



Nätutvecklingsplan
2025-2034

Bergs Tingslags Elektriska AB

Nätutvecklingsplan

Dokumentdatum
2024-12-10

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.2 Uppgifter om företaget

1.2 Företagets Elnät

Uppgifter om företagets elnät

1.3 Koncessionsområde

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

4. Företagets bedömning om de planerade

5. Samråd

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Bergs Tingslags Elektriska
Organisationsnummer	556012-2649
Kontaktperson	Richard Lundgren
E-post	info@btea.se
Telefonnummer	0687-55204
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd	https://www.btea.se/
Länk till information om samråd	https://www.btea.se/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.btea.se/
Länk till slutlig samrådgörelse	https://www.btea.se/

1.2 Företagets Elnät

Bergs Tingslags Elektriska AB har elnät i tre kommuner, Bergs kommun, Härjedalens kommun och Ånge kommun.

De spänningsnivåer som finns är 52kV, 24kV och 0,4kV

Bergs Tingslags Elektriska AB får sin inmatning av el från regionnätägaren E.on vid två inmatningspunkter.

Vi är också sammanbundna med våra nätbolagsgrannar Jämtkraft elnät och Härjeåns Nät, vid fem olika gränspunkter.

Vi har delat upp nätplanen i tre delområden, delområde 1, delområde 2 och delområde 3.

Delområde 1 består av den norra delen av vårt nätområde

Delområde 1 består till största delen av glesbygd men med inslag av mindre tätorter.

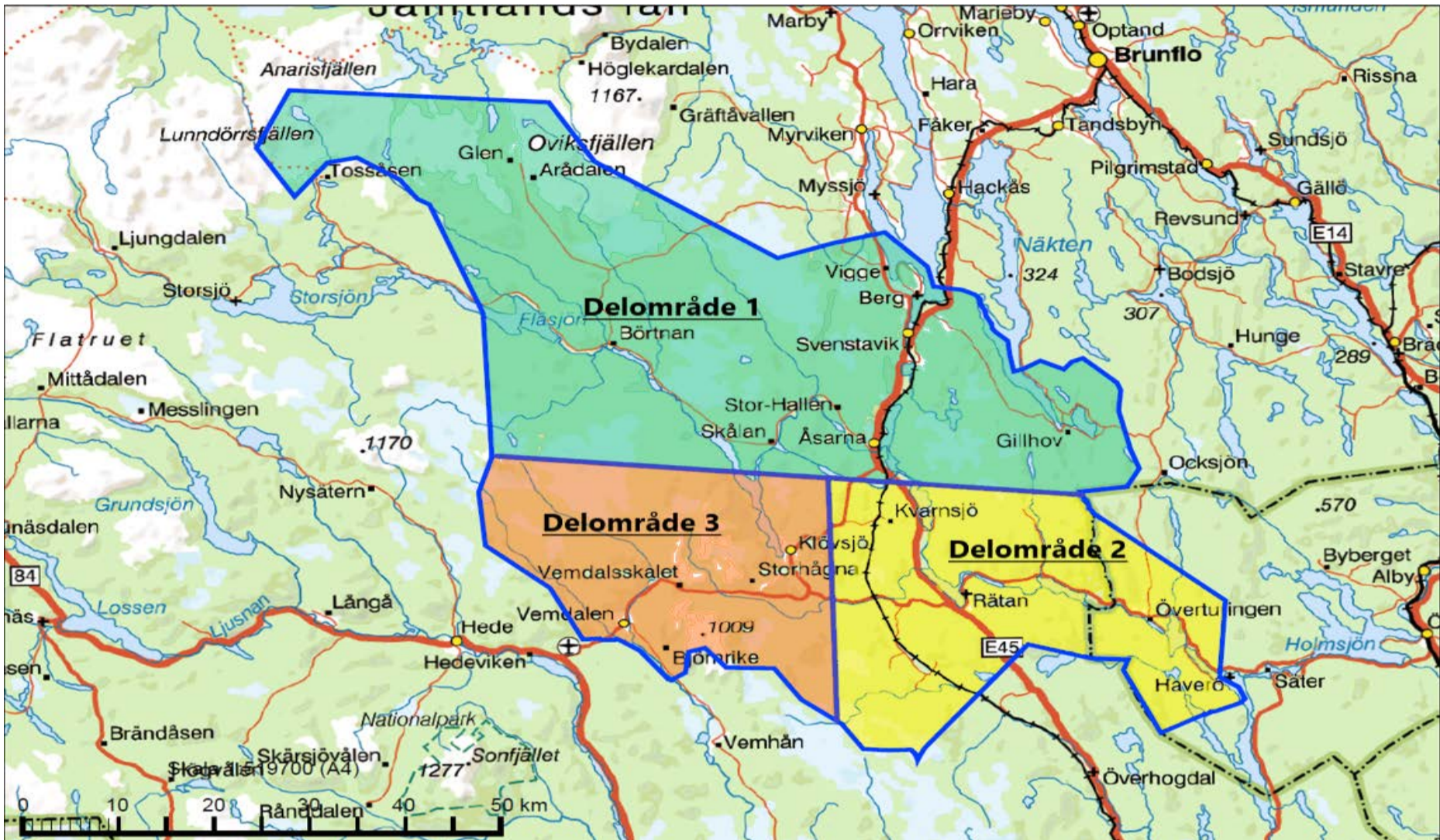
Delområde 2 består av den syd-östra av vårt nätområde

