

Fra: Hydrosafe [mailto:post@hydrosafe.net]  
Til: 'postmottak@oed.dep.no'  
Emne: Nye vilkår for mikro, mini og småkraftverk.

Til  
Olje og energi minister Tord Lien.

Vedlegger forslag til nye vedtekter for mikro, mini og småkraftverk.  
Undertegnede har siden 1993 og frem til 2012 vært leverandør og produsent av ca 50 stk Francis og Pelton turbiner i størrelse fra 20 til 1200 kW.  
Kjenner derfor markede meget godt, og tillater meg derfor å fremlegge forslag til løsninger for fornybar energi i denne typen.

I de siste 8 årene er 4 stk aktører i bransjen gått konkurs som følge av at utbygging av småkraftverk har stoppet helt opp.

Derfor må tiltak iverksettes så raskt som mulig, for å få løst opp i problemområdene.

#### Tilkoplingsproblemer.

Byggeklare kraftverks prosjekter får ikke levert energien på stedlig nett. Dette som følge av at eksisterende linjenett og transformatorstasjoner er for svake.  
De stedlige energiverkene er blitt enige om å samkjøre argumentasjonene og hevder de ikke har bruk for energien fra private utbyggere.  
Derfor ønsker de ikke å bære noen kostnader til dette formålet. Man vil ikke belaste sine strømforbrukere med slike utgifter. Derfor må staten gjennom Enova på banen å løse problemet.

#### Garantert minstepriser på fornybar energi.

Det må iverksettes garantert minstepriser på fornybar energi fra mikro, mini og småkraftverk. Dette for å gi forutsigbarhet og gi grunnlag for finansiering til prosjektene og ikke minst gi grunnlag til forlapest mulig rente.

#### Hensikten med nye vilkår.

Hensikten er å dra i gang igjen utbygging av fornybar energi gjennom småkraftverk utbygging.

I vedlegg PK 1,4 er det lagt et grunnlag for muligheter til å starte opp ny generator fabrikk i Norge, som småkraft bransjen kan samarbeide om å få til. Har en detaljert plan som oppmuntrer (tvinger) partene til å samarbeide. Denne planen er best å forklare til deg pr tlf. eller i et møte på ditt kontor.

Punktene i vedlagt forslag til nye vedtakter er avhengig av hverandre for å lykkes og er derfor viktig å vedta slik de er formulert. Størrelsene på garantert minstepriser kan man alltid diskutere, men mener formelen i Pk 1,1 treffer bra spesielt på mikro kraftverkene.

Dersom dette forslaget vedtas som foreslått, vil ikke dette innebær store kostnader for staten. Aktiviteten og skatteingangen vil øke og energiprisen vil dempes etter hver som utbyggingene finner sted.

Denne ordningen vil gi en umiddelbar aktivitets økning i næringen.

Det vil ta ca 3 år etter at vedtaket er gjennomført, til utbetalingen foreligger Enova.

Det måtte da bli et møte med deg på ditt kontor først, og deretter et møte med kraftverksbransjen der jeg kan leder møte og fremlegger planene med hensikt å få til en ny generatorfabrikk i Norge.

Forventer at du kan ha mange spørsmål omkring denne saken. Da kan det gjøres pr. tlf. eller møtes på ditt kontor når det passer deg. (husk at jeg da må ha fly fra Kjevik Kristiansand).

Med vennlig hilsen  
Jan Skoland  
Turbin konstruktør/konsulent

Fritak for el-avgift som i dag gjelder for micro kraftverk under 100 kVA fjernes og erstattes med fritak for el-avgift for uttak til eget bruk Maks 15 kW totalt. Maks sikrings størrelse i fordelings skap ved forbruks sted: 63 amp for 230 volt, 35 amp for 400 volt og 20 amp for 700 volt. Ved større sikringer kreves el-avgift etter energiforbruk registrert gjennom energimåler. Kraftanlegg på eget nett omfattes ikke av denne bestemmelse.

## **Utbyggin av linjenett for micro, mini og småkraftverk.**

- Pk 2,1 Kraftverks eier bekoster stasjonstrafo og internt høyspendt anlegg. Høyspentanlegget driftes av stedlig energiverk.
- Pk 2,2 Staten ved Enova bekoster ny 22 kV linje fra nærmeste tilkoplingspunkt frem til vegg trafo rom eller nettstasjon.
- Pk 2,3 I de tilfeller eksisterende linjenett og trafoer må rustes opp, fordeles kostnaden mellom konsesjonshavende energiverk og staten ved Enova etter følgende ordning.
- Pk 2,4 Er eksisterende linjenett og trafoer over 20 år gammelt, deles kostnader 50% på hver av partene. (Partene her gjelder mellom staten ved Enova og stedlige energiverk)
- Pk 2,5 Er linjenettet eller trafoer under 20 år, øker Enova andel med 1% pr år som anlegger er nyere en 20 år. Utskiftet utstyr forblir eiers eiendom.
- Pk 2,6 Ny linjekapasitet skal ta hensyn til de fremtidige kraftpotensialer som tilhører område som med rimelig kan forventes å bli realisert innen 10 år.
- Pk 2,7 Det settes en øvre investerings grense på totale linje/trafo kostnader for Enova og energiverk på 4 mill kr pr GWh. Kraftverksutbygger kan bidra utover dette for å få realisere et prosjekt.
- Pk 2,8 Andre aktører som kopler til linjenett i ettertid, der en eller flere utbygger har bidratt økonomisk til linjenettet, må utgiftene fordeles mellom partene i henhold til kraftverkenes effekt. Prisen kan da indeks reg. i fordelingsregnskapet mellom partene.
- Pk 2,9 Eksisterende innmatingsavgift bortfaller.
- Pk 3 Utgiftene administreres og dekkes av Enova.
- NB! Innmating av energi fra mikro, mini og småkraftverk bidrar i de fleste tilfeller med vesentlig mindre overføringstap både i lokal og i det regionale linjenettet. Denne gevinsten motregnes mot de kostnadene stedlige energiverk har for drifting av høyspent anlegg tilknyttet disse kraftverkene.

## **En enkel økonomisk løsning for micro, mini og småkraftverk.**

### Økonomi

Innføre like vilkår for tilskudds ordninger til micro, mini og småkraftverk, som det er i dag er for utbygging av vindkraftverk. Dvs. ca 45% dekningsbidrag fra Enova.

### Opprusting av linjenett.

Pålegge alle netteiere å oppruste linjenettet for å ta imot energi fra micro, mini og småkraftverk. Tilbud om opp til 45% dekningsbidrag fra Enova. Øvre investerings grense settes slik at nettopprustings kostnader ikke skal overskride utbyggingskostnadene for kraftverket.