



Inntil 50 milliarder kroner kan bli investert i et nytt stålverk i Sørfold. Men det betinger tilgang på åbetydelige mengder ny kraft. Ill: Blastr Green Steel

Ny industri avhenger av Lappland-utbygging

De betydelige planene for sårt tiltrengt industriutvikling i Salten avhenger av en utbygging av en ny 420 kV-ledning mellom Norge og Sverige.



Atle Abelsen

ONSDAG 3. AUGUST 2022 - 09:01

Utbyggerne av Lappland kraftverk vil bygge en ny, kraftig forbindelse fra Nord-Sverige til den planlagte Lappland kraftstasjon i Sulitjelma. Dette vil bli en betydelig forsterkning av kraftforsyningen i Salten-regionen.

Krever 6 TWh

Daglig leder Simon Andersen i Musken Senter AS, som eier en tredel av det svensk-norske kraftverksprosjektet, forteller til Energiteknikk at det foreligger konkrete planer om industrietableringer i Salten-området som krever minst 6 TWh/år ny energi inn i området.

– Dette kan løses ved en ny 149 km lang 420 kV ledning mellom Seitevare kraftverk i svenske Jokkmokk og Lappland kraftstasjon i Sulitjelma og eventuelt Salten transformatorstasjon i Norge. Men en slik ledning kan bare realiseres dersom Lappland kraftverk i Sulitjelma blir realisert, forteller Andersen.

Det er stålprodusenten Blastr Green Steel som ønsker å bygge et gigantisk stålverk i Fauske og Sørfold, som alene vil kreve 6 TWh/år ny kraft. Noe av dette kunne kommet fra et nytt og så langt ikke-konkretisert vindkraftverk, men vindkraftutbygging virker å være politisk stein dødt for tiden i Norge. Da kan en løsning være et nytt, stort kraftverk i Sulitjelma og en sterk forbindelse til Nord-Sverige.



2,1 TWh fra nytt kraftverk

Selve Lappland kraftverk, som er et nytt gigantisk utbyggingsprosjekt med svensk majoritetseier som vil utnytte for en stor del svenske vannressurser, vil «kun» bidra med 2,1 TWh/år.

Andersen påpeker at hovedgevinsten for industriutviklerne vil ligge i at det nordnorske nettet vil få en kraftig tilknytning til Nord-Sverige, som har planer om nettinvesteringer for flere titalls milliarder for å legge til rette for industriutvikling i regionen.

Miljøhensyn

– Store deler av strekningen kan kabelen graves ned, så å si uten at det bygges fundamenteringer, veier eller at myrområder blir vesentlig berørt. Forbi inntak, kraftverk og utløp vil vi også kunne føre kabelen i vannveiene. Vi har ikke finregnet på det, men det vil ikke bli vesentlig dyrere med slike løsninger framfor tradisjonelle luftstrek, sier Musken-lederen.

Han legger til at de også vurderer en HVDC-forbindelse til Sverige som et alternativ til en tradisjonell 420 kV vekselstrømsforbindelse.

Treg prosess

Energiteknikk skrev mandag om planene som foreligger om utbyggingen av Lappland kraftverk og den tilhørende høyspentforbindelsen mellom Nord-Norge og Nord-Sverige. Utbyggerne har ventet og stadig purret i fem år for å få politisk klarsignal fra departementet til å starte arbeidet med å søke om konsesjon og byggetillatelse.

[Vurderer rettsprosess for å bygge kjempekraftverk](#)

[Tina Bru: «Lappland kraftverk er et spennende prosjekt»](#)

[Vil ha Lappland kraftverk til behandling](#)

[Behandlingen av Lappland kraftverk kan fortsette](#)

Sosiale Medier



Kontakt oss

ElektroMedia AS
post@energiteknikk.net
tlf. 922 56 358

Besøksadresse:
Korpåsen 77 b Asker

Postadresse:
Postboks 4 1371 ASKER

Om oss

Nettstedet energiteknikk.net blir drevet av ElektroMedia AS, som også står bak et nyhetsbrev som kommer ut tre ganger i uken, i tillegg til å utgi fagbladet Energiteknikk.

Personvernerklæring

Nettløsning: Medievekst AS

ABONNER PÅ NYHETSBRIVET

E-post

Abonnér

