

Nätutvecklingsplan 2024

Bromölla Energi och Vatten AB

Version 1.0

Innehåll

| | | |
|-----|--|---|
| 1 | Uppgifter om företaget och företagens elnät..... | 3 |
| 1.1 | Uppgifter om företaget | 3 |
| 1.2 | Uppgifter om företagens elnät..... | 3 |
| 1.3 | Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet | 4 |
| 2 | Behov av överföringskapacitet i elnätet..... | 5 |
| 2.1 | Redogörelse för företagens prognosarbete | 5 |
| 2.2 | Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025 - 2034..... | 6 |
| 2.3 | Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen..... | 6 |
| 3 | Planerade investeringar och alternativa lösningar | 7 |
| 3.1 | Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder..... | 7 |
| 3.2 | Planerade investeringar..... | 7 |
| 3.3 | Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser | 8 |
| 4 | Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet.... | 8 |
| 5 | Samråd..... | 9 |
| 5.1 | Redovisning av resultat från offentligt samråd | 9 |
| | Övrigt..... | 9 |

1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

1.1 Uppgifter om företaget

| | |
|--|--|
| Företagsnamn | Bromölla Energi och Vatten AB |
| Organisationsnummer | 556525-8638 |
| Kontaktperson(er) | Martin Arnell |
| E-post | Martin.arnell@okab.net |
| Telefonnummer | 0760304739 |
| Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan) | |
| Länk till information om samrådet | |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan | |
| Länk till slutlig samrådsredogörelse | |
| Bilagor | Redogörelse för samråd i slutlig plan |
| Kartbilagor | - |
| | |

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar

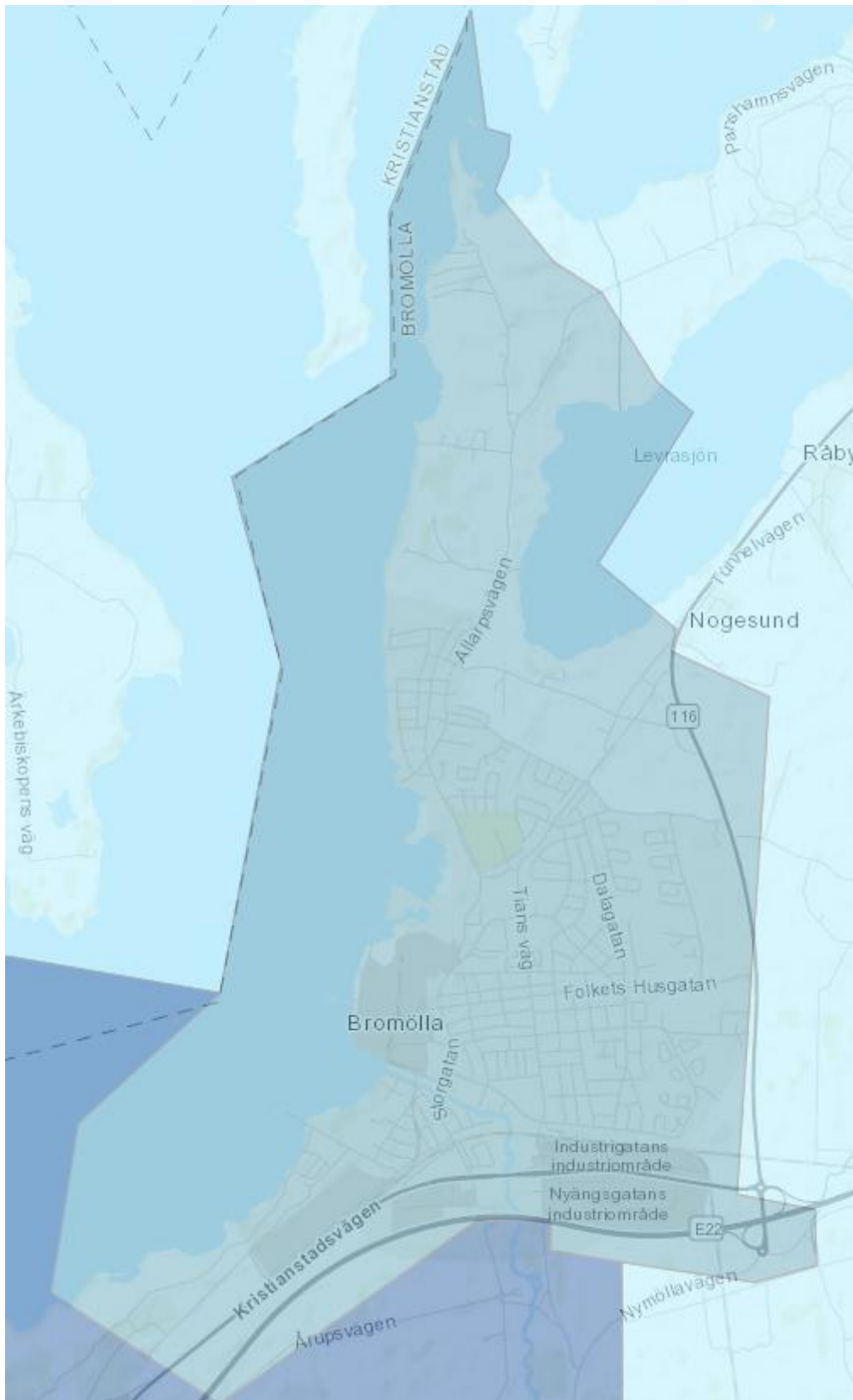
1.2 Uppgifter om företagens elnät

Elnätet har en inmatningspunkt från överliggande regionnät. Överliggande nät ägs av E.ON Energidistribution AB. Inmatning sker från 50 kV.

