föreskrifternas allmänna råd framgår att om distributionsnätsföretaget delar in nätet i delområden bör delområdena följa läns- och kommungränser i så stor utsträckning som möjligt för att gå i linje med regeringens satsning på regional energiplanering (4 kap. 3 § i föreskrifterna).

Flera länsstyrelser anser att indelningen i delområden bör följa läns- och kommungränser i så stor utsträckning som möjligt. Detta för att indelningen ska gå i linje med regeringens satsning på regional energiplanering och ge samrådspartner bättre möjlighet att lämna konstruktiva synpunkter. Därför bör delområden följa läns- och kommungränser, om det inte är uppenbart olämpligt.

Andra faktorer som kan vara bra att ta hänsyn till vid indelning i delområden är utvecklingsbehovet i olika områden i elnätet, spänningsnivåer, olika miljöer (till exempel tätort, landsbygd). Definitionen av ett delområde i föreskrifterna avser ett geografiskt avgränsat område av ett distributionsnätsföretags elnät. Detta utesluter alltså inte att företaget också tar hänsyn till andra faktorer vid indelningen.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Distributionsnätsföretaget ska i sin nätutvecklingsplan redovisa en karta över det geografiska område där företaget bedriver sin nätverksamhet. Kartan bör vara i form av en översiktskarta.

Om företaget har bedömt det relevant att dela in elnätet i delområden, utifrån elnätets utformning och syftet med nätutvecklingsplanerna, ska dessa redovisas på kartan. Varje delområde ska märkas med en unik identitet som ska användas för redovisning av uppgifter i nätutvecklingsplanen. Delområdena ska tillsammans täcka distributionsnätsföretagets hela elnät. Även på kartan ska delområdenas unika identitet visas (4 kap. 4 § i föreskrifterna).

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I avsnittet nedan förklarar Ei vad distributionsnätsföretaget ska redovisa vad gäller företagets arbete med att ta fram en prognos för behovet av överföringskapacitet för elnätet eller per delområde om företaget har delat in sitt elnät i delområden. Distributionsnätsföretaget ska därefter redovisa prognosen för behovet av överföringskapacitet i elnätet, där behovet av överföringskapacitet föranleds av kundernas behov av överföring för elproduktion och elanvändning och som distributionsnätsföretaget därmed förväntas överföra i sitt elnät. Distributionsnätsföretaget ska även redovisa sin analys av nuvarande systems förmåga att möta de behov av överföringskapacitet som prognosen anger (4 kap. 7–8 §§ i föreskrifterna).

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Distributionsnätsföretaget ska i nätutvecklingsplanen redogöra för hur företaget har tagit fram sin prognos för behov av överföringskapacitet i elnätet (4 kap. 8 § i föreskrifterna).

Med "hur" avses en arbetsprocess, till exempel dialoger, kontakter med myndigheter och de metoder som företaget använt (se den numrerade listan i slutet av detta avsnitt, och 4 kap. 8 § i föreskrifterna). Redogörelsen för företagets prognosarbete kan ske per delområde om företaget bedömer det som relevant. Prognosen som avses är den prognos för behov av överföringskapacitet som företaget använder som underlag för planering av investeringar i elnätet samt för planering av behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnätet under perioden 2025–2034 (se vägledningens avsnitt 2.2, "Prognos över behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034"). Med investeringar avses dels nyinvesteringar samt dels reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning, hädanefter benämnt investeringar.

Ei anger inte i föreskrifterna vilken eller vilka metoder distributionsnätsföretaget ska använda för att ta fram sin prognos. Ei rekommenderar dock att företaget använder etablerade arbetsmetoder som riskanalys och känslighetsanalys. Ei rekommenderar distributionsnätsföretaget att ha dialog med länsstyrelser, kommuner, regioner och andra intressenter i arbetet med att ta fram prognos.

Exempel på underlag som kan vara relevant för den förväntade utvecklingen av energisystemet på nationell nivå är Energimyndighetens Scenarier över Sveriges energisystem, Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan¹ och långsiktig marknadsanalys samt Sveriges integrerade nationella energi- och klimatplan. Även den europeiska tioårsplanen för elnätet, TYNDP, kan vara relevant.

Regioner och kommuner kan också ha energiplaner. Regeringen gav 2023 Energimyndigheten och Länsstyrelsen i Västra Götalands län i uppdrag² (KN2023/03646) att utveckla den regionala och lokala energiplaneringen.

Distributionsnätsföretaget ska alltid inkludera följande uppgifter i sin redogörelse.

- Vilka antaganden (inbegripet underlag) som ligger till grund för prognosen.
- Vilka drivkrafter som, enligt företagets bedömning, kan påverka behovet av överföringskapacitet i elnätet under perioden 2025–2034. Exempel på drivkrafter är industrietablering, energieffektivisering, nya produktionsanläggningar, behov av laddinfrastruktur för transporter samt befolkningsutveckling.
- Hur relevanta prognoser och planer från kommuner, regioner och länsstyrelser har beaktats i prognosarbetet.
- Hur företaget har samarbetat med andra nätföretag (Svenska kraftnät och andra distributionsnätsföretag) i prognosarbetet.
- Hur den långsiktiga förväntade utvecklingen av det svenska energisystemet har beaktats i prognosarbetet.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Distributionsnätsföretaget ska i megawatt redovisa sin prognos över behovet av överföringskapacitet för överföring av kundernas förbrukning och produktion i sitt elnät. Behovet av överföringskapacitet kan redovisas som ett spann (4 kap. 7 § första stycket i föreskrifterna).

