

# Nätutvecklingsplan

**2027–2036**

**Näckåns Elnät AB**

*Utkast*

| Dokumentuppgift | Värde              |
|-----------------|--------------------|
| Dokumentnamn    | Nätutvecklingsplan |
| Version         | 1                  |
| Skapad av       | Mattias André      |
| Skapat datum    | 2026-08-26         |
| Godkänd av      | Dan Lewin          |
| Datum           | 2026-09-15         |
| Senast sparad   | 2026-09-15         |

# Nätutvecklingsplan

---

## 1 Uppgifter om företaget och företags elnät

- 1.1 Uppgifter om företaget
- 1.2 Uppföljning av föregående nätutvecklingsplan
- 1.3 Uppgifter om företags elnät
- 1.4 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

## 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

- 2.1 Redogörelse för företags prognosarbete
- 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036
  - 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 Företags 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 Företags bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet

## 5 Samråd

- 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

# 1 Uppgifter om företaget och företags elnät

## 1.1 Uppgifter om företaget

| Uppgift                                                                              | Information                                                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| Företagsnamn                                                                         | Näckåns Elnät AB                                                                              |
| Organisationsnummer                                                                  | 556526–6995                                                                                   |
| Kontaktperson(er)                                                                    | Mattias André                                                                                 |
| E-post                                                                               | nackans@nackansenergi.se                                                                      |
| Telefonnummer                                                                        | 0564–10032                                                                                    |
| Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan) | <a href="https://nackansenergi.se/nackans-elnat/">https://nackansenergi.se/nackans-elnat/</a> |
| Länk till information om samrådet                                                    | <a href="https://nackansenergi.se/nackans-elnat/">https://nackansenergi.se/nackans-elnat/</a> |
| Länk till slutlig nätutvecklingsplan                                                 |                                                                                               |
| Länk till slutlig samrådsredogörelse                                                 |                                                                                               |
| Bilagor                                                                              |                                                                                               |

Tabell 1 Uppgifter om företaget

## 1.2 Uppföljning av föregående nätutvecklingsplan

De åtgärder som redovisades i föregående nätutvecklingsplan har följts upp med avseende på genomförande, förändrad tidplan och påverkan på nätets överföringskapacitet.

Projekt: Likenäs projekten genomförda under 2026.

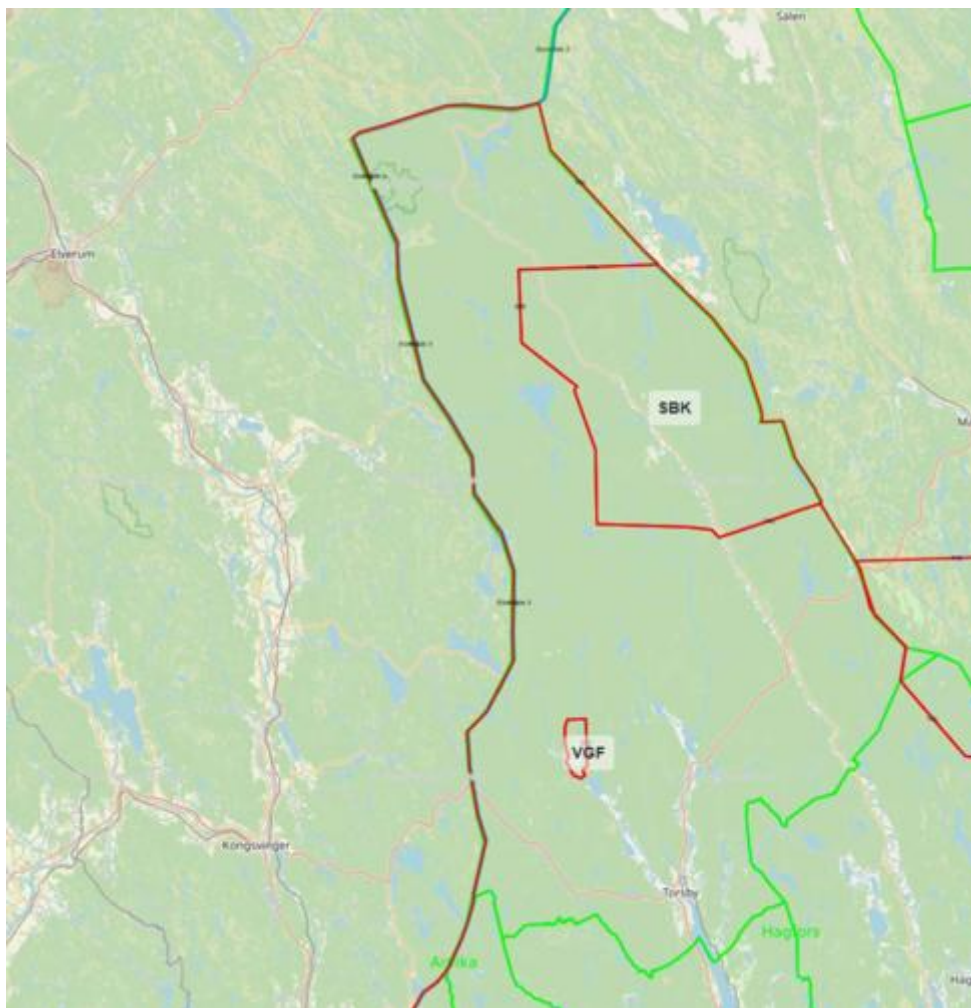
## 1.3 Uppgifter om företags elnät

Nätutvecklingsplanen omfattar Näckåns Elnät AB:s samtliga nätkoncessioner och redovisningsenheter. Prognoser, kapacitetsbedömningar och planerade åtgärder redovisas för delområdena SBK och VGF när förutsättningarna skiljer sig mellan områdena.

