NJUDUNG ENERGI

Nätutvecklingsplan

Njudung Sävsjö Elnät AB för perioden 2027-2036



Innehåll

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät 3
2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 4
Prognos över behov av överföringskapacitet 2027-2036, i megawatt 4
2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet 4
2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet 4
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen 5
2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar 6
2.4.1 Planerade investeringar 6
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 6
2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna 6
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet 6
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet 7
3 Mall för samråd 7

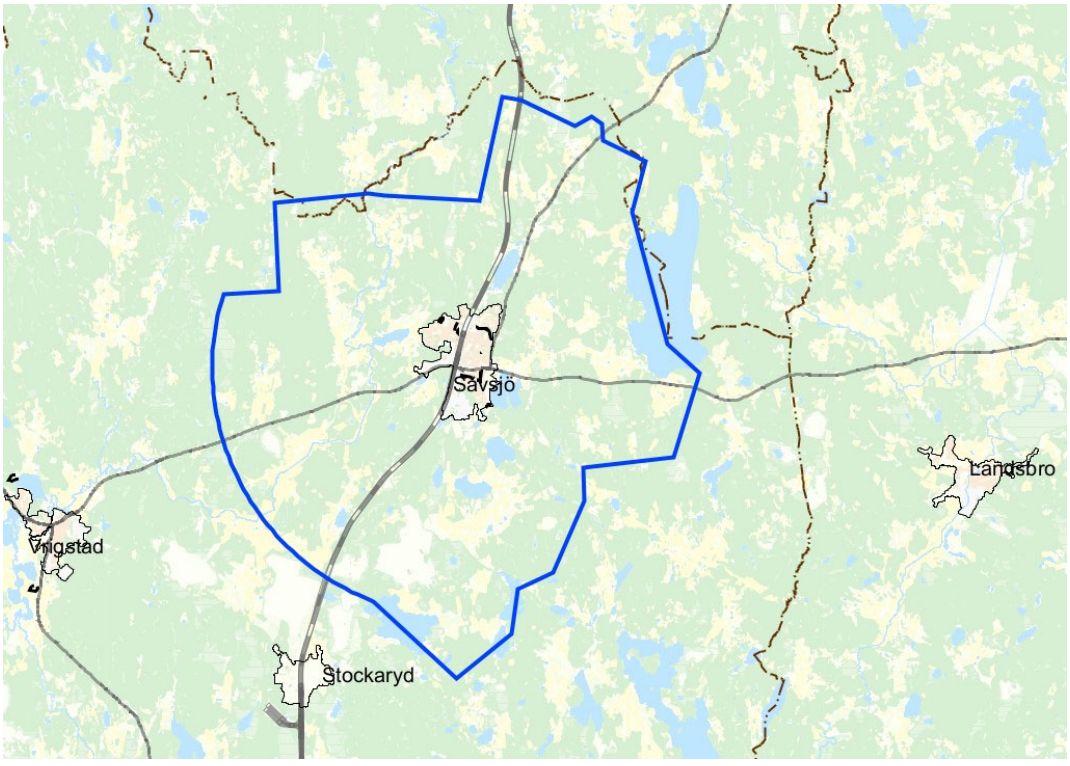
1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

Företagsnamn	Njudung Sävsjö Elnät AB
Org.nummer	556659-6283
Kontaktperson	Torbjörn Eklund
E-post	Torbjorn.eklund@njudung.se
Telefonnummer	0383-763824
Länk nätutvecklingsplansutkast	https://www.njudung.se/samrad-om-natutvecklingsplan/
Länk samråd	https://www.njudung.se/samrad-om-natutvecklingsplan/
Länk slutlig nätutvecklingsplan	
Länk slutligt samråd	
Bilagor	

Tabell 1 Uppgifter om Njudung Sävsjö Elnät AB

Njudung Sävsjö Elnät AB bedriver elnätsverksamhet med stöd av områdeskoncession 638A samt linjekoncession 638Ad. Distributionen sker på 10kV-nivå och 0,4kV-nivå.

Vi har två fördelningsstationer som är sammanbundna med en 40kV-kabel. I respektive station transformeras spänningen ner från 40kV till 10kV. I den ena av stationerna har vi gränspunkt mot E.ON. Vårt distributionsområde sträcker sig ca 7km runt Sävsjö tätort.



