

NVE

POSTBOKS 5091 MAJORSTUA
0301 OSLO

Attn: Christina Kvamme

Deres ref.:

Deres brev av:

Vår ref.:

Dato:

BP/11/761-22/616

14.12.2011

ORIENTERING OM KAPASITET FOR NY PRODUKSJON I REGIONALNETTET - NVE

Nordlandsnett AS (NOR) vil med dette orientere NVE om kapasiteten i NOR sitt regionalnett for å ta i mot ny produksjon i området. Brevet har blitt sendt til alle kjente utbyggere av ny produksjon som skal tilknyttes NORs nett samt alle overliggende, tilgrensende og underliggende konsesjonærer. Informasjonen om nettkapasitet vil oppdateres i KSU for perioden 2012 – 2021.

Bakgrunn

NOR sitt regionalnettsområde (Salten) omfatter per i dag kommunene Sørfold, Fauske, Saltdal, Bodø, Beiarn, Gildeskål, Meløy, Rødøy og Lurøy. I dette området vurderes det totalt 75 nye produksjonsanlegg med en installert ytelse på 633,6 MW og en normalproduksjon på 2140,5 GWh.

Salten er per i dag et overskuddsområde når det gjelder produksjon. Dette betyr at all ny produksjon i dette området vil gi et netto overskudd som må fraktes ut av regionalnettet og opp på sentralnettsnivå.

Kapasitet i NORs regionalnett

NOR har per i dag to veier fra regionalnettet og opp til sentralnettet. I sør går denne forbindelsen via HelgelandsKraft (HK) sin linje Sjona – Langvann – Svabo og inn til Rana Trafostasjon. I nord er NOR sitt regionalnett koblet til sentralnettet via Salten Trafostasjon.

Det har i kraftsystemutredningen for midtre Nordland blitt analysert hvordan den planlagte nye produksjonen vil påvirke effektflyten i regionalnettet. I tillegg til dette ble det i 2009 gjort en felles analyse av NOR, HK og Statnett for å se nærmere på eventuelle flaskehals i regional- og sentralnettet i Salten og Helgeland. NOR har i 2011 gjort flere nettanalyser knyttet til utbygging av ny produksjon i Bodø og Beiarn kommune samt sett på konsekvensen av høy samtidighet av produksjon og lav last i området.

Konklusjonene fra analysearbeidet som er gjort er som følger:

- Linjen Sjona – Langvann – Svabo i HK sitt nett er en flaskehals for å realisere ny produksjon i Sør-Salten/Nord-Helgeland. Konsekvensen er at det per i dag ikke er kapasitet til å ta imot ny produksjon i dette området før flaskehalsen er utbedret.

- Salten Trafostasjon er en flaskehals ved høy samtidighet på produksjon og lav last. Konsekvensen av dette er at det ikke er kapasitet til å ta imot ny produksjon før flaskehalsen er utbedret.
- Linjen Sjønstå – Valljord er en flaskehals ved høy samtidighet på produksjon og lav last. Konsekvensen av dette er at det ikke er kapasitet til å ta imot ny produksjon før flaskehalsen er utbedret.

NOR ser allikevel behovet for å ha en praktisk tilnærming til problemet med kapasitetsbegrensning som overholder kravet til likebehandling og ikke stiller utbyggerne i en vanskelig økonomisk situasjon.

I samråd med Statnett har NOR kommet fram til at anlegg som hadde konsesjon eller konsesjonsfritak per 01.11.2011 får knytte seg til regionalnettet før de nevnte flaskehalsene er utbedret. Anlegg som ikke hadde konsesjon per 01.11.2011 får ikke anledning til å knytte seg til regionalnettet før flaskehalsene er utbedret. Dette gjelder også anlegg som knytter seg til distribusjonsnettet til en underliggende konsesjonær.

Oversikt over anleggene som får knytte seg til regionalnettet før disse flaskehalsene er utbedret er lagt ved som vedlegg 1.

NOR vil presisere at den økte mengden produksjon i området som de nye kraftverkene representerer vil føre til at sannsynligheten for at Statnett som systemansvarlig i gitte driftsituasjoner må gå inn å spesialregulere kraftverk i området for å unngå disse flaskehalsene.