Under inmatningspunkterna fördelar elnätets högspänningsnät energin till nätstationerna och vidare till lågspänningsnäten.

Antal kunder juni 2024: 4 161st

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1 Området över Bromölla är koncessionsområdet.

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Effektprognoserna och de effekter som redovisas i denna rapport har tagits fram med hjälp av EnergiForsks metod som publicerades i april 2024.

Vi har även tolkat flera större rapporter, vilket gett oss ytterligare ett perspektiv men eftersom EnergiForsks metod upplevs mer detaljerad och säkrare har vi valt att gå på den fullt ut.

Dialog har i tidigt skede förts med de största aktörerna i nätet, myndigheter och överliggande nätsägare. Vi har även följt Svenska Kraftnäts instruktioner för samråd med dem.

Kontakt har tagits med följande:

- Trafikverket, ingen påverkan av betydelse
- Fortifikationsverket har av säkerhetsskäl valt att inte lämna några uppgifter
- Bromölla kommun, informationsutbyte kring detaljplaner och framtida etableringar
- E.ON Energidistribution AB som nätägare till överliggande regionnät
- Svenska Kraftnät, enligt deras rutin för samråd kring nätutvecklingsplaner

Distributionsnätföretaget har årligen rapporterat effektprognoser till E.ON i deras roll som ägare av överliggande elnät.

Befolkningsutvecklingen i nätområdet väntas ha en svag eller ingen ökning fram till 2034. Trenden har hittills varit att energieffektiviseringar i bostäder har kompenserat för fler personer. Vi förutsätter att det resonemanget även gäller framåt. Kommunens detalj- och översiktsplaner är inräknade i effektprognosen och metoden är EnergiForsks del för bostäder, allmänna lokaler och mindre verksamheter.

Effektberäkningar för laddning av personbilar och lätta lastbilar har följt EnergiForsk metod och data från *trafa.se* har använts i enlighet med metoden.

När det gäller laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns det inga uppgifter om från någon aktör och därmed bidrar kategorin inte med någon effekt i effektprognosen.

Industrins och nyetableringars ökade effektbehov har tagits med som punktlaster. Samråd kring kommande effektbehov har förts med kommunen. Denna post står för cirka 60 procent av prognostiserad effekthöjning och är därmed den största bidraget i effektökningen.

Produktionsanläggningar har utelämnats i effektprognosen. De anläggningstyper som kan ge ett effekttillskott är solcellsanläggningar i varierande storlek. De tillför inte någon nämnbar effekt på vintern när effektbehovet är som störst och produktionen förväntas inte utmana högspänningsnätets effektgränser. Mindre solcellsanläggningar kommer fortsätta anslutas och de kan komma att utmana lågspänningsnätet inom till exempel ett villaområde där nätstyrkan kan bli begränsande. Det kommer sannolikt inte att byggas några riktigt stora solcellsparkar inom koncessionsområdet eftersom elnätet främst är ett stadsnät där ytan är begränsad. Mindre solcellsparkar upp till 1 MW kan bli aktuella men ansluts i så fall mot högspänningsnätet.

Vindkraft kommer inte att bli aktuell då plats saknas inom koncessionsområdet.

Aggregerade stödtjänster kan, om de får stor spridning, ge kapacitetsproblem i lågspänningsnäten. Detta gäller främst stödtjänster som syftar till att lasta elnätet för att sänka frekvensen. De tar inte hänsyn till det lokala lågspänningsnätets last utan startar på yttre signal.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025 - 2034

| Överföringskapacitet i hela nätet | |
|--|-----------|
| År | MW |
| 2025 | 19,0 |
| 2026 | 19,8 |
| 2027 | 20,1 |
| 2028 | 20,4 |
| 2029 | 20,7 |
| 2030 | 20,8 |
| 2031 | 21,0 |
| 2032 | 21,1 |
| 2033 | 21,2 |
| 2034 | 21,3 |

Tabell 2 Prognos över överföringskapacitet i elnätet 2025 - 2034

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

| Överföringsbehov förändring i procent mot föregående år | |
|--|-------------------------------|
| År | Procentuell förändring |
| 2021 | 0% |
| 2022 | -2% |
| 2023 | 1% |
| 2024 | 0% |
| 2025 | 3% |
| 2026 | 4% |
| 2027 | 2% |
| 2028 | 1% |
| 2029 | 1% |
| 2030 | 1% |
| 2031 | 1% |
| 2032 | 1% |
| 2033 | 1% |
| 2034 | 1% |

Tabell 3 Prognos på förändring i överföringskapacitet i förhållande till föregående år.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

I dagens elnät finns inga kapacitetsbegränsningar för de effekter som går i nätet.