Figur 1 Karta över koncessionsområde Njudung Sävsjö Elnät AB

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognos över behov av överföringskapacitet 2027-2036, i megawatt

År	Prognos
2027	16
2028	16,5
2029	17
2030	17,5
2031	18
2032	18,5
2033	19
2034	19,5
2035	20
2036	20,5

Tabell 2 Prognos för överföringsbehov i anslutningspunkt till överliggande regionnät (MW)

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I arbetet med nätutvecklingsplanen har rapporter och planer som behandlar utvecklingen av energisystemet på nationell nivå studerats. Nämnas kan Scenarier över Sveriges energisystem 2023 från Energimyndigheten, nätutvecklingsplan 2024-2033 och långsiktig marknadsanalys från Svenska kraftnät, samt Sveriges integrerade nationella energi- och klimatplan. Samtliga rapporter ser en utveckling mot alltmer elektrifiering i samhället och en kraftig ökad efterfrågan på el. Vår prognos bygger på de fakta som framkommit i samråd mellan de aktörer som rimligen kan ha kännedom om framtida etableringar och samhällsutveckling. Vi har också fört en dialog med befintliga effektkunder för att ta del av deras framtidsplaner. I prognosarbetet har vi även samarbetat med E.ON och Norra Smålands Energi AB. (Norra Smålands Energi är ett samarbetsbolag som ägs av energiföretagen på småländska höglandet). E.ON samlar in data från oss gällande nyanslutningar två gånger om året. Med detta som underlag delar de med sig av sina prognoser. Detta gör att vi förhoppningsvis får svar på om önskade anslutningar i vårt nät är möjliga att genomföra.
Eon delar upp kapacitetsläget i nivå A, B och C. Vid läge A kan Eon möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för kapacitetsbegränsningar, och det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion och produktion utöver prognosen. Vid läge B kan Eon möta prognosen för behovet av överföringskapacitet utan risk för kapacitetsbegränsningar men anslutning av ytterligare konsumtion och produktion utöver prognosen ökar risken för att kapacitetsbegränsningar uppstår och att åtgärder behöver vidtas. Vid läge C krävs ytterligare kapacitetshöjande åtgärder för att Eon ska kunna möta prognosen för behovet av överföringskapacitet.

I nedanstående tabell redovisas Eons indikation från juni 2026 gällande Njudung Sävsjö Elnät AB.

Tidsperiod	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Konsumtion	C	B	A
Produktion	B	B	A

Njudung Energi är tillsammans med Länsstyrelsen, Energikontor Norra Småland och Sävsjö kommun med i projektet EFFEKT. Projektet bedrivs i flera av Jönköpings läns kommuner. Syftet är accelerera utvecklingen av ett hållbart och tillförlitligt energisystem i Jönköpings län genom samverkan med kommuner, energiföretag och näringsliv. Projektet kommer att öka analysunderlag, kunskap, innovationsgrad, samt skapa mötesplatser som möjliggör framtagandet av nya lösningar för ökad förnybar energiproduktion och minskad belastning på elnätet. Rapport 2024:1006 från Energiforsk ”Effektprognos – En lathund för lokalnätsbolag” har också använts vid framtagandet av vårt effektbehov. Likaså har vår Risk-& sårbarhetsanalys beaktats i arbetet med nätutvecklingsplanen. Till områden som i kommunens översiktsplan utpekas som nya industriområde eller bostadsområde krävs nybyggnad av infrastruktur. En sådan utbyggnad blir aktuell först då kommunens planer satts i verket. Energiplan för Sävsjö kommun 2026-2030 har studerats vid framtagandet av vår nätutvecklingsplan. Enligt den pekar senast gjorda prognosen på att befolkningen i Sävsjö kommun kommer att minska med närmare 3 procent de kommande tio åren. Andelen barn kommer minska medan andelen äldre kommer öka. Dessa beräkningar bygger på nuvarande trender och tar inte hänsyn till planerade bostadsbyggen, nya företag eller andra framtida mål. På grund av en allt större andel äldre behöver kommunen prioritera bostäder och serviceinrättningar för äldre. Sävsjö kommun har skickat ut en enkät till företag i området med frågan om företagen planerar att göra investeringar som kräver mer än 100 kW el. Totalt svarade endast fyra företag att de planerar att göra investeringar som ökar behovet av el och effekt. Investeringarna är planerade till åren 2025-2027 med ett totalt effektbehov på 502 kW.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Nedan redovisas höjning i procent utifrån valt basår 2024 med 15,2 MW i överföringsbehov.