Antal elnätskunder i område SBK är cirka 2 700 och i område VGF cirka 280. Distributionsnät SBK består av mellanspänning 20 kV som transformeras ned till 0,4 kV och distributionsnät VGF består av

mellanspänning 10 kV som transformeras ned till 0,4 kV. Distributionsnäten består av luftledning och jordkabel. Inom område SBK finns även ett vattenkraftverk med en installerad effekt på 0,7 MW och en solcellspark med en installerad effekt på 1,1 MW.

#### 1.4 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1 Kartbild över koncessionsområde.

## 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Effektprognoserna har tagits fram genom dialog med lokalt näringsliv, Torsby kommun, större nätkunder och Region Värmland. Underlaget omfattar kända detaljplaner, planerade etableringar, uppgifter om kommande effektbehov samt bedömd utveckling av tung trafik och busstrafik. Prognosen bygger på dagens kända projekt och förutsättningar och ska därför ses som en bedömning med osäkerhet, särskilt för etableringar som ännu inte har beslutats eller för vilka anslutning ännu inte har beställts.

- Torsby kommun, informationsutbyte kring detaljplaner och framtida etableringar

- Branäs, informationsutbyte kring kommande behov
- Region Värmland, informationsutbyte

Befolkningen av fastboende i nätområdena förväntas inte öka, medan antalet fritidsboende i Branäsområdet ser ut att fortsätta öka fram till 2036.

Någon effektberäkning för laddning av personbilar och lätta lastbilar har inte genomförts utan det har antagits att detta, tillsammans med den kommande effekttariffen, kommer att fördela behovet över dygnet. Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns med i effektprognosen. Den inlagda effekten baseras på de dialoger som nätföretaget har haft med intressenter.

Industrins och nyetableringars ökade effektbehov har tagits med som punktlaster. Dialog kring kommande effektbehov har förts med kommunens näringslivssamverkan.

Nya produktionsanläggningar har inte beaktats i effektprognosen. Den anläggningstyp som är aktuell inom området är solcellsanläggningar i mindre skala. De tillför inte någon nämnvärd effekt på vintern, när effektbehovet är som störst, och påverkar därför inte det totala effektbehovet. Mikroproducenter kommer även fortsättningsvis att anslutas till nätet och på några platser kan de komma att utmana lågspänningsnätet i områden med låg nätstyrka.

## 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

Prognosen anges per delområde i MW.

| År   | Nät SBK (MW) |
|------|--------------|
| 2027 | 19           |
| 2028 | 19           |
| 2029 | 35           |
| 2030 | 35           |
| 2031 | 50           |
| 2032 | 52           |
| 2033 | 52           |
| 2034 | 52           |
| 2035 | 52           |
| 2036 | 52           |

Tabell 2.1 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnät SBK 2027–2036

|      | Nät VGF (MW) |
|------|--------------|
| 2027 | 0,8          |
| 2028 | 0,8          |
| 2029 | 0,8          |
| 2030 | 1            |
| 2031 | 1            |
| 2032 | 1            |
| 2033 | 1            |
| 2034 | 1            |
| 2035 | 1            |
| 2036 | 1            |

Tabell 2.2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnät VGF 2027–2036

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

Företaget har under perioden 2021–2025 abonnerat på 14 MW årligen för nät SBK.

| År   | Procentuell förändring nät SBK |
|------|--------------------------------|
| 2027 | 35,7 %                         |
| 2028 | 35,7 %                         |
| 2029 | 150 %                          |
| 2030 | 150 %                          |
| 2031 | 257,1 %                        |

| År   | Procentuell förändring nät SBK |
|------|--------------------------------|
| 2032 | 271,4 %                        |
| 2033 | 271,4 %                        |
| 2034 | 271,4 %                        |
| 2035 | 271,4 %                        |
| 2036 | 271,4 %                        |

Tabell 2.1.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet i nät SBK

För nät VGF har företaget under perioden 2021–2025 abonnerat på 0,8 MW årligen.

| År   | Procentuell förändring nät VGF |
|------|--------------------------------|
| 2027 | 0 %                            |
| 2028 | 0 %                            |
| 2029 | 0 %                            |
| 2030 | 25 %                           |
| 2031 | 25 %                           |
| 2032 | 25 %                           |
| 2033 | 25 %                           |
| 2034 | 25 %                           |
| 2035 | 25 %                           |
| 2036 | 25 %                           |

Tabell 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet i nät VGF

## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Nuvarande abonnerade effekt och den mottagande stationen begränsar möjligheten att möta hela den prognostiserade effektökningen i nät SBK. Näckåns Elnät AB har därför inlett dialog med regionnätägaren om utökad abonnerad effekt, ombyggnad av regionnätet och en ny mottagningsstation. Möjligheten att möta prognosen är beroende av att dessa åtgärder kan genomföras enligt planerad tid.

