

Nätutvecklingsplan avseende 2025-2034 enligt EIFS 2024:1

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

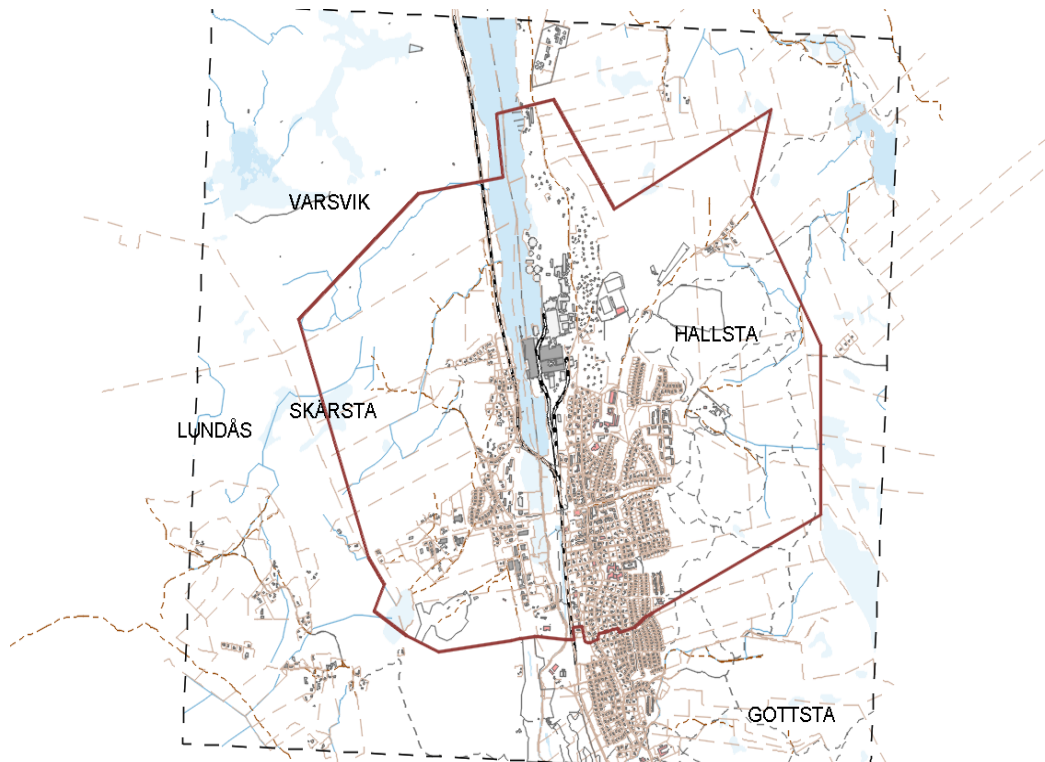
1.1

| | |
|--|--|
| Företagsnamn | Hallstaviks Elverk ek för |
| Organisationsnummer | 714400-0515 |
| Kontaktpersoner | Lena Andersson, Sanna Sundell |
| E-post | kundservice@hallstavikselverk.se |
| Telefonnummer | 0175-23070 |
| Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (Preliminär nätutvecklingsplan) | Elnät - Hallstaviks Elverk |
| Länk till info om samrådet | Elnät - Hallstaviks Elverk |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan | Elnät - Hallstaviks Elverk |
| Länk till slutlig samråddogörelse | Inga synpunkter. |
| Bilagor | |
| Kartbilagor | |

1.2 Företagets elnät

Hallstaviks Elverk Ek. För. har upprättat denna nätutvecklingsplan. Elnätet inom vår koncession har ca 1820 kunder. Vi får leverans på 10kV sidan 3 st inkommande lokalnätsfördelningar (Norra L8, Västra L6, Södra L7) av Vattenfall från station ÄT2241 Häverödal Norra. Vi har 27 st lokalnätsstationer 10kV/400V och 36 st transformatorer av varierande storlek 200-800kVA. Vi gränsar mot Vattenfall i alla väderstreck

1.3 Karta över vårt koncessionsområde.



2 Behov av överföringskapacitet i elnätet.

2.1

Då vårt elnät är av sådan liten karaktär så ser vi inte att vår överföringskapacitet kommer att behöva öka markant inom överskådlig framtid men vi följer utvecklingen noggrant och ser att viss kapacitetsökning kan komma att behöva göras för att kunna tillgodose våra kunders önskemål om solproduktioner och batterilagring.

