

Author: Stefan Lahti VD LKAB Nät AB

Receiver:

Nätutvecklingsplan 2025 - 2034

LKAB Nät AB

Innehåll

1 Uppgifter om företaget och företags elnät.....	2
1.1 Uppgifter om företaget	2
1.2 Uppgifter om företags elnät	2
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	3
2 Behov av överföringskapacitet i elnätet	4
2.1 Redogörelse för företags prognosarbete	4
2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025 – 2034	5
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
3 Planerade investeringar och alternativa lösningar.....	6
3.1 Företags tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	6
3.2 Planerade investeringar	7
3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	8
4 Företags bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	8
5 Samråd	9
5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd	9
Övrigt	9

1 Uppgifter om företaget och företags elnät

1.1 Uppgifter om föreningen

Föreningsnamn	LKAB Nät AB
Organisationsnummer	556059-9796
Kontaktperson(er)	Stefan Lahti
E-post	Stefan.lahti@lkab.com
Telefonnummer	0725763116
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	LKAB Nät - LKAB

Tabell 1 Uppgifter och kontaktvägar.

1.2 Uppgifter om företags elnät

Spänningsnivåerna är 20 kV, 10 kV och 3 kV.

Antal kunder är 910 stycken.

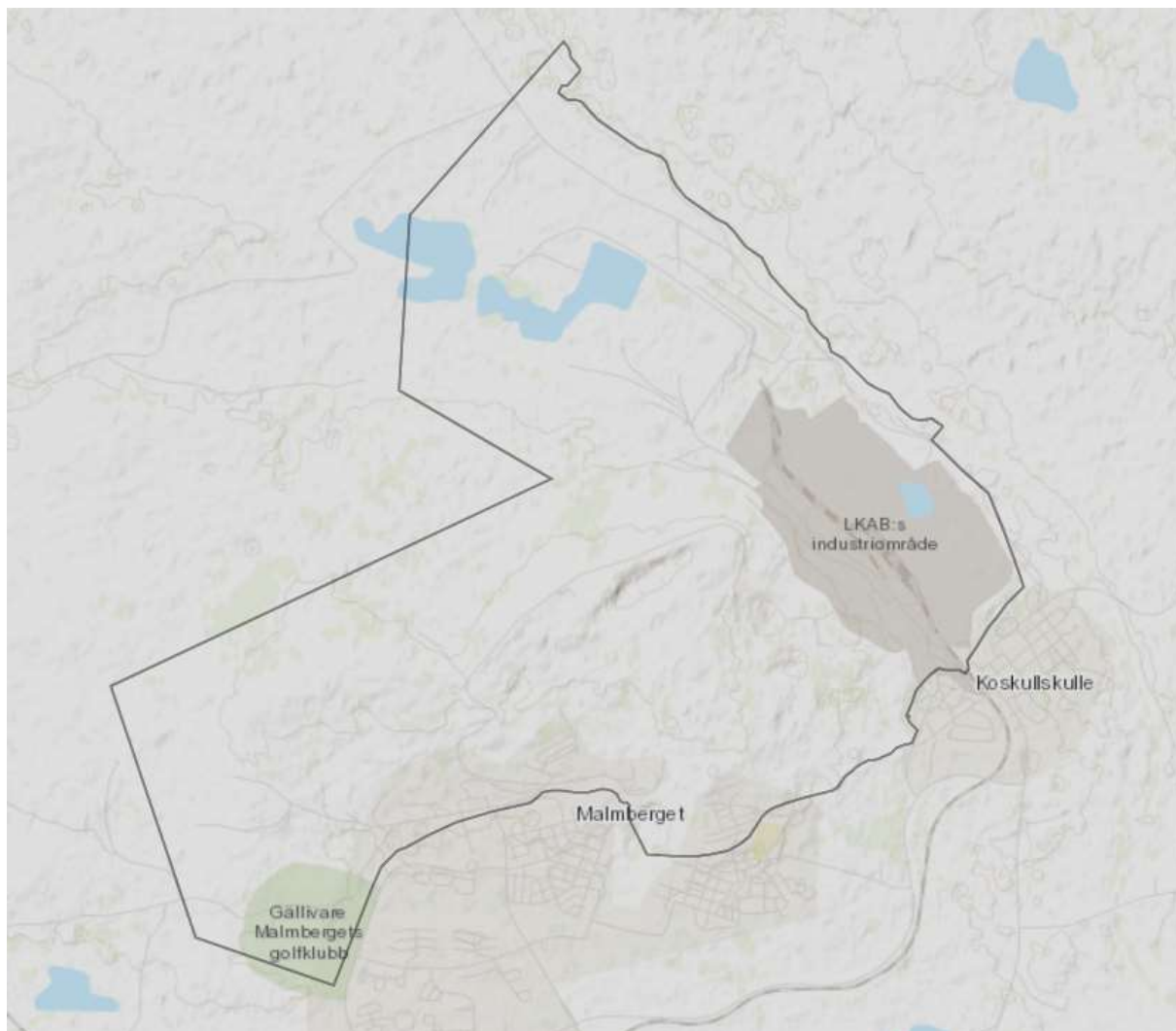
Ledningsländen är 121 kilometer och antal nätstationer 21 stycken.

Överliggande nät är dels LKAB:s industrinät men även Vattenfalls lokalnät i Kiruna.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1 Koncessionsområde LKAB Nät AB, koncession 100z i två olika områden i Kiruna.



Figur 2 Koncessionsområde LKAB Nät AB, koncession 5060 i Malmberget.

