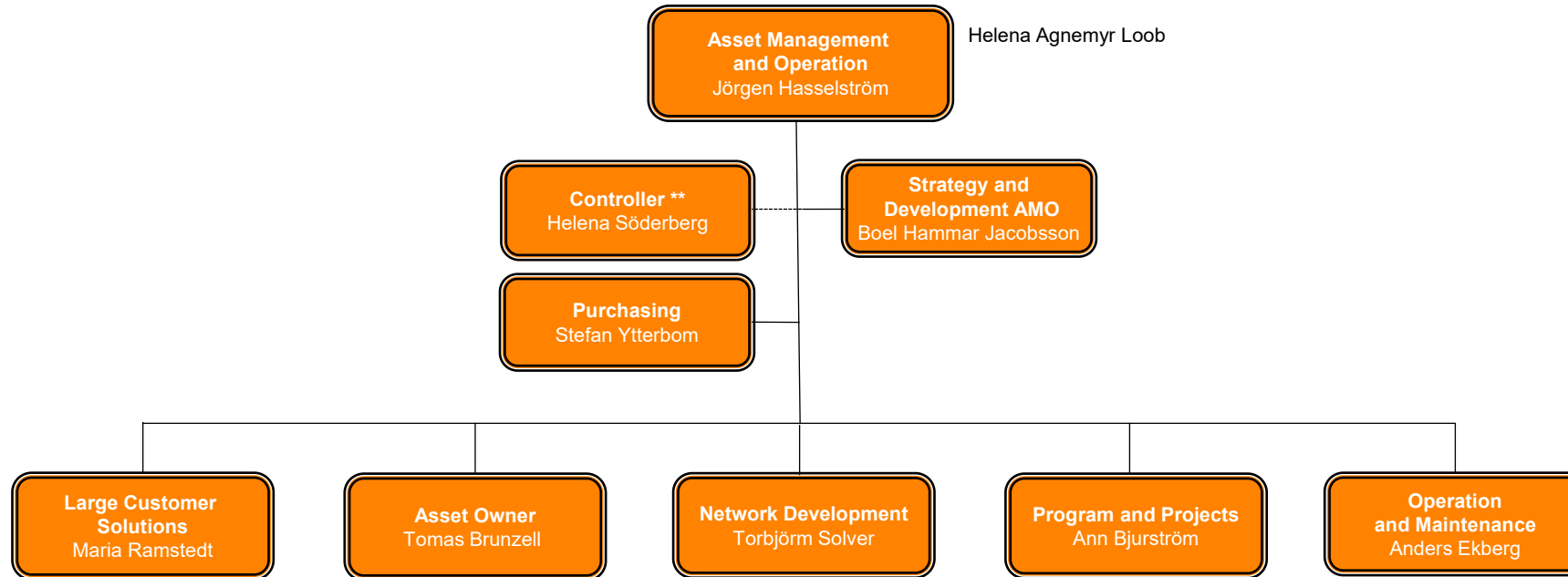


An aerial photograph of a city, likely Stockholm, Sweden, showing a river, a church, and a bridge. The image is used as a background for the title slide.

Affärsplan 2026–2031

Tomas Brunzell, elnätschef

Asset Management and Operation



Nätutvecklingsplaner

A warm, golden-hour photograph of a family in a residential setting. In the foreground, a man in a dark blue t-shirt is seen from the back, holding a young child with blonde hair who is laughing joyfully. The child is wearing a light-colored dress with small dark spots. In the background, a woman in a dark top is partially visible near the open rear hatch of a dark-colored car. The scene is set in front of a house with a brick chimney and a large green hedge. The overall atmosphere is bright and cheerful.

ELLEVIO

Bakgrund – varför gör elnätsbolagen detta?

Elmarknadsdirektivet



2019

2022

2024

2025

Implementerades i Ellagen samt i
Förordning om elnätsverksamhet

Slutgiltiga föreskrifter för NUP
trädde i kraft (inkl. en vägledning)

31 december: Första inrapportering
av NUP för 2025-2034

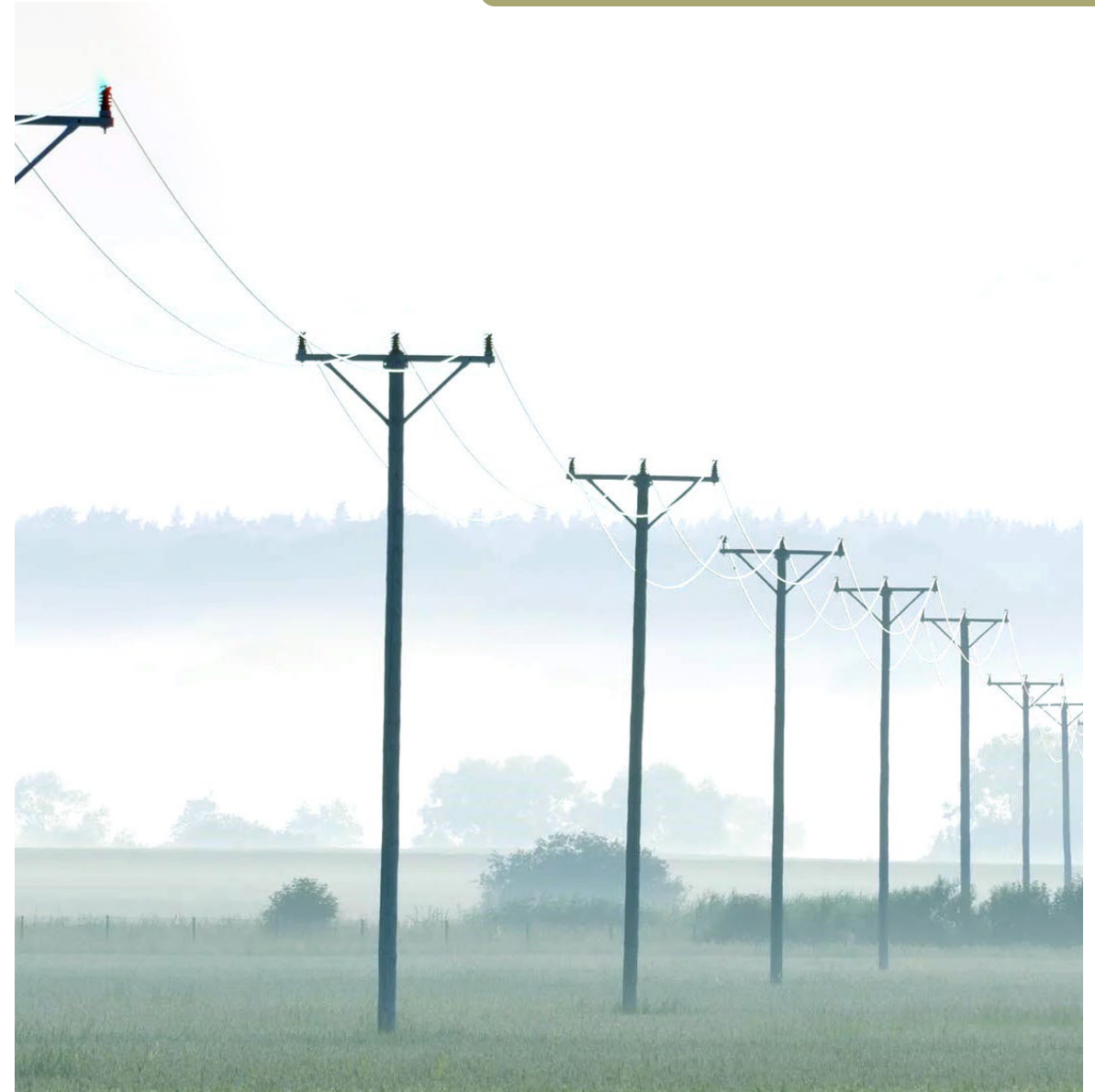
Här har nätbolagen ett arbete att göra

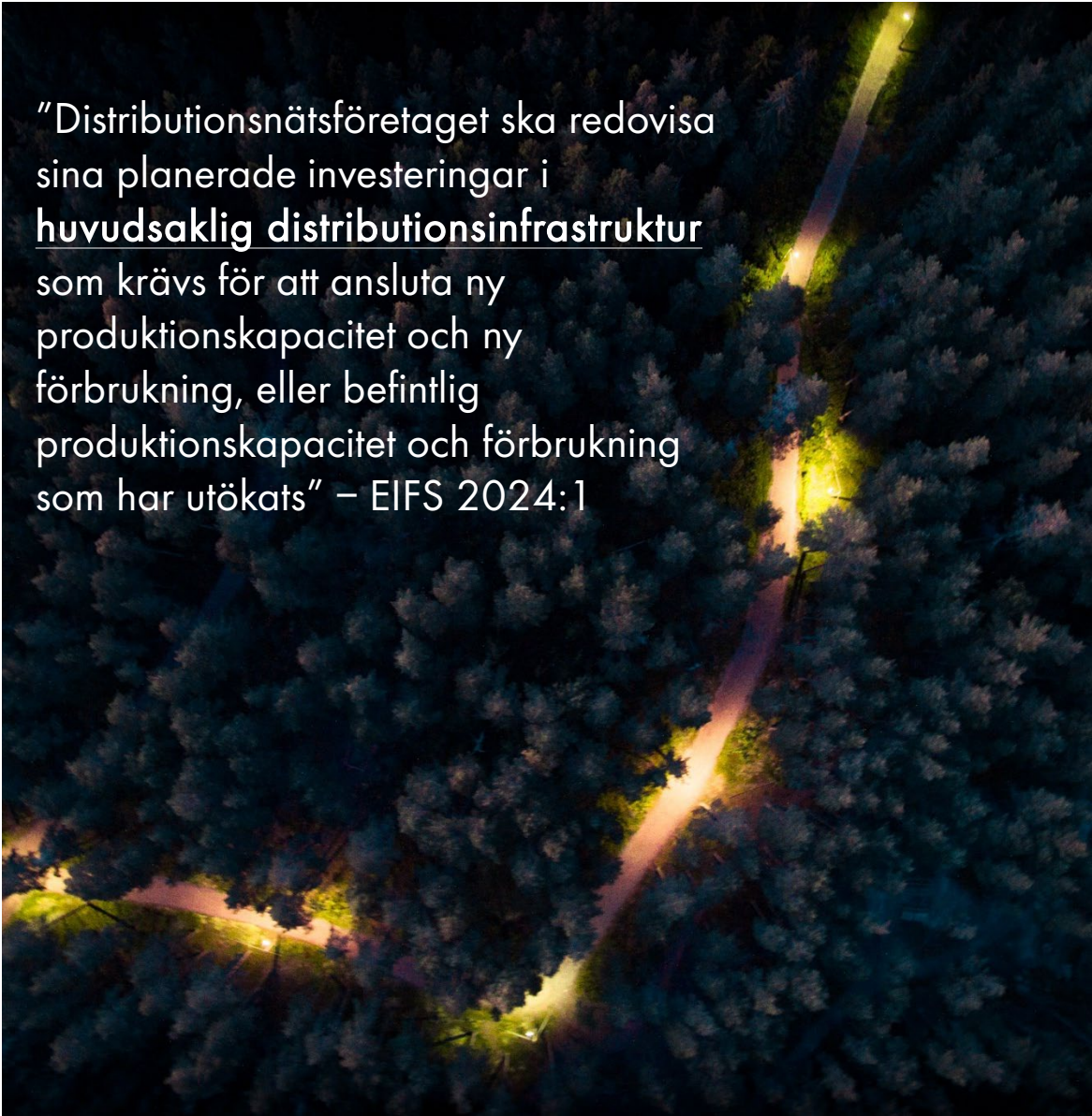


Och så vidare...

Vad ska nätutvecklingsplanerna innehålla?

- **Prognos för behov av överföringskapacitet**
 - Behovet redovisat i MW per delområde
- **Nuvarande och framtida begränsningar i elnätet, samt behov av flexibilitetstjänster**
 - Redovisning av kapacitetsbegränsningar i eget elnät samt i överliggande elnät
- **Planerade kapacitetsförstärkande investeringar**
 - Samt prognostiserat behov av flexibilitetstjänster
- **Företagets bedömning av kapacitetssituationen**





”Distributionsnätsföretaget ska redovisa sina planerade investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny förbrukning, eller befintlig produktionskapacitet och förbrukning som har utökats” – EIFS 2024:1

Redovisning av investeringar i nätet

- De investeringar som redovisas är främst kapacitetsförstärkande projekt i regionnätet,
- Områdesvis genomgång av investeringsprojekt eller investeringspaket.
- Ellevios nätutvecklingsplan för 2025-2034 lämnades in till Ei den 20 december 2024
- Planen finns tillgänglig på Ellevios webbplats <https://www.ellevio.se/om-oss/elnat/natutvecklingsplan/>
- Under 2026 kommer vi att arbeta med nästa version av nätutvecklingsplanerna som kommer att lämnas in till Ei i december

Stora kundanslutningar

ELLEVIO



Den formella anslutningsprocessen

Projektfas	Antal	Effekt inmatning (MW)	Effekt uttag (MW)
Ansökan	21	2 039	728
Nätutredning	76	13 012	4 485
Förstudie	39	3 228	1 043
Projektering	8	464	704
Anslutning	26	1 240	923
Totalt	170	19 982	7 882

Projektfas	Antal	Effekt inmatning (MW)	Effekt uttag (MW)
Indikation	130	6 006	4 565
Totalt	130	6 006	4 565



Startsida / Elnätsanslutning / Elnätskapacitet i Ellevios regionnät

Elnätskapacitet i Ellevios regionnät

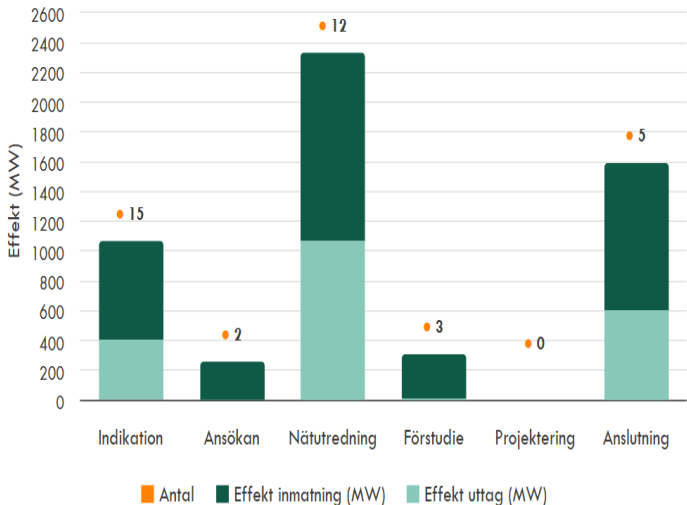
Elektrifieringen av industri, transporter och samhällsfunktioner driver på behovet av nya anslutningar, och intresset växer snabbt i hela vårt nätområde. Nedan visas en ögonblicksbild av efterfrågan och tillgänglig kapacitet för varje regionnätsområde .

Dalarna



Läget just nu

Dalarna står inför en historisk utbyggnad av elnätet. Ellevio förstärker regionnätet med en ny stamstation i Tandö och uppgraderingar i bland annat Repbäcken i Borlänge. Tillsammans med Svenska kraftnät's NordSyd-program – där två nya ledningar passerar Dalarna – ökar kapaciteten och det nuvarande inmatningsstoppet kan successivt lyftas. Även reinvesteringar i befintliga ledningar stärker nätet i norra och östra delarna av länet.



Prognos

I Dalarna ökar effektbehovet till följd av huvudsakligen nya etableringar av datacenter och den etablerade industrins omställning mot elektrifiering. Det ökade elbehovet möts emellertid av ökad elproduktion i länet, främst från vindkraft. Nettot blir ett ökat behov av att både kunna exportera och importera under vissa timmar på året.

[Se effektrapport och prognos för Dalarna](#)

Kapacitet och flexibilitet

Dalarna – Industribehov och landsbygdsutmaningar

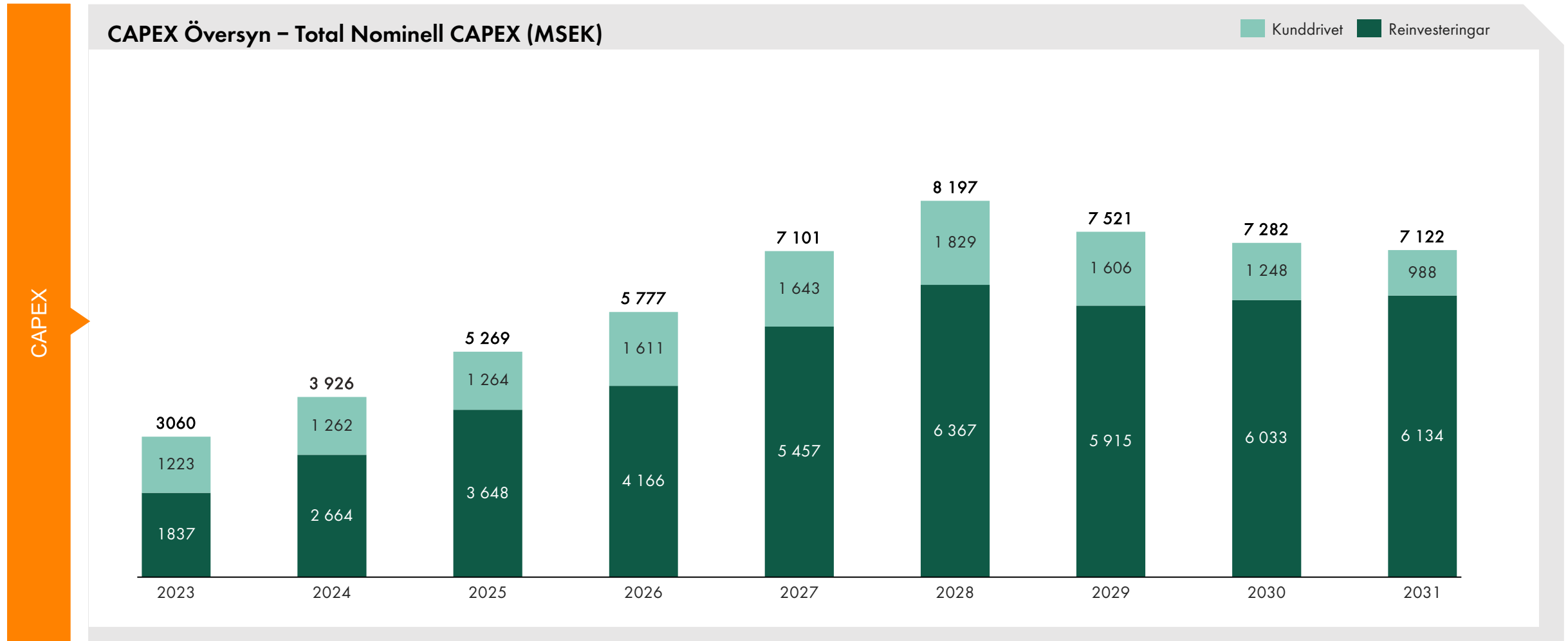
- Kapacitetsläge:** Relativt god kapacitet i lokalnätet, men vissa flaskhalsar i regionnätet kopplat till ny industri.
- Flexibilitet:** Möjligheter till samverkan med lokal produktion och batterilösningar.

Period	Projekt
2025–2026	Anslutningar upp till 10 MW med möjlighet till nedstyrning kan hanteras i befintligt nät. Bedömning sker från fall till fall
2027–2031	Stamstation Tandö tas i drift Q2 2027. Möjliggör cirka 250 MW radiell produktion. Med nya uttagskunder kan totalt 100–200 MW inmatning hanteras beroende på typ, placering och flexibilitet
Ca 2032	Ledning Bäsna–Repbäcken 2 planeras tas i drift. Möjliggör 300–400 MW produktion beroende på typ, placering och flexibilitet samt nya uttagskunder
Ca 2033	Karlstadsbenet i NordSyd-programmet möjliggör ny stamstation väster om Mora. Indikativt över 1000 MW inmatning och uttag. Stamstationen blir kunddriven och realiserar vid behov.
Ca 2035	Hallsbergsbenet förstärker matningen till Bäsna/Repbäcken. Möjliggör ytterligare cirka 500 MW inmatning beroende på typ, placering och flexibilitet samt nya uttagskunder.

