

**SANDHULT-SANDAREDS**

**ELNÄT AB**

## Nätutvecklingsplan



Dokument: Nätutvecklingsplan

Publicerad: 2024-09-15

För samråd t.o.m. 2024-11-01

Fastställd 2024-12-01

# Innehållsförteckning

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät
  - 1.1. Uppgifter om företaget
  - 1.2. Uppgifter om företagets elnät
  - 1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet
  - 2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete.
  - 2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025-2034.
    - 2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.
  - 2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen
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
    - 3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet
  - 3.2. Planerade investeringar
    - 3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar
  - 3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser
    - 3.3.1. Det förväntade behovet
    - 3.3.2. Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna
    - 3.3.3. Omdirigering
4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet
5. Samråd

# 1. Uppgifter om företaget och företagens elnät

Sandhult-Sandareds Elnät AB är ett helägt dotterbolag till Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för. En ekonomisk förening med ca 2 500 medlemmar.

## 1.1. Uppgifter om företaget

|     |  |  |
|-----|--|--|
| 1.1 | Företagsnamn   | Sandhult-Sandareds Elnät AB                  |
|     | Organisationsnummer  | 559461-7457                                  |
|     | Kontaktperson(er)  | Eric Bengtsson                               |
|     | E-post   | <a href="mailto:info@sse.se">info@sse.se</a> |
|     | Telefonnummer  | 033-233755                                   |
|     | Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan) | <a href="http://www.sse.se">www.sse.se</a>   |
|     | Länk till information om samrådet  | <a href="http://www.sse.se">www.sse.se</a>   |
|     | Länk till slutlig nätutvecklingsplan   | <a href="http://www.sse.se">www.sse.se</a>   |
|     | Länk till slutlig samrådsredogörelse   | <a href="http://www.sse.se">www.sse.se</a>   |
|     | Bilagor  |  |
|     | Kartbilagor  |  |

## 1.2. Uppgifter om företagets elnät

Sandhult-Sandareds Elnät AB har elnät i Borås kommun.

Vi är anslutna till Vattenfall regionnät och har en inmatningspunkt där vi är anslutna på 10 kV.

Totalt tillförd energi i elnätet är 52,2 GWh varav 2,3 GWh från produktion

Försåld energi är 50,4 GWh och nätförluster 1,7 GWh

Vi har 82 st nätstationer 10/0,4 kV

Total ledningslängd 334 km varav 14 km isolerade luftledningarna.

Vi har 3 750 elnätskunder där merparten består av villakunder.

Vi har 403 solproduktionsanläggningar anslutna i elnätet med en sammanlagd effekt av 5,6 MW

Vi har två större energilagrar på 1 resp 0,3 MW anslutna i elnätet.

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

Karta med koncessionsgränsen inritad.



## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete.

Vi har tagit fram historiska värden och använt information från Borås Stad samt Vattenfall regionnät för att få en bild av möjliga uttagskunder samt möjligheten att ansluta mer produktion.

I elnätet har vi väldigt stor andel av villakunder med värmepumpar med elvärma som topplast.

Detta gör att vårt elnät är mycket temperaturberoende och topplasten varierar stort år från år.

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

|       |                           | 2%                | 2%                  |                          | 2%                       | 4% |
|-------|---------------------------|-------------------|---------------------|--------------------------|--------------------------|----|
|       | Inköp<br>regionnät<br>MWh | Inköp<br>prod MWh | Inköp<br>totalt MWh | Försåld<br>energi<br>MWh | Inköp<br>regionnät<br>MW |    |
| 2019  | 55,00                     | 0,22              | 55,22               | 53,20                    | 14,13                    |    |
| 2020  | 54,30                     | 0,42              | 54,72               | 52,80                    | 12,78                    |    |
| 2021  | 59,90                     | 0,81              | 60,71               | 58,30                    | 16,97                    |    |
| 2022  | 52,00                     | 1,28              | 53,28               | 51,50                    | 14,56                    |    |
| 2023  | 49,90                     | 2,32              | 52,22               | 50,50                    | 13,96                    |    |
| Medel | <b>54,22</b>              | <b>1,01</b>       | <b>55,23</b>        | <b>53,26</b>             | <b>14,48</b>             |    |
| 2024  | 50,00                     | 3,50              | 53,50               | 49,00                    | 16,70                    |    |
| 2025  | 56,39                     | 3,68              | 60,06               | 51,45                    | 17,54                    |    |
| 2026  | 57,52                     | 3,75              | 61,27               | 52,48                    | 18,24                    |    |
| 2027  | 58,67                     | 3,82              | 62,49               | 53,53                    | 18,97                    |    |
| 2028  | 59,84                     | 3,90              | 63,74               | 54,60                    | 19,72                    |    |
| 2029  | 61,04                     | 3,98              | 65,01               | 55,69                    | 20,51                    |    |
| 2030  | 62,26                     | 4,06              | 66,32               | 56,80                    | 21,33                    |    |
| 2031  | 63,50                     | 4,14              | 67,64               | 57,94                    | 22,19                    |    |
| 2032  | 64,77                     | 4,22              | 68,99               | 59,10                    | 23,07                    |    |
| 2033  | 66,07                     | 4,31              | 70,37               | 60,28                    | 24,00                    |    |
| 2034  | 67,39                     | 4,39              | 71,78               | 61,49                    | 24,96                    |    |

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

I området finns inga större planerade bostadsområden eller industrier.