Delområde 2 består av ren glesbygd och mindre byar.

Delområde 3 består av den syd-västra delen.

Delområde 3 består till största delen av alpina fjällanläggningar och mindre tätorter.

1.3 Koncessionsområde



2.2 Redogörelse för företagets prognosarbete

Ökning i procent av 2024 års maxuttag i MW

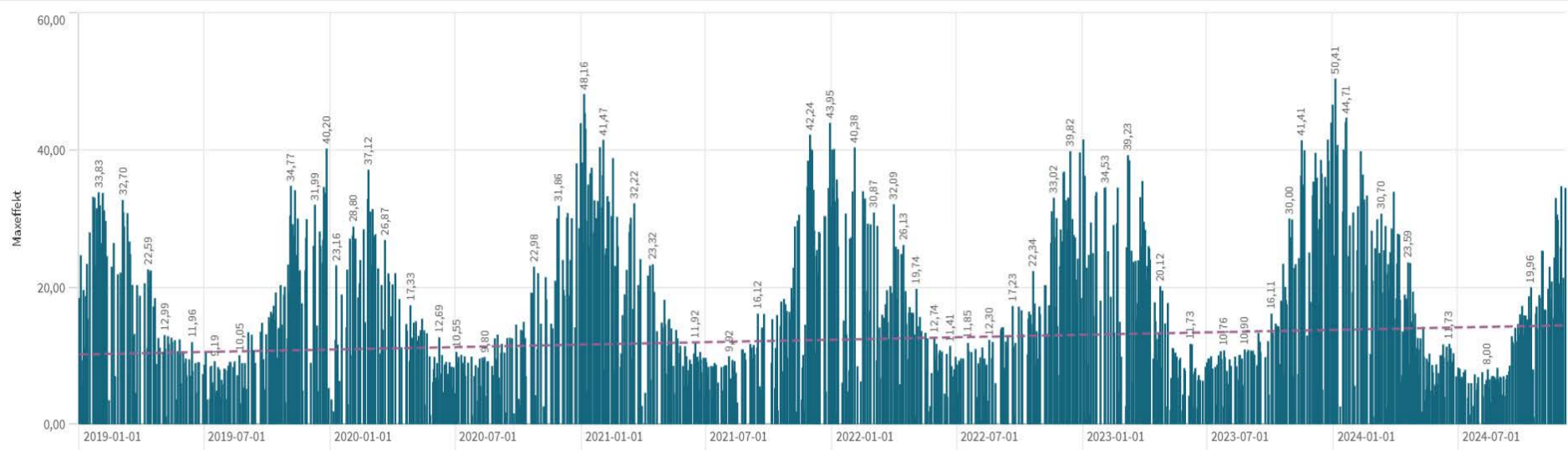
	Delområde 1	Delområde 2	Delområde 3	Totalt
2024	13,2 MW	4 MW	36,5 MW	53,7 MW
2025	4	4	3	3
2026	8	8	6	6
2027	12	12	9	10
2028	15	16	12	13
2029	19	20	15	16
2030	23	24	18	19
2031	27	28	21	22
2032	31	32	23	25
2033	35	36	26	29
2034	39	40	29	32

