

Olje- og energidepartementet
Energi- og vannressursavdelingen
Postboks 8148 Dep.

0033 OSLO

DERES REF./DATO:

VÅR REF.:
201100927

STED/DATO:
Oslo, 14.01.2015

POSTADRESSE
Statkraft Energi AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Norway

BESØKSADRESSE
Lilleakerveien 6
0283 Oslo

SENTRALBORD
24 06 70 00

TELEFAKS:
24 06 70 01

INTERNETT
www.statkraft.no

E-POST:
post@statkraft.com

ORG. NR.: NO-987 059 729

VIGDØLA KRAFTVERK - SØKNAD OM PLANENDRING

1. Bakgrunn for søknaden

Statkraft Energi AS (SE) søkte i brev av 28.03.11 om tillatelse til å bygge Vigdøla kraftverk i Luster kommune i Sogn og Fjordane. NVE ga sin positive innstilling til søknaden, på visse vilkår, i brev til OED av 18. desember 2013 (NVE 200802279-77 kv/mcpr). Den viktigste forskjellen i NVEs vurdering av utbyggingsplanene i forhold til de omsøkte er forslaget til økt minstevannføring i periodene 1. mai – 30. juni og 16. august til 30. september.

Fylkesmannens Miljøvernavdeling og kommunen har under høringen av søknaden pekt på miljømessig negative konsekvensene ved den reduserte vannføringen nedstrøms inntaket til Vigdøla. Videre har økte kostnader og reduserte energipriser medført at prosjektet nå har en betydelig svakere økonomi enn forutsatt ved innsendelse av konsesjonssøknaden. Regjeringen har i forbindelse med budsjettet for 2015 foreslått å heve innslagspunktet for grunnrentebeskatning til 10 MVA og Statkraft har på basis av dette vurdert at en mindre installasjon i Vigdøla imøtekommer ønske om større restvannføring nedstrøms inntaket samtidig som økonomien i prosjektet bedres grunnet endrede skatteforhold. Etter dialog med OED har derfor Statkraft besluttet å sende søknad om planendring for Vigdøla kraftverk.

Øvre deler av Vigdølas nedbørfelt er i dag overført til Jostedal kraftverk. Utnyttelse av den nedre delen av Vigdøla ved utbygging av omsøkte Vigdøla kraftverk, vil kunne gi en produksjon på ca. 49 GWh/år. Det forutsettes da installert en Peltonturbin med slukeevne på 3,2 m³/s og effekt på 16 MW. Generatoren blir på 18 MVA og energien føres ut via eksisterende transformator og ut på Statnetts 300 kV-linje.

Med NVEs forslag til minstevannføring vil denne produksjonen bli redusert med ca. 2 GWh.

En installert Peltonturbin med slukeevne på 1,7 m³/s og effekt på 8,5 MW vil gi en produksjon på ca. 35 GWh, gitt at SEs forslag til minstevannføring aksepteres. Redusert slukeevne vil medføre at mer vann går til elva på strekningen ned til samløpet med Jostedøla.

2 Søknad om planendring

Statkraft Energi AS søker med bakgrunn i dette om planendring for Vigdøla kraftverk. Med unntak av endrede installasjoner i kraftverket, er utbyggingsplanene identiske med de omsøkte og det vises til konsesjonssøknaden for omtalen av disse.

Samtidig søkes det tillatelser etter oreigningslovens jfr. § 2 nr. 19 og nr. 51 og § 25, om:

- Erverve nødvendig grunn og rettigheter for bygging og drift av kraftstasjon og kraftledninger med hjelpeanlegg / infrastruktur, i tilfelle det ikke skulle lykkes å få til avtale med samtlige grunneiere og rettighetshavere.
- Tillatelse til å ta i bruk arealer og rettigheter før skjønn er holdt eller avtale er inngått med grunneiere og rettighetshavere (forhåndstiltredelse).

Hoveddata for de to utbyggingsløsningene er vist i tabellen under og resultatene av planendringene fremgår her.

3 Hoveddata

ALTERNATIV:		Omsøkt 16 MW		Ny 8,5 MW
TILSIG			NVEs forslag	
Samlet nedbørfelt Vigdøla	km ²	52,5		52,5
Netto, nedbørfelt til inntak	km ²	27,9		27,9
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	53,6		53,6
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	61		61
Middelvannføring (1961-1990)	m ³ /s	1,70		1,70
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,055		0,055
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,538		0,538
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,041		0,041
Restvannføring*	m ³ /s	0,860	0,900	1,17
KRAFTVERK				
Inntak	moh.	605		605
Magasinvolym	m ³	12000		12000
Avløp (U-tunnel Jostedal krv.)	moh.	12		12
Lengde på berørt elvestrekning	km	3 + 12		3 + 12
Brutto fallhøyde	m	593		593
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	1,424		1,424
Slukeevne, maks	m ³ /s	3,2		1,7
Slukeevne, min	m ³ /s	0,2		0,1
Planlagt minstevannføring, sommer	m ³ /s	1,0		1,0
Planlagt minstevannføring, vår/høst	m ³ /s	0,30	0,54	0,30
Planlagt minstevannføring, vinter	m ³ /s	0,06		0,06
Tunnel, tverrsnitt	m ² / m	22 + Ø1,4		22 + Ø1,1
Tilløpstunnel, lengde	m	1450 + 400		1450 + 400
Installert effekt, maks	MW / MVA	16 / 18		8,5 / 9,9
Brukstid	timer	3060	2930	4100
PRODUKSJON				
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	10,8	10,8	9,4
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	38,1	36,1	25,4
Produksjon, årlig middel	GWh	48,9	46,9	34,8
ØKONOMI				
Utbyggingskostnad (2014)	mill.kr	170	170	140
Utbyggingspris (2014)	kr/kWh	3,5	3,6	4,0

