



Sikringsstrategi for Oppdal kommune ved salg av elektrisk kraft

Ansvarlig for sikringsstrategien:	Formannskapet
Forvaltningsansvar:	Kommunedirektøren
Operativt ansvar:	Forvalter

Bakgrunn og målsetting

Oppdal kommune disponerer et fast konsesjonskraftvolum på 49,2 GWh. Drivarettigheten gir i et normalår rundt 12 GWh i tilleggskraft, slik at samlet kraftvolum i et normalt produksjonsår utgjør rundt 61 GWh.

Rettighetene har en økonomisk verdi som er med på å finansiere kommunens tjenesteproduksjon, og det er derfor behov for forutsigbare inntekter. Kraftmarkedet er kjennetegnet med svingende markedspriser, hvor det er spesielt stor prissisiko i spotmarkedet. Kommunen evner ikke å være fullt eksponert mot denne risikoen.

Kommunens kraftrettigheter blir enten avregnet finansielt mot spotpris eller solgt fysisk til spotprisbetingelser. For å skjerme seg mot prissikoen i spotmarkedet er det nødvendig å gjennomføre sikringshandler med finansielle instrument for kraftmarkedet på Nasdaq OMX.

Målsettingen med dette dokumentet er å fastsette fullmakter og rammer for denne prissikringen.

Myndighet og fullmakter

Formannskapet

- er ansvarlig for sikringsstrategien og evaluering av oppnådde resultat
- har til enhver tid anledning til å endre rammene i denne strategien.
- skal påse at kommunestyret får relevant informasjon og rapportering 3 ganger i året.

Kommunedirektøren

- er ansvarlig for de løpende beslutningene rundt sikringsarbeidet
- er ansvarlig for at forvaltningen skjer innenfor de rammene som formannskapet har fastsatt
- er ansvarlig for å påse at arbeidet skjer under betryggende kontroll
- er ansvarlig for å rapportere om oppnådde resultat og sikringsposisjon i kommunens tertialrapporter og årsrapport

Forvalter

- er ansvarlig for å gi kommunen kvalitetssikrede råd om forvaltningen
- er ansvarlig for å gjennomføre de operative handlene på børs
- er ansvarlig for å dokumentere forvaltningen gjennom kundetilpassede rapporter og bilag



Sikringsstrategi

Prissikret kraftvolum skal ikke overstige den årlige kraftmengden som kommunen med sikkerhet vet skal omsettes. Drivarettigheten består av en fast konsesjonskraftdel på 31 GWh og en variabel del tilleggskraft i forhold til kraftverkets produksjon. Den variable delen kan bli 0. Øvrig konsesjonskraftmengde utgjør 18,2 GWh. Derfor er det maksimalt 49,2 GWh som skal prissikres. Dette innebærer at kommunen alltid vil ligge eksponert mot spotprisen for tilleggsdelen av Drivarettigheten.

Det fastsettes en normalstrategi for sikring der sikringen starter tre – 3 - år i forkant av det aktuelle året som skal sikres. I energimarkedet vil det være svingninger i pris og etterspørsel, og det vil således være behov for en viss form for fleksibilitet med hensyn til sikring for det enkelte år. For å unngå usikkerhet om inntektene til kommunen for kommende år skal all kraft som kan sikres være prissikret per utgangen av 2. tertial (år 0) før budsjettåret. Sikringsandel kan uttrykkes i det følgende:

Forvaltningsmandat

Sikringsår	Leveringsår		
	År 1	År 2	År 3
1.ter. år 0	68-100 %	34-100 %	1-100 %
2.ter. år 0	79-100 %	46-100 %	12-100 %
3.ter. år 0	100 %	57-100%	23-100%
1.ter. år 1	100 %	68-100%	34-100 %
2.ter. år 1	100 %	79-100%	46-100 %
3.ter. år 1	100%	100 %	57-100 %
1.ter. år 2		100 %	68-100 %
2.ter. år 2		100 %	89-100 %
3.ter. år 2		100 %	100%

Det legges til grunn sikring gjennom året som omtrent tilsvarer månedsblokkmodellen der det er aktuelt. Dette er en risikopolicy som reduserer kommunens risiko ved å være vesentlig eksponert mot spotmarkedet, og som gir ønsket forutsigbarhet for fremtidige inntekter. Forvalter skal kunne bruke alle tilgjengelige sikringsprodukter for å sikre kommunen mot risiko; det være seg kraftterminer, valutaterminer og sikringer av områdepris.

Ved inngangen til 3. tertial skal kommende år skal være sikret så langt det er mulig, og i leveringsåret er det ikke anledning til å endre prissikringer som er gjort, bortsett fra korrigering av kvartalskontrakter til månedskontrakter, samt bruk av eventuelle områdeprissikringer som ikke var tilgjengelige ved årsskiftet.

Når 100 % er oppgitt som minimumskrav i tabellen menes dette at kraften skal være sikret til systempris i norske kroner så nært opptil månedsblokkmodellen som praktisk mulig. Forvalter kan også gjøre nytte av EPAD's for å sikre områdeprisen når dette vurderes riktig.

Andre sikringshandler som går utover rammene i denne sikringsstrategien kan besluttes av formannskapet etter forslag fra kommunedirektøren.

Finansielle instrument for kraftmarkedet hos Nasdaq OMX omsettes til Euro. Dermed eksponeres kommunen for en uønsket valutarisiko. Valutasikring skal derfor foretas av forvalter underveis i forvaltningen.