

DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan	
VERSION 1	DOK.NR
GODKÄND AV Niklas Rongedal	DATUM 2024-09-09

NÄTUTVECKLINGSPLAN 2024

KRISTINEHAMNS ELNÄT AB

Slutlig



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

Nätutvecklingsplan

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

- 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

1.1 Uppgifter om företaget.

Företagsnamn	Kristinehamns Elnät AB
Organisationsnummer	556526–5195
Kontaktperson(er)	Per-Olof Davidsson
E-post	kundtjanst@kristinehamnsenergi.se
Telefonnummer	0550–88150
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	https://kristinehamnsenergi.se/elnat/bra-att-veta/natutvecklingsplan/
Länk till information om samrådet	https://kristinehamnsenergi.se/elnat/bra-att-veta/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://kristinehamnsenergi.se/elnat/bra-att-veta/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://kristinehamnsenergi.se/elnat/bra-att-veta/natutvecklingsplan/
Bilagor	
Kartbilagor	

Tabell 1 Uppgifter om företaget

1.2 Uppgifter om företagens elnät.

Elnätet är anslutet till Ellevios regionnät via två mottagarstationer.

Antal elnätskunder är cirka 10 500st.

Distributionsnätet består av mellanspänning 12kV som transformeras ned till 0,4kV.

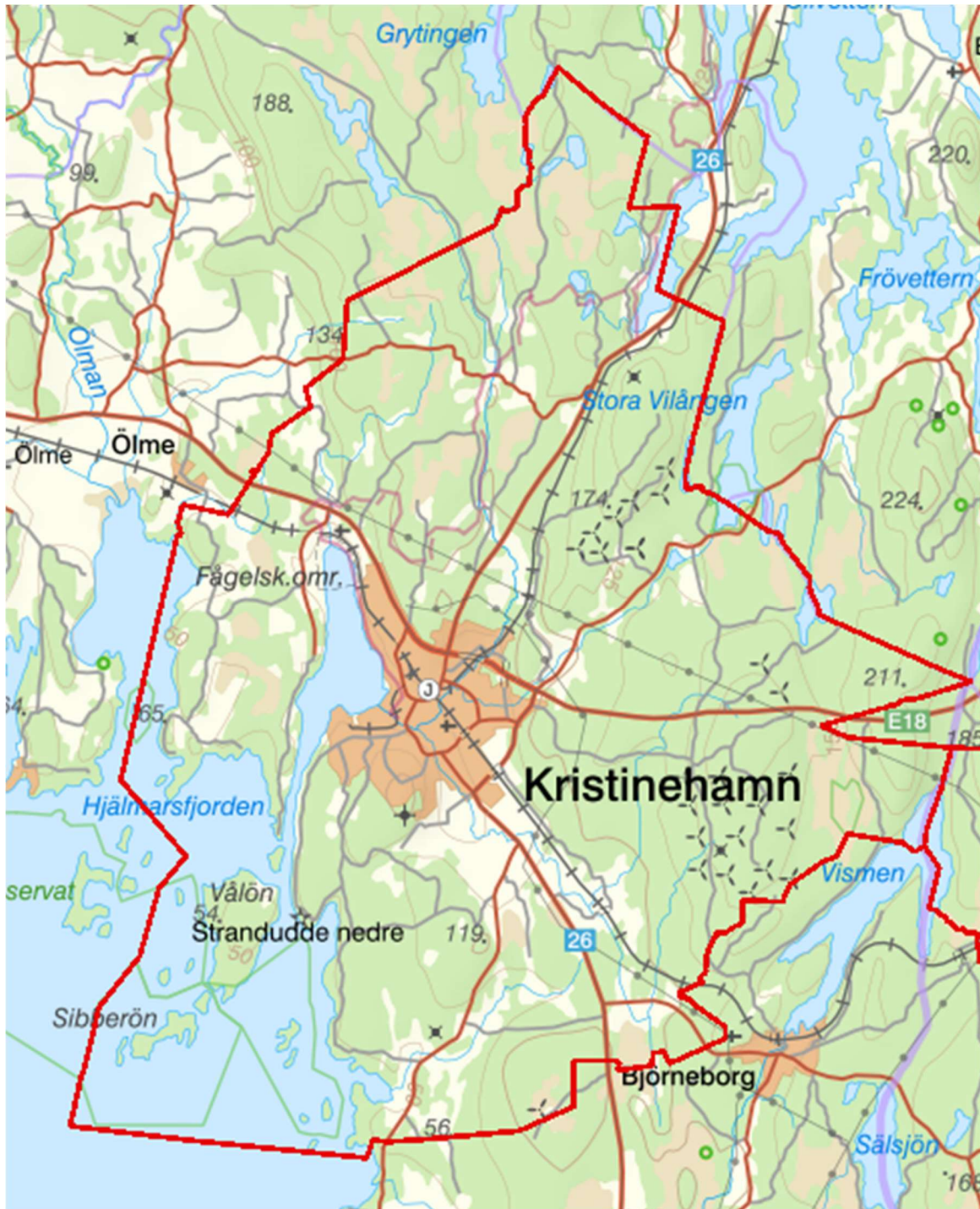
Distributionsnätet består av 1033km luftledning och jordkabel. Totalt finns det 311 nätstationer inom området. Nätstationerna har en total installerad transformatoreffekt på 96MVA.

Inom området finns även två vindkraftsparker med en total installerad effekt på 79MW.



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.



Figur 1 Kartbild över koncessionsområde.



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete.

Effektprognoserna och de effekter som redovisas i denna rapport har tagits fram utifrån ett nära samarbete med kommunen.