Utbedring av flaskehals

NOR jobber sammen med Statnett for å utbedre de nevnte flaskehalsene. De planlagte tiltakene er som følger:

- Kapasitetsbegrensning på linjen Sjona – Langvann – Svabo.
 - o NOR og Statnett samordner konsesjonssøknadene på en ny 420/132 kV transformering i Svartisen Kraftstasjon samt en ny 132 kV linje mellom Svartisen Kraftstasjon og Halså Trafostasjon. NOR konsesjonssøker linjen mens Statnett konsesjonssøker transformeringen. Konsesjonssøknadene ble sendt i november 2011. Forventet idriftsettelse av anleggene er 2016 i henhold til Statnetts Nettutviklingsplan 2011. Dette forutsetter endelig konsesjon på anleggene i 2013.
- Kapasitetsbegrensning i Salten Trafostasjon.
 - o Statnett konsesjonssøker og bygger ut en ny Salten Trafostasjon. Konsesjon er ifølge Statnetts Nettutviklingsplan 2011 forventet i 2013 med idriftsettelse i perioden 2015/2016.
- Kapasitetsbegrensning på linjen Sjønstå – Valljord.
 - o NOR har startet opp et forprosjekt for å se nærmere på mulighetene til å utbedre denne flaskehalsen. Det forventes å konsesjonssøke en utbedring av denne flaskehalsen i perioden 2012/2013. Idriftsettelse blir tidligst i perioden 2015/2016.

Ved lang behandlingstid på konsesjonene hos NVE så vil idriftsettelsespunktene for de ulike anleggene bli forskjøvet. Dette vil innebære at anleggene ikke vil kunne være idriftsatt til de oppgitte tidspunktene.

Videre informasjon

Dersom det skulle være ytterligere spørsmål knyttet til kapasiteten i regionalnettet for ny produksjon så kan det tas kontakt med Bjørn Bjørstad Pedersen på tlf.nr: 75 54 51 78 eller e-post: bjorn.b.pedersen@nordlandsnett.no.

Med vennlig hilsen
Nordlandsnett AS

Harald M. Andreassen
Direktør
Tlf. 75 54 50 69

Bjørn Bjørstad Pedersen
Rådgiver
Tlf. 75 54 51 78

Vedlegg 1 – Konesjonsgitte anlegg

Tabell 1: Konesjonsgitte produksjonsanlegg per 01.11.2011 i midtre-Nordland

Nye Produksjonsanlegg med konsesjon per 01.11.2011				
Prosjekt	Kommune	Utbygger	Merkeytelse [MVA]	Status konsesjon
Dversetelva	Saltdal	Dragefossen Kraftanlegg AS	3,5	Idriftsatt 2011
Fagerbakken	Sørfold	Elkem Energi Siso AS	4,9	Konsesjon gitt 04.05.2011
Fykanvatn	Meløy	Statkraft Energi AS	2,2	Konsesjon gitt 20.04.2007
Hundåga	Lurøy	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	1,9	Konsesjon gitt 15.12.2009
Muoidejohka	Beiarn	Småkraft AS	5,5	Konsesjon gitt 26.05.2010
Reindalsvika	Meløy	Reindalsvik Kraftverk AS	2,2	Konsesjon gitt 11.04.2007
Saksenvik	Saltdal	Saksenvika Kraft AS	2,5	Konsesjon gitt 19.11.2004
Selstaddalen	Meløy	Meløy Energi AS	1,6	Konsesjon gitt 31.08.2010
Steinåga/Staupåga	Beiarn	Sjøfossen Energi AS	5,5	Konsesjon gitt 12.09.2008
Stordalselva	Lurøy	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	1,5	Konsesjon gitt 04.07.2011
Tverrfjellelva	Meløy	Meløy Energi AS	3,3	Konsesjon gitt 31.08.2010
Tverråga	Gildeskål	Sjøfossen Energi AS	2,1	Konsesjon gitt 22.06.2009
Valken	Saltdal	Saksenvika Kraft AS	9,9	Konsesjon gitt 17.12.2010
Storelvvatn	Fauske	SKS Produksjon AS	5,5	Konsesjon gitt 08.04.2010

Tabell er hentet fra kapitel 1.2.14 i vedlegget for KSU for midtre-Nordland 2011-2020. Tabellen er videre oppdatert i forhold til konsesjonsgitte anlegg per 01.11.2011.