Prognos över delområdenas behov för respektive år i MW

	Delområde 1	Delområde 2	Delområde 3	Totalt
2024	13,2 MW	4 MW	36,5 MW	53,7 MW
2025	14	4	38	55
2026	14	4	39	57
2027	15	4	40	59
2028	15	5	41	61
2029	16	5	42	62
2030	16	5	43	64
2031	17	5	44	66
2032	17	5	45	67
2033	18	5	46	69
2034	18	6	47	71

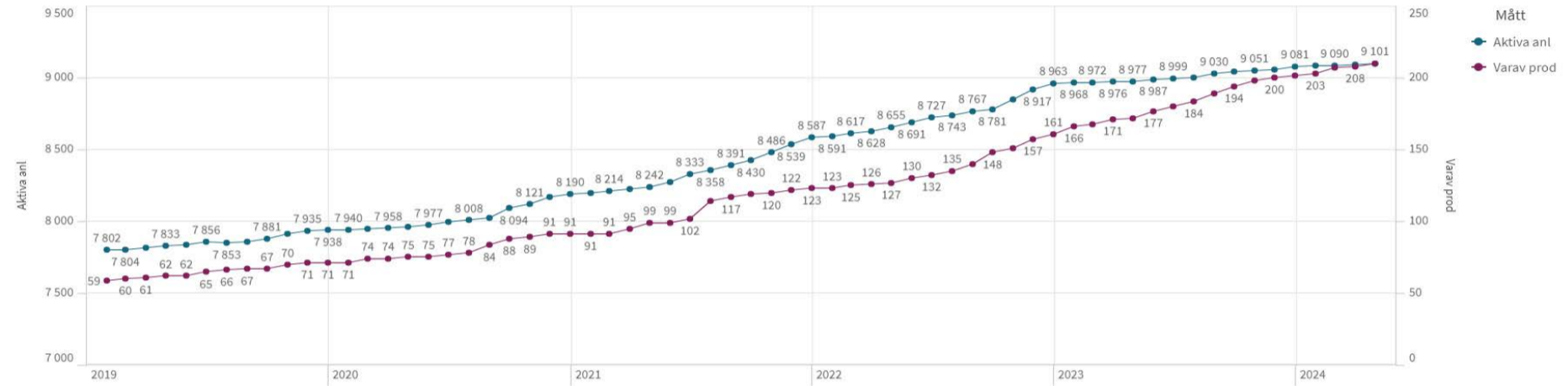
2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Lokalnätets totala behov 2019-2024 i MW



Lokalnätets utveckling 2019-2024

Antal aktiva nätabonnemang vid månads slut (st)



2.3 Har systemets nuvarande förmåga att möta prognose

Nej

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

1. Risk och sårbarhetsanalys.
2. Livslängd på anläggningar enligt Förhandsreglering och föreskrifter.
3. Löpande drift och underhåll. Fel som vi får från statistik (DP Kartsystem).
4. Nätanslutningsbeställningar.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Investeringsplan 2025-2034 se bild 2.1:

Kolumn M och N visar grunden till planerade investeringar/reinvesteringar

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.

Behovet av alternativa lösningar finns inte.

Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning
Stödtjänster i form av batterilager håller på etablera sig.

3.2 Planerade investeringar.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

Detaljer finns med i blad 2.1

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.3.1 Det förväntade behovet.

Del område	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Delområde 1	0	0	0
Delområde 2	0	0	0
Delområde 3	0	0	0

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

Vi har i dagsläget inga behov av flexitjänster eller andra lösningar.

3.3.3 Omdirigering.

Vi har inte omdirigering

4. Planerade investeringar och alternativa lösningar

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).

Ja, åtgärderna är tillräckliga

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).

