

Fra: Knut Olav Tveit <knut.olav@smakraftforeninga.no>
Sendt: 15. mai 2015 14:47
Til: !Postmottak OED
Emne: Høringsuttalelse

Høringsuttalelse fra Småkraftforeninga

Vi viser til «Høring av EU-kommisjonens forslag til nettkoder om nettilknytning for produsenter, forbruk og likestrømskabler» med frist 15. mai. 15

Småkraftforeninga frykter at nye krav til nettilknytning av kraftprodusenter (NC RfG) kan bli et svært fordyrende element for norske småkraftutbyggere. Vi mener eventuelle nye krav må dimensjoneres slik at de ikke forhindrer utbygging av ny småkraft samtidig som eksisterende verk ikke omfattes av endringer.

For øyeblikket er det gitt 400 småkraftkonsesjoner som ikke benyttes av konsesjonærene. Det er 100 flere enn for ett år siden. Årsaken til at det bygges lite småkraft er lave priser og høye byggekostnader. Tilsvarende er også økonomien i den etablerte småkraftbransjen svært preget av de lave prisene.

Norske småkraftverk består primært av uregulert elvekraft uten mulighet for å magasinere vann. Skal det stilles strengere krav for frekvensregulering / frekvensstabilitet til småkraften vil dette kunne medføre betydelig økte kostnader – noe økonomien i de fleste småkraftprosjektene ikke er i stand til å bære. Teknisk sett så må et kraftverk ha regulator, turbin og vannvei dimensjonert for frekvensregulering. Det betyr deflektorer, regulator, svingmasse i generator, svinghjul, svingesjakt på vannveien og en vannvei som ligger dypt nok til at den ikke får undertrykk langs hele traseen på grunn av de svingningene som kommer i vannveien når det reguleres. Alt dette vil fordyre prosjektene vesentlig. I tillegg trenger man også helst magasin, noe det ikke er tradisjon for å tillate for småkraftverk fra konsesjonsmyndighetens side. For at et elvekraftverk skal kunne regulere så må det kjøre med permanent overløp, for å regulere opp. Dette er ikke særlig realistisk.

For eksisterende småkraftverk er strengere krav til frekvensregulering umulige, som krav til nye anlegg er det potensielt ekstremt dyrt. I verste fall kan økte krav til frekvensregulering føre til enda færre småkraftutbygginger enn i dag.

Norge har en betydelig reguleringssevne gjennom alle magasinverkene. Det er delvis primærregulering som frekvensstabilitet, og det er delvis den mer langsomme reguleringen over døgnet. Samfunnsmessig er det mest fornuftig og koster minst hvis store kraftverk forestår frekvensregulering. I sentralnettet gir det ikke mening at småkraftverk skal bidra. Lokalt, i en liten og svak radial, kan det være problemer, men det kan løses på mange måter.

Vi kan altså ikke se at det er hensiktsmessig å pålegge småkraftverk å bidra til frekvensregulering / frekvensstabilitet. Reguleringen må foretas av færrest mulig og størst mulig enheter, så får det være et spørsmål om kostnadsfordeling hvordan dette skal betales.

Vennlig hilsen

Knut Olav Tveit
Daglig leder

Småkraftforeninga

Mobil :41476390

Postadresse: Boks 123, Lilleaker, 0216 Oslo

Besøksadresse: Lilleakerveien 31

Web: www.småkraftforeninga.no

Twitter: @knotolavtveit