



# Nätutvecklingsplan 2025- 2034

## Bromölla Energi och Vatten AB

Version 1.1

## 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.....	8
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....	9
4	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet....	9
5	Samråd.....	10
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd .....	10
	Övrigt.....	10

# 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	<a href="mailto:kund@okab.net">kund@okab.net</a>
Telefonnummer	0454-980 00
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	<a href="https://www.bromolla.se/globalassets/bromollabolagen/bevab/bevab-bilder/natutvecklingsplan-bromolla-energi-och-vatten-ab-ver-1.0.pdf">https://www.bromolla.se/globalassets/bromollabolagen/bevab/bevab-bilder/natutvecklingsplan-bromolla-energi-och-vatten-ab-ver-1.0.pdf</a>
Länk till information om samrådet	<a href="https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/natutvecklingsplan/">https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/natutvecklingsplan/</a>
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	<a href="https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/Natutvecklingsplan/">https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/Natutvecklingsplan/</a>
Länk till slutlig samrådsredogörelse	<a href="https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/Natutvecklingsplan/">https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/Natutvecklingsplan/</a>
Bilagor	Nätutvecklingsplan samrådsbilaga Bromölla Energi och Vatten AB
Kartbilagor	-

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar

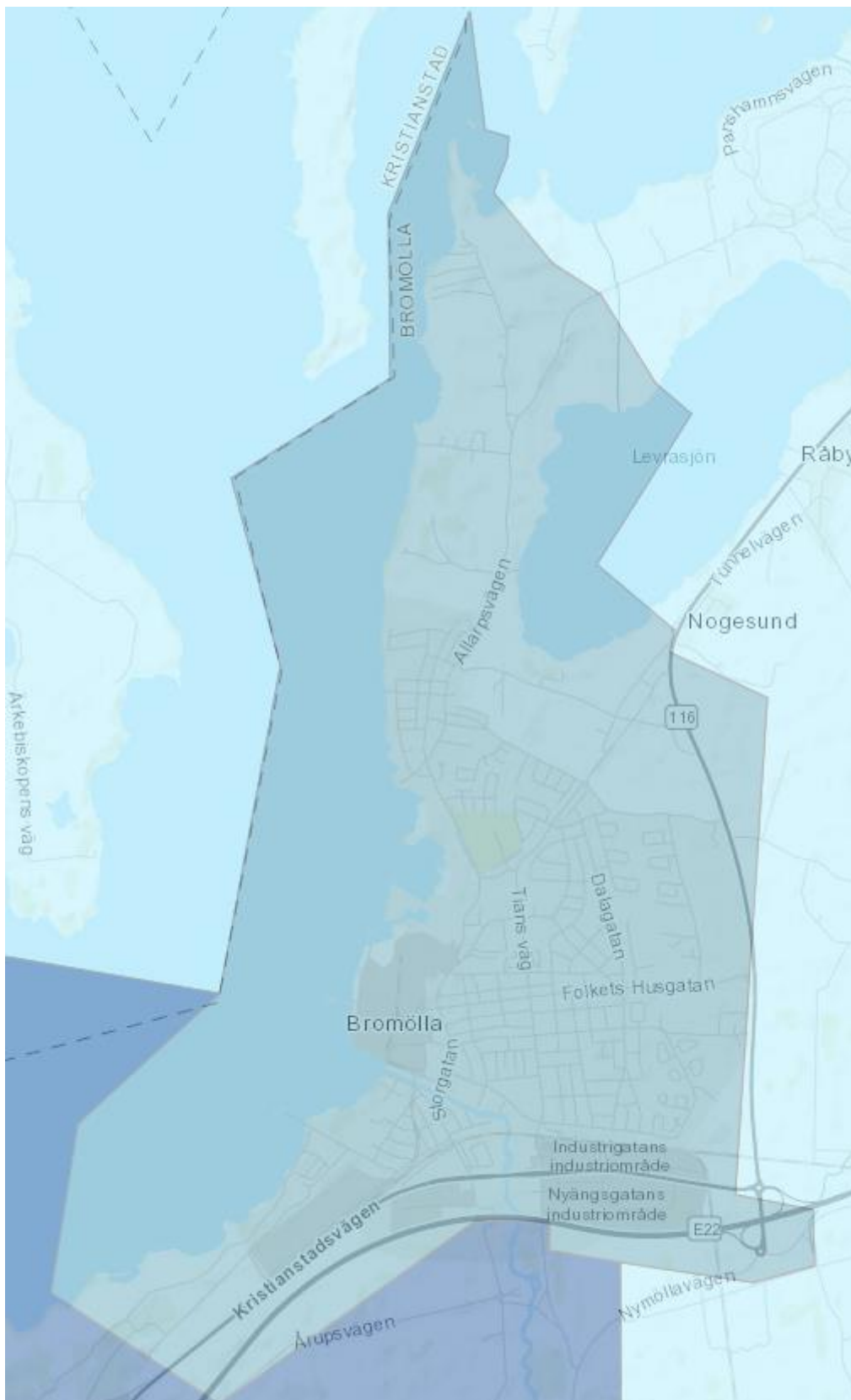
## 1.2 Uppgifter om företagens elnät

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

<b>Överföringskapacitet i hela nätet</b>	
<b>År</b>	<b>MW</b>
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

<b>Överföringsbehov förändring i procent mot föregående år</b>	
<b>År</b>	<b>Procentuell förändring</b>
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 tagit del av våra effektprognoser och har även egna effektprognoser för anslutningspunkten till vårt nät, vår prognos är något högre än E.ONs.

E.ON har svarat enligt följande:

**”Konsumtion**

- På kort och medellång sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver vår prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår.
- På lång sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion utöver prognosen.

**Produktion på kort, medellång och lång sikt**

- E.ON kan möta er prognos för behovet av produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.
- Generellt finns en låg risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår vid anslutningar med regionnätspåverkan.

*Detaljstudier krävs alltid i det enskilda fallet för kundförfrågningar med regionnätspåverkan.”*

## 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

Inget att rapportera.



### 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 Bromöllans 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 har informerat om att de i anslutning och regionnät klarar den prognostiserade konsumtionen enligt deras effektprognos till och med år 2034. Vår prognos ligger något högre och kan, om den infaller, ge kapacitetsproblem i överliggande nät.

E.ON klarar den prognostiserade produktionen hela perioden till och med 2034.

## 5 Samråd

### 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultaten av det offentliga samrådet redovisas i Samrådsbilaga Nätutvecklingsplan 2025 - 2034 Bromölla Vatten och Energi AB.

### Övrigt

-