



Nätutvecklingsplan 2025–2034

# Nätutvecklingsplan 2025-2034 Vara Energi Ekonomisk Förening.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/kommentar
1			

## 1. Uppgifter om företaget och företagens elnät

### 1.1. Uppgifter om företaget

*Tabell 1 Uppgifter om företaget*

Företagsnamn	Vara Energi Ekonomisk Förening
Organisationsnummer	768400–2038
Kontaktperson(er)	Henrik Kylander
E-post	henrik@varaenergi.se
Telefonnummer	0512–797094
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	
Länk till information om samrådet	
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	
Länk till slutlig samrådredogörelse	
Bilagor	
Kartbilagor	

## 1.2. Uppgifter om företagets elnät

Vara Energi ekonomisk förening bedriver elnätsverksamhet med stöd av koncession för område delar av Vara kommun i Västra Götalands län. Genom innehavet av elnätsdistributionsnätet skapar vi hållbara förutsättningar att bo och verka i en naturskön miljö med dom bördiga odlingslandskapen inpå knuten.

Vara Energis elnät ligger idag anslutet till Vattenfalls 40 kV regionnät i två inmatningspunkter, Häljeved och Håkantorp. mottagningsstationer ägs och driftas av Vattenfall och elen transformeras från 40 till 10 kv.

Häljeved utgörs av en kopplingsstation som innefattar två inkommande 10 kV-fack, samt 10 st utgående 10 kV-ledningar samt lokalkraft, kontrollanläggning och fjärrkontroll. Håkantorp utgörs av en utomhusplacerad 40/10 kV-transformator, en äldre stationsbyggnad samt äldre modell av K-Fack. Ställverk, kontrollanläggning, lokalkraft och fjärrkontrollutrustning ägs och driftas av Vattenfall. Håkantorp är föremål för en reinvestering då all utrustning är av äldre slaget. Kommer troligen stå klart Q4 2025.

Vattenfalls regionnät matas via 130 kV-ledning från Naum transformering sker till det 40 kV regionnät som Håkantorp och Häljeved är anslutna till. Vattenfall har områdeskoncession för övriga delar i kommunen.

Vara Energis distributionsområde sträcker sig från Levene i norr till Vedum i söder. De samhällen/tätorter som ingår i området utgörs av Vara, Arentorp, Levene, Helås.

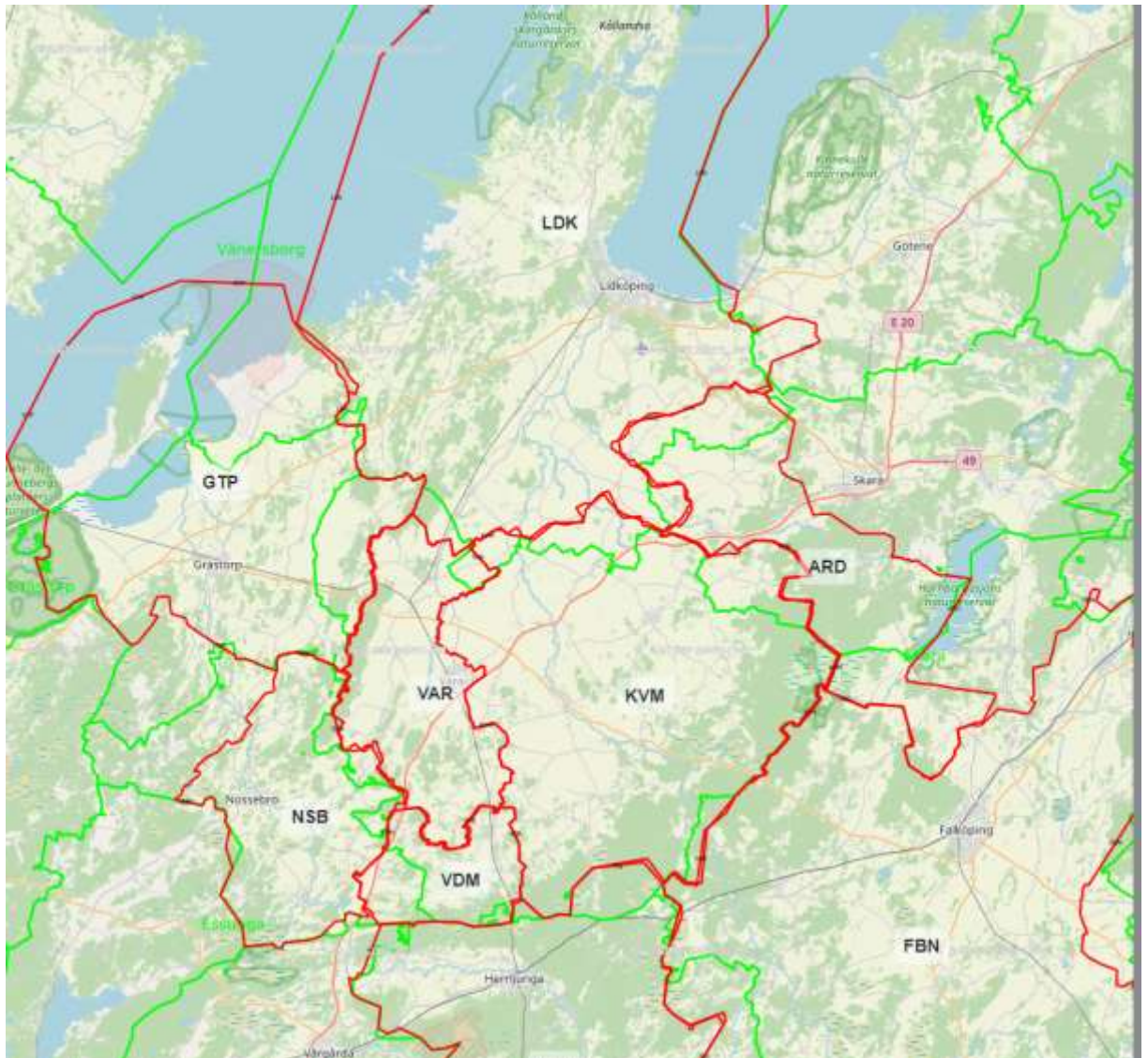
Distributionsnätet utgörs av ca, 20 mil 10 kV- och 40 mil 400V-ledningar i mark, luft eller i vatten samt 240 nätstationer och 1250 kabelskåp.

