



Nätutvecklingsplan 2027- 2036

Olofströms Kraft Nät AB

Version 1.0

Innehåll

1.	Uppgifter om företaget och företags nät.....	3
	Uppgifter om företaget	3
	Beskrivning av företags 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.....	9
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	9
3.	Samråd.....	9

1. Uppgifter om företaget och företags nät

Uppgifter om företaget

Uppgift	Fyll i
Företagsnamn	Olofströms Kraft Nät AB
Organisationsnummer	556462-1125
Kontaktperson(er)	Martin Arnell
E-post	kund@okab.net
Telefonnummer	0454-980 00
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.olofstromskraft.se/natutvecklingsplan
Länk till slutlig samrådsredogörelse	-
Bilagor	-
Kartbilagor	-

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar.

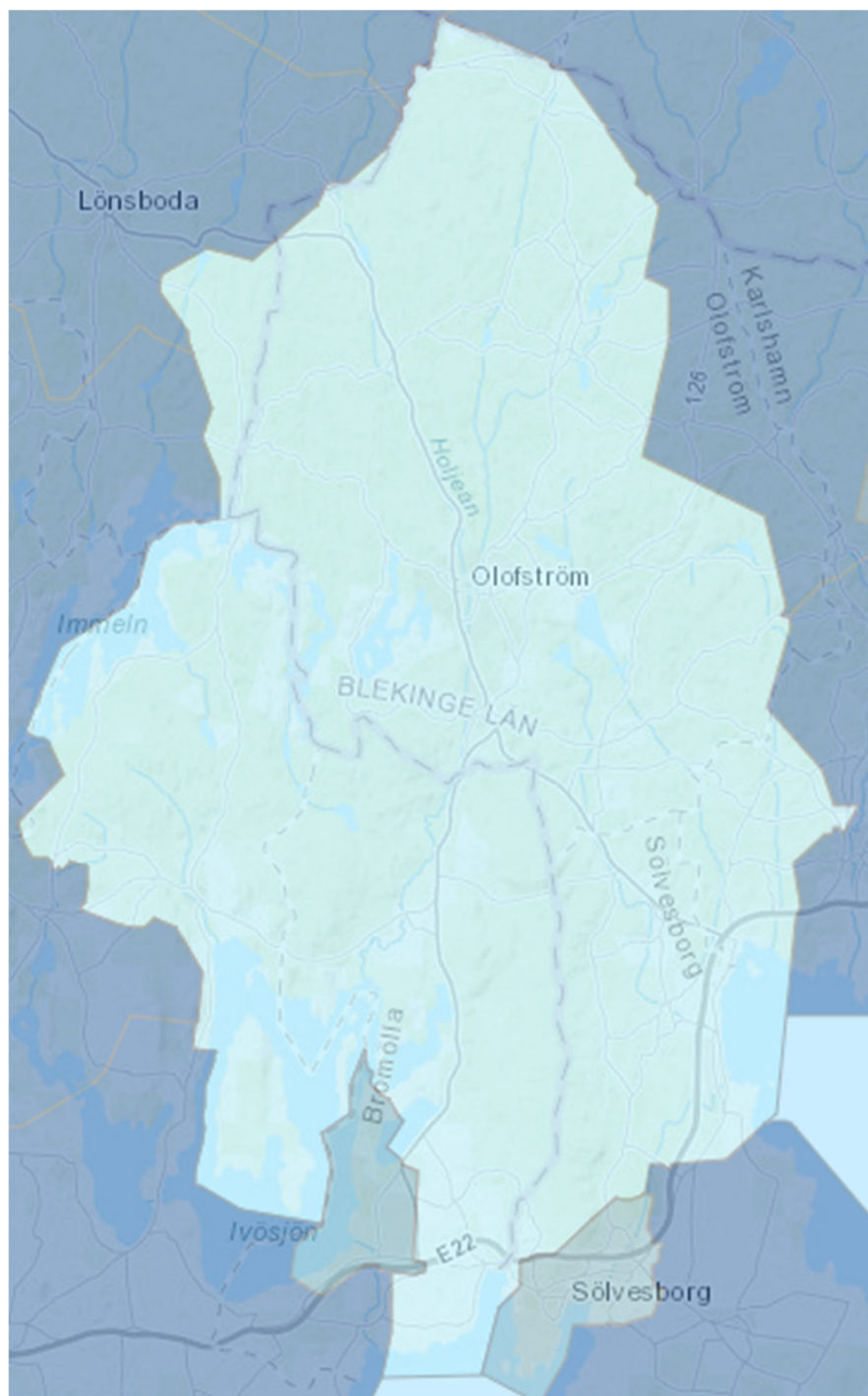
Beskrivning av företags elnät

Elnätet har flera inmatningspunkter från överliggande regionnät. Överliggande nät ägs av E.ON Energidistribution AB. Inmatning sker från både 130 kV och 50 kV.