## 3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Näckåns Elnät AB arbetar proaktivt för att förebygga kapacitetsbrister inom nätområdet. Effektprognoserna visar att nätet kan möta de kommande tio årens ökade effektbehov, under förutsättning att planerade investeringar i regionnätet genomförs inom fastställda tidsramar och att det förebyggande arbetet fortsätter.

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

Näckåns Elnät AB har valt att redovisa en projektlista som enbart redovisar de projekt och åtgärder som behövs för att klara effektbehovet som redovisas i kapitel 2.2.

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

För de första två åren bedöms befintligt nät kunna möta effektprognosen med begränsade förstärkningsåtgärder. Från och med det tredje året krävs ökad kapacitet i överliggande nät och en ny mottagningsstation för att möta den prognostiserade ökningen i nät SBK. Alternativen nätinvestering, flexibilitetstjänster och en kombination av dessa har bedömts utifrån förmågan att tillgodose effektbehovet över tid. Flexibilitetstjänster bedöms inte ensamt ge en varaktig lösning, men kan användas som komplement eller övergångslösning i samband med ombyggnaden.

### 3.2 Planerade investeringar

I tabellen nedan redovisas de projekt och åtgärder som enligt beräkningarna behöver genomföras för att leva upp till effektprognosen.

| Projektbenämning | Delområde | Projektbeskrivning                                      | Syfte med projektet                 | Status | Driftsättning |
|------------------|-----------|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------|---------------|
| Effektökning     | SBK       | Ombyggnad av överliggande nät och ny mottagningsstation | Klara prognosen för 3 år och framåt | 5      | 2029–2032     |

| Projektbenämning | Delområde   | Projektbeskrivning                          | Syfte med projektet                                                  | Status | Driftsättning |
|------------------|-------------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|--------|---------------|
| Luftledningar    | VGF och SBK | Ombyggnad till markkabel                    | Vädersäkra och säkerställa behov av effekt i tätort och på landsbygd | 4      | 2027–2036     |
| 0,4 kV kabelnät  | VGF och SBK | Förstärkning vid behov i befintliga områden | Höja överföringskapaciteten                                          | 4      | 2027–2036     |

Tabell 3 Planerade investeringar

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)

### 3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Utöver vad som anges i tabell 3 genomförs andra reinvesteringar som drivs utifrån andra incitament än vad som redovisas i detta dokument.

## 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Effekttarifferna förväntas dämpa behovet av att förstärka nätet. Syftet med tarifferna är att hålla nere effektopparna och förskjuta energibehovet över längre tid. Detta är ett bidrag till att klara ett större energibehov utan att effektopparna skjuter i höjden. Behovet av flexibilitetstjänster eller andra resurser kan trots uppgradering av överliggande nät bli aktuellt vid en större anslutning.

### 3.3.1 Det förväntade behovet

| Delområde | 0–5 år | 6–10 år |
|-----------|--------|---------|
| SBK       | 0–5 MW | 0–5 MW  |
| VGF       | 0 MW   | 0 MW    |

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2027–2036

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

De åtgärder som har bedömts är effekttariffer, laststyrning, tidsbegränsad nedreglering av förbrukning samt flexibilitetsavtal vid större anslutningar. För perioden 2027–2031 bedöms inget säkerställt behov finnas. För perioden 2032–2036 kan behovet uppgå till 0–5 MW, beroende på tidpunkten för större anslutningar och genomförandet av kapacitetsåtgärder i överliggande nät.

### 3.3.3 Omdirigering

Omdirigering tillämpas för närvarande inte av elnätsföretaget.

## 4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet

De planerade åtgärderna i avsnitt 3.2 bedöms kunna möta det prognostiserade behovet, under förutsättning att utökad kapacitet i överliggande nät och den nya mottagningsstationen genomförs i den omfattning och inom den tid som prognosen förutsätter.

Dialog pågår med Ellevio om kapaciteten i överliggande nät och de åtgärder som krävs för att möta den prognostiserade effekten. Näckåns Elnät AB bedömer att åtgärderna kan möta behovet, under förutsättning att regionnätetskapaciteten utökas enligt den samordnade tidplanen.

## 5 Samråd

### 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Det offentliga samrådet genomfördes genom publicering av den preliminära nätutvecklingsplanen på företagets webbplats. Inkomna synpunkter, företagets bedömning av synpunkterna och de ändringar som gjorts i den slutliga nätutvecklingsplanen redovisas i samrådsredogörelse. Samrådsredogörelse publiceras tillsammans med den slutliga nätutvecklingsplanen.