
Nätinvesteringar

Energilunch, Svensk Energi

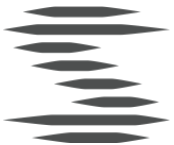
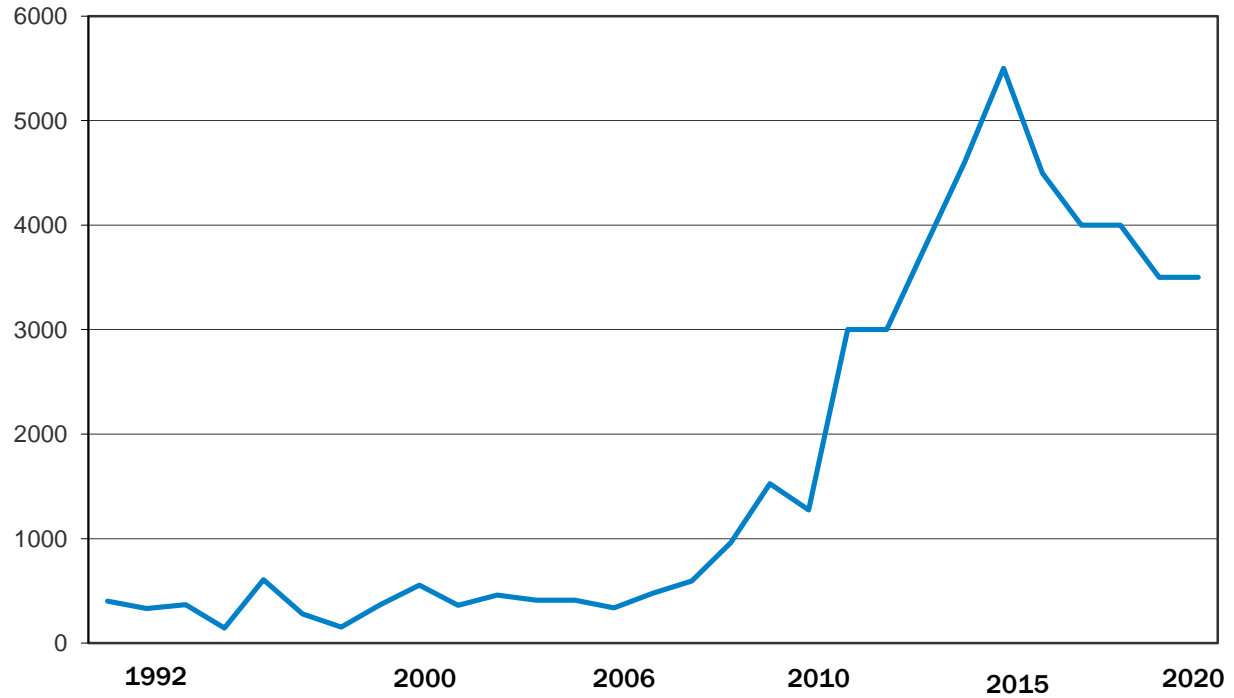
2011-12-01

Magnus Stephansson



SVENSKA
KRAFTNÄT

Investeringsvolym totalt 1992-2020 i Mkr



Drivkrafter – varför genomför vi projekten?

- > Förbättra elmarknadens funktion (bygga bort strukturella flaskhalsar)
- > Anslutning av ny elproduktion
- > Reinvesteringar
- > Förbättra elförsörjningen i storstäder
- > Ökad driftsäkerhet



Aktuellt idag

- > Investeringar 2011:ca 3 000 MSEK
- > 110 pågående projekt (investering: 20 000 MSEK)
- > 50% ökning av antalet anställda senaste 5 åren