Redovisningen av prognosen ska utgå från den utveckling som enligt företaget är mest trolig. Om företaget har delat in sitt elnät i delområden ska redovisningen ske per delområde (4 kap. 7 § andra stycket i föreskrifterna).

¹ https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf

² <https://www.regeringen.se/pressmeddelanden/2023/07/regeringen-satsar-pa-utvecklad-regional-och-lokal-energiplanering-for-elektrifiering/>

Redovisningen bör ske enligt en tabell som vägledningens Tabell 2.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

| | Prognosen anges per delområde i MW | | | | | |
|-----------|------------------------------------|--|--|--|--|--|
| Delområde | | | | | | |
| 2025 | | | | | | |
| 2026 | | | | | | |
| 2027 | | | | | | |
| 2028 | | | | | | |
| 2029 | | | | | | |
| 2030 | | | | | | |
| 2031 | | | | | | |
| 2032 | | | | | | |
| 2033 | | | | | | |
| 2034 | | | | | | |

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Distributionsnätsföretaget ska göra en jämförelse av prognosen för behov av överföringskapacitet med de senaste årens behov. Jämförelsen ska visa hur stor ökning respektive minskning av behovet av överföringskapacitet som prognosen (enligt vägledningens Tabell 2) innebär. Jämförelsen ska ange ökning respektive minskning i procent men ska i övrigt vara kvalitativ (4 kap. 9 § i föreskrifterna).

Av föreskrifternas allmänna råd framgår att om distributionsnätsföretaget har delat in elnätet i delområden bör redogörelsen ske per delområde.

Företaget ska bedöma vilka senaste år som är lämpliga att jämföra med och bör även uppge med vilka år som jämförelsen har skett, dvs. vilka år som är "de senaste åren".

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nätutvecklingsplanerna ska ge marknadsaktörer information om nätets utveckling och syftar bland annat till att underlätta en god energiplanering och möjliggöra integrering av distribuerade energiresurser. Av planen bör det därför framgå om det är något som hindrar nätets utveckling för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet. Ett särskilt problem som ökat på senare år är lokala kapacitetsbegränsningar i näten, vilket innebär begränsningar i nätets fysiska överföringsförmåga. Det kan även finnas fall när kapacitetsbegränsningar finns i överliggande nät, vilket kan innebära att ett distributionsnätsföretag inte

kan ta ut eller mata in den effekt som behovet kräver från/till överliggande nät. Därför behöver eventuella kapacitetsbegränsningar i eget nät och/eller kapacitetsbegränsningar i överliggande nät, som påverkar företagets nätutveckling, beskrivas i nätutvecklingsplanen.

Givet den prognos som distributionsnätsföretaget redovisar, den prognos som avses i vägledningens avsnitt 2.2, ska företaget i nätutvecklingsplanen redogöra för sin analys av hur företagets befintliga system kan hantera det prognosticerade behovet av överföringskapacitet som distributionsnätsföretaget redovisat för år 2025–2034 (redovisningen enligt till exempel vägledningens **Tabell 2**). Jämför till exempel med metoden för gap-analys. Om företaget har delat in sitt elnät i delområden ska det redovisa sin analys per delområde (4 kap. 10 § i föreskrifterna).

Distributionsnätsföretaget ska alltid inkludera följande uppgifter i sin redogörelse.

- 1 Eventuella nuvarande kapacitetsbegränsningar och om dessa finns i det egna elnätet eller i överliggande elnät.
- 2 Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser som företaget använder som ett alternativ till utbyggnad av systemet, det vill säga vilken typ av flexibilitetstjänster och resurser som används samt i vilken omfattning de används.
- 3 Eventuella förväntade kapacitetsbegränsningar för den kommande tioårsperioden samt om dessa finns i det egna elnätet eller i överliggande elnät.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

I det här avsnittet beskriver Ei vad distributionsnätsföretaget ska redovisa vad gäller planerade investeringar samt behov av flexibilitetstjänster och andra alternativa lösningar (4 kap. 11–13 §§ i föreskrifterna). Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning, härnå efter benämnt investeringar.

Företaget ska redogöra för hur det går till väga för att planera vilka åtgärder som behövs för att möta behovet av överföringskapacitet i elnätet (se vägledningens avsnitt 3.1). Företaget ska även, givet identifierat behov av överföringskapacitet i elnätet (se vägledningens avsnitt 2.2), redovisa planerade investeringar (se vägledningens avsnitt 3.2) och planerat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser (se vägledningens avsnitt 3.3).

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Distributionsnätsföretaget ska i nätutvecklingsplanen redogöra för dels planerade investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur, dels hur företaget går till väga för att bedöma vilka planerade investeringar som är investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur utifrån det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (den prognos som avses i vägledningens avsnitt 2.2), dels de förutsättningar som företaget redogjort för enligt vägledningens avsnitt 2.3 samt hur företaget har gjort bedömningen av det mest kostnadseffektiva alternativet (4 kap. 11 och 13 §§ i föreskrifterna).

Företagets tillvägagångssätt ska beskrivas under respektive underrubrik nedan. Ei rekommenderar att distributionsnätsföretaget använder etablerade arbetsmetoder samt att företaget beaktar dess åtgärdsplan enligt kraven på risk- och sårbarhetsanalys.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Under denna rubrik ska distributionsnätsföretaget redogöra för hur det har gjort bedömningen av vilka planerade investeringar som bedöms vara investeringar i sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning eller för att utöka befintlig produktionskapacitet och förbrukning. Företaget ska alltså redogöra för hur urvalet av investeringarna, som redogörs för under vägledningens rubrik 3.2 (se **Tabell 3**) har gått till (4 kap. 11 § tredje stycket i föreskrifterna).