År	Förändring
2027	5
2028	9
2029	12
2030	15
2031	18
2032	22
2033	25
2034	28
2035	32
2036	35

Tabell 3 Prognos för förändring av överföringsbehov i anslutningspunkt till överliggande regionnät (%)

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

I kommunens översiktsplan är området i tätortens södra del utpekat som framtida industriområde. Beroende på de etablerande industriernas storlek kan detta område vara i behov av ny fördelningsstation. Även små etableringar kräver nätutbyggnad, då området idag delvis saknar infrastruktur. I befintligt elnät finns begränsningar i överföringen mellan de två fördelningsstationerna. Det finns också enskilda kablar i nätet som behöver bytas till grövre dimensioner, men i huvudsak är förmågan att möta prognosen god i Sävsjö tätort. På landsbygden har vi under senare år arbetat med att kablifiera befintliga friledningar. Där har vi inte dimensionerat nätet för att möta ett eventuellt behov av större förbruknings- och produktionsanläggningar. För närvarande använder vi inga flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till fysiska investeringar. Mot överliggande nät är vi begränsade till vår abonnerade effekt på 18,5 MW.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Valet av investeringar har gjorts med hänsyn till de kända flaskhalsar som finns i elnätet. Vi har också valt att investera i utrustning som gör det möjligt att bättre bedöma vilket effektutrymme som finns i respektive nätstation.

2.4.1 Planerade investeringar

Benämning	Beskrivning	Syfte	Status	Driftsättning
Södra industri-området	Ny fördelningsstation	Möta kapacitetsbehov	5	2032
Rundmatning F01-F02	Ny 40kV-kabel	Redundans	5	2032
Reserv F01-F02	Förstärkning 10kV-förband	Möta kapacitetsbehov	5	2032
F01	Byte brytare & ställverk	Förnya	5	2032
F02	Uppgradera ställverk	Förnya	5	2032
Utbyte kablar 10kV	Ersätta 10kV-kablar klenare än Cu50	Förnya/Möta kapacitetsbehov	4	2026-2036
Stationsmätning	Ny mätning i nätstationer	Övervakning	4	2026-2036
Nätstationsbyte	Byte föråldrade nätstationer	Förnya	4	2026-2036

Tabell 3 Planerade investeringar

Projektstatus innebär följande:
1 Planerad (internt beslutad)
2 Inväntar tillstånd
3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad
4 Påbörjad
5 Under övervägande (ej internt beslutad)

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget prognostiserat behov.

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

-

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Flexibilitetstjänster kan inkludera lösningar som tillåter dynamisk anpassning av resurser, såsom molnbaserade tjänster eller hyrda resurser. Traditionella investeringar innebär att man äger och underhåller infrastrukturen själv. Flexibilitetstjänster kan vara mer kostnadseffektiva på kort sikt, eftersom de inte kräver stora initiala investeringar. Traditionella investeringar ger långsiktig stabilitet och kontroll över resurserna. Att bygga ett robust samhälle och förbereda det för krig är en prioritet för totalförsvaret. Detta innebär att man måste överväga säkerhetsaspekter, redundans och motståndskraft i elnätet. Fysiska förstärkningar av elnätet kan vara nödvändiga för att säkerställa att det kan hantera eventuella störningar, inklusive sabotage eller cyberattacker. För att bedöma kostnadseffektiviteten bör man ta hänsyn till både initiala investeringskostnader och långsiktiga driftskostnader. Flexibilitetstjänster kan vara billigare i början, men deras prenumerationskostnader kan öka över tiden. Traditionella investeringar kan ha högre initiala kostnader, men lägre driftskostnader på lång sikt. Med det underlag som idag finns tillgängligt, ser vi det som en omöjlighet att göra en korrekt kostnadsjämförelse mellan flexibilitetstjänster och traditionella

investeringar. Sammanfattningsvis bör valet av det mest kostnadseffektiva alternativet baseras på en noggrann analys av de specifika behoven, risktolerans, långsiktiga mål och totalförsvarets intressen.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

De planerade åtgärderna i tätorten i eget nät för perioden är tillräckliga för vårt prognosticerade behov. Vi har inte planerat för en större anhopning av effekter, utan räknar med en fördelning geografiskt. Åtgärder utöver de planerade kan bli aktuella om vi får önskemål om att ansluta större punkteffekter. På landsbygden har vi inte för avsikt att generellt förbereda för större anläggningar, utan där får förstärkningsåtgärder planeras då ett eventuellt behov uppstår.

3 Mall för samråd

Nummer	Aktör	Synpunkt	Svar

Tabell 4 Samrådspresentation