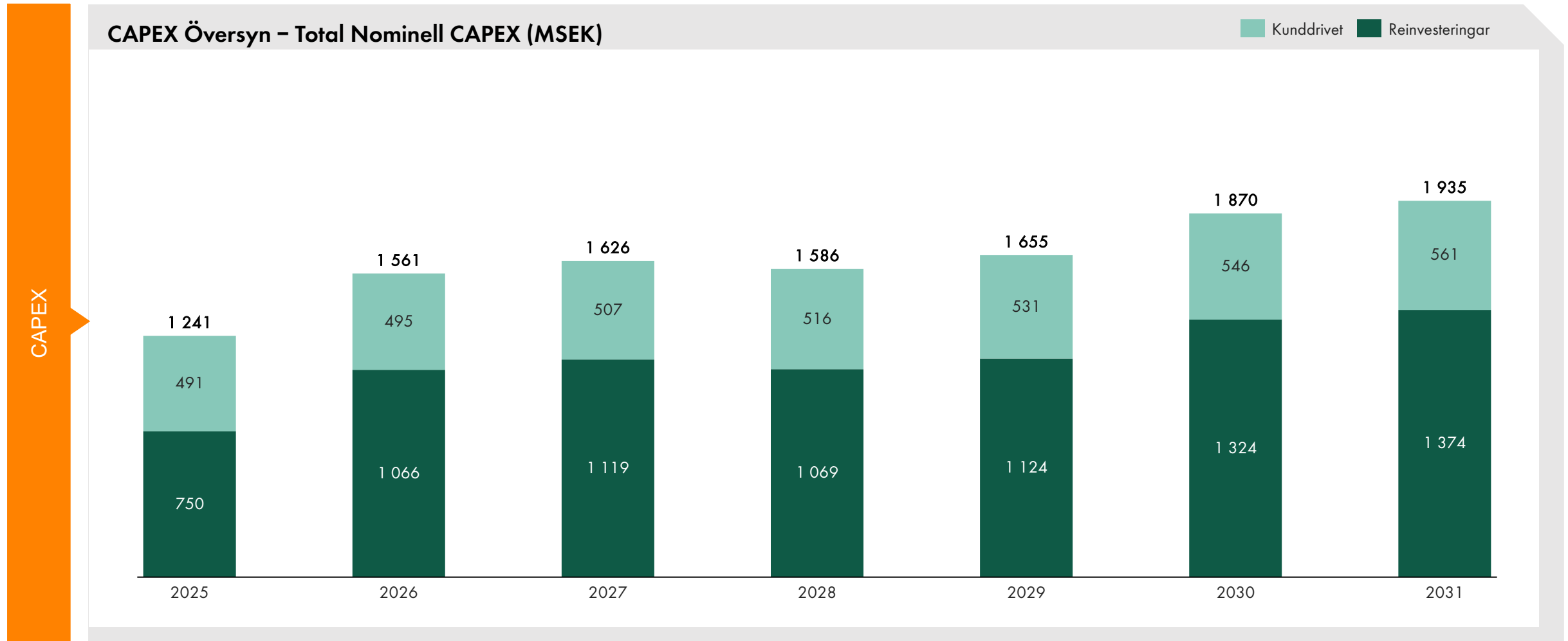
An aerial photograph of a high-voltage power line tower situated in a dense forest. The tower is a complex metal lattice structure with multiple cross-arms supporting several high-voltage cables. The surrounding landscape is a mix of green deciduous and coniferous trees, with a dirt road or clearing visible near the base of the tower. A semi-transparent black rectangular box is overlaid on the center of the image, containing the title text.

Kommande investeringar och underhåll

Kommande investeringar



Kommande investeringar lokalnät Öst



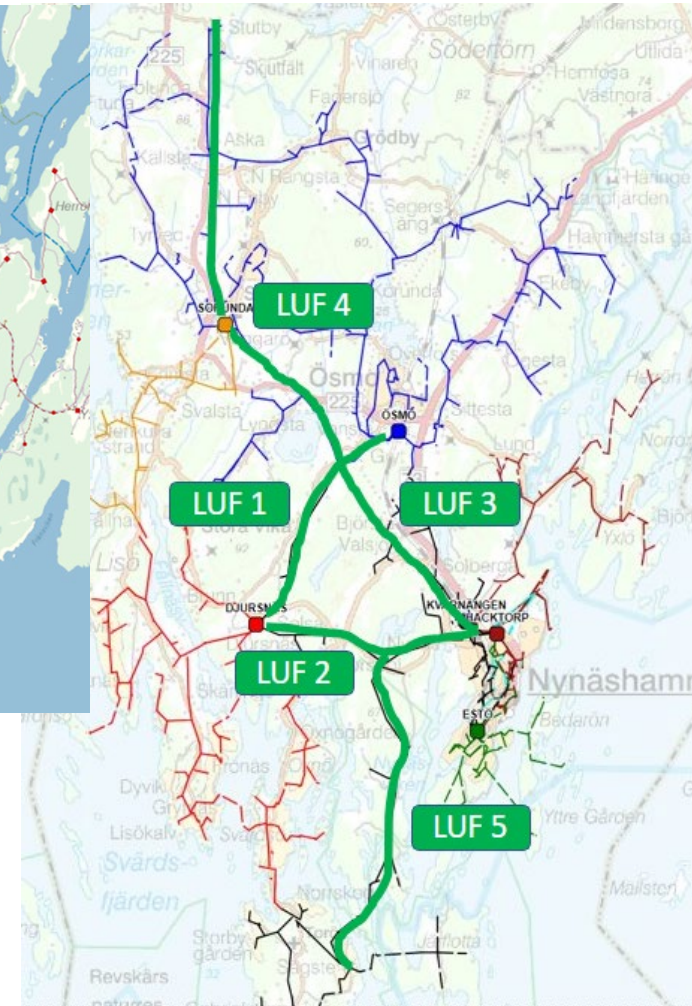
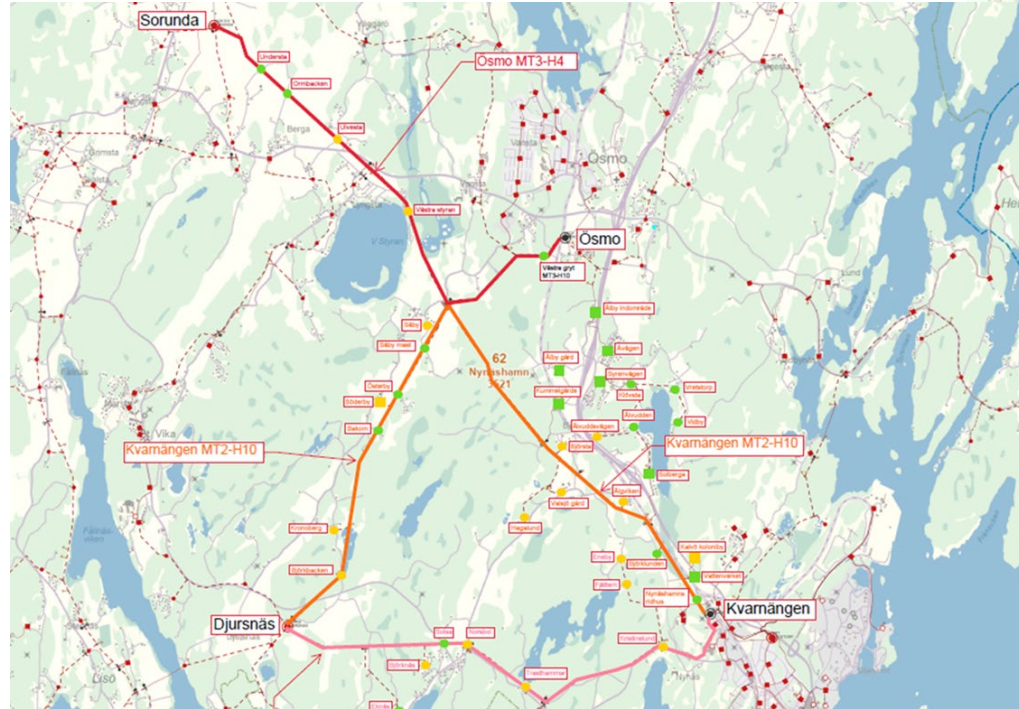
Nynäshamn

✓ Ombyggnation 20kV:

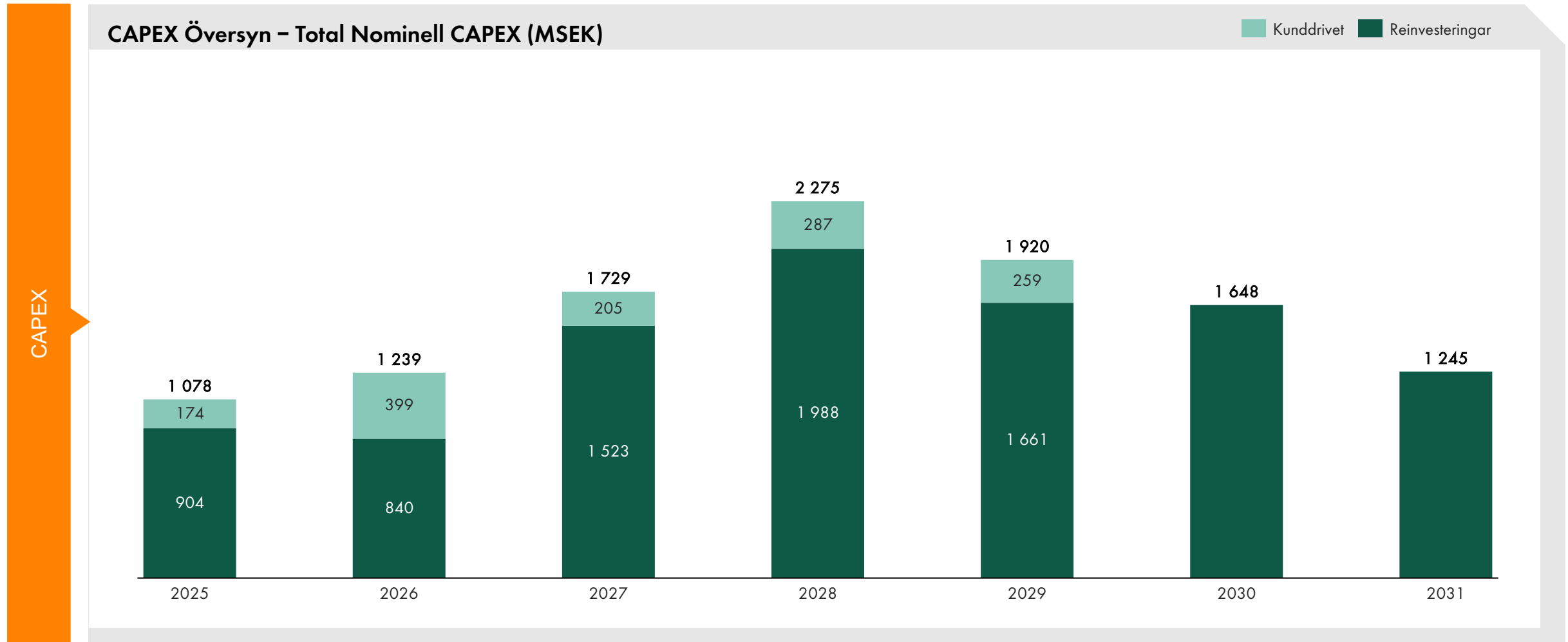
2026–2031

- LUF1: FS Ösmo –FS Djursnäs
- LUF 2: FS Djursnäs – FS Kvarnängen
- LUF3: FS Kvarnängen – FS Ösmo
- LUF4: FS Kvanängen – FS Estö
- LUF 5: FS Ösmo- FS Sorunda

✓ Förnyelse Nätstationer 2026–2031



Kommande investeringar regionnät Öst



Stam- och regionnätstationer

Bredäng



- Ny anslutning till SvK
- 2 st 400/220 kV trafos 500 MVA
- Ny 220 kV GIS i ny byggnad
- Rasing 220kV AIS

Tegnerberget, Norrmalm



- Förnyelse av 220kV kopplingsstation
- GIS i befintligt utrymme
- 2 separata sektioner
- Totalt 10 st fack

Vanadis, Vasastaden



- Förnyelse av befintlig station
- 2 st 110/33 kV Trafos 75 MVA
- Nytt 30 kV stv
- Invändig renovering fastighet

Nya planerade fördelningsstationer

Kyrkviken, Lidingö



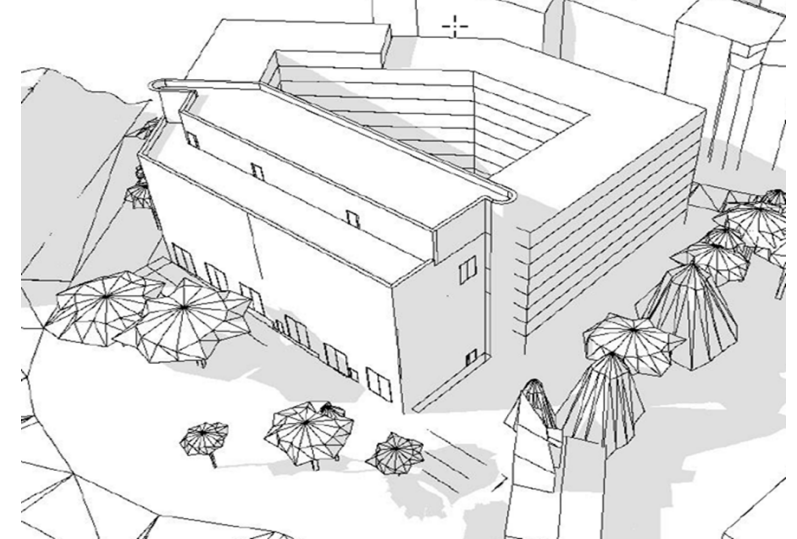
- Ny byggnad i historisk miljö
- 2 st 40MVA Transformatorer
Omkopplingsbara 130(70)/10 kV
- Ca 40 st 10kV fack

Perstorp, Farsta

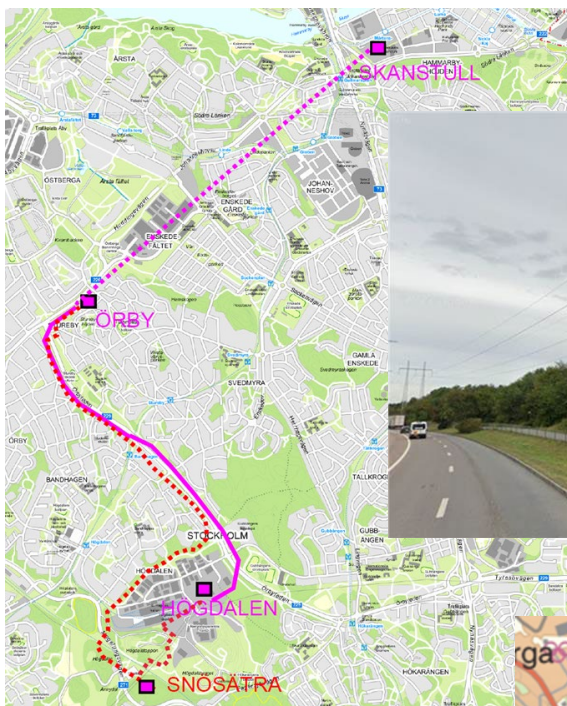


- Station på ny plats intill Nynäsvägen
- 2 st 40MVA Transformatorer
omkopplingsbara 110(33)/10 kV
- 6 st 110kV fack, ca 50 st 10kV fack
- Rasering gamla FS Perstorp

Liljeholmen



- Total förnyelse i ny byggnad
- 110kV GIS (SF6 fri), 33kV samt
fördelningsstation
- 2 st 110/33 kV trafos 75 MVA
- 3 st 110/10 kV trafos 40 MVA



Dubbla förband:
AL 2000 mm²
150 mm² CU skärm



Kablifiering av RL9 220kV

Projekt är en del av "Stockholm Ström" där Ellevio återlämnar mark till staden för framtida exploatering

Upphandling under 2027. Drifttagning 2029-30

Etapp 1

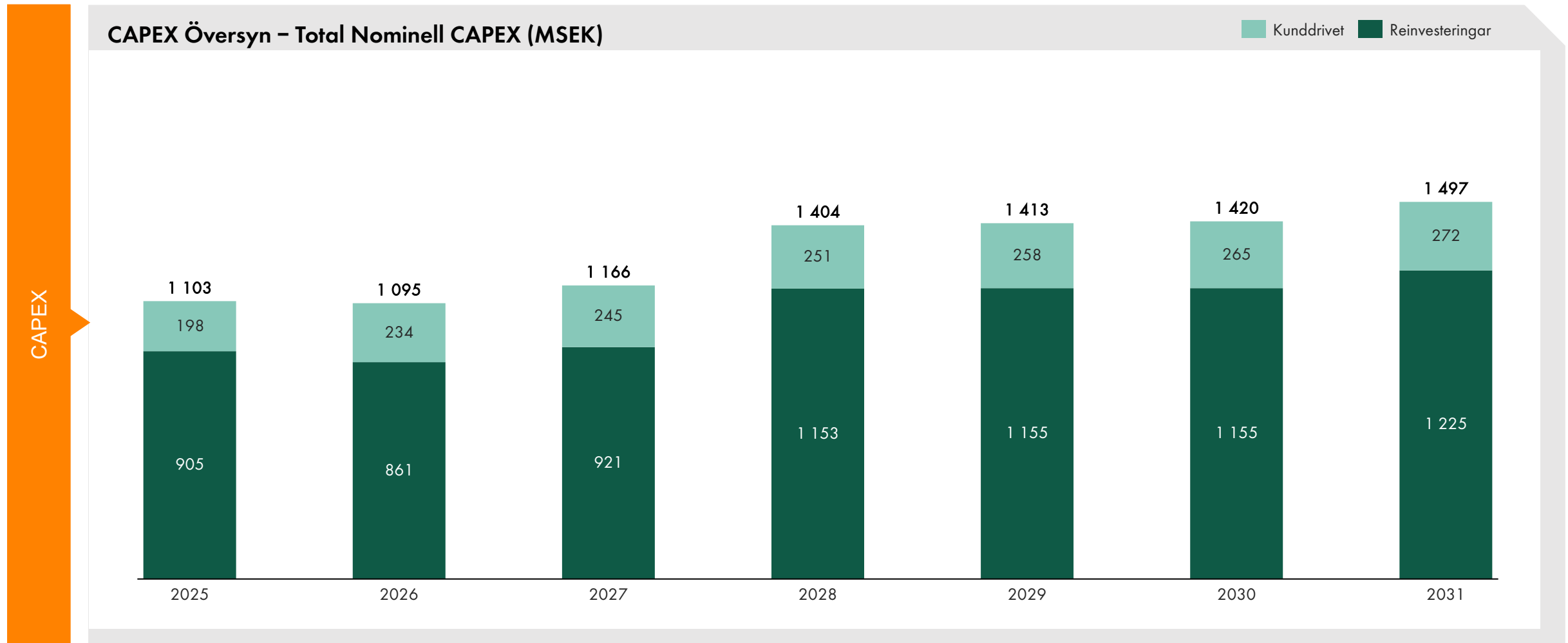
- Skanstull - Örby (3,4 km)
- Endast tunnelförläggning
- Ca 1,5 km

Etapp 2

- Örby - Högdalen (3,5 km)
- Markförlagd under Örbyleden

Etapp 3 - Rasering av befintlig luftledning

Kommande investeringar lokalnät Väst

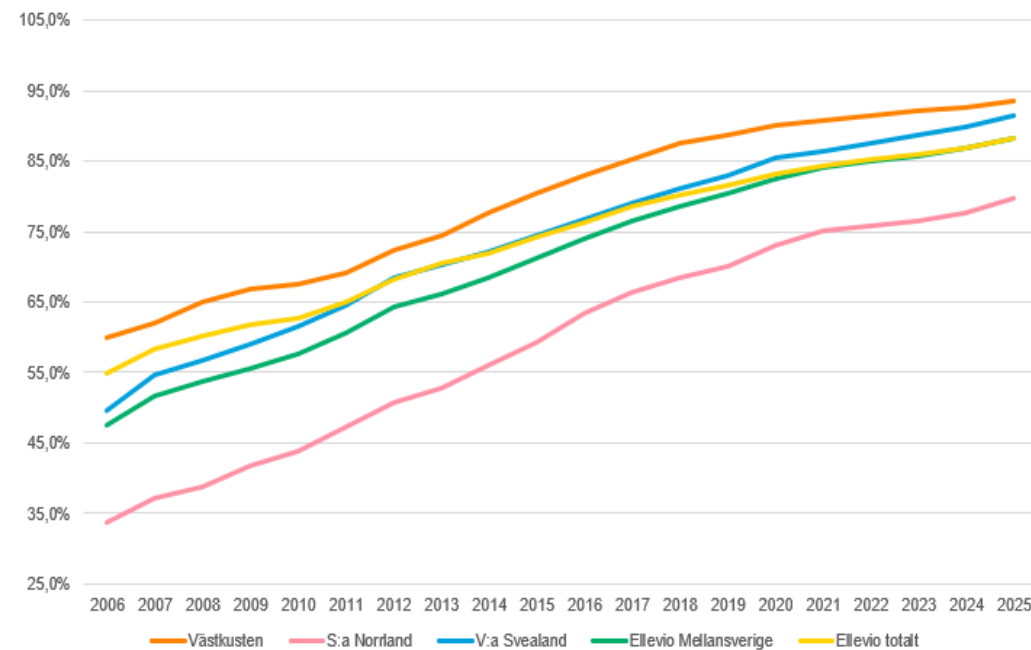


Generella fokusområden

- Fortsatt Vädersäkring
- Vision 2030 – ökad automatisering av nätet
- Nätstationsbyten
- Kapacitet för att säkra tillväxt och kundnöjdhet