Redogörelsen av tillvägagångssättet kan ske per delområde om företaget bedömer det som relevant.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Under denna rubrik ska distributionsnätsföretaget redogöra för hur det har gjort bedömningen av vilket som är det mest kostnadseffektiva alternativet i valet mellan investeringar och alternativa lösningar så som flexibilitetstjänster eller andra resurser (4 kap. 13 § i föreskrifterna).

3.2 Planerade investeringar

Distributionsnätsföretaget ska redovisa sina planerade investeringar i sådan huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning eller för att utöka befintlig produktionskapacitet och förbrukning. Planerade investeringar ska vara baserade på företagets prognos för behov av överföringskapacitet, enligt 7 § i Föreskrifterna (se vägledningens avsnitt 2.2). (4 kap. 11 § första stycket i föreskrifterna.)

Distributionsnätsföretaget ska redovisa sina planerade investeringar för de kommande fem till tio åren. De planerade investeringarna ska redovisas med status för projekten och tidpunkt för driftsättning (4 kap. 11 § andra stycket i föreskrifterna).

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska det redovisa sina planerade investeringar per delområde (4 kap. 11 § fjärde stycket i föreskrifterna).

Företaget ska bedöma vilka av dess planerade investeringar som ska redovisas med avseende på **huvudsaklig distributionsinfrastruktur** enligt föreskrifterna. Företaget får avgöra vilka projekt som bidrar till den huvudsakliga distributionsinfrastrukturen och bör ta med information om de investeringar som bidrar stort till behovet av elnätets utveckling, till exempel med avseende på spänningsnivå och kapacitetshöjning.

Företaget ska även bedöma vad som är en lämplig aggregeringsnivå vad gäller de investeringar som redovisas. Investeringar som exempelvis utförs i samma syfte och har ett tidsmässigt eller geografiskt samband kan med fördel redovisas som ett enda projekt, i den mån det är möjligt. Det innebär att företagets redovisning i nätutvecklingsplanen inte nödvändigtvis behöver motsvara den redovisning av projekt som företaget använder i andra sammanhang.

Distributionsnätsföretaget ska namnge sina projekt som är kopplade till planerade investeringar i elnätet med en unik identitet för att projekten ska kunna följas upp i framtida nätutvecklingsplaner (4 kap. 5 § i föreskrifterna).

Projekt som har angetts i distributionsnätsföretagets tidigare nätutvecklingsplaner ska följas upp i kommande nätutvecklingsplaner avseende projektets status, eventuella fysiska justeringar samt faktisk och prognosticerad kostnadsutveckling (4 kap. 6 § i föreskrifterna). Exempel på fysiska justeringar kan vara justeringar i geografisk placering, använd teknik eller överföringskapacitet. (4 kap. 6 § allmänna råd i föreskrifterna).

Det är inget krav på att ange kostnader för varje projekt som är med i nätutvecklingsplanen. Med faktisk och prognosticerad kostnadsutveckling avses en övergripande förklaring.

Distributionsnätsföretaget bör redovisa planerade investeringar enligt vägledningens **Tabell 3**. Syftet med detta är att redovisningen blir mer överskådlig i en tabell.

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034

| Delområde | Projektbenämning | Projektbeskrivning | Syfte med projektet | Projektstatus | Tidpunkt för driftsättning |
|------------------|-------------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |

Delområde: Ange delområdets unika identitet om företaget valt att använda delområden, se vägledningens avsnitt 1.2 och 1.3. Delområde ska alltid anges.

Projektstatus innebär något av följande alternativ:

- 1 Planerad (internt beslutad).
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande (ej internt beslutad).
- 6 Övrigt (ska specificeras).

Tidpunkt för driftsättning: Tidpunkten kan anges som ett år eller som ett tidsintervall. Ett tidsintervall kan vara lämpligt att ange om den redovisade investeringen tas i drift i etapper.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Distributionsnätsföretaget kan, om det bedöms vara relevant, lämna kompletterande information avseende sin redovisning av planerade investeringar enligt vägledningens **Tabell 3**. Detta kan exempelvis vara en övergripande beskrivning av de investeringar som företaget planerar att genomföra i respektive delområde eller förtydliganden och förklaringar gällande de redovisade projekten. Rubriken ska finnas med i nätutvecklingsplanen även om företaget väljer att inte förklara något under denna rubrik.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

I detta avsnitt förklarar Ei vad distributionsnätsföretaget ska redovisa vad gäller förväntat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser (4 kap. 12 § i föreskrifterna).

3.3.1 Det förväntade behovet

Distributionsnätsföretaget ska i nätutvecklingsplanen redovisa sitt förväntade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i megawatt som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnätet på medellång och lång sikt, det vill säga under åren 2025–2034 (4 kap. 12 § i föreskrifterna).

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska redovisningen ske per delområde (4 kap. 12 § tredje stycket i föreskrifterna). Se delområdena i vägledningens avsnitt 1.2 och 1.3.

Redovisningen kan ske enligt vägledningens **Tabell 4** och bör ha de tidsintervall som framgår av tabellen.

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025–2034

| Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde | | | |
|---|---------------|---------------|----------------|
| Delområde | 0–2 år | 3–5 år | 6–10 år |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Om distributionsnätsföretaget har ett förväntat behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser ska det redovisa vilka typer av dessa som behovet avser samt i vilken omfattning (4 kap. 12 § andra stycket i föreskrifterna).