Dialog har förts med flera av de större aktörerna i nätet.

Kontakt har tagits med följande:

- Kristinehamns kommun, informationsutbyte kring detaljplaner och framtida etableringar
- Akzo Nobel, informationsutbyte kring kommande behov
- Vänerhamn AB, informationsutbyte kring framtida utveckling av hamnområdet
- Region Värmland, informationsutbyte angående utveckling av busstrafiken lokalt och regionalt
- Åkeriföretag, informationsutbyte kring laddning av elektriska tunga fordon

Befolkningsutvecklingen i nätområdet kan förväntas ha en viss ökning fram till 2034. Detta efter att Försvarsmakten återetablerar sig inom nätområdet. Detta är medtaget i effektprognosen och att det även kan tillkomma olika former av underleverantörer som etablerar sig i området.

Någon effektberäkning för laddning av personbilar och lätta lastbilar har inte genomförts utan det har antagits att det ihop med effekttariffen kommer fördela ut behovet under dygnet.

Laddinfrastruktur för tunga fordon och bussar finns med i effektprognosen. Effekten som är inlagd är utifrån de dialoger som nätföretaget haft med intressenter.

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

Det har inte tagits hänsyn till nya produktionsanläggningar i effektprognosen. Den anläggningstyp som är aktuell inom området är solcellsanläggningar i mindre skala. De tillför inte någon nämnbar effekt på vintern när effektbehovet är som störst vilket då inte påverkar det totala effektbehovet. Solcellsparker runt 5MW kan bli aktuella men ansluts till högspänningsnätet som är bättre rustat för det behovet. Microproducenter kommer även fortsättningsvis att anslutas till nätet och på några platser kan de komma att utmana lågspänningsnätet i villaområden med låg nätstyrka.



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

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

	<i>Prognosen anges per delområde i MW</i>
Delområde	Hela nätet
2025	41
2026	46
2027	48
2028	49
2029	50
2030	51
2031	52
2032	53
2033	54
2034	55

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.

Företaget har under perioden 2019–2023 abonnerat på 40MW årligen.

Medel för maxlasten har under samma period varit 41,7MW.

	<i>Jämförelse mot abonnerad effekt 2019–2023</i>
År	Procentuell förändring
2025	2,5%
2026	15,0%
2027	20,0%
2028	22,5%
2029	25,0%
2030	27,5%
2031	30,0%
2032	32,5%
2033	35,0%
2034	37,5%

Tabell 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen.

Kristinehamns Elnät AB har idag inga kapacitetsbegränsningar.

Kristinehamns Elnät AB använder idag inga flexibilitetstjänster. Det som används idag är effekttariff som verktyg för att hålla nere topp effekterna under höglastperioden.

Kristinehamns Elnät AB ser framåt inga kapacitetsbegränsningar som medför att prognosen enligt Tabell 2 inte skulle kunna genomföras. Elnätsföretaget ser heller inga tekniska hinder för att överliggande nät inte skulle kunna leverera effekt enligt prognosen.



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder.

Kristinehamns Elnät AB ligger långt fram i arbetet med att förekomma kapacitetsbrist inom nätområdet.

Beräkningar av prognostiserad effekt visar att nätet har utrymme för kommande tio årens effekthöjningar om företaget fortsätter arbeta proaktivt.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Kristinehamns 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 kommande 10 år bedöms elnätet klara effektprognosen med förhållandevis låga investeringskostnader i nätet. Därav bedöms i nuläget att behovet av flexibilitetstjänster inte behövs.

3.2 Planerade investeringar.

I tabellen nedan de projekt eller åtgärder som enligt beräkningar kommer att behöva genomföras för att leva upp till effektprognosen.

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Omfördelning	Ändra normalkopplingsläge	Omfördelning av effekt mellan mottagarstationerna för att frigöra tillgänglig effekt	5	2028–2032
Luftledning	Ombyggnad till markkabel	Säkerställa behov av effekt även utanför tätorten	5	2028–2034
0,4kV kabelnät	Förstärkning vid behov i befintliga områden	Höja överföringskapaciteten	5	2028–2034
Transformatorer	Utbyte 2st 40/10kV transformatorer	Säkerställa kapacitet	5	2030–2034

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)



DOKUMENTNAMN Nätutvecklingsplan		SENAST SPARAD 2024-12-18
VERSION 1	SENAST UPPDATERAD AV Per-Olof Davidsson	DNR

3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar.

Utöver vad som anges i Tabell 4 så genomförs andra reinvesteringar som drivs utifrån andra incitament än vad som redovisas i detta dokument.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.

Effektarrifferna förväntas dämpa behovet av att förstärka nätet. Tanken med tarifferna är att de kommer hålla nere effekttopparna och förskjuta energibehovet över längre tid. Detta är ett bidrag till att klara ett större energibehov utan att effekttopparna skjuter i höjden.

3.3.1 Det förväntade behovet.

Delområde	0–2 år	3–5 år	6–10 år
Hela nätet	0	0	0–5 MW

Tabell 4 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 2025–2034

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

Elnätsföretaget har inget att redogöra för.

3.3.3 Omdirigering.

Omdirigering tillämpas för närvarande inte av elnätsföretaget.

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

1 De planerade åtgärderna som redovisas i kapitel 3.2 bedöms vara tillräckliga.

2 I nuläget bedömer elnätsföretaget att Ellevio, som äger överliggande nät, inte har någon begränsning i deras nät som hindrar den prognosticerade effekten.

5 Samråd

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Se bilaga ” Nätutvecklingsplan Samrådsbilaga”.