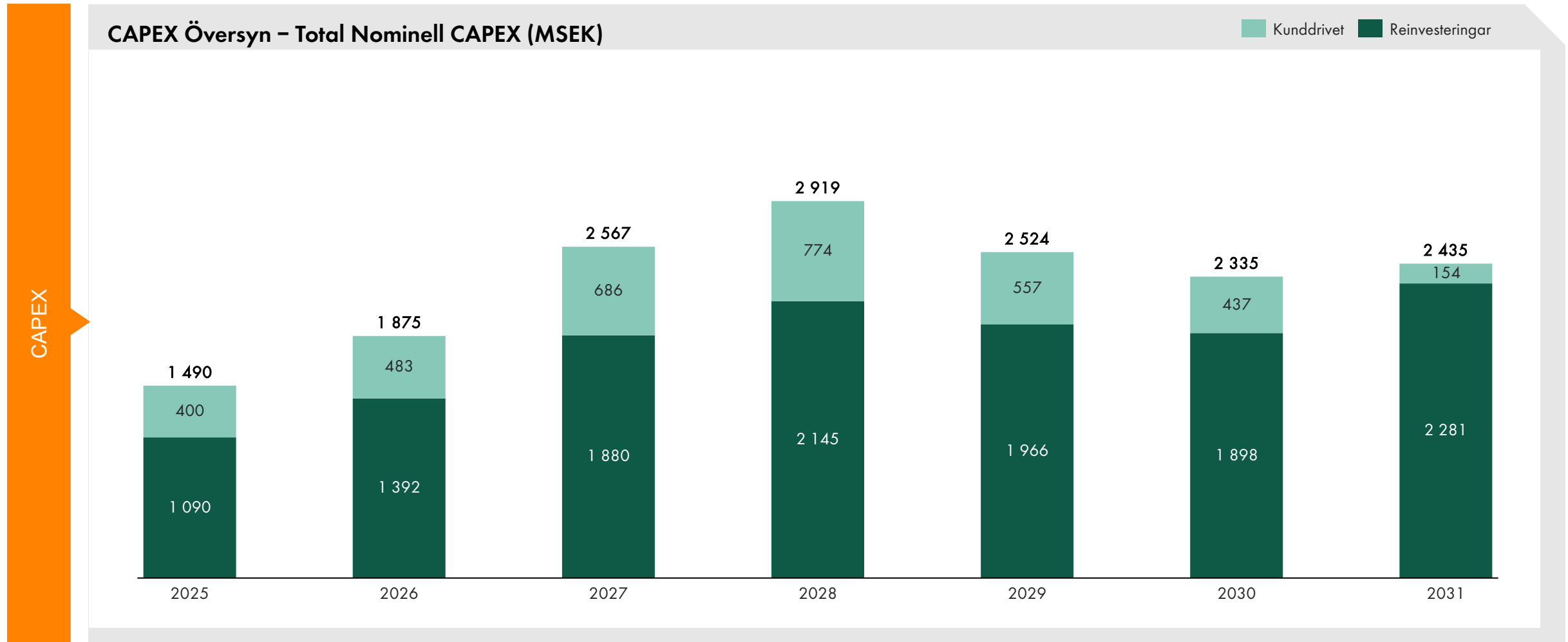


Vädersäkring Mellanspänning i respektive region



- Västskusten 93 %
- Västra Svealand 91 %
- Södra Norrland 79 %
- Ellevio totalt 88 %

Kommande investeringar regionnät Väst



Hälsingland – stationer

Planering för utförande 2028–2031

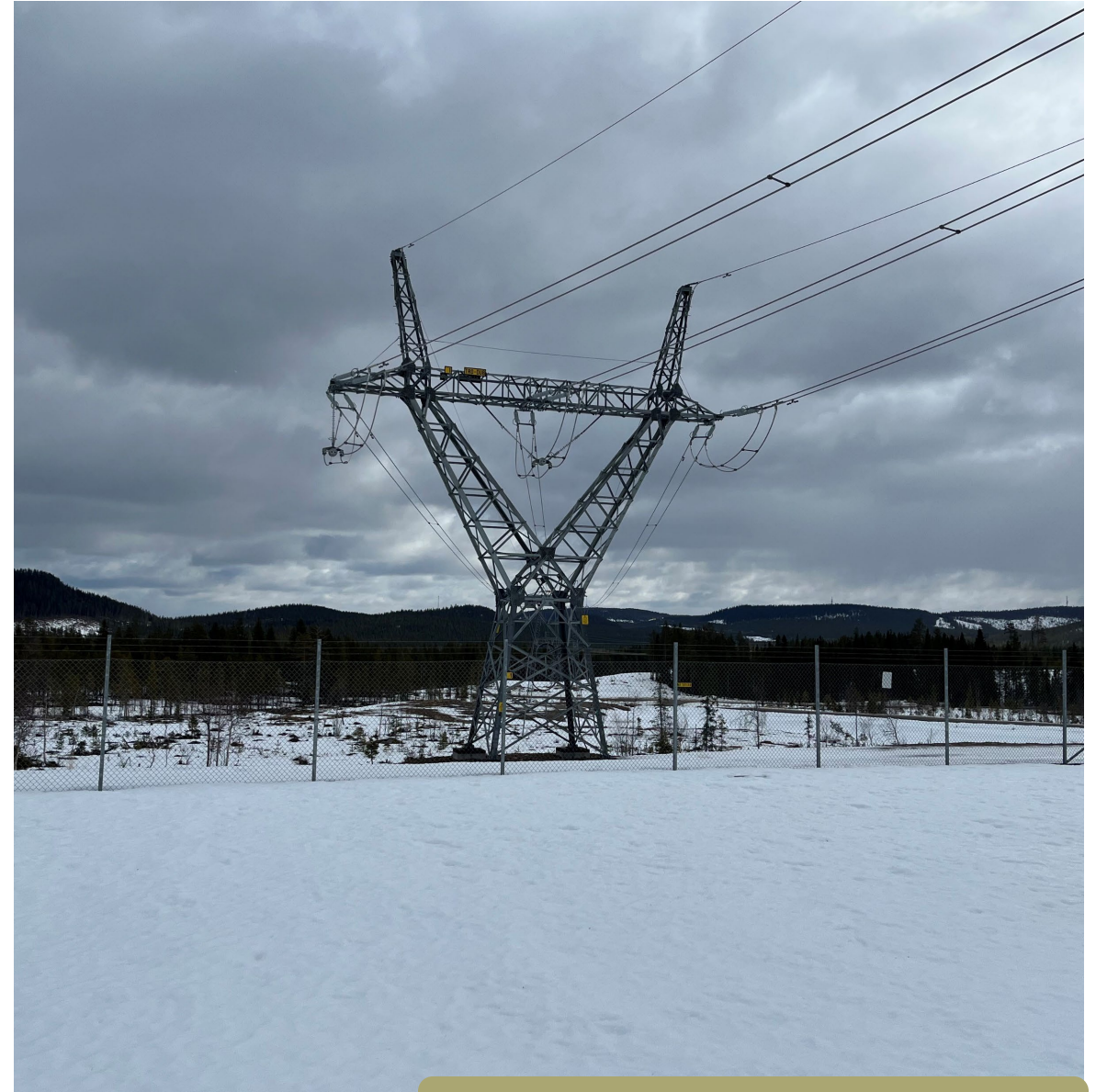
- Bränderna 12 kV ny fördelningsstation
- Simmessjön 145 kV ny station
- Prästnäset 145/82,5/12 kV ny transformering/fördelningsstation
- Bolle 145 kV ny kopplingsstation
- Norränge ombyggnation för ökad kapacitet
- Enån 400/145 kV ny station.
- Laforsen ombyggnad av 145 kV station avveckling av transformering
- Grönviken utbyggnad för ny matning till Ockelbo samt en ny kundanslutning
- Ockelbo 145 kV ny station
- Tovåsen 400/145 kV utbyggnad av station



Hälsingland – ledningar

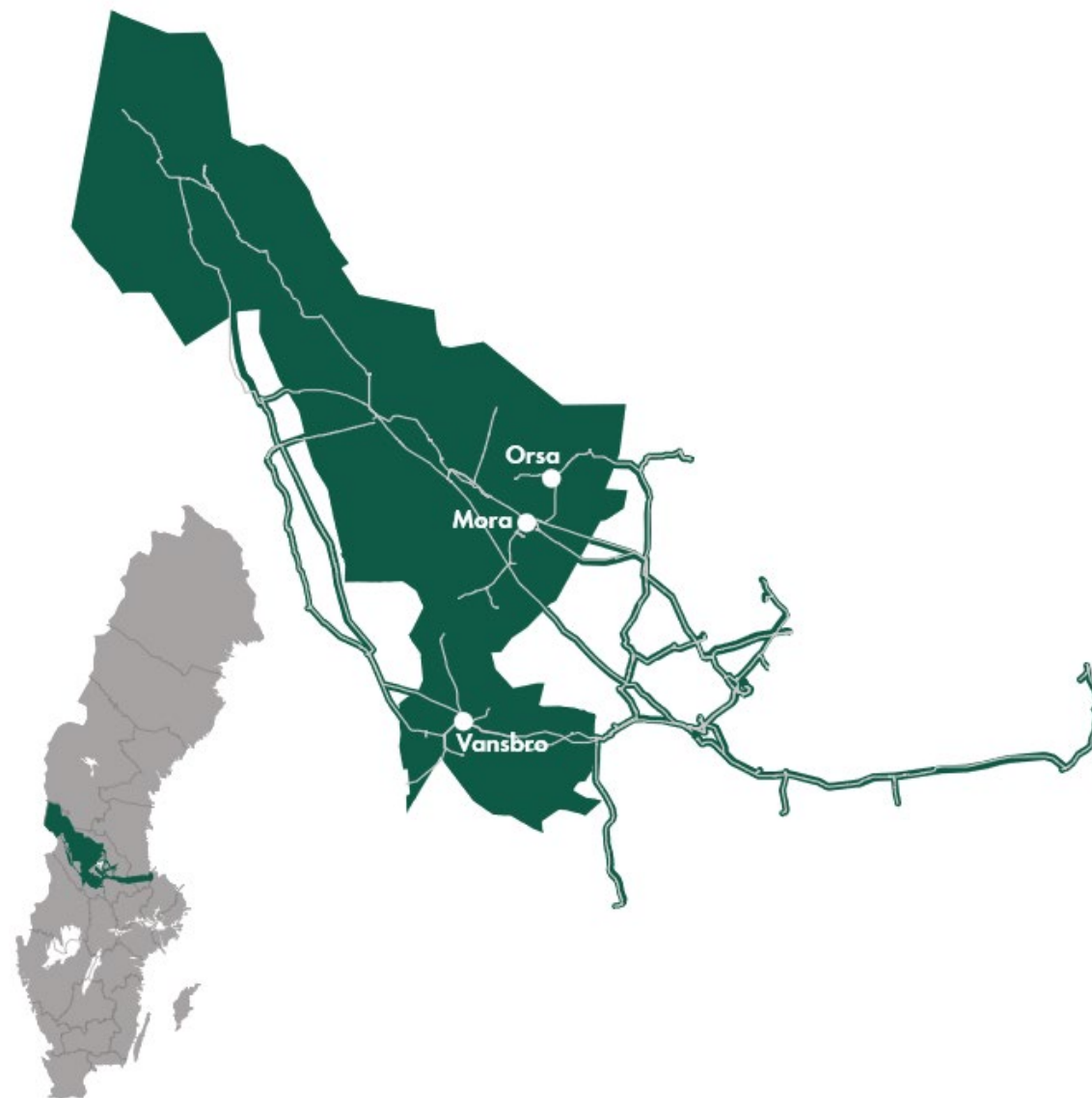
Planering för utförande 2028–2031

- Simmesjön – Präsnäset ny 145 kV
- Präsnäset – Bolle 77 kV blir 145 kV area höjning.
- Södrala – Njutåger Ny 145 kV
- Njutåger- Betberg Två nya 145 kV
- Söderala – Dönje ny 145 kV
- Njutåger – Norränge Ny 145 kV
- Grönviken – Ockelbo Två nya 145 kV
- Bolle – anslutning mot Dönje ledning ny 145 kV
- Bolle – anslutning mot Söderala ledning ny 145 kV



Dalarna – planering för utförande 2028–2031

- Förstärkning Blyberg-Våmhus
 - Ny 72 kV ledning Blyberg-Orsa-Grönklitt-Våmhus
 - Ny station i Orsa Grönklitt
- Förstärkningar kring Mora
 - Ny 145 kV ledning Leksberget-Mora
 - Ny kopplingsstation Leksberget
 - Ny 72 kV ledning Lomsmyren-Siljansågen
- Förstärkningar Borlänge
 - Nya 145 kV ledningar Repbäcken-Kvarnsveden
- Förstärkningar Falun
 - Ny station i Alvik (Grycksbo)
 - » Flytt av befintlig station
 - » Möjlighet till anslutning av ny 145 kV ledning från Repbäcken



Värmland/Skaraborg – stationer

Planering för utförande 2028-2031

- Ulvsby ombyggnad 30/10 kV
- Grava ombyggnad 30/10 kV
- Väse om och tillbyggnad 145 kV installation av vinkelvidare
- Högaberg ombyggnation
- Otterbäcken 145 kV
- Moholm ny T104 utbyte av T4
- Götene byte av T1 ombyggnation av 145 kV, 40 kV ställverk
- Karlslund om och tillbyggnation 400/145 kV ny transformator
- Lindbacka ombyggnation 145 kV, 40 kV installation av reaktor
- Björneborg 145/40/10 kV ombyggnation
- Bäckhammar ombyggnation
- Värnäs ny fördelningstation 20/10 kV



Värmland/Skaraborg – ledningar Planering för utförande 2028-2031

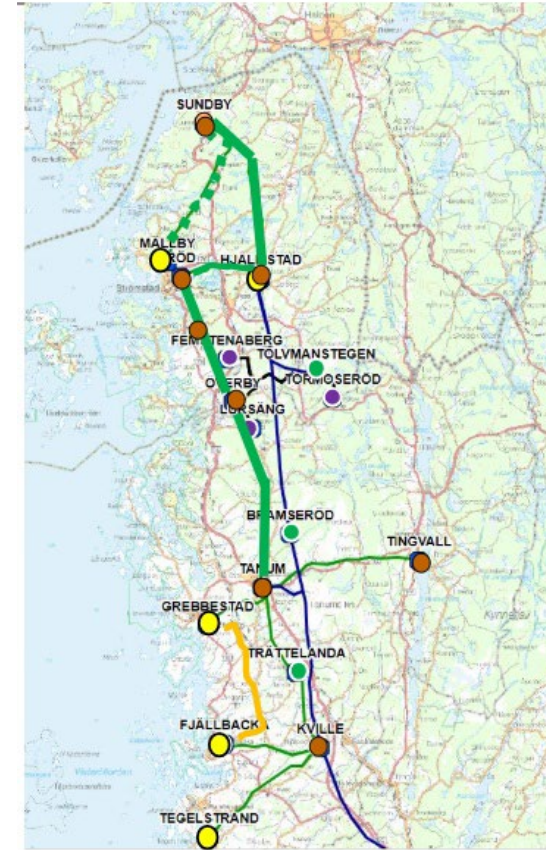
- Malsjö – Kil Ombyggnation 145 kV
- OL8 S7 Kvarnberg – Högaberg
- L42 Bäck – Gällråsen ombyggnation 145 kV
- L9 Gällråsen – Kilsta
- L10 Kilsta - Kvarnberg
- VL2 S4 Stormossen ombyggnation 145 kV
- KL58 Stormossen ombyggnation Stormossen 52 kV



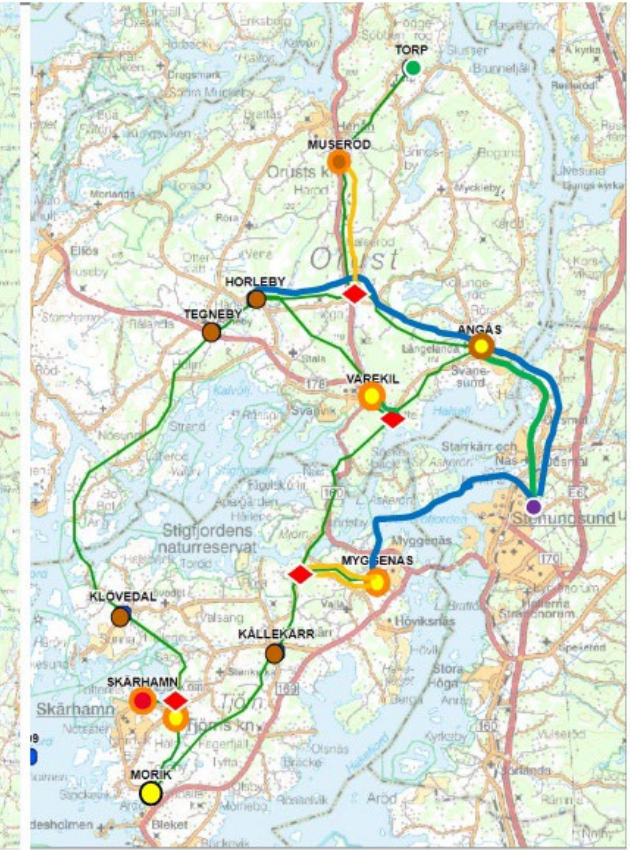
Bohuslän – planering för utförande 2028–2031

- Ombyggnation 40kV BL9, BL10 Tanum-Överby-Röd
- Ombyggnation 40kV BL11 Hjälmsstad - Sundby
- Nybyggnation 40kV Vräländ – Museröd
- Nybyggnation 40kV Grebbestad – Fjällbacka
- Nybyggnation 130kV Myggenäs – Stenungsund
- Re-investering Stationer:
 - Morik, Tegelstrand, Museröd, Röd

Norra Bohuslän



Orust Tjörn

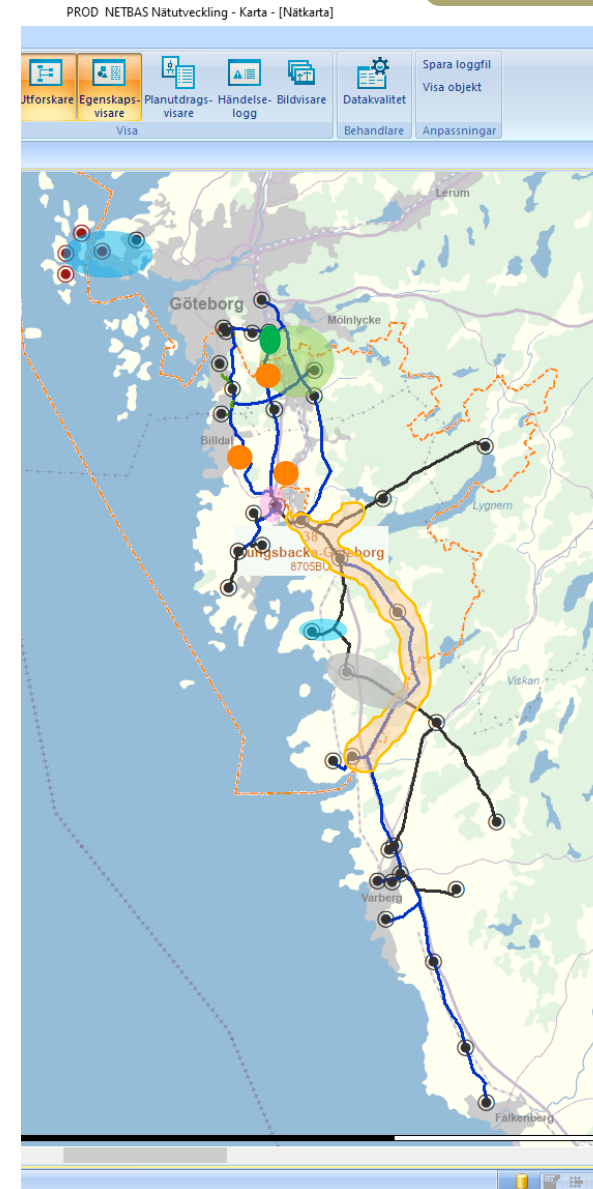


Halland – planering för utförande 2028–2031

- Förstärkning Södra Göteborgsregionen
 - 3st Nya 130kV-linjer från FT24 Lindome
- Förstärkningar Göteborgs norra Skärgård
 - Börjar uppgradering från 20 till 40kV
- Förstärkningar Regionnät till Frillesås pga kundanslutning
- Re-investering Linjer
 - 130kV-linje XL11 mellan Hanhals & Väröbacka byggs om.
 - 50kV Linje Hanhals –Ålgårda kablifieras delvis
 - 50kV Linje Hanhals-Fjärås byggs om till 130kV utförande.
 - 50kV till Åsa
- Re-investering Stationer
 - Källered, Varla & Särö