Om distributionsnätsföretaget har valt att dela in sitt elnät i delområden ska redovisningen ske per delområde (4 kap. 12 § tredje stycket i föreskrifterna).

Om distributionsnätsföretaget i nätutvecklingsplanen angett att det finns ett förväntat behov enligt vägledningens avsnitt 3.1.1 ska företaget redogöra för vilken eller vilka typer av flexibilitetstjänster eller andra resurser som behovet avser, samt i vilken omfattning (exempelvis vid vilka tillfällen och under hur lång tid) respektive alternativ lösning behöver nyttjas. Om företaget har redovisat förväntat behov enligt de tidsintervall som anges i vägledningens **Tabell 4** bör redogörelsen göras för varje tidsintervall i tabellen. Om företaget har delat in elnätet i delområden ska redogörelsen av typer och omfattning enligt ovan ske per delområde (delområden enligt vägledningens avsnitt 1.2 och 1.3).

Företaget kan exempelvis under denna rubrik komplettera redovisningen enligt vägledningens **Tabell 4** med att förklara och illustrera när, hur ofta och i vilken omfattning behovet av flexibilitetstjänster eller andra resurser uppstår.

3.3.3 Omdirigering

Om distributionsnätsföretaget har lämnat in en rapport om omdirigering till Energimarknadsinspektionen enligt artikel 13.4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el, kan denna rapport lämnas som bilaga till nätutvecklingsplanen (4 kap. 12 § allmänna råd i föreskrifterna).

Om företaget använder omdirigering och därmed har rapporterat³ uppgifter till Ei är det lämpligt att de senast rapporterade uppgifterna framgår av nätutvecklingsplanen. Detta kan till exempel redovisas i en bilaga och det ska i så fall noteras under den här rubriken.

Omdirigering definieras i elmarknadsförordningen som "en åtgärd, inbegripet begränsning av tilldelad kapacitet som aktiveras av en eller flera systemansvariga genom att ändra produktionsmönstret eller belastningsmönstret, eller båda, för att ändra fysiska flöden i elsystemet och minska en fysisk överbelastning eller på annat sätt säkerställa systemsäkerhet".

Om distributionsnätsföretaget inte har använt omdirigering, och därmed inte har en bilaga, ska rubriken ändå finnas med i nätutvecklingsplanen.

³ <https://www.ei.se/bransch/rapportera-in-uppgifter-till-ei/omdirigering>

4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

Distributionsnätsföretaget ska redogöra för sina förutsättningar för att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under kommande tioårsperiod. Om nätföretaget har delat in sitt elnät i delområden ska redogörelsen ske per delområde (4 kap. 14 § i föreskrifterna).

Nätutvecklingsplanerna ska ge marknadsaktörer information om nätets utveckling och syftar bland annat till att underlätta en god energiplanering och möjliggöra integrering av distribuerade energiresurser. Ett särskilt problem som ökat på senare år är lokala kapacitetsbegränsningar i näten, vilket innebär begränsningar i nätets fysiska överföringsförmåga. Det kan även finnas fall när kapacitetsbegränsningar finns i överliggande nät, vilket kan innebära att ett distributionsnätsföretag inte kan ta ut eller mata in den effekt som behovet kräver från eller till överliggande nät. Därför behöver även eventuella kapacitetsbegränsningar beskrivas.

Om företaget bedömer att de planerade åtgärderna är tillräckliga för att hantera det förväntade behovet av överföringskapacitet kan redogörelsen vara kortfattad för den första punkten nedan ("ja, åtgärderna är tillräckliga").

Detsamma gäller för den andra punkten. Om det inte finns några kapacitetsbegränsningar i eget elnät som orsakas av begränsningar i andras elnät kan redogörelsen vara kortfattad ("nej, det finns inga sådana begränsningar").

Distributionsnätsföretaget ska alltid inkludera följande uppgifter i sin redogörelse.

- 1 Om de planerade åtgärderna, det vill säga investeringar, flexibilitetstjänster och andra resurser (enligt vägledningens kapitel 3), bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2) och för att åtgärda eventuella kapacitetsbegränsningar i det egna elnätet (enligt vägledningens avsnitt 2.3).
- 2 En översiktlig beskrivning av eventuella kapacitetsbegränsningar som distributionsnätsföretaget har mot överliggande nätföretag och som orsakas av kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät och när detta planeras vara

åtgärdat. Av beskrivningen bör framgå vilket nätföretag som ansvarar för det överliggande elnätet. Av beskrivningen bör även framgå vilken påverkan som kapacitetsbegränsningarna (enligt vägledningens avsnitt 2.3) har på företagets möjligheter att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2).

5 Samråd

I det här avsnittet beskriver Ei kraven på samråd och vad distributionsnätsföretaget ska beskriva i nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen. Läs även mer om vad distributionsnätsföretaget ska göra i vägledningens avsnitt 6.5.2 (särskilt om genomförande av samråd) och i avsnitt 6.5.3 (om offentliggörandet).

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan (14 § förordning om elnätsverksamhet). Distributionsnätsföretaget ska genomföra offentligt samråd när det tar fram en nätutvecklingsplan och även offentliggöra resultatet av samrådet (samrådsredogörelse). Samrådsredogörelsen bör vara ett eget dokument (6–7 kap. i föreskrifterna).

