



1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

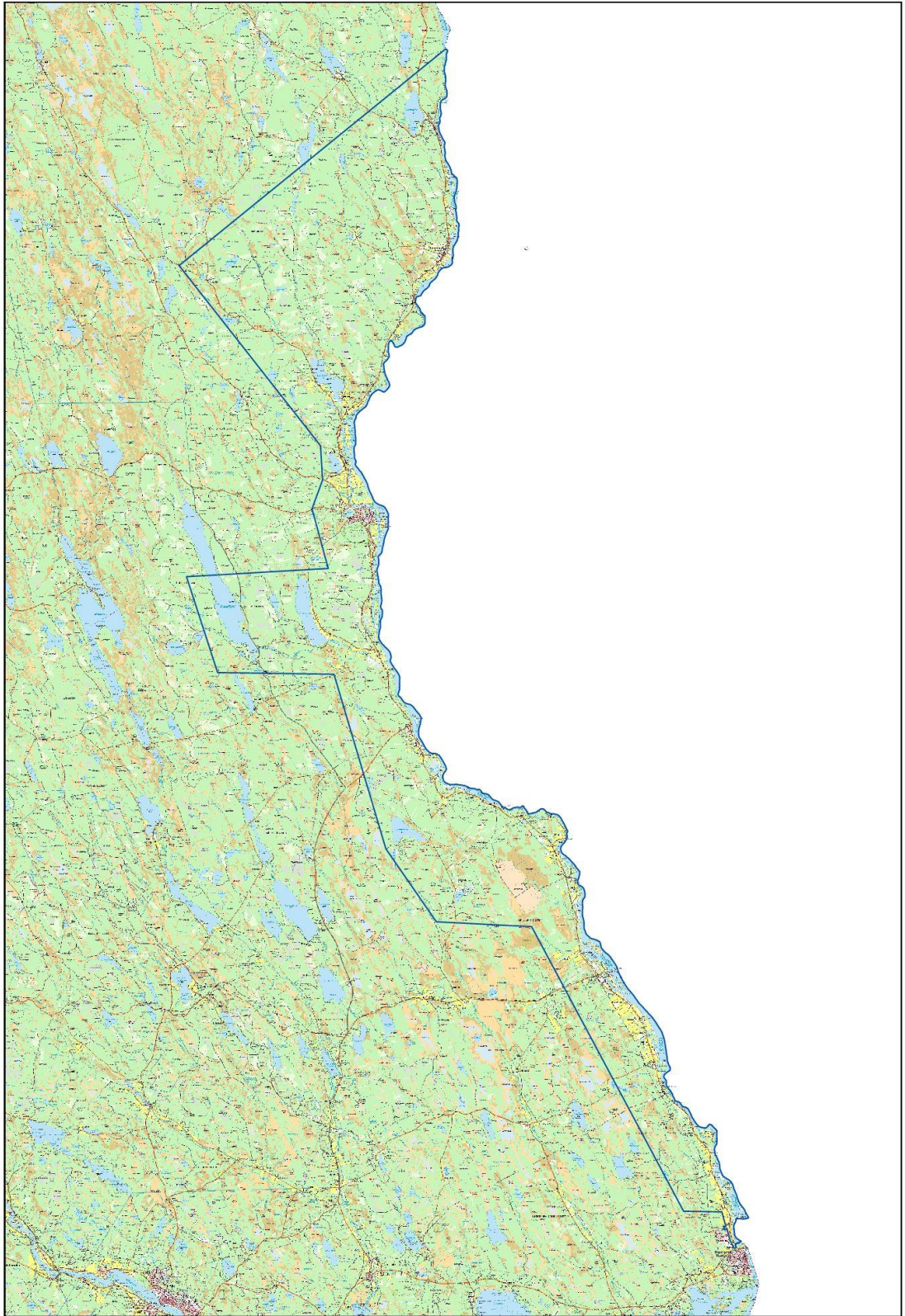
- 1.1 Uppgifter om företaget.
Övertorneå Energi AB
556933-8006
kundtjanst@energi.overtornea.se
+4692779660

Kontakt Henrik Luttu

- 1.2 Uppgifter om företagets elnät.

Elnätet är ett utpräglat landsbygdsnät som drivs med mellanspänning 20 kV och levererar till cirka 3.600 kunder. Övertorneå centralort är den större orten inom distributionsområdet. Till 90 % består mellanspänningsnätet av friledning.

- 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.



2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete.

Endast normal ökning prognosticeras 0-5% årlig ökning som baseras på borgelig ökning.

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

Endast normal ökning prognosticeras 0-5% årlig ökning som baseras på borgelig ökning. Inga tillkommande punktlaster över 1 MWe.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034 Prognosen anges per delområde i MW.

Delområde	Tornedalen (MW)	
2025	1	
2026	0	
2027	0	
2028	1	
2029	0	
2030	0	
2031	1	

2032	0	
2033	0	
2034	1	

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.

Finner inga kapacitetsbegränsningar inom egna elnätet. Huruvida överliggande elnät har begränsningar kan ej besvaras.

Inga flexibilitetstjänster används för närvarande

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.

Elnätet har förmåga att möta förändringar inom prognosperioden.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

Investeringar i elnätet baseras i första hand på eventuella nyanslutningar eller förändringar i kundnyttjande och i andra hand på nätets avbrottsstatistik eller förväntade avbrott.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Byggnation sker som jordkabel eller friledning. Jordkabel undviks om det inte går att skapa redundans inom eget elnät.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.

Vid byggnation tas kapacitet och driftegenskaper såväl som aktuell byggkostnad, i beaktande vid val av byggmetod.

3.2 Planerade investeringar.

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034 Syfte med projektet

Delområ de	Projektbenäm ning	Projektbeskriv ning	Syfte med projektet	Projektstat us	Tidpunkt för driftsättn in
Elnätet	Förnyelse	Ny och ombyggnation av elnätet utan specifik beställning	Förbättrade driftsförhållanden	Påbörjad	2025-2034

Investeringar planeras som reinvesteringar av befintliga elnät, där förbättrade driftegenskaper är prioriterat.

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

Lämnat tomt

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

3.3.1 Det förväntade behovet.

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025–2034

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

Delområde	0–2 år	3–5 år	6–10 år
	1	2	4

Om flexibilitetstjänster och dess efterfrågan liknar utvecklingen av sol-el så kan en viss exponentiell utveckling förväntas.

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

Lämnat tomt

3.3.3 Omdirigering.

Lämnat tomt

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

Företaget ser att med nuvarande utbyggnad möter behovet

5 Samråd



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

Yttranden skickas till kundtjanst@energi.overtornea.se

Övrigt

Dokumentet slut.