Flyttar:

- Kablifiering av 130kV & 50kV linjer Klovsten (Kungsbacka) pga nytt industriområde
- Flytt av XT12 Rävekärr pga ny järnväg



XT331 Källered

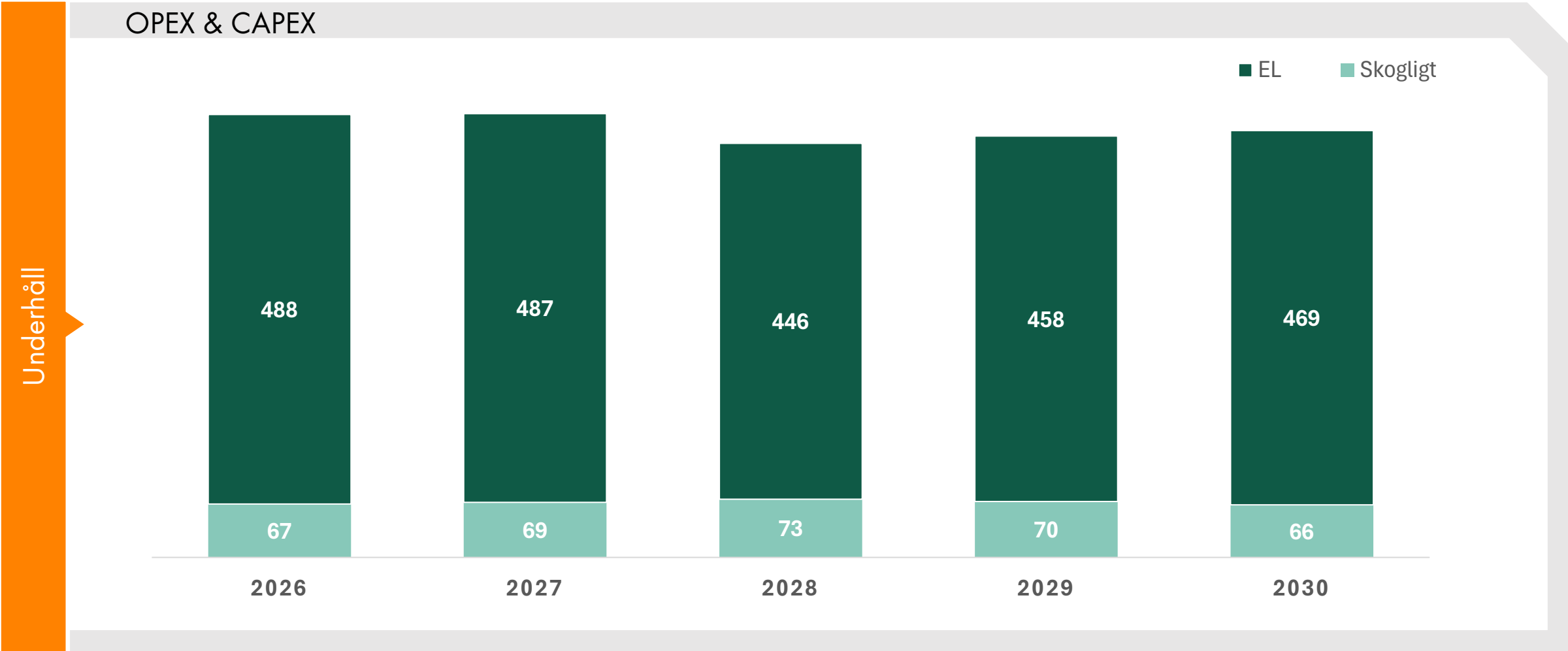


XL11



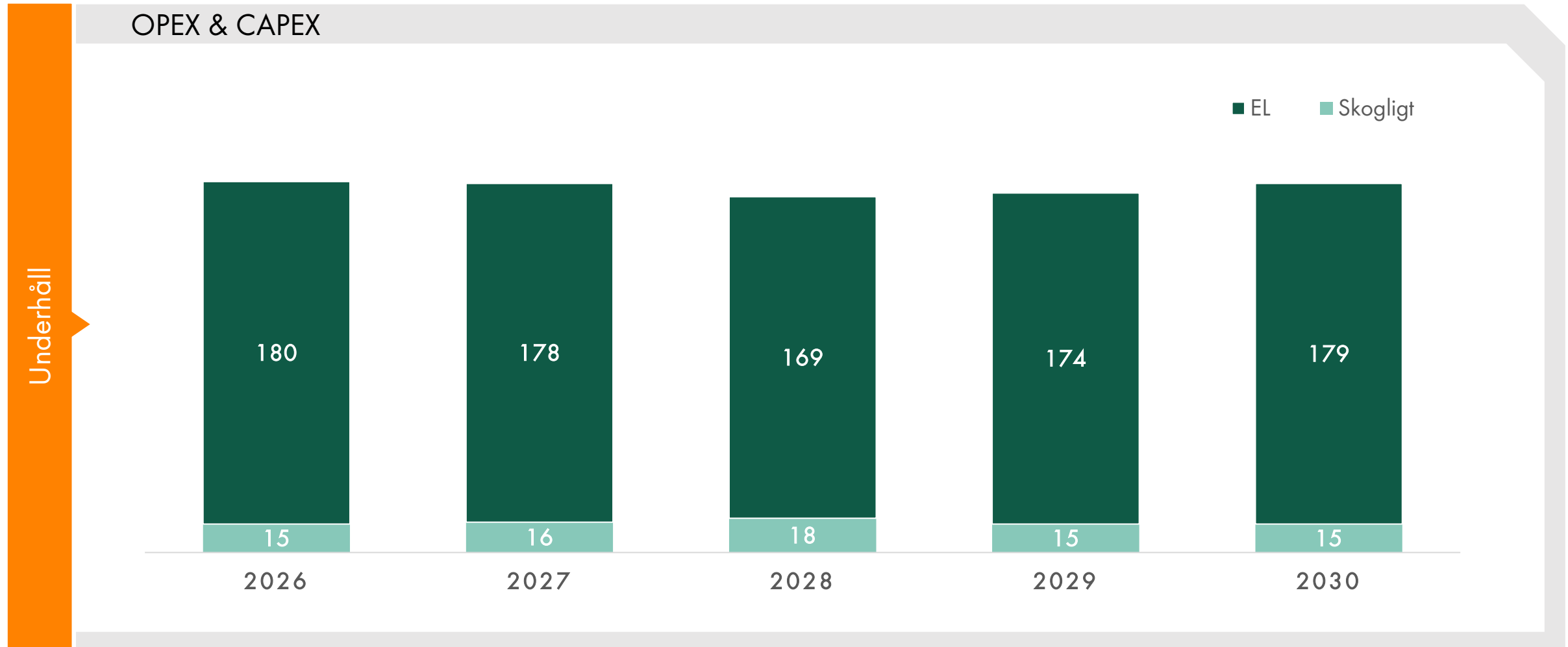
Underhåll – totalt Ellevio

2026–2030



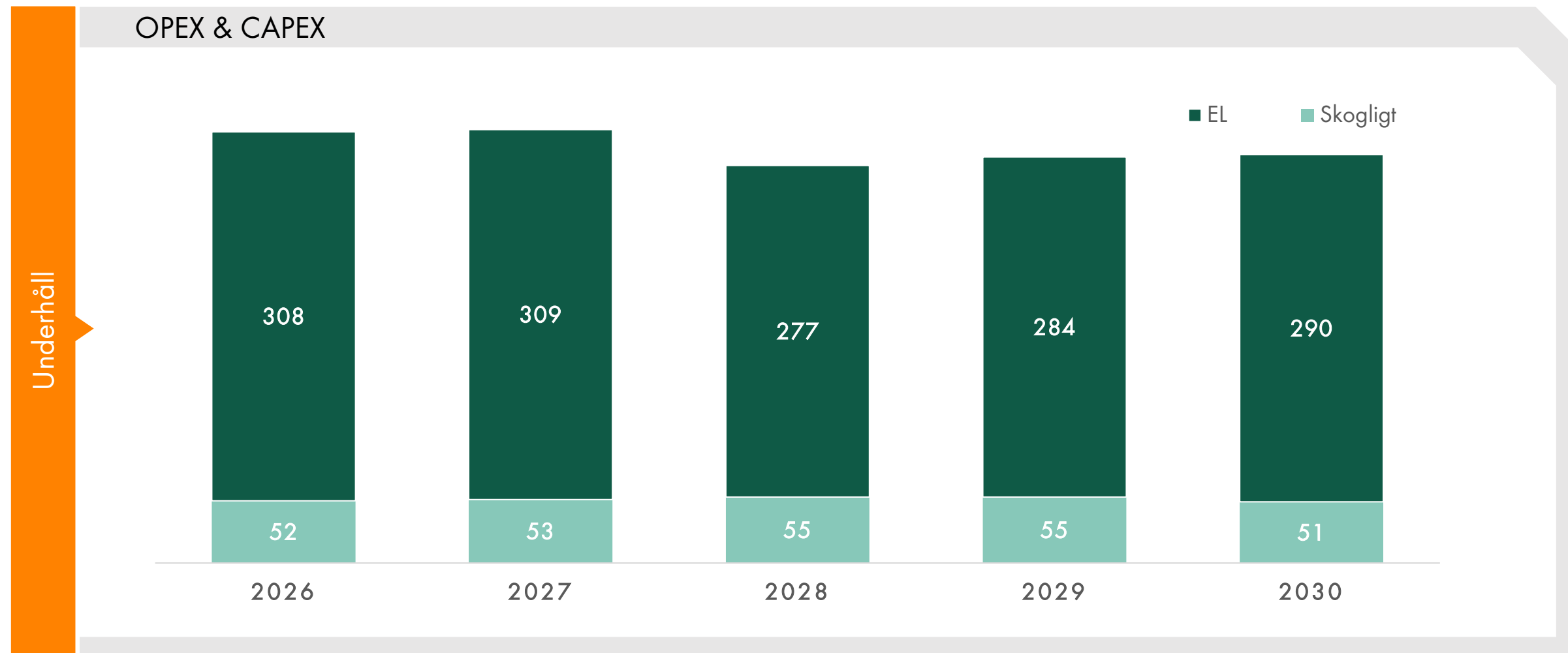
Underhåll – lokalnät

2026–2030



Underhåll – regionnät

2026–2030



An aerial photograph of a city, likely Stockholm, Sweden. The image shows a dense urban area with many buildings, a large river or harbor, and a prominent church with a tall spire. The city is built on islands and connected by bridges. The water is a deep blue, and the sky is a pale blue. The overall scene is a mix of urban development and natural elements like trees and water.

Program och projekt

Ann Bjurström, Anders Eriksson och
Magnus Albinsson
Program och projekt

Vårt uppdrag

”Genomföra projekt effektivt och säkert”



Program och projekt 2025

- 680 lokalnätsprojekt
- 175 regionnätsprojekt
- Ca 50% i öst och drygt 80% i väst är reinvesteringar
- Omorganiserade, geografi  funktion

- Spend 2025 > 5 miljarder

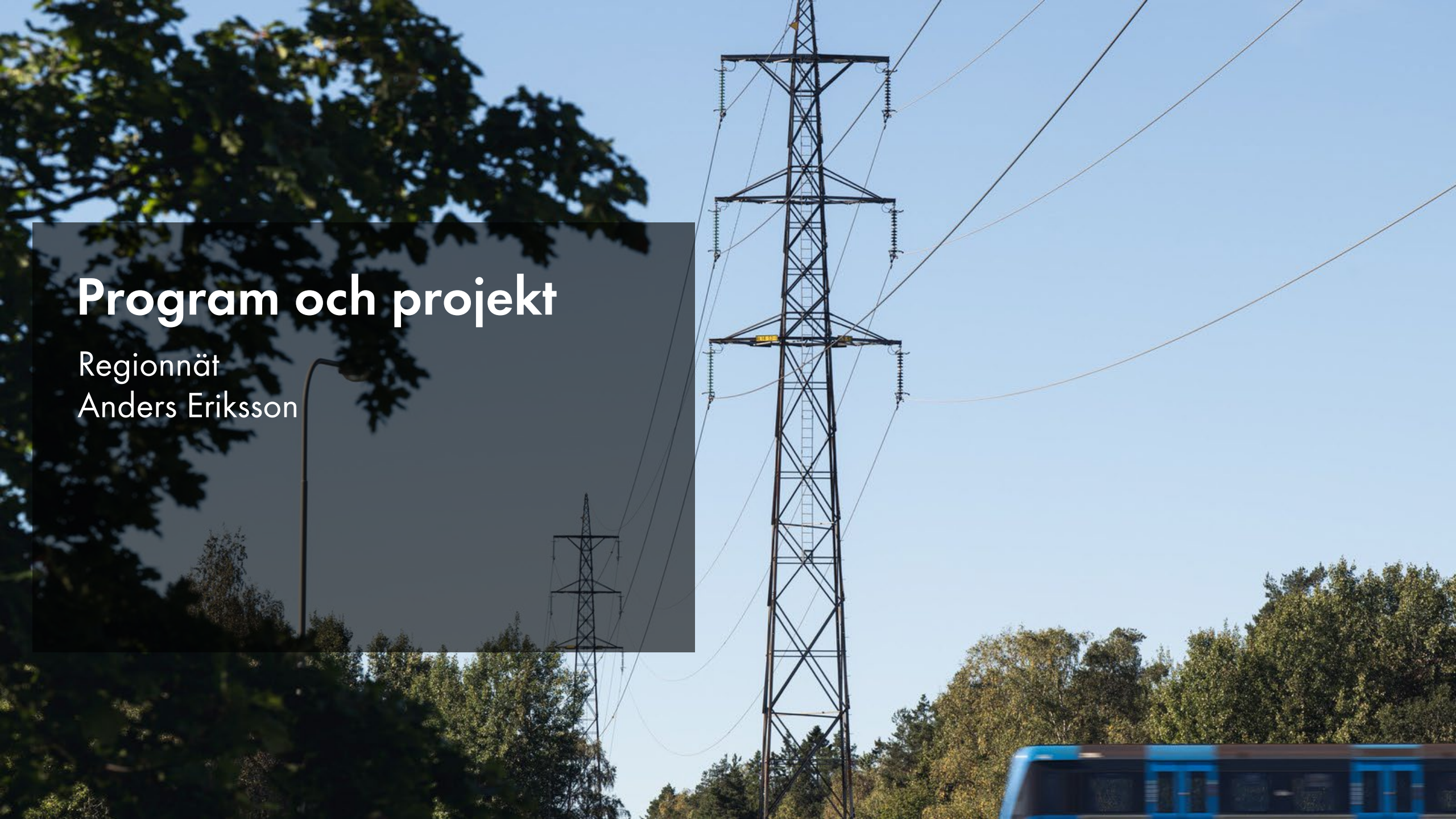


Organisation Program och projekt, 2026-01-01

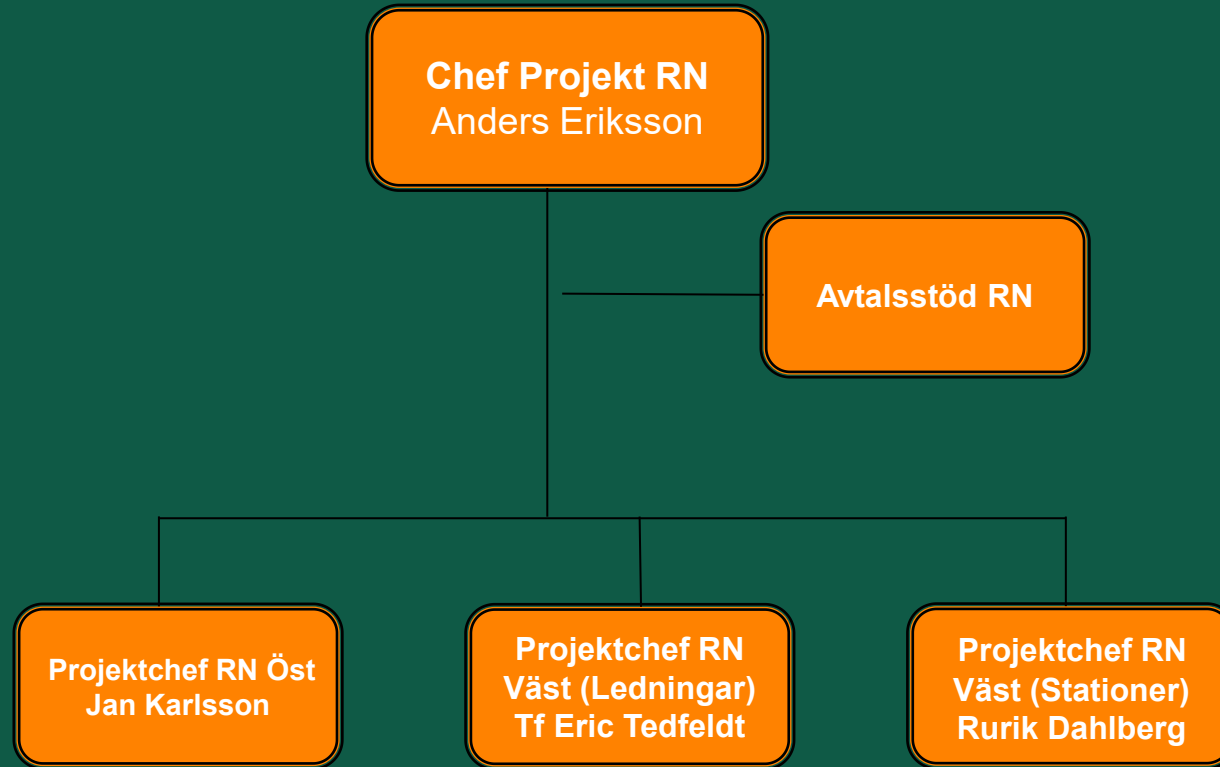


Program och projekt

Regionnät
Anders Eriksson



Organisation Projekt Regionnät, 2026-01-01



Tillbakablick 2025

Stockholm Ström

- Driftsättning av ny station i Skanstull, 400/220 kV
- Driftsättning av kabelförband/luftledning mellan Värtan - Danderyd/Järva, 220 kV
- Den andra transformatorn i Högdalen driftsätts i maj 2026, 400/220 kV
- Programmet som initierades för mer än 20 år sedan går äntligen i mål under 2026 för vår del!