Samrådet med Svenska kraftnät bör ske skriftligt (följ instruktionerna på Svenska kraftnäts webbplats om hur remisser skickas till dem). Det samrådet bör således diarieföras av distributionsnätsföretaget.

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

I nätutvecklingsplanen ska distributionsnätsföretaget redogöra för det offentliga samrådet och hänvisa till länken som offentliggör resultatet av samrådet (samrådsredogörelsen). (6–7 kap. i föreskrifterna.)

Kraven på samrådsredogörelsen beskrivs på följande sätt i föreskrifterna.

- När distributionsnätsföretaget upprättar sin nätutvecklingsplan ska det, som en del av planen, även redogöra för hur samrådet har genomförts (6 kap. 3 § första stycket i föreskrifterna).
- Efter genomfört samråd ska distributionsnätsföretaget sammanställa synpunkterna från samrådet i en samrådsredogörelse (6 kap. 3 § andra stycket i föreskrifterna).
- Samrådet kan ske skriftligt (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna). Distributionsnätsföretaget behöver alltså inte hålla något möte eller liknande.
- Synpunkterna från samrådet kan redovisas i den tabell som finns i den vägledning som Energimarknadsinspektionen har tagit fram (vägledningens **Tabell 5**). (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna.)
- Samrådsredogörelsen bör vara ett separat dokument (6 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna).

Ei anser att det av nätutvecklingsplanen bör framgå vilka aktörer som har lämnat synpunkter på den nätutvecklingsplan som distributionsnätsföretaget publicerat inför samrådet, vilka synpunkter som lämnats samt om och hur företaget har beaktat dessa synpunkter vid framtagande av sin slutliga nätutvecklingsplan. Om företaget valt att inte beakta vissa av de inkomna synpunkterna bör företaget beskriva dessa och även skälen för att de inte beaktats (tagit hänsyn till/inte tagit hänsyn till och varför).

Det kan vara lämpligt att distributionsnätsföretaget presenterar resultatet i en tabell som vägledningens **Tabell 5**.

Tabell 5 Tabell för hantering och redovisning av synpunkter efter samråd

| Nummer | Aktör | Synpunkt | Distributionsnätsföretagets svar |
|---------------|--------------|-----------------|---|
| | | | |
| | | | |

6 Bakgrund och syfte med nätutvecklingsplaner

I detta avsnitt förklarar Ei bakgrund till och syftet med nätutvecklingsplaner samt Ei:s respektive distributionsnätsföretagens ansvar och roller. Ei redogör även särskilt för säkerhet och sekretess samt vad som gäller vid ändring av en slutlig nätutvecklingsplan.

Nätutvecklingsplanen har en tioårig planeringshorisont och ska uppdateras minst vartannat år. Planen är inte juridiskt bindande.

6.1 Bakgrund

Ei har genom förordning om elnätsverksamhet bemyndigats att utfärda föreskrifter om innehållet i nätutvecklingsplanen och hur distributionsnätsföretaget ska offentliggöra planen. Av förordningen framgår också att distributionsnätsföretaget ska samråda med transmissionsnätsföretag och berörda systemanvändare. Alla distributionsnätsföretag ska upprätta en nätutvecklingsplan och planen ska upprättas enligt Ei:s föreskrifter om nätutvecklingsplaner.

6.2 Syftet med nätutvecklingsplaner

Av de europeiska regler som finns om nätutvecklingsplaner framkommer följande. Nätutvecklingsplaner ska skapa transparens vad gäller de flexibilitetstjänster som behövs på medellång och lång sikt och ange planerade investeringar under de kommande fem till tio åren, med särskild tonvikt på den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, inklusive laddstationer för elfordon.⁴ Detta för att underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagransanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn.⁵

Syftet med nätutvecklingsplaner sammanfattas av Ei nedan.

Nätutvecklingsplanerna ska:

⁴ Artikel 32.3 Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/27/EU av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el (elmarknadsdirektivet).

⁵ Skäl 61 samt artikel 32.3 och 32.4 i elmarknadsdirektivet.

- Underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagransanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn samt ge systemanvändarna tillräcklig information om planerade utbyggnader och uppgraderingar av elnätet.
- Bidra till transparens om var det finns möjlighet att ansluta för att tidigt fånga upp om elnäten behöver utvecklas för att möta behoven framåt.
- Säkerställa att distributionsnätsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätsföretag respektive berörda systemanvändare.
- Vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål. Elektrifieringen förutspås innebära en betydande ökning av elanvändningen och det är angeläget att nätutvecklingsplanerna bidrar med nytta för de aktörer som är mottagare av planerna, exempelvis kopplat till regeringens satsning på regional energiplanering.
- Vara ett viktigt verktyg för elnätsföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt, samt att transparensen hjälper dem som kan bidra med dessa tjänster att veta i vilken utsträckning den här typen av tjänster kommer att efterfrågas.
- Omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet, energieffektivitet, energilagransanläggningar och andra resurser som distributionsnätsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.⁶

6.3 Hur regler om nätutvecklingsplaner förhåller sig till andra regler

Reglerna om nätutvecklingsplanerna syftar inte till att ersätta de regler som redan finns angående exempelvis anslutningsskyldigheten enligt 4 kap. 1 § ellagen. Inte heller ska reglerna om samråd inför framtagandet av en nätutvecklingsplan ersätta den dialog som redan existerar mellan distributionsnätsföretaget och berörda aktörer. Bestämmelserna om nätutvecklingsplaner är ett komplement till redan gällande regler och pågående dialoger. Ett distributionsnätsföretag kan inte hänvisa till sin nätutvecklingsplan som skäl för att inte uppfylla kraven i andra regelverk.

