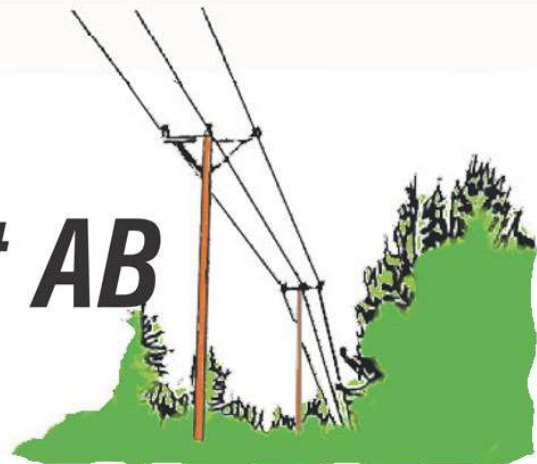


**PRELIMINÄR
NÄTUTVECKLINGSPLAN
ÅR 2025-2034
för
ÅSELE ELNÄT AB**

Åsele Elnät AB



Innehållsförteckning

1	Uppgifter om företaget och företagens elnät	3
1.1	Uppgifter om företaget.....	3
1.2	Uppgifter om företagens elnät.....	3
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	3
2.	Behov av överföringskapacitet i elnätet	4
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete	4
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034	4
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	4
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	5
3.	Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	5
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	5
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	5
3.2	Planerade investeringar	5
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	5
3.3.1	Det förväntade behovet	5
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.....	5
3.3.3	Omdirigering	5
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	5
5.	Samråd	5
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd.....	5

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 UPPGIFTER OM FÖRETAGET

Företagsnamn:	Åsele Elnät AB
Organisationsnummer:	559012-897
Kontaktperson:	Roger Jansson
E-post:	info@aselekraft.net
Telefonnummer:	0941-100 03
Länk till preliminär nätutvecklingsplan:	www.aselekraft.net
Länk till information om samrådet:	www.aselekraft.net
Länk till slutlig nätutvecklingsplan:	
Länk till slutlig samrådredogörelse:	

1.2 UPPGIFTER OM FÖRETAGETS ELNÄT

Åsele Elnät bedriver elnätsverksamhet i delar av Åsele kommun. Elnätet är anslutet till Vattenfalls regionnät. Bolaget har 170 kilometer 20 kV ledning. Cirka 1 800 elnätstkunder förbrukar årligen cirka 25 MWh per år.

1.3 KARTA ÖVER OMRÅDET DÄR FÖRETAGET BEDRIVER NÄTVERKSAMHET

Koncessionsområde 1275Aa, området inom röda och blå linjer på följande karta.



2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 REDOGÖRELSE FÖR FÖRETAGETS PROGNO SARBETE

Vi jobbar systematiskt tillsammans med näringslivet och kommunen för att i god tid förutse förändrat kapacitetsbehov.

2.2 PROG NOS FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET 2025–2034

Överföringskapacitet i MW	
År	Hela nätet
2025	26,8
2026	27,4
2027	27,9
2028	28,5
2029	29,1
2030	29,6
2031	30,2
2032	30,8
2033	31,5
2034	32,1

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Överföringskapacitet förändring jämfört mot föregående år	
År	Hela nätet [%]
2022	-6,9
2023	6,2
2024	2,0
2025	2,0
2026	2,0
2027	2,0
2028	2,0
2029	2,0
2030	2,0
2031	2,0
2032	2,0
2033	2,0
2034	2,0

Energiforsks rapport 2023-913 visar på ett ökat effektbehov om 81 % över 25 år. Enligt rapporten står industrin för den merparten av ökningen. Vi har prognosticerat att ca 10 % av den ökningen kan bli verklighet för vår del. Någon större industrietablering i vårt elnätsområde är inte tillkännagiven och vi bedömer det heller inte som sannolikt. Vi ser en risk för nätstabiliteten genom ökningen av batterilager för stödtjänster. Elektrifieringen av fordon kommer att stå för den största delen av effektbehovet.

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

Vi bedömer att befintligt elnät kommer kunna möta det ökade kapacitetsbehovet.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 FÖRETAGETS TILLVÄGAGÅNGSSÄTT VID PLANERING AV ÅTGÄRDER

Ett antal parametrar, t.ex. anläggningsbesiktningar, sammanställning av avbrottsstatistik och analys av kunders behov, ligger till grund för vår samlade bedömning för om det kommer uppstå ett behov av åtgärder.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Enligt p. 3.2 nedan bedömer vi inte ha något investeringsbehov utöver löpande underhåll.

3.2 PLANERADE INVESTERINGAR

Utöver löpande underhåll av befintligt elnät har vi inte planerat för några investeringar inom överskådlig tid.

3.3 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

3.3.1 Det förväntade behovet

Vi bedömer att befintligt elnät kommer kunna möta det ökade kapacitetsbehovet.

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

I dagsläget har vi inga behov av flexibilitetstjänster. Vi kan heller inte se att det kommer behövas inom överskådlig tid.

3.3.3 Omdirigering

Omdirigering tillämpas inte i distributionsnätet i dagsläget. Det finns heller ingen plan på att införa det.

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

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet.

5. Samråd

5.1 REDOVISNING AV RESULTAT FRÅN OFFENTLIGT SAMRÅD

Resultatet av samrådet kommer att redovisas i ett separat dokument.