Mellansverige

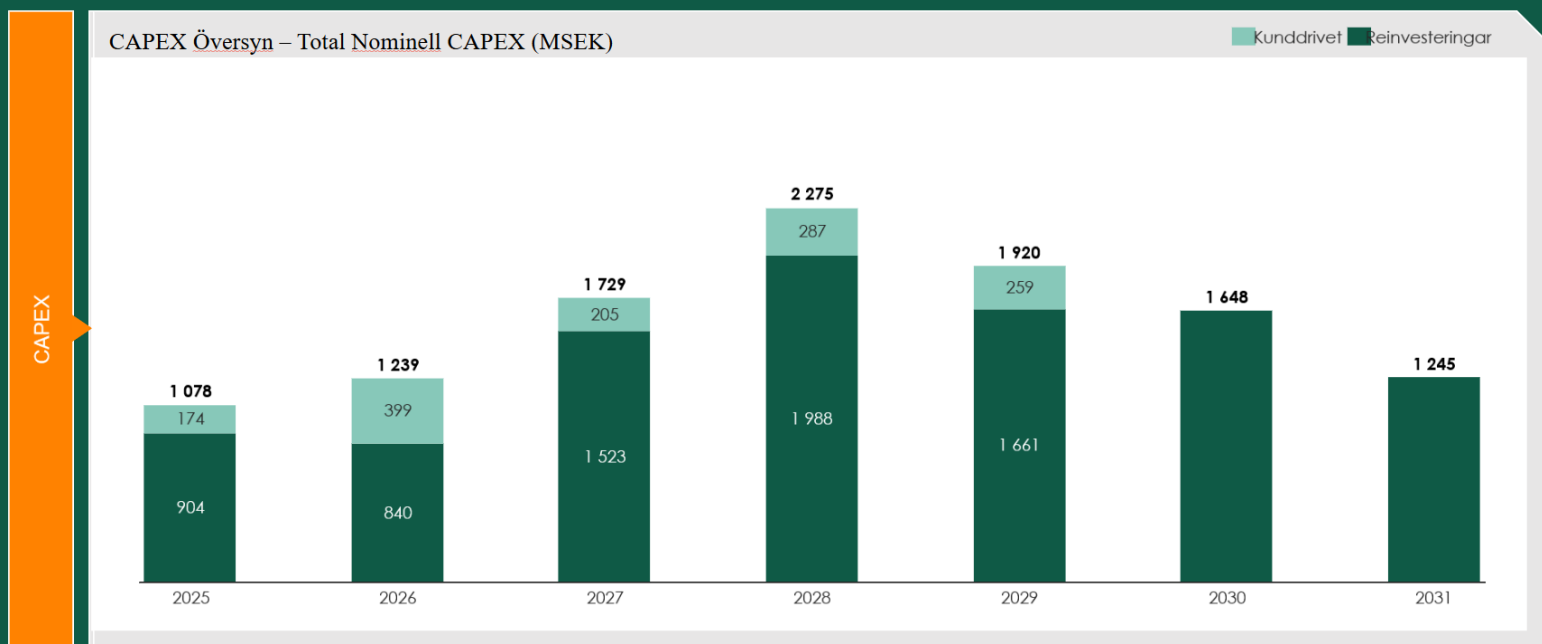
- Driftsättning av ombyggd station Silvergruvan, 130/20 kV
- Driftsättning av ombyggd station Onsala, 130/20 kV
- Driftsättning av ombyggd station Varekil, 130/20 kV
- Driftsättning av ombyggd station Dejefors, 130/20 kV
- Driftsättning av ombyggd station Siljanssågen, 130/20 kV

Totalt anläggningsvärde på ungefär 2 miljarder



Investeringar Regionnät Öst (2026-2031)

- Fortsatt kraftigt ökade investeringsvolym
- Graferna inkluderar endast kundinitierade projekt som vi vet ska utföras, mer kommer således tillkomma
- De stora ökningarna från och med 2027 är till största del orsakat av projekt inom Storstockholm Väst (Beckomberga/Bredäng)
- Stora satsningar på reinvestering i kabelnätet på 220 kV
- Nya satsningar på nytt målnät, 110 kV (start i Farsta)



Bredäng

- Tillhör strukturprogram Storstockholm väst
- Ny anslutning mot nytt stamnät väster om Stockholm
- Nya transformatorer 400/220 kV, 500 MVA
- Ny station, 220 kV GIS
- Rasering av befintligt ställverk
- Projektet pågår fram till 2030-2032, upphandling sker under 2026
- Samverkansentreprenad på Mark/Bygg
- 220 kV GIS upphandlas som strategiskt material



Liljeholmen

- Total förnyelse av station i ny byggnad
- 110 kV GIS (miljö), 33 kV, 10 kV
- Nya transformatorer 110/33 kV, 75 MVA (2 st)
- Nya transformatorer 110/10 kV, 40 MVA (3 st)
- Projektet pågår fram till 2030-2032, upphandling sker Q3-Q4 2026
- Samverkansentreprenad på Mark/Bygg
- Stv upphandlas som strategiskt material



Perstorp, Farsta

- Total förnyelse av station i ny byggnad (Nynäsvägen)
- 110 kV GIS (miljö), 10 kV (ca 50 fack)
- Nya transformatorer 110(33)/10 kV, 40 MVA (2 st)
- Projektet pågår till 2030, upphandling sker Q4 2026
- Rasering av gammal station
- Stationen byggs enligt struktur på målnät och kommer framåt matas med nya 110 kV kabelförband från Högdalen
- Totalentreprenad



Kyrkviken, Lidingö

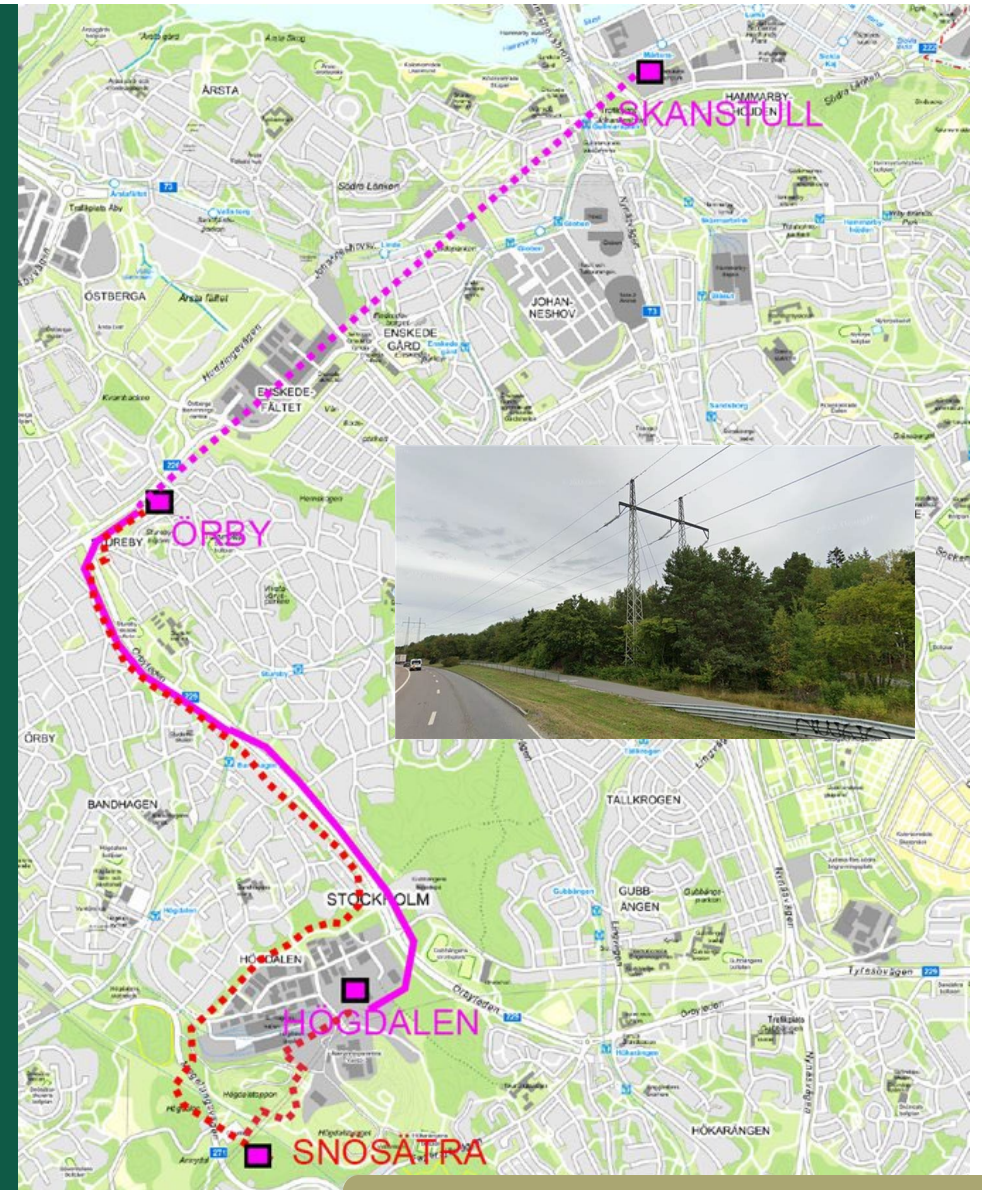
- Total förnyelse av station i historisk miljö
- Ställverk, 10 kV (ca 40 fack)
- Nya transformatorer 110(70)/10 kV, 40 MVA (2 st)
- Projektet pågår till 2029, upphandling sker Q1 2027
- Rasering av gammal station
- Totalentreprenad



Kablifiering av RL9, 220 kV

... rest av Stockholm Ström

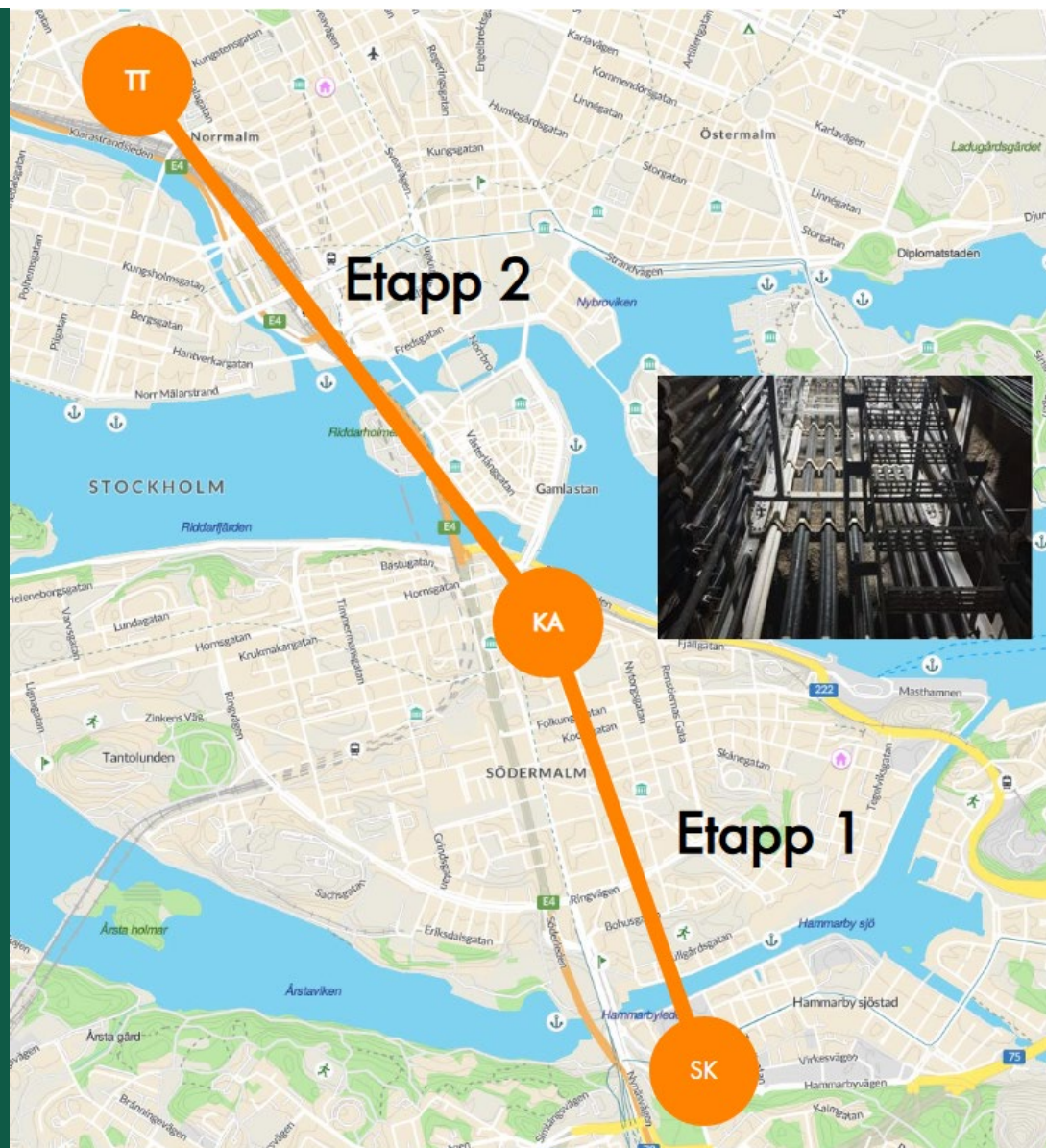
- Arbetet genomförs i tre etapper, etapp 1 upphandlas under 2027. Planerad driftsättning av hela sträckan under 2029-2030
- Etapp 1
 - Dubbla kabelförband (2000 mm²)
 - Endast tunnelförläggning, ca 1,5 km
- Etapp 2
 - Dubbla kabelförband (2000 mm²)
 - Markförläggning i Örbyleden, ca 1,5 km
- Etapp 3
 - Rasering av luftledning mellan Örby-Högdalen



Skanstull-Tegnerberget

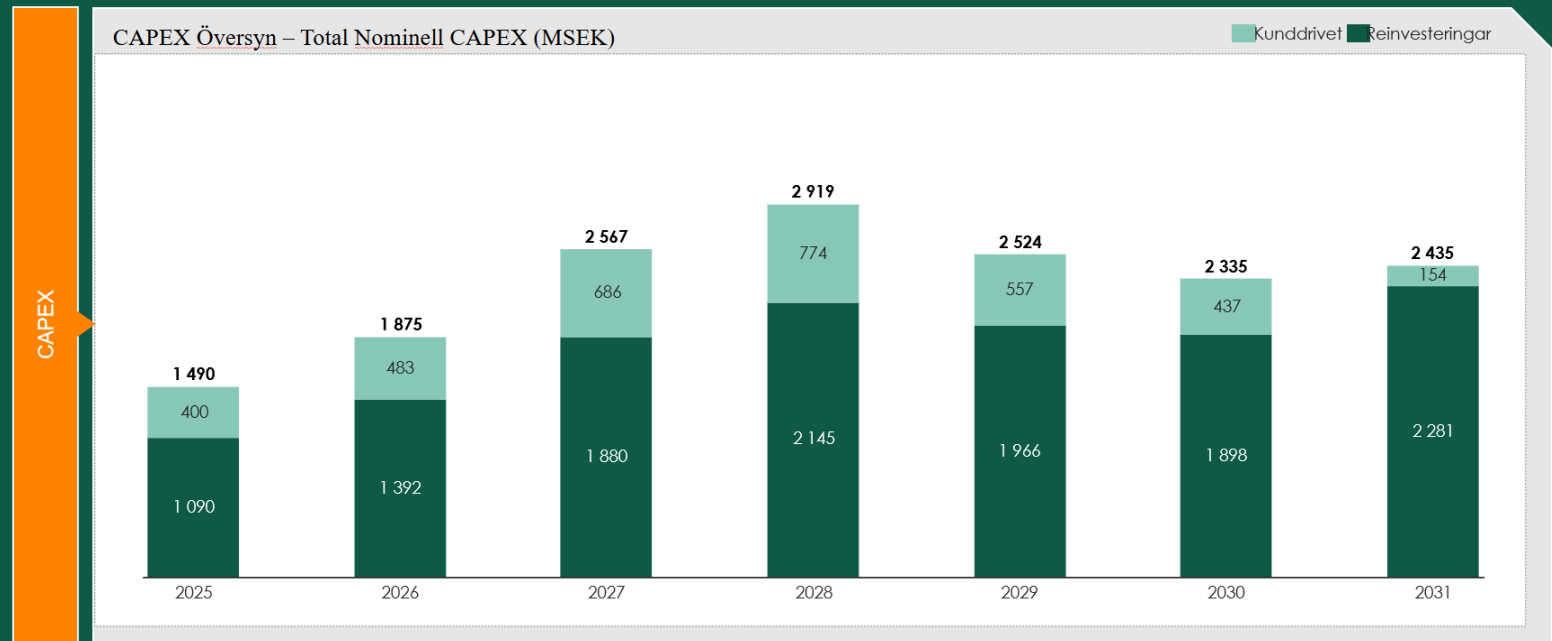
KL27/KL28

- Byte av befintligt 220 kV kablage i tunnel orsakat av reinvesteringsbehov samt behov av ökad kapacitet
- Upphandling under 2026-2027
- Etapp 1 Skanstull - Katarina
 - Ca 2 km, 2000 mm² (dubbla förband)
- Etapp 2 Katarina - Tegnerberget
 - Ca 4,3 km, 2000 mm² (dubbla förband)



Investeringar Regionnät Väst (2026-2031)

- Kraftigt ökade investeringsvolymer
- Graferna inkluderar endast kundinitierade projekt som vi vet ska utföras
- De stora ökningarna från och med 2027 är till största del orsakat av projekt inom NordSyd
- Vi ser en stor möjlighet till ytterligare större anslutningar i samband med Nord-Syd
- Stora behov av reinvestering i befintliga stationer och ledningar



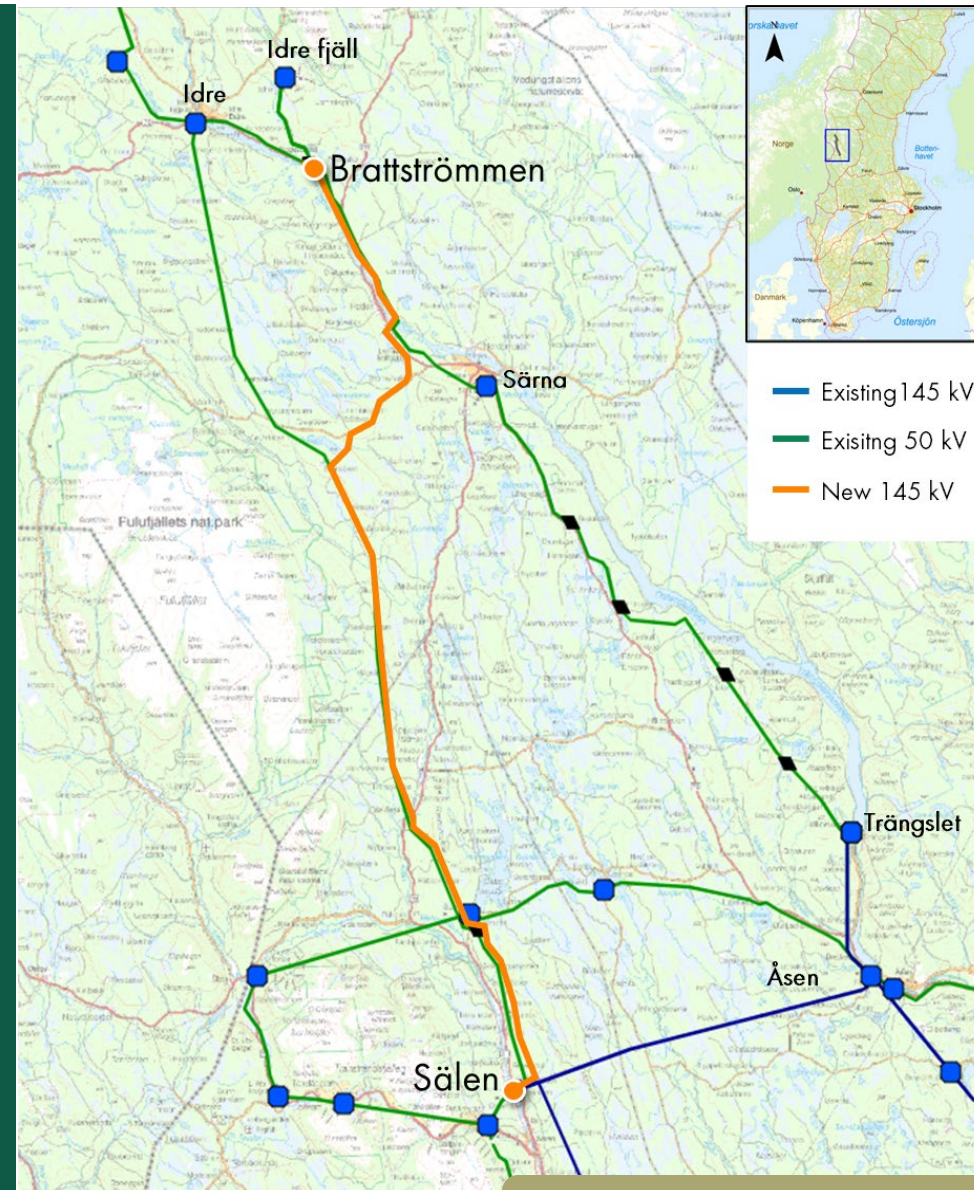
Repbäcken

- Stamnätsstation 400/130kV, placerad i Borlänge, Dalarna.
- Utökning av befintligt stationsområde för att möjliggöra ombyggnation, en stor del kommer kunna byggas utanför spänningsatta delar.
- Nya portaler för att hantera ökade kortslutningskrafter
- Ombyggnad av 130kV från enkelbrytar- till dubbelbrytarutförande
- 9 stycken bef. fack, ledning och transformator
- Ansluter till stamnätet med en 420 kV-ledning från Svk station i Bäsna
- En strategisk nod i Dalarnas regionnät med sju 130kV linjefack och behov av fler
- Upphandling Q2-Q3 2026
- Produktion 2027 - 2030
- Uppskattat kontraktswärde >200 mkr