6.4 Ei:s ansvar och roll

I följande avsnitt beskrivs Ei:s ansvar och roll, vilket innefattar att ta fram föreskrifter om nätutvecklingsplaner, publicera länkar till nätutvecklingsplanerna,

⁶ Artikel 32.3 elmarknadsdirektivet.

tillsynsansvar samt att ta fram den mall som distributionsnätsföretaget ska följa när det tar fram nätutvecklingsplanen.

6.4.1 Ei tar fram föreskrifter

Ei ansvarar för att ta fram föreskrifter med regler om nätutvecklingsplaner, se Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätutvecklingsplaner, EIFS 2024:1. Alla Ei:s regler finns på webbplatsen www.ei.se. Föreskrifterna träder i kraft den 15 februari 2024.

6.4.2 Ei publicerar länkar till nätutvecklingsplanerna

Ei kommer att publicera länkar till samtliga slutliga nätutvecklingsplaner och samrådsredogörelser så att de kan nås via Ei:s webbplats. Sidan med samtliga länkar går att hitta via ingången om distributionsnätsföretagens inrapportering av uppgifter till Ei.⁷

6.4.3 Ei har tillsynsansvar

Enligt reglerna behöver Ei inte godkänna nätutvecklingsplanerna i formell mening. Däremot kan Ei genom tillsyn se till att distributionsnätsföretagen följer föreskrifterna, det vill säga att nätutvecklingsplanerna lämnas in, offentliggörs av distributionsnätsföretagen, innehåller vad de ska samt att distributionsnätsföretagen genomfört och tagit hänsyn till offentligt samråd. Eftersom Ei inte behöver godkänna nätutvecklingsplanerna kommer distributionsnätsföretagen att kunna publicera dem även om det finns brister i en plan eller en samrådsredogörelse. Ei:s tillsynsinsats kommer att ske efter publicering av de slutgiltiga nätutvecklingsplanerna.

Eftersom Ei har tillsynsansvar kommer det också gå att anmäla en nätutvecklingsplan (eller samrådsredogörelse) och huruvida distributionsnätsföretaget i fråga uppfyller reglerna. Ei granskar då om anmälan kan prövas, det vill säga om anmälan har gjorts av någon som har ett intresse i saken, om anmälan riktar sig mot ett distributionsnätsföretag och om saken omfattas av myndighetens tillsyn. Därefter beslutar Ei om eventuell tillsyn.⁸

6.4.4 Ei tar fram den mall som ska användas för nätutvecklingsplaner

Det är viktigt att distributionsnätsföretaget lämnar sina uppgifter strukturerat utifrån Ei:s föreskrifter och vägledning samt med uppdelning i olika kapitel. Detta behövs för att nätutvecklingsplanerna ska vara jämförbara, enhetliga och på så vis mer lättillgängliga för aktörer, berörda systemanvändare och systemansvarig för överföringssystem (Svenska kraftnät). Därför har Ei tagit fram en enkel mall för distributionsföretagens redovisning med syftet att visa i vilken ordning som

⁷ <https://www.ei.se/bransch/rapportera-in-uppgifter-till-ei/natutvecklingsplan>

⁸ Läs mer om anmälan och tillsyn på Ei:s webbplats, <https://www.ei.se/om-oss/anmal-till-ei>

uppgifterna ska lämnas och under vilka rubriker (se vägledningens Bilaga 1). Om företaget vill lägga till mer information än det som krävs, går det bra att lägga till ett sjätte kapitel. Innehållet under denna rubrik anses inte ingå i nätutvecklingsplanen och kommer inte att granskas av Ei.

6.5 Detta ska distributionsnätsföretaget göra

Samtliga systemansvariga för distributionssystem i Sverige, det vill säga lokal- och regionnätsföretag (distributionsnätsföretag), har en skyldighet att upprätta en nätutvecklingsplan enligt bestämmelserna i ellagen. Varje distributionsnätsföretag ska göra en nätutvecklingsplan som omfattar företagets samtliga nätkoncessioner. Det innebär att även de distributionsnätsföretag som har flera nätkoncessioner och/eller flera redovisningsenheter endast ska göra och lämna in en nätutvecklingsplan.

6.5.1 Följa reglerna och mallen samt ta hjälp av vägledningen

Distributionsnätsföretaget ska följa Energimarknadsinspektionens mall vid upprättande av en nätutvecklingsplan (4 kap. 1 § i föreskrifterna).

När en nätutvecklingsplan upprättas ska distributionsnätsföretaget följa bestämmelserna i förordningen och föreskrifterna samt den vägledning och mall som Ei har tagit fram.⁹ Distributionsnätsföretaget ska rapportera nätutvecklingsplanen till Ei genom att ta fram ett eget dokument vars innehåll följer den mall (innehållsförteckning) som Ei tillhandahåller.

Distributionsnätsföretaget ska även lämna in samrådsredogörelsen och en länk till den webbplats där företaget har offentliggjort den slutliga versionen av nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen till Ei. Se vägledningens **Tabell 1**.

Distributionsnätsföretaget bör tänka på följande.

- Det är viktigt att företaget inte lämnar något avsnitt enligt mallen tomt eller utelämnar någon av de obligatoriska uppgifterna utan att ge en förklaring. Om uppgifter under någon rubrik som anges i mallen saknas behöver distributionsnätsföretaget tydligt ange varför.
- Distributionsnätsföretaget ska i nätutvecklingsplanen namnge sina projekt som är kopplade till planerade investeringar i elnätet, med en unik identitet för att projekten ska kunna följas upp i framtida nätutvecklingsplaner (4 kap. 5 § i föreskrifterna).
- Företaget ska använda etablerade arbetsmetoder som till exempel riskanalys, känslighetsanalys och gap-analys. Även dialog är en viktig metod och Ei rekommenderar distributionsnätsföretagen att använda metoden innan samrådet.