Det sker en måttlig utbyggnad av villor med tillhörande solceller, batterilagring samt elbilar.

Vi har i prognosen tagit hänsyn till att installationen av solcellsanläggningar planat ut.

Det finns inga kända planer på större kommersiella parker.

Det finns några större energilagrar planerade, ett på 4-6 MW under 2025.



## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

I dagsläget klarar inte Vattenfalls mottagningsstation 40/10 kV av att hantera prognosen. Samtal har dock redan inletts om byte av transformatorer samt på sikt ombyggnation av hela stationen.

I eget nät bedömer vi att normal förnyelse/förstärkning kommer kunna hantera den prognosen vi gör. Det kommer säkert dyka upp områden där vi får svårt att ta emot produktion innan åtgärder görs. Möjlighet att nyttja energilager i varierande storlek kan lösa problem lokalt. Möjligheten att ta emot större produktionsanläggningar och energilager i elnätet bedöms som små innan Vattenfall regionnäts mottagningsstation bytts ut.

Än så länge används inte några flexibilitetstjänster i elnätet, men vi undersöker möjligheterna löpande.

## 3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Företaget gör hela tiden löpande analyser av effektbehov m.m. i nätet.

Planer görs på både kort och lång sikt.

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

Investeringar väljs främst ut med kända kommande kapacitetsbegränsningar i nätet. Vi tar också hänsyn till leveranskvalitet och elsäkerhet, risk och sårbarhetsanalys görs årligen.

Flexibilitetstjänster finns också numera med i resonemanget när vi tittar på vilka lösningar vi ska välja.

Företaget kommer att införa effekttariffer och eventuellt också tidsdifferentierade priser, för att bidra till att sänka effektuttagen.

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

I dagsläget är det i de flesta fall investeringar i traditionell elinfrastruktur vi planerar för. Vi bedömer att det är den bästa lösningen för investeringar på lång sikt, mer än 20 år.

Vi utreder möjligheten till flexibilitetstjänster löpande, etablering av energilager sker under 2024-2025 där vi är med och samverkar för att lära oss.

## 3.2. Planerade investeringar

### 3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

Vi har en investeringsplan som löpande uppdateras kring ledningar och stationer.

Vi jobbar med Vattenfall Regionnät för att skynda på om/utbyggnad av mottagningsstationen dit vi är anslutna.

### 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Vi ser behovet av olika typer av tjänster, i närtid kan villkorade avtal vara en lösning. På sikt energilager och smarta styrsystem där samverkan sker med kunder.

Vi ser dock osäkerhet kring den ekonomiska nyttan av olika tjänster för det stora kundkollektivet. Vid enstaka nyetableringar av större uttagskunder eller producenter tror vi att möjligheterna till flexitjänster fyller en större funktion.

### 3.3.1 Det förväntade behovet

Vi bedömer att effekttariffer och ev andra styrsignaler till kunder kan komma att täcka en del av behovet.

Energilager och villkorade avtal också.

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

Vi är engagerade i projekt med energilager och smart styrning av detta.  
Vi bedömer att detta på sikt kan utökas och bli en del av nätet där behov uppstår.

Införande av effekttariff och tidsdifferentierade priser kommer också spela en roll för att fördela effektuttagen i vårt nät.



### 3.3.3. Omdirigering

Vi har i dagsläget inte omdirigering och ser inte möjligheten i ett något begränsat lokalnät som vårt. Vi följer dock detta och hur branschen tar till sig möjligheterna.

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

Vi ser idag inga stora problem när det gäller att ansluta uttagskunder.  
Våra egna nätförstärkningar bedöms kunna möta de kraven vi ser idag.

När det kommer till produktion och större energilager finns det begränsningar, både lokalt men framförallt hos regionnätet.  
Det finns risk att stora nätförstärkningar kan komma att krävas samt att efterfrågan av förnybar el inte kan uppfyllas.

Vi ser möjligheter till samverkan och nyttjande av framförallt energilager, det kommer krävas nya lösningar både tekniska och marknadsmodeller för detta.

Vi ser också att kunderna måste vara med på detta, de är en stor del av framtida möjligheter och lösningar

## 5. Samråd

Samråd inleds 2024-09-15 och avslutas 2024-11-01

Vi emotser synpunkter och dessa kommer att redovisas tillsammans med den slutliga nätutvecklingsplanen.

### **Redogörelse för samråd.**

Planen fanns tillgänglig på vår webbplats under perioden ovan.

Tyvärr kom det inte in några synpunkter från varken kommunen eller andra intressenter.

Inget resultat av samrådet publiceras därför i dagsläget.