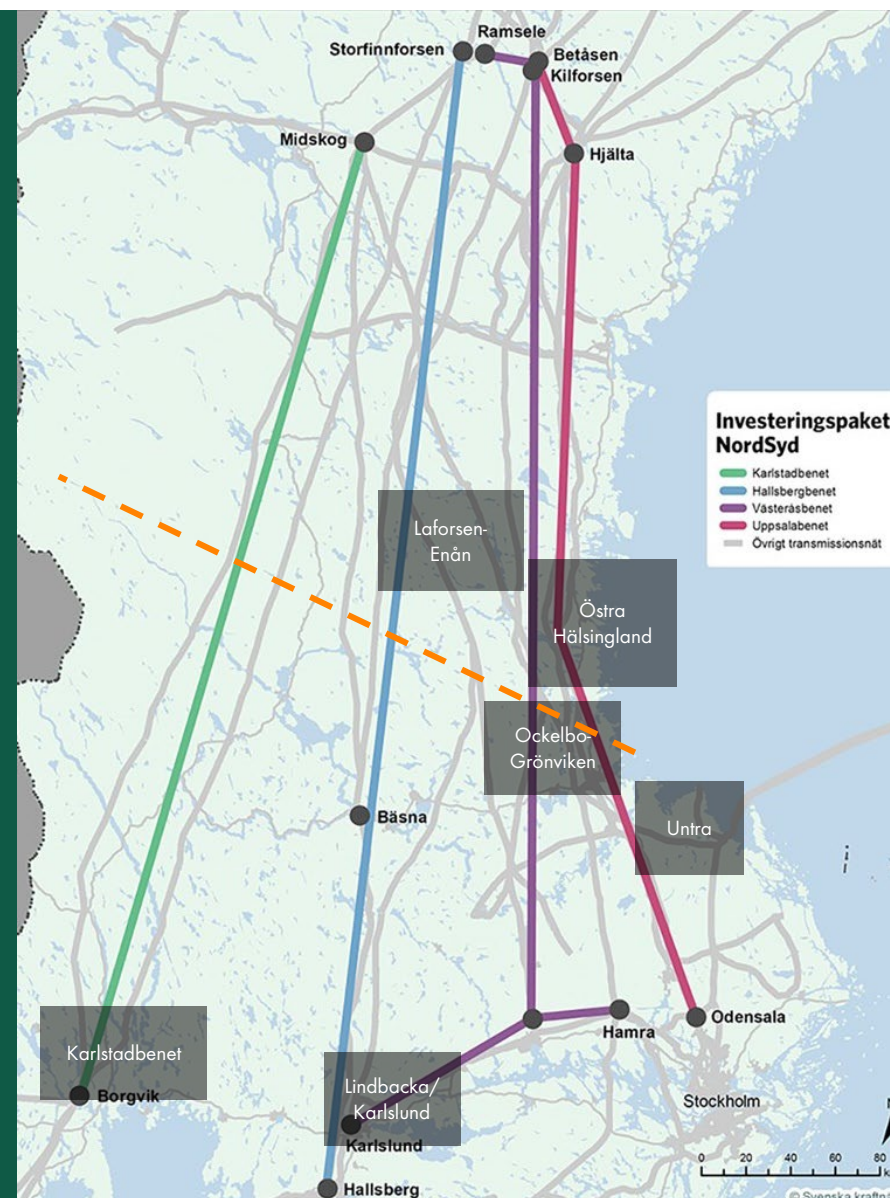
Sälen-Brattströmmen

- 130 kV ledning mellan Sälen och Brattströmmen, totalt 82 km (FeAl 593 mm²)
- Ny station i Brattströmmen, 130/30 kV inkl två transformatorer 130/30 kV, 80 MVA samt kontrollanläggning
- Modifiering av station i Sälen
- Upphandling sker under 2026 med planerad driftsättning under slutet på 2028



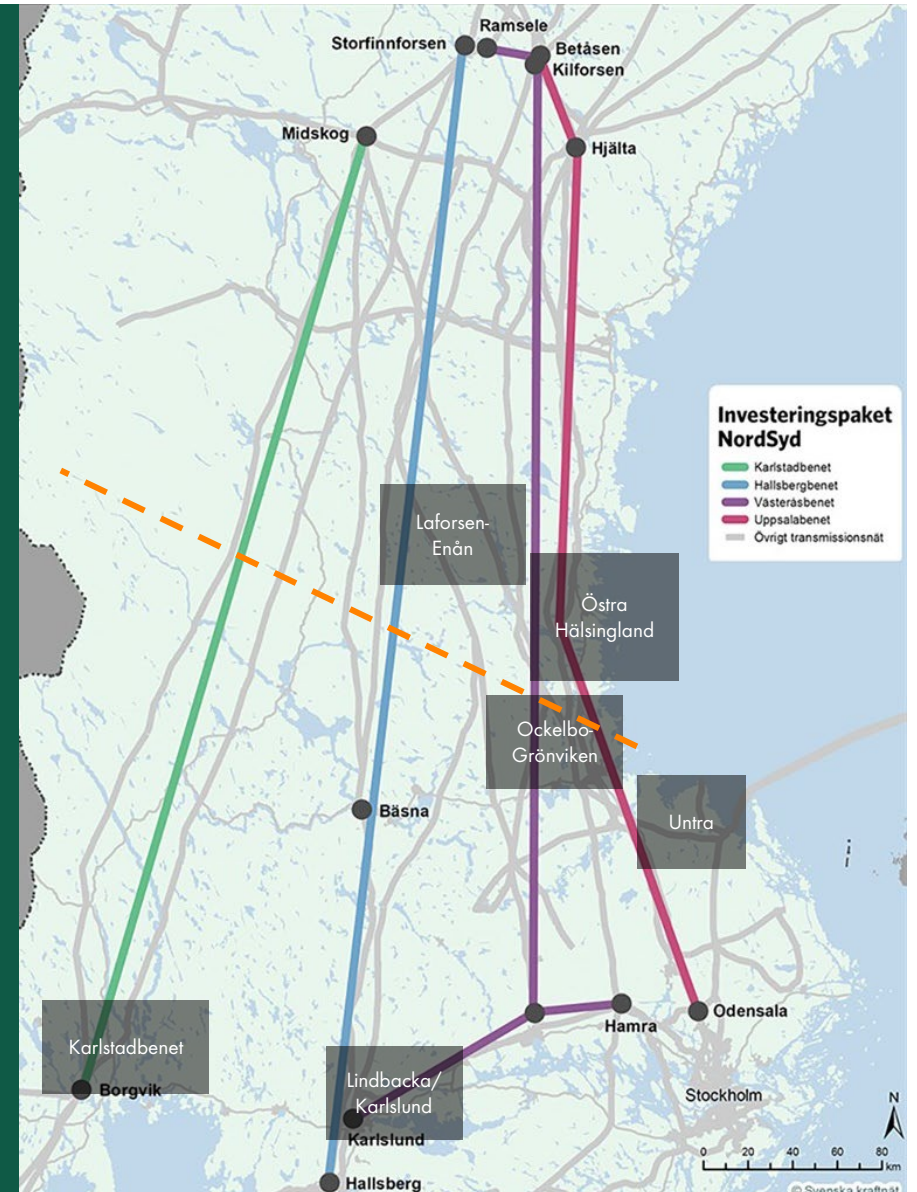
Nord Syd

- Svenska Kraftnät bygger om elnätet i mellersta Sverige för att öka överföringskapaciteten samt reinvestera i befintligt nät
- Det gamla 220 kV nätet ersätts med nytt nät på 400 kV, antalet ledningar (nord-syd) blir fler till antalet.
- Kapaciteten i snitt 2 (mellan elområde 2 och 3) kommer att höjas från nuvarande 7300 MW till 10000MW
- Arbetet kommer ske de kommande 20 åren
- Detta innebär en stor påverkan på vårt regionnät vilket medför stora investeringar för att anpassa oss till kommande nätstruktur (ca 15-20 stationer och 200 km ledning (130 kV).
- Sex områden ingår i Ellevios NordSyd
- Arbetet befinner sig i olika faser i de olika områdena – utredningsfas till projektfas



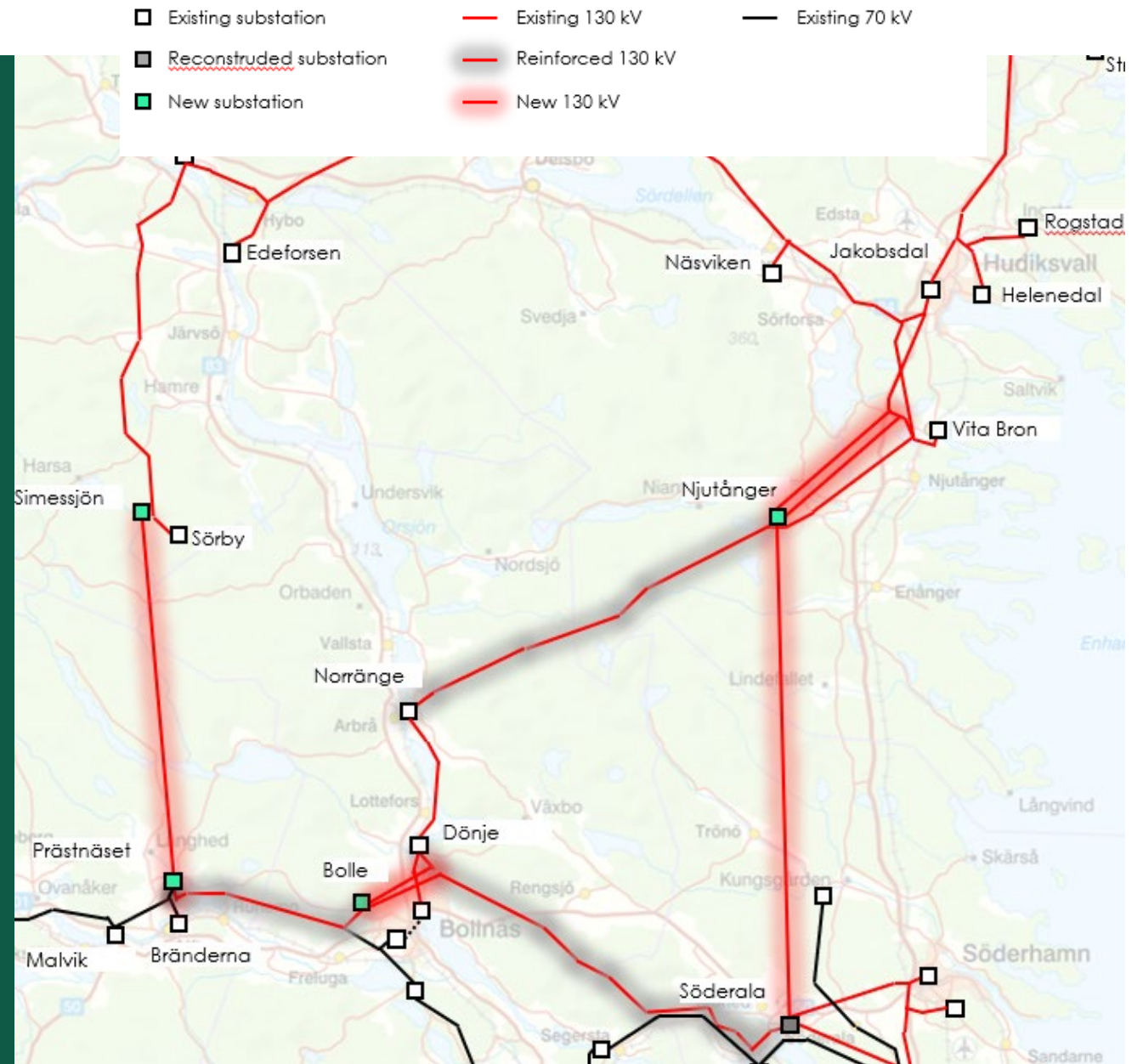
Status Ellevio

- Projektfas (omstruktureringsavtal påskrivna)
 - Östra Hälsingland (projektfas, flertalet upphandlingar 2026)
 - Laforsen/Enån (projektfas, upphandlingar 2026)
 - Grönviken – Ockelbo (projektfas, start upphandling 2026 (mark))
- Nätplaneringsfas (omstruktureringsavtal påskrivna)
 - Lindbacka – Karlslund
 - Untra
- Utredningsfas (inget omstruktureringsavtal klart)
 - Karlstadsbenet
- Tidplan
 - Alla åtgärder enligt omstruktureringsavtal ska vara klara 2031
 - Karlstadsbenet - tidsplan ej fastställd men 400kV ledningen ska vara i drift 2035
- Projekt/åtgärder utöver avtal
 - Tillägg, förändringar, övriga inv/reinvesteringsbehov Ellevio uppmärksammas i samband med dessa investeringar
 - Nya möjligheter till kundanslutningar



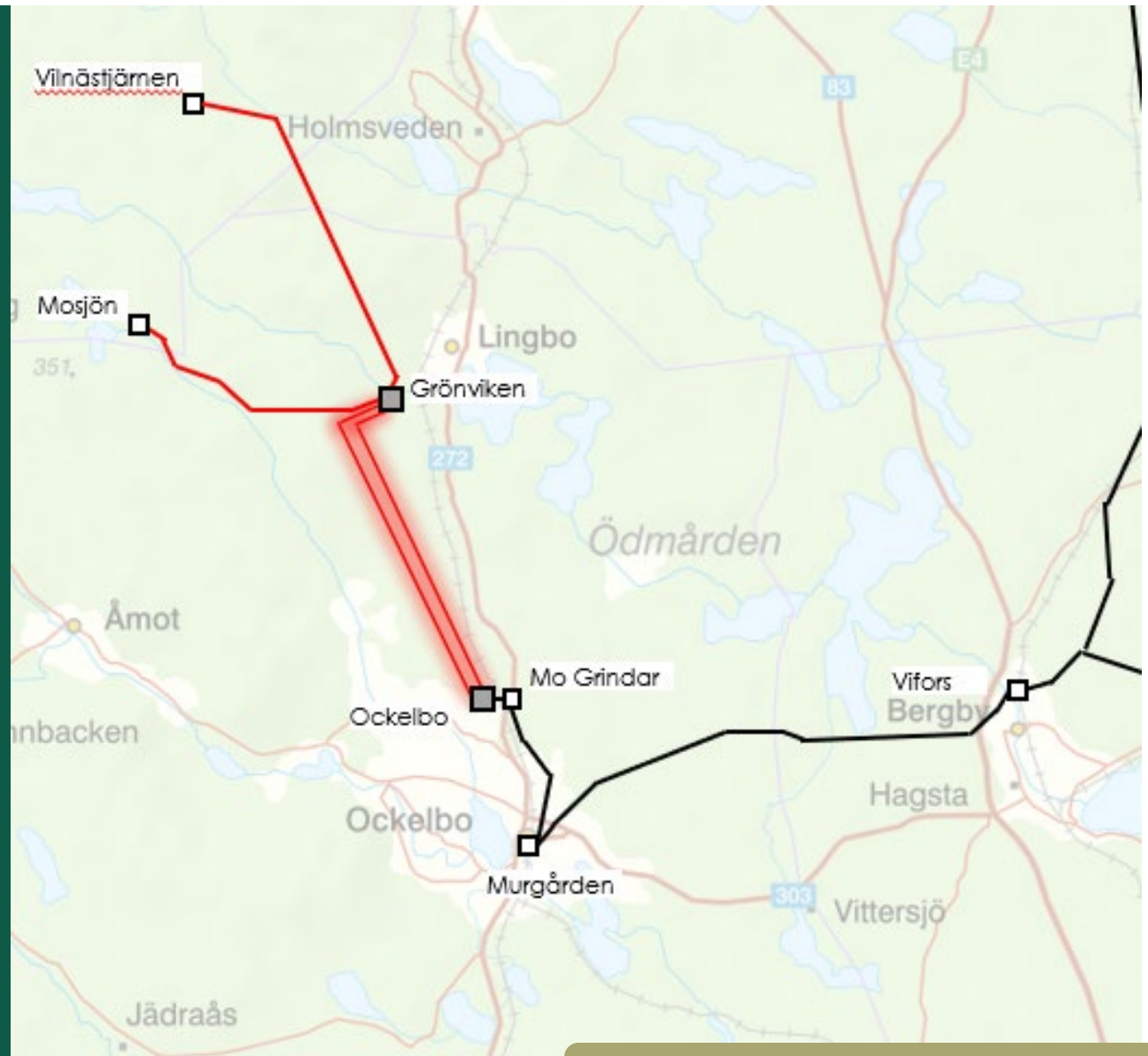
Östra Hälsingland

- Ny stamstation Njutånger (under byggnation)
- Nya 130 kV stationer: Simessjön, Prästnäset, Bolle, Fänsmyran (prekvalificering pågår - sista veckan nu!)
- Ombyggnad av stationer 130kV: Söderala, Dönje, Norränge 70kV Sävsberg 10kV Bränderna
- Nya ledningar Njutånger-Söderala, Njutånger-Mekrossla, Simessjön-Prästnäset-Bolle
- Ombyggnad av ledningar Njutånger-Norränge, Dönje-Söderala (upphandlas våren 2026)



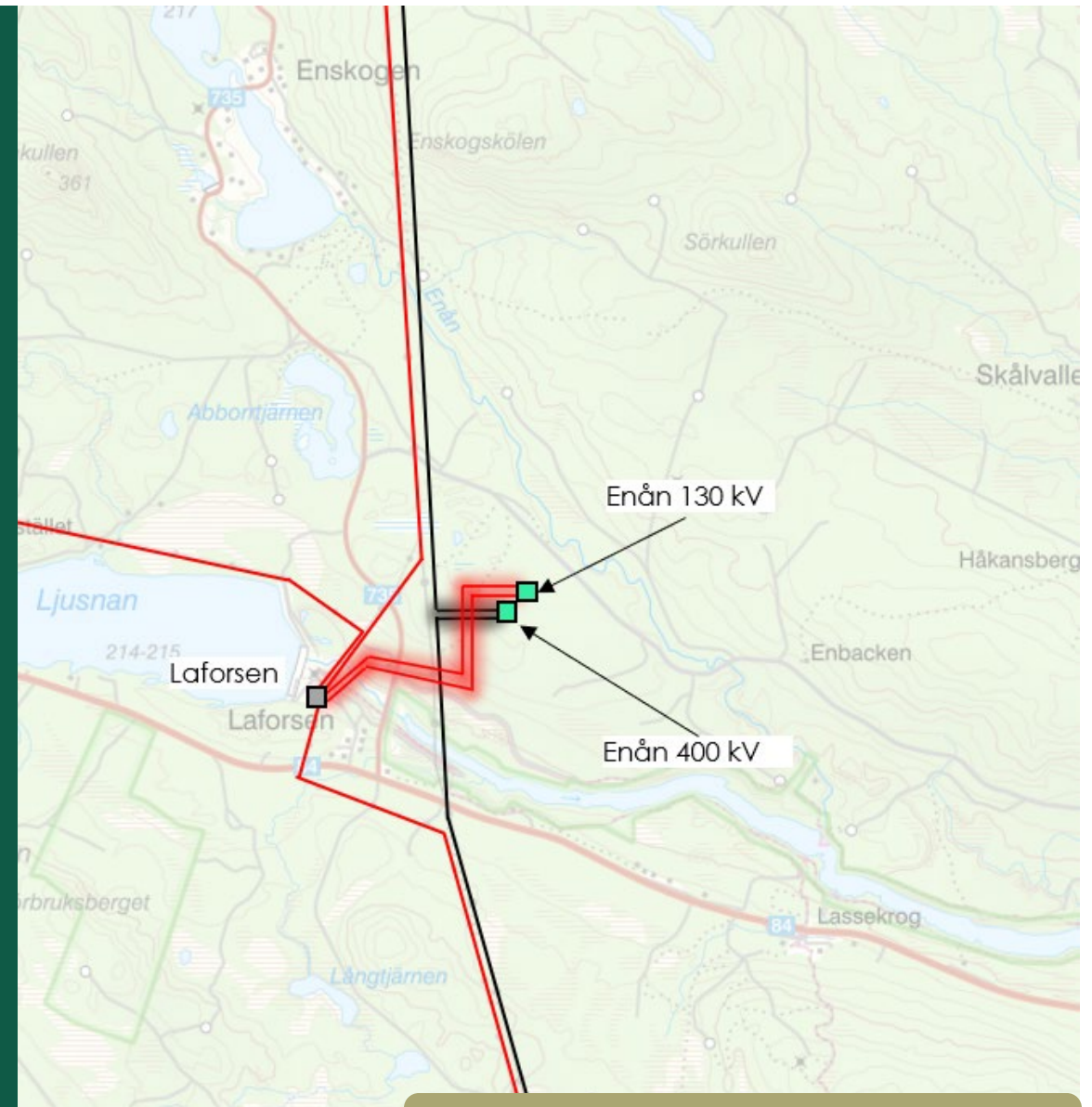
NordSyd – Grönviken – Ockelbo

- Ombyggnad Ockelbo station till 130 kV (avveckling 220 kV)
- Utbyggnad av Grönviken med ny 400/130 kV-transformator och nytt 130 kV-ställverk
- Ny dubbelledning mellan Grönviken till Ockelbo
- Kundanslutning av datacenter till 130kV i Grönviken, anslutningsavtal klart
- Markåtgärder Grönviken upphandlas nu.
- Station Grönviken upphandling hösten 2026.
- Ledningar upphandlas 2027