⁹ I vägledningen nämns endast kortfattat de andra regler som gäller för de företag som bedriver nätverksamhet eftersom fokus är på reglerna om nätutvecklingsplaner.

6.5.2 Särskilt om genomförande av samråd

Distributionsnätsföretaget ska genomföra samråd när det tar fram en nätutvecklingsplan och då samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare. Samråd syftar till att bidra till insyn och delaktighet. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, länsstyrelser, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, intresseorganisationer, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande distributionsnätsföretag. Samrådet ska vara offentligt. Distributionsnätsföretaget ska inför samrådet, dock senast den 15 september, offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan. Samrådet ska pågå under minst sex veckor (6 kap. i föreskrifterna).

Ei anser att samråd har skett om nätutvecklingsplanen går att finna på distributionsnätsföretagets webbplats, om berörda systemanvändare kan komma åt den, om de har möjlighet att lämna synpunkter och om det finns tydliga instruktioner om hur synpunkter kan lämnas.

6.5.3 Offentliggöra nätutvecklingsplan och samrådsredogörelse

Senast den 31 december året innan tidsperioden som nätutvecklingsplanen avser ska distributionsnätsföretaget publicera nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen samt lämna in dem till Ei. Företaget ska även lämna in en länk till den webbplats där företaget har publicerat nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen (7 kap. i föreskrifterna).

6.6 Särskilt om säkerhet och sekretess

Distributionsnätsföretaget behöver göra avvägningar om säkerhet och sekretess i nätutvecklingsplanen och samrådet (4 kap. 16 § allmänna råd i föreskrifterna).

Många distributionsnätsföretag hanterar uppgifter som skyddas av olika sekretessbestämmelser. Det är företaget själv som får avgöra vilka uppgifter som kan offentliggöras utan att bryta mot några sekretess- och säkerhetsskyddsbestämmelser.

Fortifikationsverket vill att distributionsnätsföretaget ska samråda med verket om vilka uppgifter som distributionsnätsföretaget kan offentliggöra. Detta samråd ska syfta till att anläggningar eller verksamhet som omfattas av sekretess enligt offentlighets- och sekretesslagen (2009:400), säkerhetsskyddslagen (2018:585) och säkerhetsskyddsförordningen (2021:955) inte röjs. I föreskrifterna har Ei formulerat allmänna råd om att distributionsnätsföretaget kan samråda med Fortifikationsverket om vilka uppgifter som kan offentliggöras i nätutvecklingsplanen (4 kap. 16 § allmänna råd i föreskrifterna). Fortifikationsverkets uppgift är att äga och förvalta fastigheter för totalförsvaret samt att arbeta för Sverige ska vara tryggt. Ei ser positivt på att

distributionsnätsföretaget tar hjälp av Fortifikationsverkets kunskap inför upprättandet av nätutvecklingsplanen för att få stöd att avgöra vilka uppgifter som inte bör offentliggöras. Med tanke på Fortifikationsverkets arbete inom totalförsvaret bör denna kunskap kunna bidra vid framtagandet av nätutvecklingsplanen.

Distributionsnätsföretaget får avgöra vilka uppgifter som inte bör vara med i nätutvecklingsplanen (eller samrådet/samrådsredogörelsen) eller vilka uppgifter som kan finnas med om det går att aggregera data till lämplig storlek, nivå eller område. Detta gäller även för kartan över området enligt vägledningens avsnitt 1.3 (översiktskartan) eller eventuella kartbilagor över respektive delområde och de ledningar och/eller stationer som visas på kartan. Ei tar in de uppgifter som krävs enligt reglerna och som kan offentliggöras. Detta är bakgrunden till den mall som företagen ska följa. Andra uppgifter ska alltså inte lämnas till Ei. Uppgifter som lämnas till Ei blir allmän handling. Personuppgifter ska inte ingå i nätutvecklingsplanen eller samrådsredogörelsen. Ei avråder även från att identifiera intressenter genom att använda deras fastighetsbeteckningar. För transparensen går det bra att i samrådsredogörelsen gruppera svar från privatpersoner eller att anonymisera personuppgifter med pseudonymisering.¹⁰

Bestämmelser om säkerhet, sekretess och personuppgifter finns i första hand i säkerhetsskyddslagen, säkerhetsskyddsförordningen, offentlighets- och sekretesslagen samt Dataskyddsförordningen GDPR.

Myndigheter som har regler om säkerhet inom energiområdet är Svenska kraftnät, Energimyndigheten och Myndigheten för samhällsskydd och beredskap, MSB. Dessutom hanterar Integritetsskyddsmyndigheten, IMY, regler om personuppgifter (GDPR). Ei kan inte föreskriva om hur dessa regler ska följas.

Det är också viktigt att distributionsföretagen i nätutvecklingsplanerna beaktar och ta hänsyn till totalförvarsplaneringen. MSB förklarar på sin webbplats följande: att beakta totalförsvarets intressen i samhällsplaneringen handlar om att bygga ett robust samhälle och förbereda samhället för krig.