Vi är idag starkt begränsade då vi köper på 10kV-sidan av Vattenfall och då skulle det behövas en utbyggnad från deras sida om vi ska kunna börja bygga tex. Batterilagring av större kapacitet.

Vi tar emot Norrtälje kommuns långsiktiga planer för utbyggnation i kommunen och ser då över om vi skulle behöva göra någon/några åtgärder i vårt elnät.

Vi har idag endast ca 30 mikroproduktioner med några små batterilagringar.

Vi följer noggrant SVK:s och Energiföretagens mfl. prognoser för framtida kapacitet men har svårt att applicera detta i vårt lilla elnät och måste där göra egna antaganden då det inte alls byggs och utvecklas i samma takt som i större städer.

2.2 tabell 2

Norra, Västra, Södra kWh

| | |
|------|-------|
| 2025 | 27000 |
| 2026 | 27000 |
| 2027 | 27000 |
| 2028 | 27000 |
| 2029 | 27000 |
| 2030 | 27000 |
| 2031 | 27000 |
| 2032 | 27000 |
| 2033 | 27000 |
| 2034 | 27000 |
| | |

2.2.1 redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Se tabell ovan.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

1. Enligt vår prognos kommer vi att kunna möta kapacitetsförfrågan om Inget ytterligare tillkommer som vi ej har sett komma. Skulle däremot kapacitetsförfrågan komma att hastigt ändras till högre behov så har vi fysiska begränsningar i det lokala nätet som kan ta tid att öka kapaciteten i, då vi behöver förstärka både vårt lokala nät samt det överliggande nätet från Vattenfall.
2. När det gäller flexibilitetstjänster så ansluter vi endast till en liten del batterilagring för konsumtionsnivå och då tillsammans med mikroproduktion.
3. Inga förväntade kapacitetsbegränsningar kan ses för den kommande 10-årsperioden.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Vi planerar i dagsläget endast kontinuerligt UH för att hålla en hög elsäkerhet och ha en hållbar anläggning. Men vi ökar kapaciteten något inom ramen för vårt nät när det gäller transformatorer. Där vi kan ökar vi storleken.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

De investeringar och kontinuerligt UH som företaget gör bedöms genom att titta på ex.vis avskrivningar. Finns det inget värde kvar och anser vi att utrustningen är i behov av utbyte eller utökning så görs det en flerårig plan för detta.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Vid behov av nyinvesteringar så görs alltid jämförelser för att få fram det mest kostnadseffektiva alternativet men för att för den delen inte tumma på kvaliteten.

3.2 Planerade investeringar

Då vårt nät byggs ut väldigt restriktivt så ser vi i dagsläget inte behov av större förändringar. Däremot följer vi utvecklingen noggrant och ser till att byta ut äldre anläggningar föra att bibehålla en säker elanläggning.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Vi ser det såklart som viktigt att följa utvecklingen och håller koll så vårt nät inte överbelastas i och med att ett flertal mikroproducenter tillkommit de senaste 3 åren. En avmattning ses dock markant det senaste året då elpriserna stabiliserats igen och därmed intresset för egentillverkad el.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Vi följer även där utvecklingen noggrant och ser till att göra förändringar Om det skulle behövas. Inga planerade tjänster där för tillfället annat än konsumenternas egna.

3.3.1 Det förväntade behovet

Vi ser i dagsläget inte något större kapacitetsökningsbehov då exploateringen i vårt nätområde är begränsat.

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

Inga särskilda åtgärder planeras i dagsläget men utvecklingen i nätet följs noggrant så inget missas där.

3.3.3 Omdirigering

Vi använder oss inte av omdirigering.

4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025-2034 möter behovet

1. Våra normala planerade UH-åtgärder bedöms i dagsläget vara tillräckliga för att möta kapacitetsbehovet.
2. Inga begränsningar finns i dagsläget, men skulle det i framtiden behövas större kapacitet i vårt egna nät så behöver också åtgärder göras från det överliggande nätet.

5 Samråd

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Inga synpunkter har inkommit från vårt samråd.

Samrådet sker genom att vi publicerar den preliminära nätutvecklingsplanen på vår hemsida www.hallstavikselverk.se/elnät/nätutvecklingsplan 2024-09-16 och därefter i 6 veckor. Inkomna synpunkter tas emot på kundservice@hallstavikselverk.se och sammanställs därefter.