2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Effektprognoserna och de framtida effekter som redovisas i denna rapport har huvudsakligen tagits fram utifrån historiska erfarenheter samt från arbetet med Påverkansplan Stadsomvandling Kiruna, ett arbete som genomförs i ett tätt samarbete mellan LKAB och Kiruna kommun. Då även Vattenfall ansvarar för eldistributionen inom delar av Kiruna så hålls en tät dialog även med Vattenfall.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025 – 2034

Överföringskapacitet i MW	
År	Hela nätet
2025	2,5
2026	2,5
2027	2,5
2028	2,5
2029	2,3
2030	2,3
2031	2,3
2032	2,2
2033	2,2
2034	1,1

Tabell 3 Prognos över överföringskapacitet i elnätet 2025 - 2034.

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Överföringskapacitet förändring i procent mot föregående år	
År	Hela nätet
2021	0 %
2022	-10 %
2023	-10 %
2024	-5 %
2025	0 %
2026	0 %
2027	0 %
2028	0 %
2029	-8 %

2030	0 %
2031	0 %
2032	-5 %
2033	0 %
2034	-50 %

Tabell 4 Effektförändring i förhållande till föregående år, i procent.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

LKAB Nät har idag inga flexibilitetstjänster eller andra resurser för att hålla nere effekterna i elnätet.

Nätet klarar dagens effekter och har klarat högre effekter tidigare år. De förfrågningar som kommer in och som gäller nyanslutning eller effekttökning hos befintliga kunder är fullt hanterbara i det befintliga nätet genom normala mindre ombyggnader och förstärkningar.

LKAB Nät AB påverkas i högsta grad av den omflyttning av Kiruna som sker i anslutning till att gruvverksamheten utökas och delar av den gamla staden måste evakueras och avvecklas. Bedömningen idag är att effekten i nätet kommer att mer än halveras till mitten av 2030-talet.

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Då elnätet förväntas minska i effektuttag och geografisk omfattning under de kommande tio åren så planeras inga investeringar annat än där det i ett kortsiktigt perspektiv bedöms nödvändigt för att fortsatt upprätthålla en god leverans kvalitet. Långsiktigt kommer effektuttaget att minska och mer än halveras inom en tioårsperiod och nätets omfattning minskar också. I ett ännu lite längre tidsperspektiv förväntas distributionsnätet få en betydligt mindre omfattning än idag.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Då distributionsnätet inte växer eller expanderar och de förväntade effektuttagen inte ökar utan över tid kommer att minska så planeras inga direkta investeringar i nätet annat än löpande underhåll och förnyelse när det erfordras ur driftsäkerhetssynpunkt.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

De förväntade förändringarna i nätet är små och inriktade mot ett minskande effektuttag och krympande ledningsnät. Företagets kompetens inom flexibilitetstjänster och andra resurser är ännu för liten för att kunna bedöma var i elnätet eventuella flexibilitetstjänster skulle kunna göra nytta

och/eller vara ett mer kostnadseffektivt alternativ än att förstärka elnätet. Detsamma gäller för vilken typ av flexibilitetstjänster eller andra resurser som skulle vara mest lämplig. Begreppet flexibilitetstjänster upplevs diffust och långt ifrån moget. Hittills byggs elnätet ut genom att bygga ett robust nät.

3.2 Planerade investeringar

Det finns inga planerade större investeringar då nätet långsiktigt går mot en avveckling. Vilka mindre investeringar det blir och var de behövs kommer visa sig efterhand.

Några nätstationer kommer att flyttas och strukturen i lågspänningsnätet ändras i samband med att stadsomvandlingen fortsätter.

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt driftsättning

Tabell 5 Planerade investeringar till och med 2034.

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

Elnätsföretaget gör investeringar utifrån de behov som bedöms från risk- och sårbarhetsanalyser med fokus på att kunna upprätthålla en god leveranssäkerhet. Dessa investeringar har inte som huvudsyfte att vara kapacitetshöjande men dimensioneras efter framtida prognostiserade behov.

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1 Det förväntade behovet

Eftersom nätet på LKAB Nät historiskt är dimensionerat för högre effekter än de framtida effekterna och de kommande tio åren innebär minskande effekter så anses behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser vara väldigt lågt.

Delområde	0 - 2 år	3 - 5 år	6 - 10 år
Hela elnätet	0	0	0

Tabell 6 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 behov att redogöra för.

3.3.3 Omdirigering

Omdirigering tillämpas inte i distributionsnätet. I dagsläget finns ingen plan på att införa denna funktion för någon elnätskund.

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

Den pågående Stadsomvandlingen för att LKAB skall kunna fortsätta brytningen av järnmalm och andra mineraler innebär att stora delar av Kiruna stads gamla delar kommer att avvecklas och flyttas till andra områden. Detta innebär att stora delar av LKAB Näts eldistributionsområde kommer att

slopas under de kommande tio åren. I synnerhet en bit in på 2030-talet kommer avvecklingen att accelerera enligt de planer som finns och diskuteras i nuläget.

5 Samråd

5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Den helt avgörande frågan för LKAB Nät AB:s framtid och förändringar är konsekvenserna i stadsomvandlingen av Kiruna stad och den plan och planering som finns för detta i tätt samarbeten mellan LKAB, Kiruna kommun och även Vattenfall vilket redovisats tidigare. Några andra samråd har inte gjorts.

Nummer	Aktör	Synpunkter	Distributionsnätsföreningens svar

Tabell 7 Hantering och redovisning av synpunkter efter samråd.

Övrigt

-