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

Antal kunder: Cirka 13 700

Spänningsnivåer från överliggande nät: 130kV E.ON och 50kV E.ON



Figur 1 Ljusa området är koncessionsområdet

2. Prognos för behovet av överföringskapacitet

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Överföringskapacitet hela nätet	
År	MW
2027	75,0
2028	75,1
2029	79,0
2030	79,5
2031	80,1
2032	81,1
2033	81,9
2034	82,8
2035	83,4
2036	84,1

Tabell 2 Prognos över överföringskapacitet i elnätet 2027 - 2036

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, myndigheter och överliggande näts ägare. Vi har även följt Svenska Kraftnäts instruktioner för samråd med dem. Kontakt har tagits med följande:

- Region Blekinge för informationsutbyte
- Trafikverket
- Kommuner i koncessionsområdet, 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 underlag för effektprognoser till E.ON Energidistribution AB i deras roll som ägare av överliggande regionnät.

Befolkningsutvecklingen i nätområdet väntas minska fram till 2036. Därmed kommer energibehovet för hushåll exklusive elbilsladdning att minska. Kommunernas 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 EnergiForsks metod och data från trafa.se har använts i enlighet med metoden. Effektökningen på grund av lätta fordon står för cirka 40 procent av hela effektökningen fram till 2036.

Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns med i effektprognosen. Hittills är det enbart laddning av bussar med totalt 250 kW som tagits i drift. Någon mer anslutning för tunga fordon har inte efterfrågats.

Industrins och nyetableringars ökade effektbehov har tagits med. Samråd kring kommande effektbehov har förts med kommunernas etableringsansvariga och med de större företagen i elnätet.

Det är framför allt ökad effektförfrågan hos befintliga kunder som ger det ökade effektbehovet. Industriutökningen står för cirka 60 procent av hela effektökningen fram till 2036.

Produktionsanläggningar har utelämnats i effektprognosen. De anläggningstyper som kan få ett effekttillskott är solcellsanläggningar i varierande storlek och vindkraft. Ingen av dessa tillför 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. Samma problem kan uppstå längst ut i lågspänningsnätets yttre ändrar. Det kan komma att byggas fler stora solcellsparkar inom koncessionsområdet. Vindkraft kan bli aktuell men det finns inga förfrågningar just nu.

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	2 %
2024	1 %
2025	1 %
2026	1 %
2027	1 %
2028	1 %
2029	5 %
2030	1 %
2031	1 %
2032	1 %
2033	1 %
2034	1 %
2035	1 %
2036	1 %

Tabell 3 Procentuell effektökning 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.

Olofströms Kraft Nät AB har idag inga flexibilitetstjänster eller andra resurser för att hålla nere effekterna i elnätet.

De effekter som tagits fram i effektprognosen och redovisats i tabell 2 har simulerats och visar att nätet klarar lasten med några undantag. Det är framför allt längst ut i lokalnätets grenar som kapaciteten kommer att bli begränsande om investeringar uteblir.

Detta stämmer bra med de planerade åtgärder som ligger i förhandsregleringen och i den långsiktiga planeringen.

Simuleringen har gjorts i företagets nätinformationssystem där historiska timvärden plus den effektökning som beräknats för år 2036 simulerats. Effekthöjningen för laddning av personbilar och lätta lastbilar har lagts som en generell lastökning fördelad i hela elnätet och utöver det har punktlaster för kommande industrisatsningar lagts in på de platser där de väntas belasta elnätet. Verkligheten kommer att bli mer varierad.

E.ON Energidistribution AB som äger överliggande regionnät tar del av våra effektprognoser och har även egna effektprognoser för anslutningspunkterna till vårt nät, de svarar enligt följande:

Konsumtion

På kort och medellång sikt (1 - 5 år) kan E.ON möta prognosen för konsumtion. Dock ligger Olofströms Kraft Nät AB nära gränsen för vad överliggande regionnät klarar. Om konsumtionen blir högre än prognos måste E.ON:s nät eller stationer förstärkas. E.ON:s bedömning är läge B (av A – C) för konsumtion på kort och medellång sikt.