* Restfeltets middelvannføring ved samløp Jostedøla.

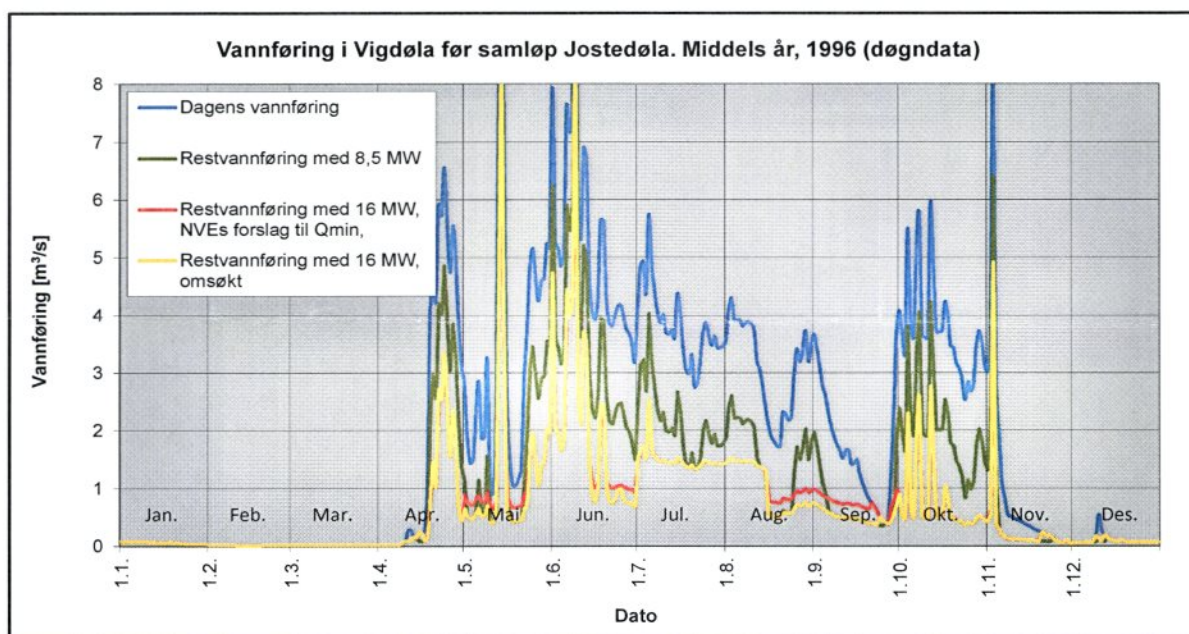
En slik planendring har følgende konsekvenser:

1. Økt vannføring i Vigdøla med positive konsekvenser for naturmiljøet og landskapet, samt gi en noe bedre temperaturpåvirkning på Jostedøla.
2. Redusert produksjon.
3. Reduserte utbyggingskostnader og økt lønnsomhet i prosjektet (grunnrentebeskatningen).
4. Endret beskatning og konsesjonskraft

Disse konsekvensene er nærmere omtalt i det følgende.

4 Økt vannføring i Vigdøla (på berørt strekning)

Mindre slukeevne i stasjonen medfører at mer vann går over inntaksdammen og det blir høyere restvannføring i Vigdøla. Vannføring i Vigdøla rett før samtløp Jostedøla (Håvardsfossen) i ulike alternativ er presentert grafisk i figur under for et år med middels tilrenning (NVE har plukket ut 1996 som representativt). Gjennomsnittlig månedsvannføring ved samme punkt er presentert i tabell under for hele simuleringsperioden (1960-2006). Tabellen viser også restvannføring i % av dagens vannføring for ulike alternativ.



