



Nätutvecklingsplan 2027- 2036

Bromölla Energi och Vatten AB

Version 1.0

Innehåll

1.	Uppgifter om företaget och företagens nät.....	3
	Uppgifter om företaget	3
	Beskrivning av företagens elnät.....	3
2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet	5
	2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	5
	2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	6
	2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
	2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	7
	2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	8
	2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	8
3.	Samråd.....	8

1. Uppgifter om företaget och företagets nät

Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Bromölla Energi och Vatten AB
Organisationsnummer	556525-8638
Kontaktperson(er)	Martin Arnell
E-post	kund@okab.net
Telefonnummer	0454-980 00
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.bromolla.se/globalassets/bromollabolagen/bevab/beva-b-bilder/natutvecklingsplan-bromolla-energi-och-vatten-ab-ver-1.0.pdf
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://www.bromolla.se/bevab/om-elmarknaden-och-elnat/natutvecklingsplan/
Bilagor	-

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar.

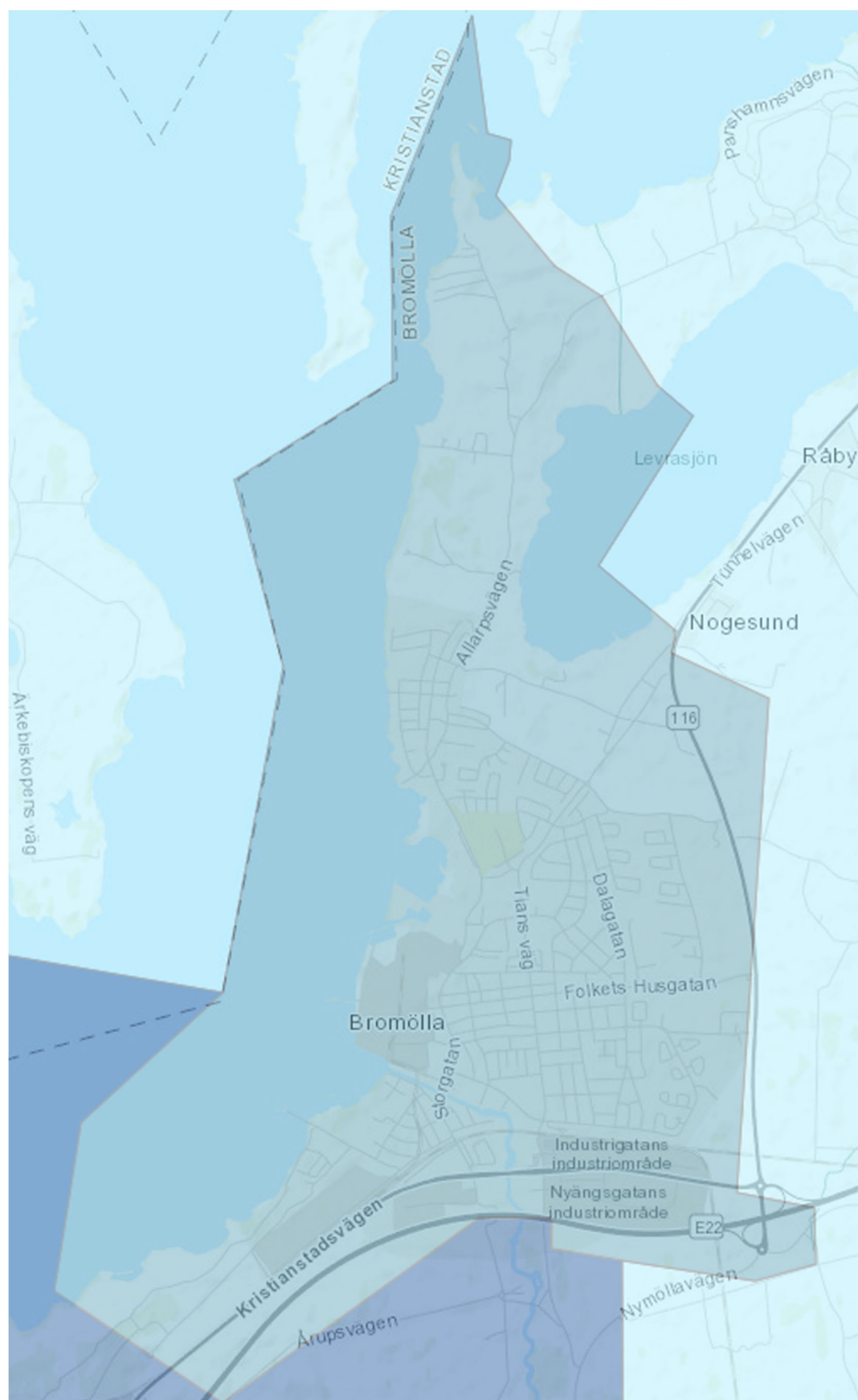
Beskrivning av företagets elnät

Elnätet är ett mindre stadsnät som 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 2026 cirka: 4 160



Figur 1 Området över Bromölla är koncessionsområdet.