Bromölla Energi och Vatten AB har idag inga flexibilitetstjänster eller andra resurser för att hålla nere effekterna i elnätet.

Simuleringen har gjorts i företagets nätinformationssystem. Effektökning som gäller för år 2034 har simulerats. Effektökningen i simuleringen har gjorts som ett procentpåslag i hela nätet. Verkligheten kommer att bli mer varierad. Simuleringarna visar att nätet är starkt och att det klarar de effektökningar som tagits fram i effektprognosen.

E.ON Energidistribution AB som äger överliggande nät har efter att de tagit del av effektprognosen meddelat att deras arbete med effektprognoser pågår och att det är för tidigt för dem att svara på om deras nät är en begränsning eller ej för de effektökningar Bromölla vill göra fram till 2034. E.ON kommer att kunna svara innan den slutliga versionen av denna nätutvecklingsplan publiceras.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Bromölla Energi och Vatten AB har ett robust elnät som ser ut att klara kommande effekthöjningar. Ett antal projekt är planerade för att byta ut gamla delar och samtidigt öka överföringskapaciteten, se projektlista i kapitel 3.2. De projekten görs inte utifrån kapacitetsbrist.

Regelverket kring intäktsramarna har gett incitament att fokusera på nätets ålder snarare än att tänka flexibilitetstjänster kontra investeringar i robusthet.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Företaget har valt att redovisa en projektlista som redovisar planerade projekt och åtgärder som ligger i långtidsplanen. Det kommer att genomföras fler projekt. Inget av de redovisade projekten görs utifrån kapacitetsbrist.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

I dagsläget ser vi inte något mer kostnadseffektivt sätt än att förstärka befintligt nät.

3.2 Planerade investeringar

I tabellen nedan listas de projekt eller åtgärder som är planerade.

| Projektbenämning | Projektbeskrivning | Syfte med projektet | Projektstatus | Tidpunkt driftsättning |
|---------------------|--------------------|---------------------------|---------------|------------------------|
| 10kV Nät | Kabel + Stationer | Föryngring & Förstärkning | 4 | 2024 - 2034 |
| Brantahalla Station | Nytt Ställverk | Föryngring & Förstärkning | 3 | 2025 |
| dLAB Reläskydd | dLab Reläskydd | Minska störning | 3 | 2025 |
| Branthalla Station | Transformator | Föryngring & Förstärkning | 3 | 2027 |
| IFÖ | Nytt ställverk | Föryngring & Förstärkning | 1 | 2029 |
| Brantahalla 1 | Nytt ställverk | Föryngring & Förstärkning | 1 | 2030 |

Tabell 4 Planerade investeringar till och med 2034

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)

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

-

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1 Det förväntade behovet

Effekttarifferna som införs kommer att dämpa behovet av att förstärka näten. Tarifferna kommer att hålla nere effekttopparna i nätet och förskjuta lasten över tid. Detta är inte hela lösningen på effektproblematiken men ett bidrag till klara ett större energiuttag utan att behöva förstärka många delar av nätet på grund av högre effekter. Vid simuleringarna i kapitel 2.3 har hänsyn till effekttarifferna uteslutits. Därmed kan simuleringarna visa på högre näteffekt än vad som egentligen kommer att uppstå när effekttarifferna hjälper till att hålla nere effekttopparna i elnätet. Eftersom Bromöllas nät till största delen är dimensionerat för framtida effekter och eftersom simuleringarna inte visar på några större utmaningar för de kommande tio åren anses behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser vara lågt.

| Delområde | 0 - 2 år | 3 - 5 år | 6 - 10 år |
|--------------|----------|----------|-----------|
| Hela elnätet | 0 | 0 | 0 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Tabell 5 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025 - 2034.

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

Elnätsföretaget har inget behov att redogöra för.

3.3.3 Omdirigering

Omdirigering tillämpas inte i distributionsnätet. I dagsläget finns ingen plan på att införa denna funktion för någon elnätskund.

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

1. De planerade åtgärderna som redovisas i kapitel 3.2 är tillräckliga för att klara den prognostiserade effekten fram t o m 2034.
2. E.ON Energidistribution AB, som äger överliggande regionnät, kan ännu inte svara på om deras nät är en begränsning. De kommer att svara innan den slutliga versionen av denna rapport publiceras.

5 Samråd

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

I detta kapitel kommer elnätföretaget redovisa resultatet av samrådet efter att det offentliga samrådet har hållits.

| Nummer | Aktör | Synpunkter | Distributionsnätetsföretagets svar |
|--------|-------|------------|------------------------------------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Tabell 6 Hantering och redovisning av synpunkter efter samråd.

Övrigt

-