På lång sikt, 6 - 10 år och efter nät- eller stationsförstärkningar kan E.ON möta prognosen för konsumtion plus ytterligare effekt utan risk för kapacitetsbegränsningar. E.ON:s bedömning är läge A (av A - C) för konsumtion på lång sikt.

Produktion

På kort, medellång och lång sikt (0 - 10 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, medellång och lång sikt.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

Olofströms Kraft Nät AB har ett robust elnät som till stor del är rustat för att klara kommande effekthöjningar. Mycket av högspänningsnätet har kablat ner under de senaste 20 åren. Ett flertal projekt är planerade för att byta ut gamla delar och samtidigt öka överföringskapaciteten, se projektlista i kapitel 2.4.1.

Regelverket kring intäktsramarna har gett incitament att fokusera på nätets ålder.

Företaget har valt att redovisa en projektlista som redovisar de projekt och åtgärder som behövs för att klara de effekter som räknats fram och redovisats i kapitel 2.1.

2.4.1 Planerade investeringar

I tabellen nedan listas de projekt eller åtgärder som enligt effektprognossimuleringarna kommer att behöva göras. I verkligheten kommer framtida effekter fördela sig på annat sätt än vad simuleringarna visar. Det är inte möjligt att förutse exakt vilka investeringar detta kommer att kräva av elnätsföretaget men sannolikt kommer investeringar att behövas på ett flertal punkter i nätet, detta kommer att visa sig efterhand.

Delområde	ID	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt-status	Tidpunkt driftsättning
Hela elnätet	T2	Pilen T2	Ny transformator	Förstärkning	3	2027
Hela elnätet	Kontr1	Sandbäck Reläskydd	dlab reläskydd	Minska störningar	3	2027
Hela elnätet	N1	Slätten Esseboda	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2027
Hela elnätet	N2	Ljusaryd	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2027
Hela elnätet	50:28	50kV	Förnyelse och förstärkning	Förstärkning	3	2028
Hela elnätet	N3	Erikstorp	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2028
Hela elnätet	50:29	50kV	Förnyelse och förstärkning	Förstärkning	3	2029
Hela elnätet	MSP29	BLL Grödbby-Gammelstorp	Stationer, luftledning, markkabel	Förstärkning	3	2029
Hela elnätet	N4	Ekeryd HSP	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2029
Hela elnätet	50:30	50kV	Förnyelse och förstärkning	Förstärkning	3	2030
Hela elnätet	N5	Jutanäs	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2030
Hela elnätet	N6	Norje HSP	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2030
Hela elnätet	50:31	50kV	Förnyelse och förstärkning	Förstärkning	3	2031
Hela elnätet	MSP31	Näsum HSP	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2031
Hela elnätet	50:32	50kV	Förnyelse och förstärkning	Förstärkning	3	2032
Hela elnätet	MSP32	Kyrkhult HSP	Stationer och markkabel	Förstärkning	3	2032

Tabell 4 Planerade investeringar till och med 2032..

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

Elnätsföretaget bedömer att det inte finns mer information att delge.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Eftersom Olofströms Krafts nät till största delen är dimensionerat för framtida effekter och eftersom simuleringarna inte visar på några större utmaningar inom elnätet för de kommande tio åren anses behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser vara lågt.

Överliggande nät kommer på kort och medellång sikt ha begränsningar med att leverera mer effekt än vad prognosen nu säger.

Produktion upp till överliggande nät kommer enligt E.ON inte begränsas av några flaskhalsar.

Delområde	0- 5 år (MW)	6-10 år (MW)
Hela elnätet	0	0

Tabell 5 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2027 - 2036.

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

Inget behov föreligger inom elnätet.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

I dagsläget ser vi inte något mer kostnadseffektivt än att förstärka befintligt nät och nätets stationer.

Kapacitetsbehov	Investeringsalternativ	Flexibilitets- /alternativ lösning	Bedömning kostnad/nytta	Val och motivering
-	-	-	-	-

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

1. De planerade åtgärderna i det egna elnätet och de projekt som redovisats 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 klarar den prognostiserade produktionen enligt vår effektprognos till och med år 2036.
För att klara konsumtionen om den blir större än prognosen behöver E.ON förstärka. På kort och medellång sikt är detta en begränsning.
E.ON har planer för att avhjälpa kapacitetsproblemen.

3. Samråd

Redovisning av resultat från offentligt samråd

Resultaten av det offentliga samrådet redovisas i Samrådsbilaga Nätutvecklingsplan 2027 - 2036
Olofströms Kraft Nät AB.