I delområde 1 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget. Dialog har inletts med vårt regionnätbolag E.ON för utbyggnad av mottagningsstationen för att möta det prognosticerade behovet. Då vi endast har ett abonnemang mot regionnätet gäller detta samtliga delområden.

I delområde 2 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget. Dialog har inletts med vårt regionnätbolag E.ON för utbyggnad av mottagningsstationen för att möta det prognosticerade behovet. Då vi endast har ett abonnemang mot regionnätet gäller detta samtliga delområden.

I delområde 3 finns inga kapacitetsbegränsningar i dagsläget. Dialog har inletts med vårt regionnätbolag E.ON för utbyggnad av mottagningsstationen för att möta det prognosticerade behovet. Då vi endast har ett abonnemang mot regionnätet gäller detta samtliga delområden.



5. Samråd

Redovisning av resultat från offentligt samråd återfinns på ett separat dokument

"Distributionsnätetsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när det tar fram en nätutvecklingsplan (14 § förordning om elnätverksamhet). Distributionsnätetsföretaget 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).

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

* Nätutvecklingsplanen ska distributionsnätetsföretaget 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 distributionsnätetsföretaget 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 distributionsnätetsföretaget 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). Distributionsnätetsföretaget 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. (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 distributionsnätetsföretaget 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).*

Tabell för notering och redovisning av synpunkter efter samråd			
Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätetsföretagets svar

Hur går samråd och remittering till?

Samråd och remisser till Svenska kraftnät skickas till registrator@svk.se. Underlaget ska innehålla fullständig beskrivning av verksamhet och tydliga kartor. Vi har en samrådstid på cirka en månad. <https://www.svk.se/utveckling-och-infrastruktur/for-samrad-och-remittering>

6.5.2 Särskilt om genomförande av samråd

Distributionsnätetsföretaget 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 flexibilitets tjänster och angränsande distributionsnätetsföretag. Samrådet ska vara offentligt. Distributionsnätetsföretaget 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 distributionsnätetsföretagets 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 distributionsnätetsföretaget publicera nätutvecklingsplanen och

Publicerad: 19 juni 2024

Bergs Tingslags Elektriska AB bjuder in till samråd om nätutvecklingsplaner

Nu finns möjlighet för intressenter att lämna synpunkter på de nätutvecklingsplaner som Bergs Tingslags Elektriska AB har tagit fram för att planera och utföra de planerna för att täcka behovet till framtidselektrifierings utvecklingen i sitt område. Samrådet anordnas av Bergs Tingslags Elektriska AB och pågår till 5 augusti 2024.

Läs mer på [BTEA.se](https://www.btea.se) > <https://www.btea.se/>

Bergs Tingslags Elektriska AB bjuder in till samråd om nätutvecklingsplaner

Välkommen att lämna synpunkter.

Enligt bestämmelserna i ellagen ska distributionsnätetsföretag (elnätetsföretag), ta fram en plan för hur nätverksamheten ska utvecklas, en så kallad nätutvecklingsplan. Denna plan ska offentliggöras och lämnas in till Energimarknadsinspektionen (Ei). Bestämmelserna om att elnätetsföretag ska ta fram en nätutvecklingsplan är en del av genomförandet av det europeiska elmarknadsdirektivet.

Vad är nätutvecklingsplaner?

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätetsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätets utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last.

Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågeflexibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar.

Elnätetsföretag ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätetsföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitets tjänster och angränsande nätföretag.

Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen.

Syftet med nätutvecklingsplaner

- 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 elnätet behöver utvecklas för att möta behoven framåt.

- Säkerställa att distributionsnätetsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätetsföretag respektive berörda systemanvändare.

- Vara ett viktigt i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi- och klimatmål. Elektrifieringen förutsätts 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 elnätetsföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitets tjänster 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 efterfrågeflexibilitet, energieffektivitet, energilagransanläggningar och andra resurser som distributionsnätetsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.

Bergs Tingslags Elektriska AB:s handlingar till samrådet:

Bergs Tingslags Elektriska AB:s preliminära nätutvecklingsplan

Frågor eller synpunkter?

[För en lista på synpunkter eller förfrågningar, besök inte att kontakta oss på - \[info@btea.se\]\(mailto:info@btea.se\)](#)