

Statnett SF
Postboks 4904 Nydalen
0423 OSLO

POSTADRESSE
Skagerak Nett AS
Postboks 80
3901 Porsgrunn

SENTRALBORD
35 93 50 00

TELEFAKS
35 55 97 50

DERES REF. /DATO.: VÅR REF.: DOKUMENTNR.: ARKIVNR.: VÅR DATO.:
TOER 09/01449-162 663 30.05.2017

INTERNETT
www.skagerakerenergi.no

E-POST
firmapost.nett@skagerakerenergi.no

ORG NR : 979 422 679 MVA

Skagerak Netts høringsuttalelse til nettutviklingsplanen 2017

Vi viser til utkast til nettutviklingsplan 2017, som ble sendt på offentlig høring 26. april 2017.

Skagerak Netts kommentarer:

- Vi er positive til det store arbeidet som legges ned i NUPen samt at den også denne gangen legges ut på høring. Det er viktig med åpenhet og involvering i forbindelse med nettutvikling.
- Utredningen gir et godt bilde av dagen situasjon og bakgrunn for framtidige prosjekter.
- Når det gjelder vårt område hadde vi håpet på en mer konkretisering av tiltak som er beskrevet i kraftsystemutredningen for Vestfold og Telemark 2016 – 35. (Se vedlagte utklipp) Dette gjelder spesielt transformorkapasitet i stasjonene i Vestfold og Telemark. Etter at kraftsystemutredningen ble ferdigstilt har det blitt høy aktivitet om datasenter i Vestfold og Telemark. I Vestfold jobbes det med å legge til rette for et datasenter på Sundland med en forventet last på 50 til 100 MW som tilknyttes 132 kV nettet under Tveiten. Det jobbes også med tilrettelegging av arealer i nærheten av Tveiten med forventet effektbehov på 150 – 200 MW. I Telemark jobbes det med et tilsvarende prosjekt i nærheten av Rød med forventet effektbehov på inntil 500 MW.

Med vennlig hilsen



Tor Eriksen
Fagsjef Nettutvikling/systemanalyser

Utklipp fra KSU Vestfold og Telemark 2016 - 35

SAKSBEHANDLER/ADM.ENHET:
Tor Eriksen

TELEFON
35 90 26 09
TELEFAKS
35 55 97 50

E-POST
Tor.Eriksen@skagerakerenergi.no

SIDE:
1/2

Belastning av transformatorer mellom regional og sentralnettet

Tabell 6.5.1 Belastning av transformatorer mellom regional og sentralnettet. (Uten datasentre)

Stasjon	Inst Ytelse	2016		2025		2035		Anmerkning
		Last	%	Last	%	Last	%	
	MWA	MW		MW		MW		
Tveiten 132 kV	400	279	69,8	424	106	518	129,5	2 x 200
Tveiten 66 kV	600	179	29,8	160	26,7	104	17,3	2 x 300
Hof	300	116	38,7	155	51,7	194	64,7	1 x 300
Grenland/Bolvik	600	170	28,3	303	50,5	328	54,7	2 x 300
Rød	566	169	29,9	494	87,3	567	100,2	250 + 116 + 200
Porsgrunn	400	220	55	229	57,3	246	61,5	2 x 200
Herøya (T35)	250	69	27,6	61	24,4	61	24,4	1 x 250
Rjukan	600	353	58,8	340	56,7	320	53,3	2 x 300

Tabell 6.5.1 viser forventet belastning av transformatorene som forbinder regionalnettet med sentralnettet i tunglast. Det er forutsatt bestemmende produksjon i kraftverk som er tilknyttet regionalnettet. Lavere produksjon medfører høyere belastning av transformatorene.

I Tveiten må transformeringskapasiteten mot 132 kV nettet økes innen 2025 for å unngå overlast med de benyttede forutsetninger for lastvekst og nettutbygging. Utfall av en av 132 kV transformatorene på Tveiten gir en meget anstrengt drift av 132 kV nettet og høy belastning på gjenværende transformatorer i Tveiten, Hof og Rød.

Transformeringskapasiteten mot 66 kV vil være tilstrekkelig i hele utredningsperioden.

I Hof er det tilstrekkelig kapasitet i hele utredningsperioden.

I Grenland er det tilstrekkelig kapasitet i hele perioden.

I Rød må ytelsen mot Vestfold økes innen 2025. Kapasiteten mot Telemark må opprettholdes og eventuelt forsterkes dersom Bamble – Porsgrunn – Rød blir omgjort til 132 kV.

Kapasiteten i Porsgrunn er tilstrekkelig i hele utredningsperioden, men kan bli anstrengt dersom det skjer store endringer på Herøya og Rafnes.

T35 på Herøya har lav last i beregningen, men dette er helt avhengig av hvordan koplingsbilde på Herøya er.

På Rjukan er lasten på transformatorene helt avhengig av kraftproduksjonen i området.

Lio er ikke med i tabellen fordi transformatoren er under installasjon og det er ikke avklart hvordan 66 kV nettet i området bør driftes. Belastningen på transformatoren vil i hovedsak være avhengig av produksjonene i området. Ny transformator vil ha god kapasitet i forhold til økning i kraftproduksjonen i området.

I Bamble transformatorstasjon kan det bli aktuelt med transformering mot 132 kV nettet avhengig av lastutviklingen på Rafnes og dersom Bamble – Porsgrunn – Rød blir nedgradert til 132 kV. Leveringskvaliteten til Rafnes kan også framskynde transformering 420/132 kV i Bamble.