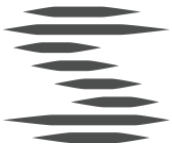
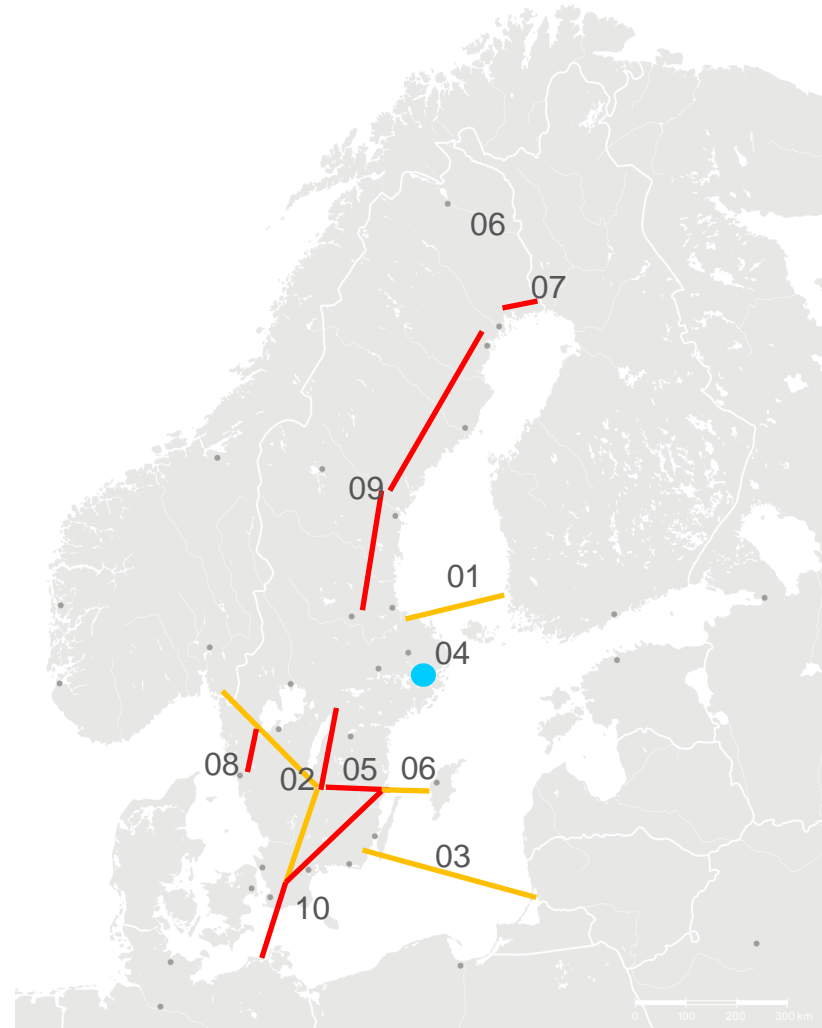
Kommande 10-15 år

- > 200 projekt (total investering: 40 000 MSEK)
- > >300 mil nya ledningar plus lika mycket förnyelse av befintliga ledningar
- > Ca 100 nya eller ombyggda stationer



Stora projekt 2011-2026

- 01 Fennoskan 2 (2011)
- 02 SydVästlänken (2013-2019)
- 03 NordBalt (2015/2016)
- 04 Stockholms Ström (2010-2020)
- 05 Ekhyddan–Barkeryd (Oskarshamn–Nässjö) (2017)
- 06 Gotlandförbindelsen
- 07 3:e AC Finland-Sverige norr (2021)
- 08 Ny 400 kV ledning västkusten (2019)
- 09 Förstärkningar snitt 1 och snitt 2 (2015-2020)
- 10 Ny utlandsförbindelse (2020)
- 11 Förnyelse av stationer
- 12 Vindkraft



Utmaningar

- > Ökat antal stora projekt – komplexa
- > Nya investeringar tar mer tid än planerat
- > Tillståndsprocessen är ofta orsak till längre ledtider
- > Allt fler investeringar blir beroende av andra projekt och omständigheter – komplexiteten ökar
- > Vindkraft – var, när hur mycket?