6.7 Ändring av nätutvecklingsplan

Ei kan begära att distributionsnätsföretaget ska ändra en nätutvecklingsplan.¹¹ En sådan begäran omfattas av Ei:s tillsynsansvar enligt 12 kap. ellagen. En ändring av en nätutvecklingsplan kan vara nödvändig när planen inte innehåller korrekt eller fullständig information enligt gällande föreskrifter (5 kap. i föreskrifterna).

¹⁰ Läs mer hos Integritetsskyddsmyndigheten, IMY, om hantering av personuppgifter.

¹¹ Artikel 32.4 elmarknadsdirektivet.

Även distributionsnätsföretaget har möjlighet att på eget initiativ göra ändringar i sin nätutvecklingsplan. Hur ändring ska gå till förklaras i föreskrifterna och nedan ger vi mer råd.

En nätutvecklingsplan kan ändras efter att distributionsnätsföretaget har offentliggjort den och skickat in den till Energimarknadsinspektionen. (5 kap. 1 § i föreskrifterna).

6.7.1 Mindre ändring av nätutvecklingsplan

Om distributionsnätsföretaget behöver göra en mindre ändring i en nätutvecklingsplan på grund av uppenbart felaktiga uppgifter kan företaget göra det utan att ändringen föregås av samråd (5 kap. 3 § i föreskrifterna).

Uppenbart felaktiga uppgifter kan till exempel vara skriv- eller räknefel (5 kap. 3 § allmänna råd i föreskrifterna).

För mindre ändringar, en eller flera, i nätutvecklingsplanen behöver inte samråd genomföras av distributionsnätsföretaget. En mindre ändring av nätutvecklingsplanen kan vara av redaktionell karaktär, till exempel skrivfel, eller sådana ändringar som företaget inte bedömer behöver genomgå samråd.

6.7.2 Större ändring av nätutvecklingsplan

Om distributionsnätsföretaget behöver göra en ändring som inte är en mindre ändring enligt 5 kap. 3 §, bör företaget överväga att genomföra samråd med berörda parter, dvs. systemanvändare och andra nätföretag, innan nätutvecklingsplanen kan ändras. Beslut om samråd ska genomföras, eller inte genomföras, ska dokumenteras och motiveras i ett separat dokument (5 kap. 4 § första stycket i föreskrifterna).

Om samråd genomförs ska distributionsnätsföretaget redogöra för hur det har genomförts och sammanställa en samrådsredogörelse innan nätutvecklingsplanen kan ändras (5 kap. 4 § andra stycket i föreskrifterna).

Beslutar distributionsnätsföretaget att genomföra samråd inför en större ändring kan samrådet genomföras per delområde om företaget har delat in sitt elnät i sådana områden (5 kap. 4 § allmänna råd i föreskrifterna).

Om distributionsnätsföretaget anser att det behöver göra en större ändring av nätutvecklingsplanen ska företaget genomföra ett nytt samråd om företaget anser att det behövs. Om företaget inte anser att samråd behövs ska beslutet dokumenteras. En större ändring kan vara att ett projekt som bidrar till den huvudsakliga distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny

produktionskapacitet och ny förbrukning, ändras eller utgår ur planen eller att ett sådant projekt behöver läggas till i planen.

I det fall ett distributionsnätsföretag ändrar en nätutvecklingsplan:

- Ska tidsperioden som den ursprungliga planen avser inte ändras (5 kap. 5 § i föreskrifterna).
- Ska företaget, efter att planen har ändrats, offentliggöra en konsoliderad version av nätutvecklingsplanen. Den konsoliderade versionen ska lämnas in till Energimarknadsinspektionen (5 kap. 6 § i föreskrifterna). Företaget ska lämna in en länk till den webbplats där den konsoliderade versionen har publicerats till Ei (7 kap. i föreskrifterna).
- Ska företaget lämna in till Ei samt publicera eventuell samrådsredogörelse och länk till offentliggörandet av samrådsredogörelsen (enligt 6–7 kap. i föreskrifterna).

En konsoliderad version är en sammanställning av den ursprungliga nätutvecklingsplanen tillsammans med genomförda ändringar (3k kap. 1 § i föreskrifterna).

Oavsett om det är fråga om en stor eller liten ändring bör ändringen i planen vara hanterad med versionshistorik/ändringshistorik. I början av planen bör framgå vad som ändrats, varför det ändrats och vem som har genomfört ändringen. Vidare bör det i planen tydligt framgå vad som har lagts till och vad som tagits bort.

Bilaga 1 Mall för nätutvecklingsplan

Mall för innehållet i en nätutvecklingsplan i form av rubriker

Detta avsnitt i vägledningen är en mall för innehållsförteckning. En nätutvecklingsplan ska ha följande innehållsförteckning.

- 1 Uppgifter om företaget och företagets elnät
 - 1.1 Uppgifter om företaget
 - 1.2 Uppgifter om företagets elnät
 - 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet
- 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet
 - 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete
 - 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034
 - 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet
 - 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen
- 3 Planerade investeringar och alternativa lösningar
 - 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder
 - 3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat
 - 3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet
 - 3.2 Planerade investeringar
 - 3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar
 - 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser
 - 3.3.1 Det förväntade behovet
 - 3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna
 - 3.3.3 Omdirigering

- 4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet
- 5 Samråd
- 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd *(bör vara ett separat dokument)*

SLUT PÅ MALL

Om ni vill lägga till någon mer information än ovanstående kan ni lägga till ett sjätte kapitel med rubriken Övrigt. Innehållet i denna rubrik anses inte ingå i utvecklingsplanen och kommer inte att granskas av Ei.