2. Prognos för behovet av överföringskapacitet

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Överföringskapacitet i hela nätet	
År	MW
2027	18,0
2028	18,6
2029	18,8
2030	19,0
2031	19,2
2032	19,4
2033	19,6
2034	19,8
2035	20,0
2036	20,2

Tabell 2 Prognos över överföringskapacitet i elnätet 2027 – 2036 samt ökning i förhållande till 2025. Det är ett stort hopp från 2026 till 2027 pga ett par större utökningar hos kunder.

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

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

Kontakt har tagits med följande:

- 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 2036.

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 och de större kunderna. Denna post står för cirka 80 procent av prognostiserad effekthöjning och är därmed det största bidraget till effekttökningen.

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 solcellsparker inom koncessionsområdet eftersom elnätet främst är ett stadsnät där ytan är begränsad. Mindre solcellsparker 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 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Överföringsbehov förändring i procent mot föregående år	
År	Procentuell förändring
2023	0%
2024	-2%
2025	1%
2026	1%
2027	12%
2028	1%
2029	1%
2030	1%
2031	1%
2032	1%
2033	1%
2034	1%
2035	1%
2036	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.

Simulering av högre effekter har gjorts i företagets nätinformationssystem. Effektökning som gäller för år 2036 har simulerats. Effektökningen i simuleringen har gjorts som ett generellt effektpåslag i hela nätet med tillägg av de kundönskemål om högre effekt som inkommit för några punkter i nätet. Simuleringarna visar att nätet är starkt och att det klarar de effektökningar som tagits fram i effektprognosen.

E.ON Energidistribution AB som äger överliggande regionnät har tagit del av vår nya effektprognos för konsumtion och de ser problem med effekthöjningen som våra kunder vill ha under 2027. E.ON:s

regionnät och/eller stationer riskerar att hamna så pass nära sin effektgräns att förstärkning eller flex kommer att bli nödvändig.

För produktion ser det bättre ut

E.ON har svarat enligt följande:

På kort och medellång sikt (0 - 5 år) klarar E.ON prognostiserad effekt plus ytterligare produktion utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. E.ON:s bedömning är läge A (av A - C) för produktion på kort och medellång sikt.

På lång sikt (6 – 10 år) kan E.ON möta prognosen utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av produktion utöver liggande prognos ökar dock risken för att kapacitetsbegränsningar uppstår. E.ON:s bedömning är läge B (av A – C) för produktion på lång sikt.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

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 2.4.1, men projekten görs inte utifrån kapacitetsbrist.

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

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.

2.4.1 Planerade investeringar

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

Projektbenämning	ID	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt driftsättning
10kV Nät	MSP1	Kabel + Stationer	Föryngring & Förstärkning	4	2026 - 2034
Branthalla Station	T1	Transformator	Föryngring & Förstärkning	3	2027
IFÖ	Stlv1	Nytt ställverk	Föryngring & Förstärkning	1	2029
Brantahalla 1	Stlv2	Nytt ställverk	Föryngring & Förstärkning	1	2030

Tabell 4 Kända planerade investeringar till och med 2036

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)

Kompletterande information om planerade investeringar

Inget att rapportera.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

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 inom elnätet 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 2027 - 2036.

2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning

Elnätsföretaget har inget behov att redogöra för inom det egna elnätet.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

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

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

1. De planerade åtgärderna som redovisas i kapitel 2.4.1 är tillräckliga för att klara den prognostiserade effekten fram t o m 2036.
2. E.ON Energidistribution AB, som äger överliggande regionnät har informerat om att de i anslutning och regionnät är begränsade när det gäller konsumtionen och att detta kommer att kräva någon form av flexibilitetstjänst.

3. Samråd

Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultaten av det offentliga samrådet redovisas i Samrådsbilaga Nätutvecklingsplan 2027 - 2036 Bromölla Vatten och Energi AB.