Vara Energi har cirka 5000 kundanläggningar. De största kundanläggningarna utgörs av spannmålslager, tillverkande industri samt träförädling. vatten- och reningsverk samt affärer och skolor.

Vara Energi omsätter ca 90 GWh, Därav från lokal produktion ca 30 GWh.

10kV distributionsnätet gränsar till Vattenfall Eldistribution i Vedum samt Kvänum Energi, Lidköpings Elnät, Nossebro Energi samt Grästorps Energi.

### 1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Vårt prognosarbete bygger på att vi ser på tidigare års belastningsmönster, samt att vi bedömer kundbeteende med tanke på kunders förmåga att spara eller inte. Vi använder oss av beräkningsprogram som hjälper oss att identifiera behoven. Utifrån förväntade lastökningar och förväntade större anslutningar har vi identifierat ett antal projekt som vi planerar att genomföra. Företaget använder sig också av etablerade arbetsmetoder som till exempel riskanalys, känslighetsanalys och GAP-analys.

### 2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Tabell 2, Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

	Prognosen anges i MW	
2025	23 – 25	
2026	24 - 27	
2027	25 – 28	
2028	26 – 30	
2029	26 – 30	
2030	26 – 30	
2031	27 – 32	
2032	27 – 32	
2033	27 – 32	
2034	27 – 32	

#### 2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Jämfört med 2024 års överföringskapacitet räknar vi med en genomsnittlig ökning av behovet av överföringskapacitet till minst 3,5% årligen.

### 2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Beroende på var lastökningarna kommer att lokaliseras inom vårt geografiska område, men med det planer vi känner till bedömer vi att vi kommer att kunna möta utmaningarna. Systemet beräknar nätets möjlighet att ta emot produktion, och var som eventuellt behöver förstärkas.

### 3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

#### 3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

##### 3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Vi bedömer kontinuerligt behov av reinvestering i nätet för att öka driftsäkerheten och för att möta framtida behov.

Antalet km luftledning byggs bort kontinuerligt, och målet är att inom en 20år-period ha all 10kV som markförlagd kabel.

Förnyelse av en 10kV Fördelningsstation Häljeved är aktuellt dels beroende på ålder, men också för att kunna möta ökad driftsäkerhet, samt ökade laster och produktion.

##### 3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

I vissa av projekten har vi alternativa val av utformning/lösning av förstärkningsåtgärder. Villkorade avtal samt även batterilagringssystem kan bli aktuellt.

Detaljprojektering och eventuella andra möjliga synergier får vägas in.

Detta avgörs löpande.

#### 3.2. Planerade investeringar

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034

Bilaga	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt-status	Tidpunkt för driftsättning
	Håkantorps	Ny ställverksbyggnad med nytt 12kv ställverk och kontrollutrustning	Förnyelse och utökning 10kV Ökning av transformatorkapacitet	4	Q4 2025

Nätutvecklingsplan  
samrådshandling

	Nytt 12kV förband Håkantorp – Häljeved	Sammankoppling av Håkantorp och Häljeved på 12kV som redundans.	Att skapa en bra redundans	5	Juni 2028
2	Ny utmatning Håkantorp	Nya utgående 12kV ledningar	Anslutning produktionsanläggning gas	1	2025
3	Förstärkning 12kV nätet Uvered	Kablifiering område Uvered	Förstärkning av 12kV nätet för att möta kravet på solproduktion samt batteri	5	Dec 2027
			Reinvestering pga. ålderstiget nät, och för att höja driftsäkerheten		

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).

Tidpunkt för driftsättning: Tidpunkten kan anges som ett år eller som ett tidsintervall. Ett tidsintervall kan vara lämpligt att ange om den redovisade investeringen tas i drift i etapper.

### 3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

### 3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

#### 3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

Delområde	0 – 2 år	3 – 5 år	6 – 10 år
	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### **3.3.2. Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna**

Utöver redan planerade flex tjänster ser vi inte att det finns ytterligare behov under kommande period.

### **3.3.3. Omdirigering**

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

1. Ja, åtgärderna är tillräckliga.

2. Överliggande regionnät ägs av Vattenfall Eldistribution har kapacitetsbegränsningar, men vi har i dagsläget ingen information om när det förväntas vara utfört.

## **5. Samråd**

### **5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd (bör vara ett separat dokument)**

Samrådsredogörelse redovisas i separat dokument