Måned	Dagens vannføring	16 MW Konsesjonssøkt	16 MW + NVEs. forslag	8,5 MW Planendring
Januar	0,26 m³/s	0,11 m³/s	0,11 m³/s	0,10 m³/s
Februar	0,18	0,09	0,09	0,09
Mars	0,13	0,07	0,07	0,07
April	0,47	0,15	0,15	0,18
Mai	3,25	1,36	1,51	1,96
Juni	6,36	3,34	3,39	4,67
Juli	4,55	2,32	2,32	3,10
August	2,55	1,12	1,23	1,42
September	2,09	0,72	0,92	1,03
Oktober	1,82	0,50	0,50	0,78
November	0,82	0,23	0,23	0,29
Desember	0,44	0,14	0,14	0,14
Års-gj.sn.	1,93	0,86	0,90	1,17

Som det fremgår av kurvene og tabellen medfører den omsøkte planendringen en vesentlig høyere restvannføring vår, sommer og høst i Vigdøla og i gjennomsnitt øker den fra 44 % til 60 % av dagens vannføring. NVE skriver i sin innstilling bl.a. at:

*NVE er enig i at fraføring av vann vil føre til at elva og Håvardsfossen blir mindre enn i dag og dette får en viss konsekvens for landskaps- og opplevelsesverdi.
NVE viser til at det også er perioder med utøvelse av tradisjonelt friluftsliv og foreslår å øke minstevannføringen for å sikre vann i elva og fossen. NVE mener minstevannføringen kan økes til 5-persentilen sommer som er beregnet til 540 l/s. Håvardsfossen vil ikke fremstå som prangende, men ha vann nok til å være hvit og godt synlig.*

Dersom en sammenligner restvannføringen ved en 8,5 MW installasjon, med og uten NVEs forslag til minstevannføring, ser en at forskjellen er minimal og i sum blir det større restvannføring i Vigdøla enn med 16 MW installasjon og NVE sitt forslag til minstevannføringen. Statkraft mener derfor at en reduksjon i installasjonen imøtekommer ønsket om økt vannføring vår og høst, slik NVE foreslår. I denne planendringssøknaden opprettholder vi derfor ønsket om en minstevannføring på 0,3 m³/s vår og høst.

5 Redusert produksjon

En reduksjon av ytelsen fra 16 til 8,5 MW medfører at produksjonen synker fra ca. 49 til ca. 35 GWh/år, dvs. en reduksjon på 14 GWh, hvorav ca. 13 GWh er sommerproduksjon.

6 Reduserte utbyggingskostnader/prosjektøkonomi

Den omsøkte planendringen vil gi reduserte utbyggingskostnadene. Selv med reduksjon i produksjonen vil prosjektøkonomien i sum bedres og dermed øker mulighetene for en realisering av prosjektet.

Alternativ	Produksjon	Investering
8,5 MW	35 GWh/år	140
16 MW	47 GWh/år	170

7 Endret beskatning og konsesjonskraft

Den omsøkte planendringen vil medføre endringer i kraftverkets beskatning. Vigdøla kraftverk vil ikke bli gjenstand for grunnrentebeskatning under forutsetning av at Regjeringens forslag til kraftverksbeskatning blir godkjent av ESA. Videre vil Vigdøla kraftverk komme inn under reglene om eiendomsskatt for kraftverk under 10 MVA. Eiendomsskatten antas å øke fra ca. 0,90 mill.kr/år (16 MW /46,9 GWh) til ca. 0,98 mill.kr/år (8,5 MW /140 mill.kr). Dette er referert dagens kroneverdi i første driftsår. Eiendomsskatten for kraftverk over 10 MVA baseres på produksjon, men under 10 MVA på skattemessig verdi pr 1/1. Eiendomsskatten for et slikt kraftverk vil derfor gradvis avta i motsetning til kraftverk større enn 10 MVA.

Det skal betales naturressursskatt for kraftverk større enn 5,5 MVA. Grunnlaget er gjennomsnittlig årsproduksjon siste 7 år, dvs. at full utbetaling kommer fra 7. driftsår. Skattesatsen er pr d.d. 1,1 øre/kWh til kommunen, dvs. at i år 7 vil Luster kommune få reduksjon i inntekten fra naturressursskatt fra 0,54 mill.kr/år til 0,38 mill.kr. ved redusert produksjon i Vigdøla. Naturressursskatten inngår i inntektsutjevningssystemet mellom

kommunene. Har Luster kommune høyere skatteinngang enn 110 % av landsgjennomsnittet, beholdes kun 10 % av marginal skattekrone. Dvs. årlig vil kommunen kunne sitte igjen med kun 0,05 mill.kr/år i naturressursskatt. En redusert utbygging har dermed liten betydning.

Kraftverk med konsesjon etter vannressursloven skal ikke levere konsesjonskraft etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 12 nr. 15, uavhengig av antatt produksjonsvolum, jfr. vannressurslovens § 19 (gjelder både 8,5 og 16 MW).

Statkraft anser med dette at det er redegjort for de endringer som de nye, omsøkte planene vil resultere i og håper at tilleggsinformasjonen sammen med opprinnelig konsesjonssøknad er tilstrekkelig for videre konsesjonsbehandling.

Med vennlig hilsen
for Statkraft Energi AS



Hilde Bakken
konserndirektør