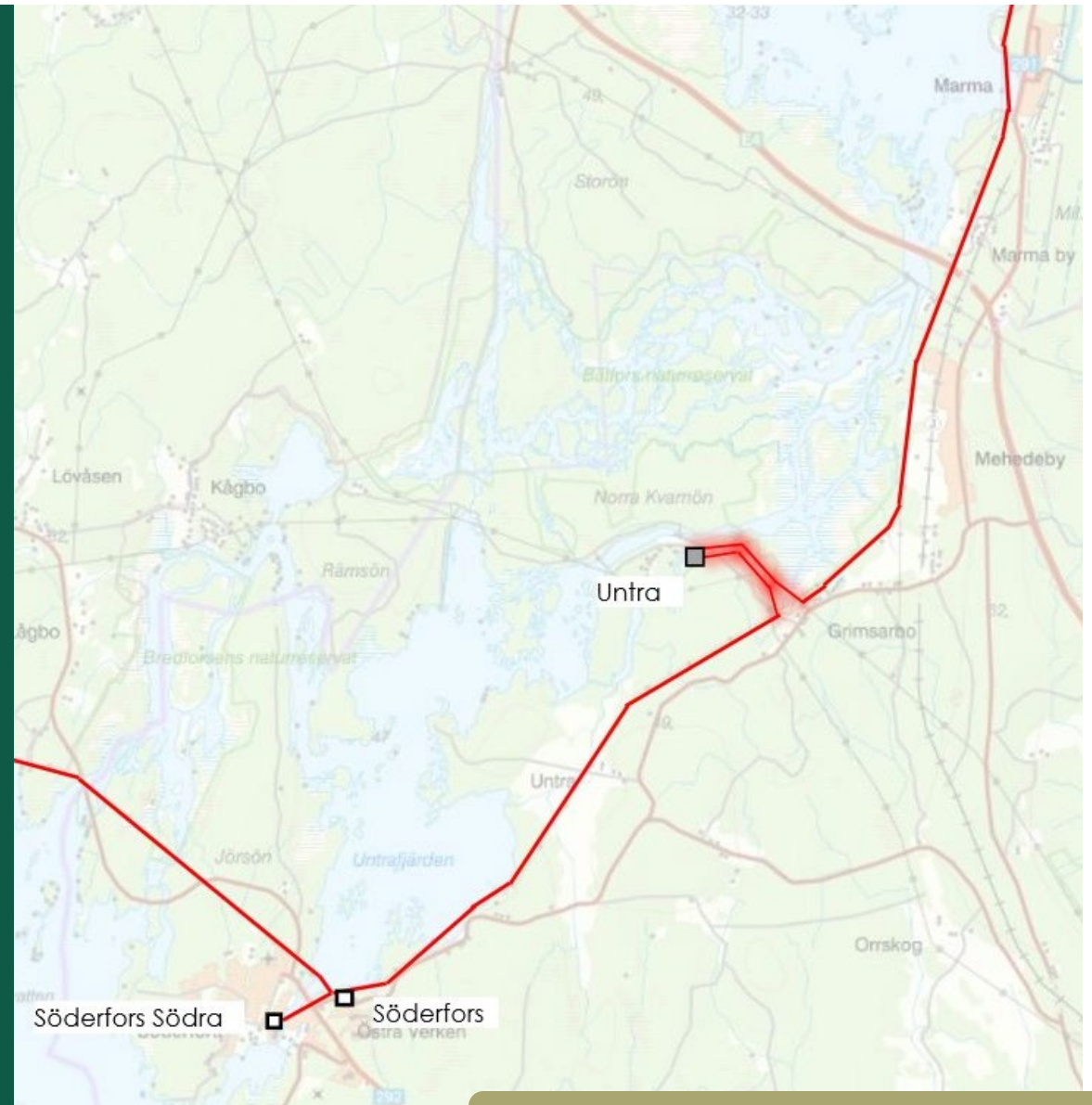
NordSyd – Laforsen – Enån

- Ny 400/130 kV-station Enån, nya transformatorer 400/130 samt ombyggnad och nybyggnad av 130 kV stv, (avveckling 220 kV)
- 220 kV raderas i Laforsen och 130 kV byggs om
- Nya 130 kV-ledningar mellan Enån och Laforsen
- Fortum produktionsflytt till Ellevio
- Enån/Laforsen stationer upphandlas våren 2026
- Ledningar upphandlas våren 2026



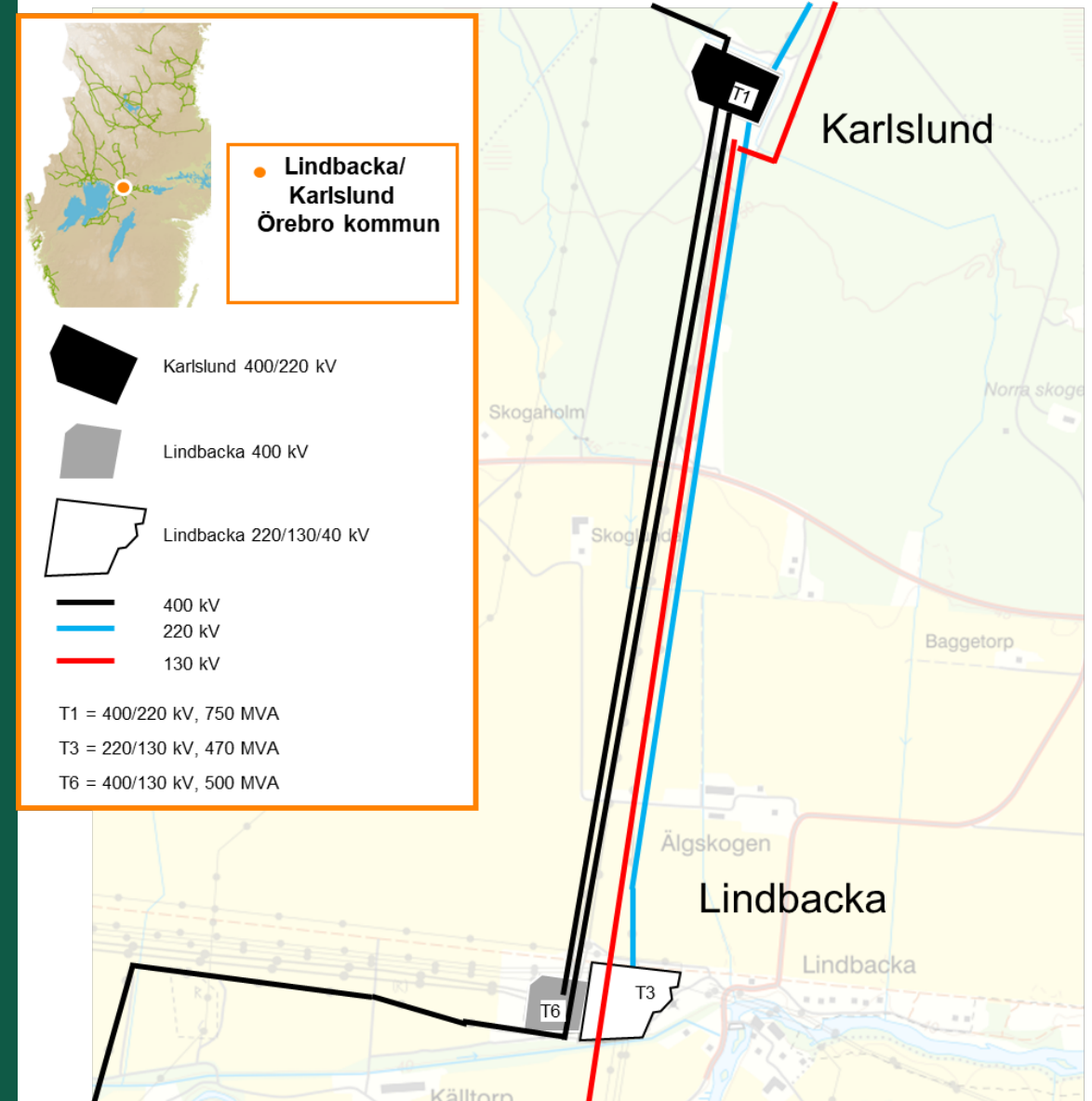
NordSyd – Untra

- 220 kV raderas i Untra
- 2 st nya 130 kV-ledningar in/ut från L14
- Ny station för 130kV
- Flytt av produktion från Fortum till Ellevio 130kV



NordSyd – Lindbacka – Karlslund

- 220 kV raderas i Karlslund och Lindbacka
- Ny 400/130 kV-transformator installeras i Karlslund
- Ny 400/130 kV-transformator installeras i Lindbacka
- Om-/tillbyggnad av Karlslund 130kV i samband med ny transformator
- Nätplanering pågår för en komplett nybyggnad av Lindbacka 400/130/40 kV
- Ombyggnad 130 kV-ledning mellan Karlslund och Lindbacka
- Anpassningar av alla 130kV ledningar till nya Lindbacka



Upphandlingsstrategi

... i princip densamma som presenterades 2025

Stationer

- Fortsatt satsning på samverkansentreprenad men då framförallt inom mark och bygg för våra komplexa projekt (omfattande, förändringar, pågår under lång tid)
- Vi fortsätter att dela upp arbeten i mindre entreprenader inne i Stockholm City
- I övrigt gäller totalentreprenader, där vi har målsättningen att utveckla markdelen, (öka tydligheten/minska risk) för projekt där markarbetet är komplext
- Strategiskt material kommer att tillhandahållas i större omfattning och på högre spänningsnivåer än tidigare (långa leveranstider)



Upphandlingsstrategi

... i princip densamma som presenterades 2025

Ledningar/Kabel

- Vi fortsätter med utförandeentreprenader men ökar i vissa fall mängden tillhandahållet material (ex.vis kabel på högre spänningsnivåer)

Radisson

- Målsättning att försöka paketera arbeten så att ramavtalet kan nyttjas i större omfattning än vad vi gör i dagsläget

Mindre behov i flertalet stationer (Program)

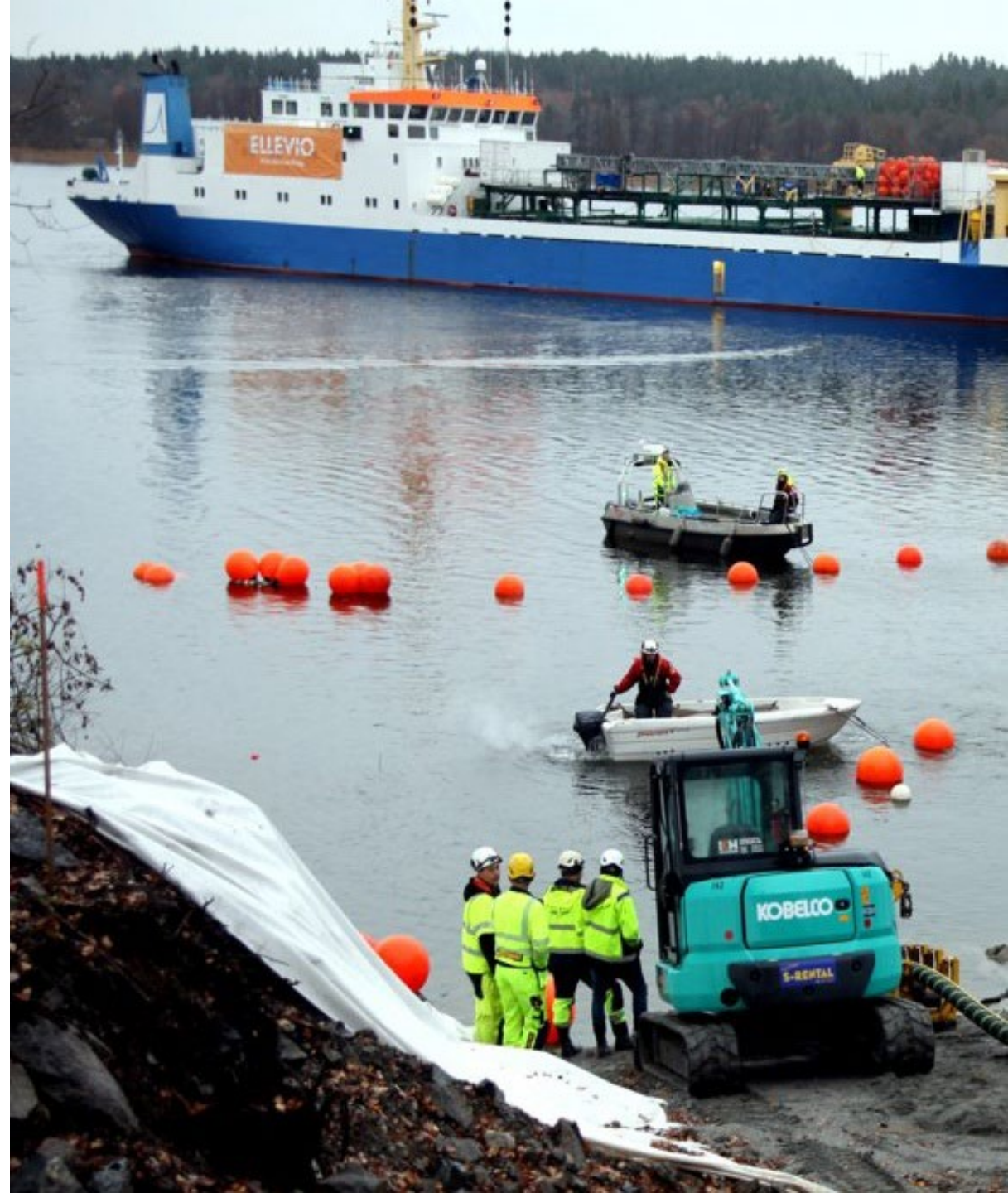
- Vi ser olika typer av behov i våra fördelningsstationer där vi behöver uppdatera enskilda komponenter, detta kan vara reläskydd, RTU, nollpunkt etc. Ett koncept för hur detta ska hanteras tas fram men målsättningen är att hitta en modell där arbetet sker upprepat på ett flertal stationer.



Fokus för regionnät 2026

... efter genomförd omorganisation

- Vi ska fortsätta att hitta sätt tillsammans med er för att aldrig utmana vår personsäkerhet i våra projekt!
- Vi behöver tillsammans med er hitta effektiva arbetssätt för att lösa våra utmaningar kopplat till det ändrade världsläget med höjt säkerhetsläge
- Vi behöver tillsammans med er förstå hur vi kan utveckla våra entreprenadformer och på så sätt hitta en ökad effektivitet (Exempelvis paketering, avtal, ersättning)
- Likställa våra arbetssätt inom regionnät på Ellevio, som exempelvis se till så att förfrågningsunderlag har ett liknande upplägg så att ni som entreprenörer alltid känner igen er
- Ni som entreprenörer ska känna en trygghet i att Ellevio agerar på samma sätt i våra projekt
- Hitta rätt kostnadsbild framåt så att vi tillsammans med er kan genomföra effektiva projekt



Program och Projekt

Lokalnät
Magnus Albinsson





Lokalnätsprojekt Sverige

542 st

projekt driftsatta 2025
motsvarande cirka:

574 st

nätstationer 12 kV

689 km

400 volts kabel

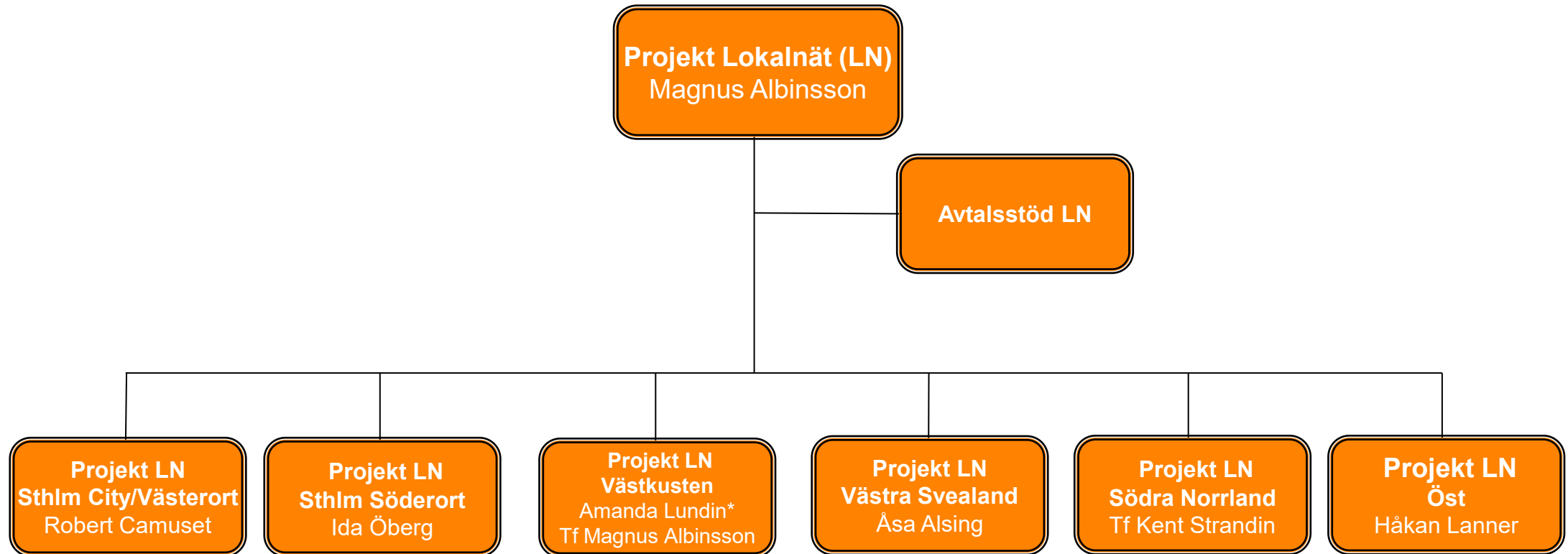
730 km

12/24 kV kabel

14

entreprenörer

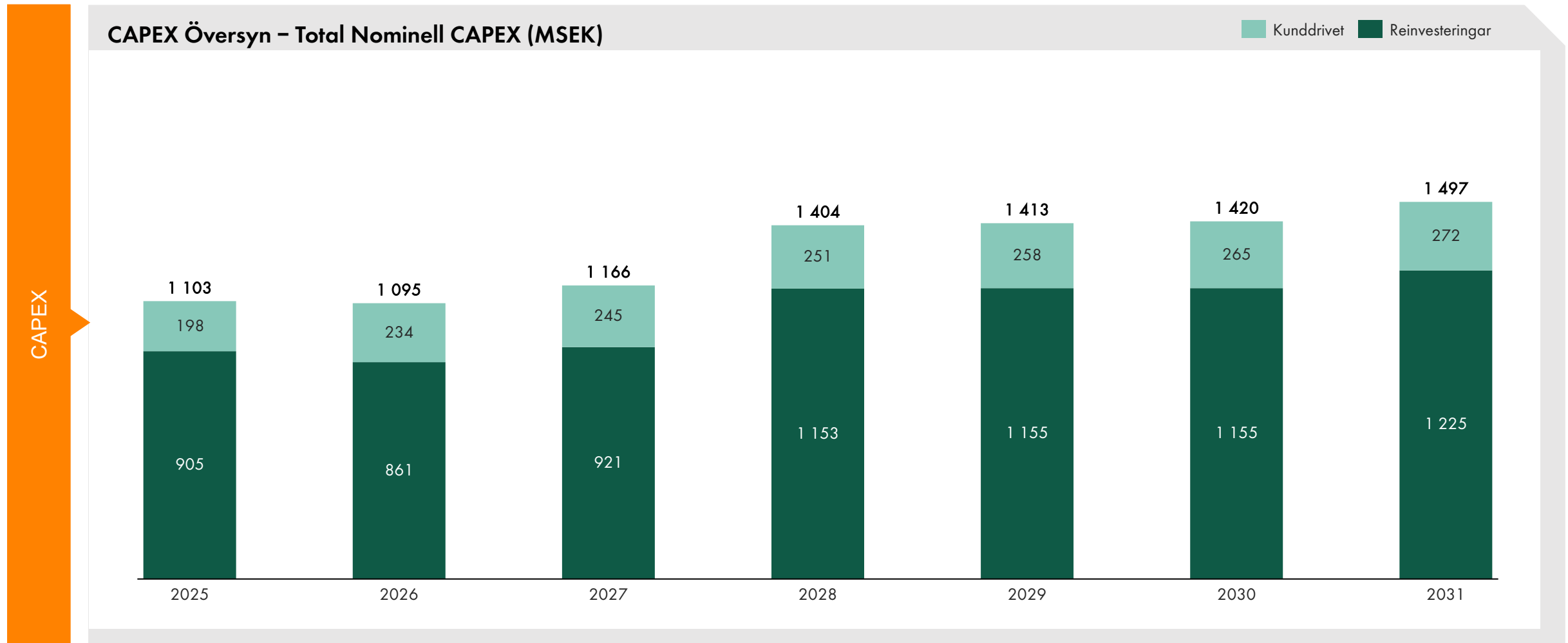
AMO – Program och projekt, Projekt Lokalnät (LN) fr.o.m. 1 jan 2026



