

# Nätutveckling i Västernorrlands län

Västernorrlands län är ett överskottsområde i fråga om elproduktion. Här finns ett stort intresse för etablering av både industrier och ny vindkraft. Nätutvecklingen i länet berörs till största del av pågående och kommande investeringar inom initiativet NordSyd.

## Nuläge och behov

Västernorrlands län är en del av elområde 2, ett överskottsområde i fråga om elproduktion. Vindkraft står för den största ökningen av produktionskapacitet de senaste åren. Större delen av elanvändningen sker vid de större tätorterna utmed kusten.

I både Sundsvall och Örnsköldsvik finns långt gångna planer på etablering av ny elintensiv industri. I regionen finns även intresse för ny energilagring samt vind- och solkraft. I många områden är det idag utmanande att reservera kapacitet till ytterligare effektinmatning på grund av lokala flaskhalsar i stamnätet.

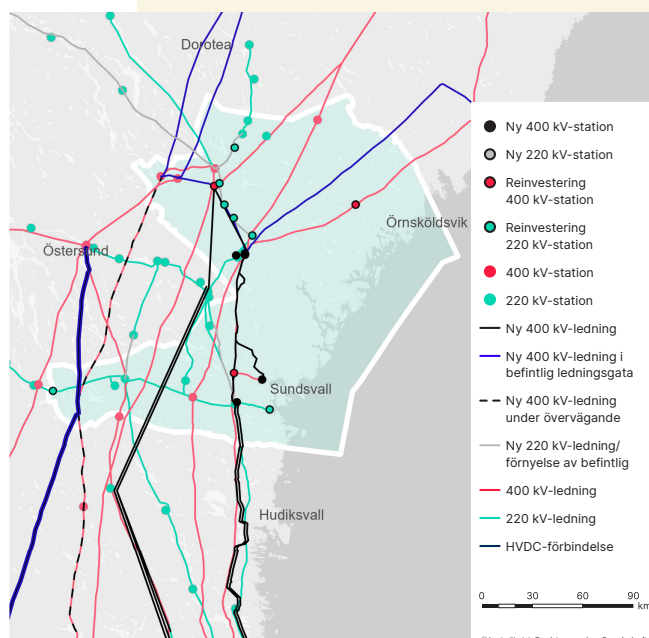
Västernorrlands län berörs av två av fyra ledningsstråk i det så kallade NordSyd-initiativet: Uppsalabenet och Västeråsbenet. Läs mer om pågående projekt på [svk.se/NordSyd](http://svk.se/NordSyd)

## Långsiktig 10-årsplan för nätutveckling

Längs Ångermanälven börjar delar av 220 kV-ledningarna nå sin tekniska livslängd och behöver därför förnyas och förstärkas.

220 kV-nätet mellan Jämtland och Västernorrland omfattar flera stationer och ledningar som inom kort uppnår sin beräknade tekniska livslängd. När Svenska kraftnät nu rustar upp stora delar av stamnätet över snitt 2, förstärker vi och strukturerar även om nätet för att göra det mer flexibelt för anslutning av mer elanvändning, elproduktion och energilagring.

För att möta nya behov planerar Svenska kraftnät för nya ledningar och stationer.



Nätåtgärder i Västernorrland under perioden 2026-2035, beslutade eller under övervägande.

## 100 miljarder förstärker och förnyar

Västernorrlands län berörs av Svenska kraftnäts mest omfattande nätutvecklingsinitiativ någonsin, NordSyd som omfattar investeringar i stamnätet för 100 miljarder. När hela NordSyd är färdigbyggt i slutet av 2030-talet kommer överföringskapaciteten i snitt 2 ökat från dagens 7.300 MW till cirka 10.500 MW.