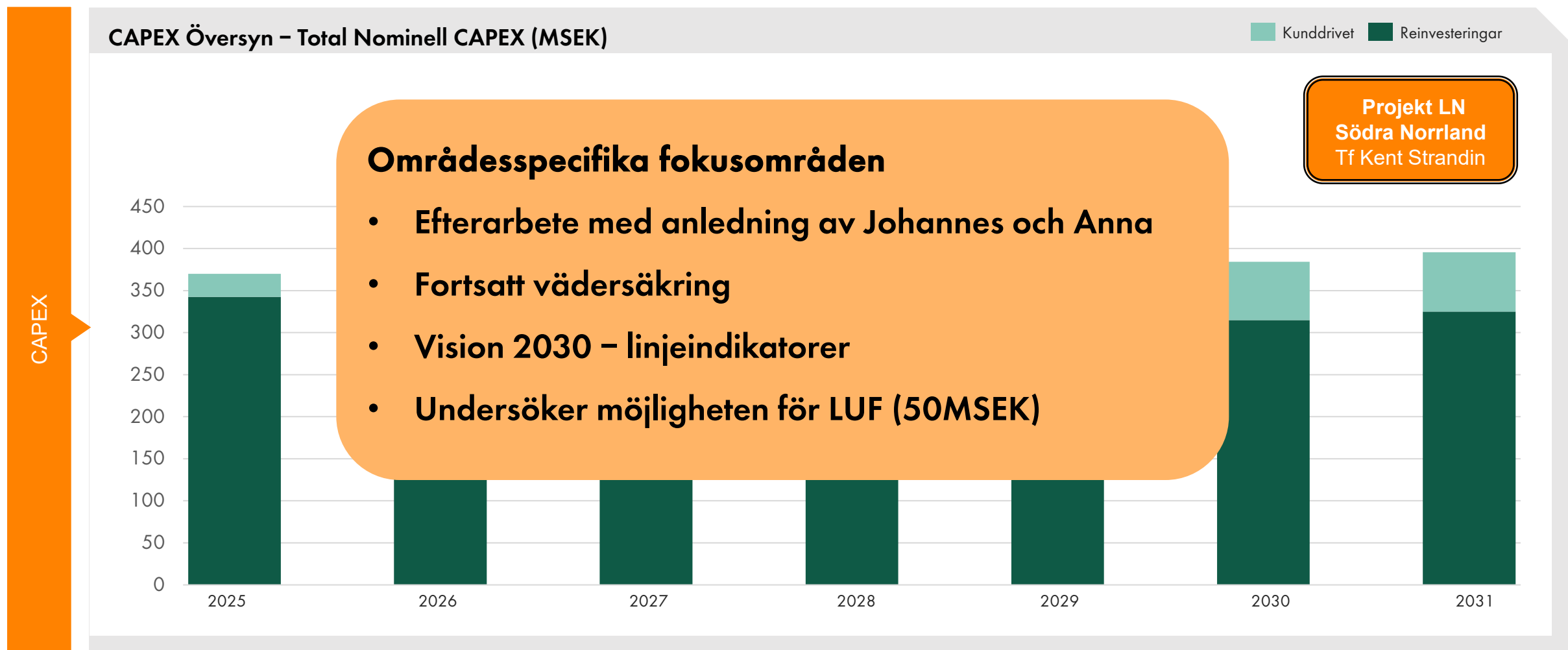
Program och projekt, Avtalsstöd Lokalnät fr.o.m.1 jan 2026

Avtalsstöd LN	Övergripande ansvarsområde	
Erik Aagaard-Fransson	Omexom	Rad3B, Rad3A, FKU, LUF
Jimmy Börjesson	Axeda OneNordic Vattenfall Services	Rad3A, FKU, LUF Rad3B, Rad3A, FKU, LUF Rad3B
Karl Eriksson		Rad3A, FKU Stockholm
Jörgen Lindblom		LUF Sverige, Rad3A, FKU

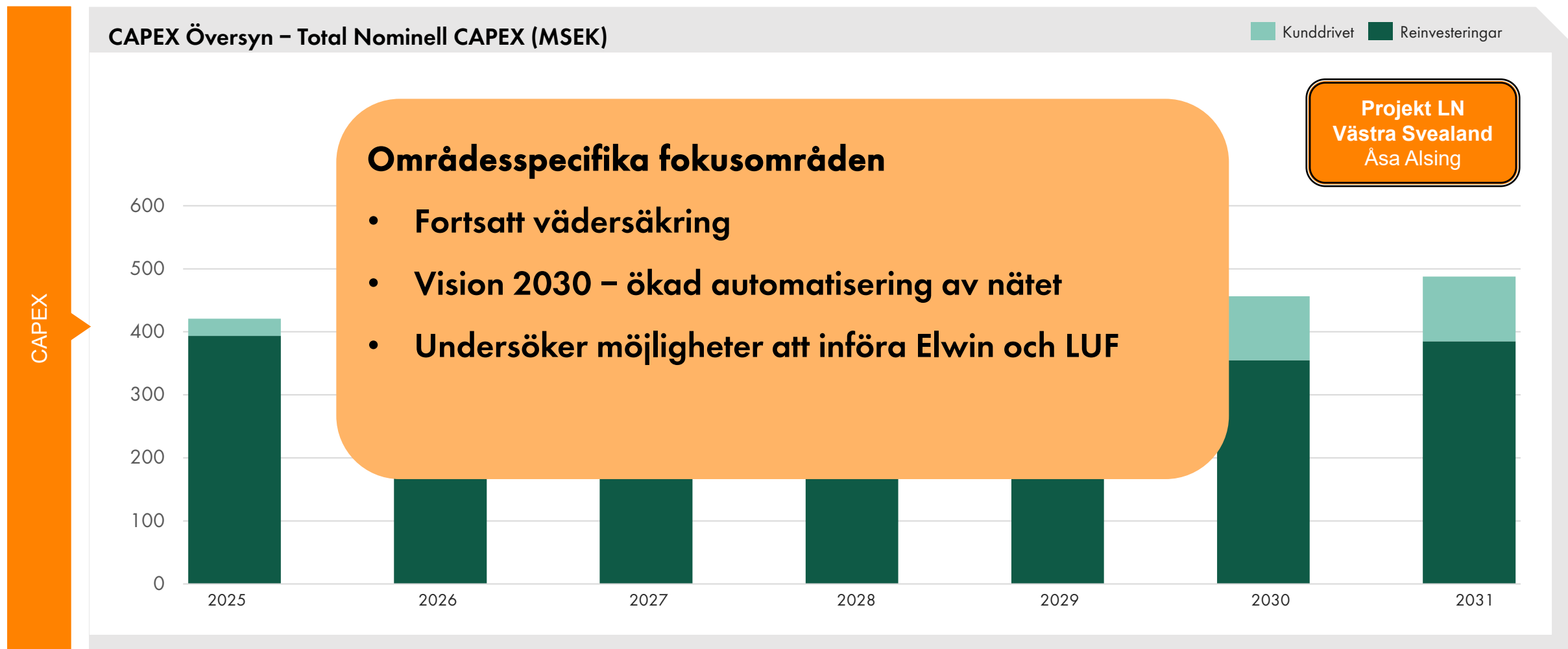
Kommande investeringar lokalnät Väst (2025–2031)



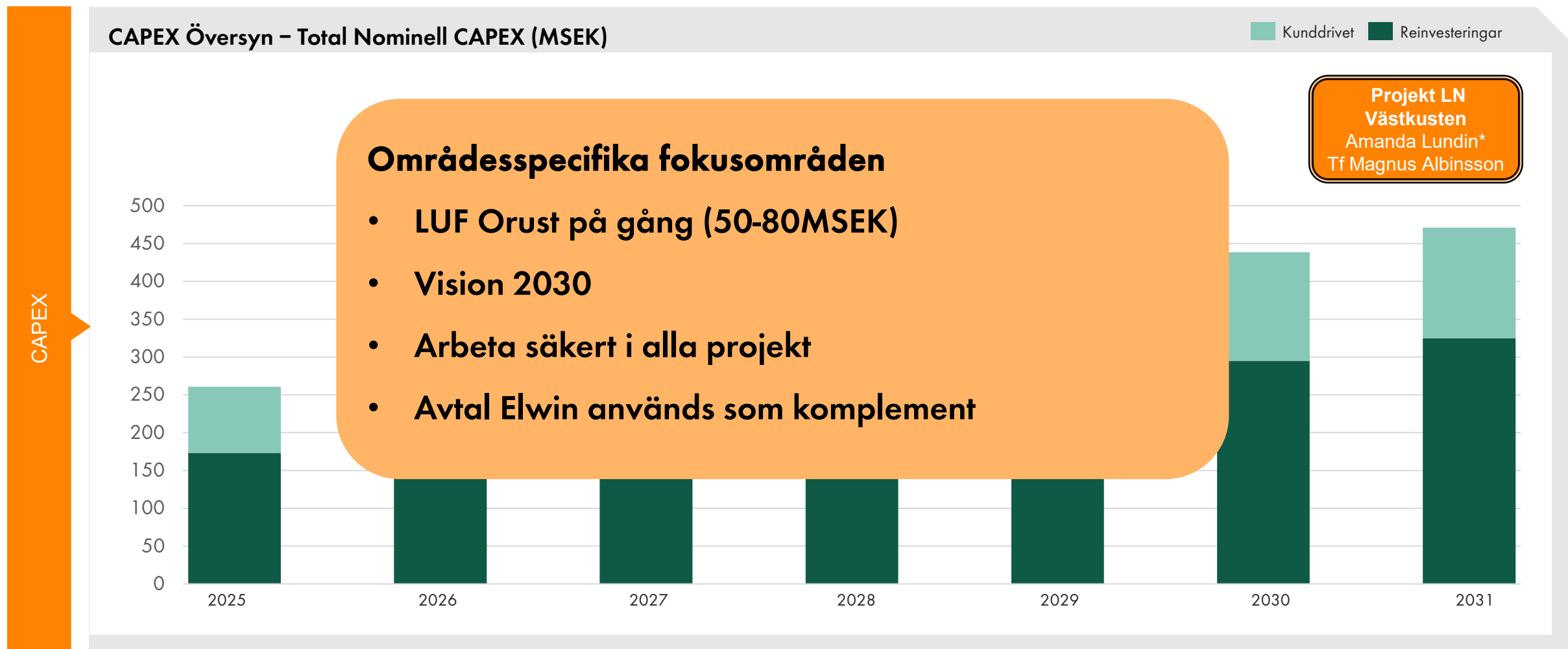
Kommande investeringar lokalnät Södra Norrland (2025–2031)



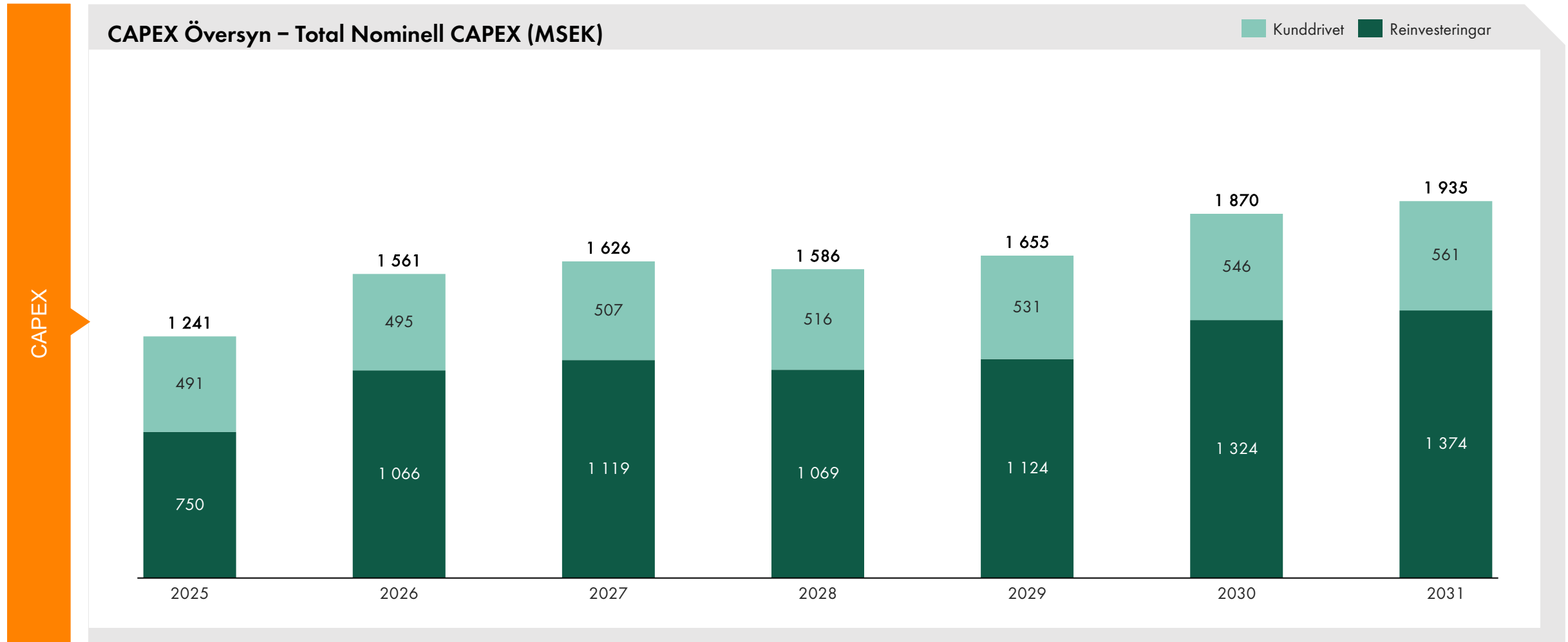
Kommande investeringar lokalnät Västra Svealand (2025–2031)



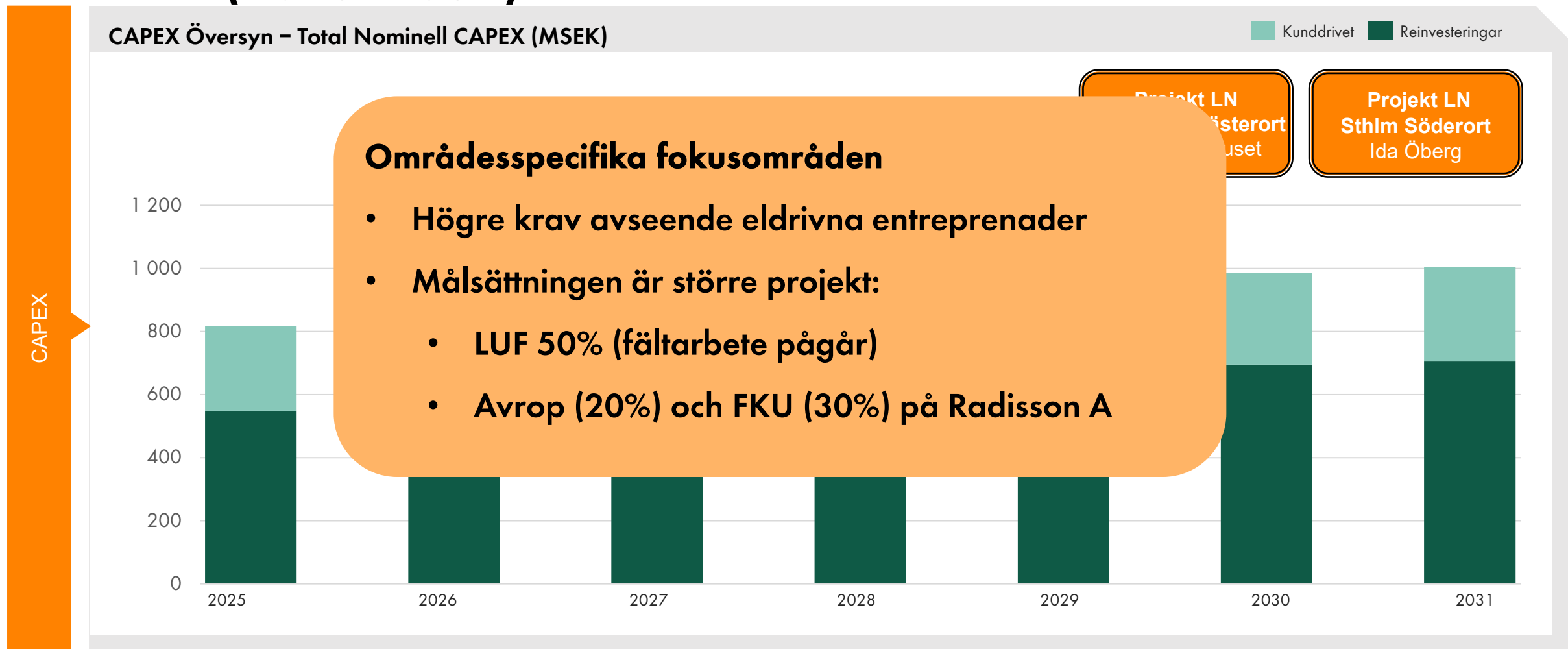
Kommande investeringar lokalnät Västskusten (2025–2031)



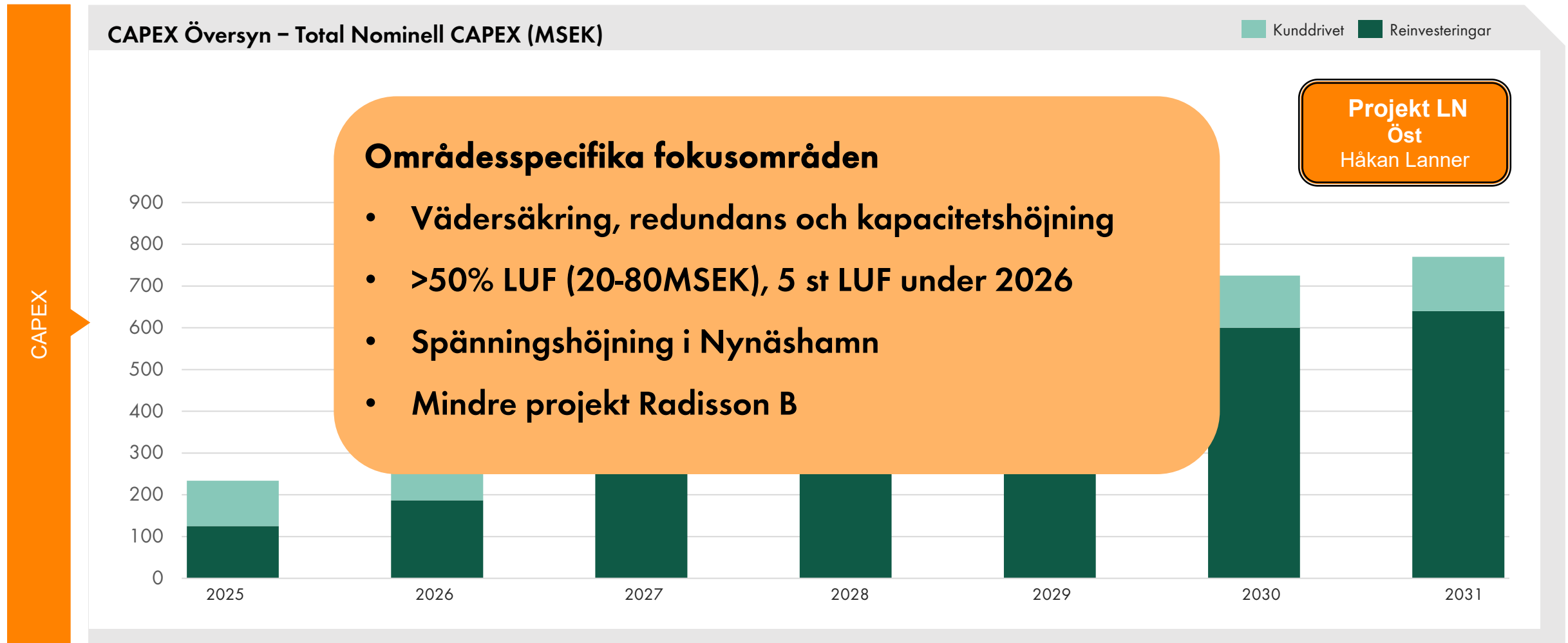
Kommande investeringar lokalnät Öst (2025–2031)



Kommande investeringar lokalnät Stockholm City/Västerort & Söderort (2025–2031)



Kommande investeringar lokalnät Stockholm Öst (2025–2031)



Allmänt om lokalnät Sverige

- Fortsatt mycket hög produktion av lokalnät i Ellevio koncessionsområden
- Det kommer sannolikt bli omfördelningar med hänsyn till Johannes och Anna
- Utmaningar Ellevio fokuserar på:
 - Operativt: Effektivare projekt
 - Taktiskt: Elektrifierade entreprenader, fjärrstyrning
 - Strategiskt: Val av avtal i respektive område
- Fortsatt första prioritet: Jobba säkert eller inte alls! Såklart.

