

# Vedlegg A

## Kjøp av kraft til nettap og leveringsplikt

Kravspesifikasjon



## INNHOLD

<b>A1</b>	<b>Anskaffelsen</b>	<b>2</b>
	A1.1 Kraft	2
	A1.1.1 Volum	2
	A1.1.2 Enhetspris kraft	3
	A1.2 Balanseansvar	3
	A1.2.1 Enhetspris balanseansvar	4
	A1.3 Prognoser	4
<b>A2</b>	<b>Verktøy/systemer</b>	<b>5</b>



# A1 Anskaffelsen

## A1.1 Kraft

Leverandør skal selge kraft til oppdragsgiver, for å dekke Oppdragsgivers kraftbehov ved nettap og leveringspliktig kraft i henhold til energiloven § 3-3, i nettavregningsområdet til Oppdragsgiver i Nordland. Leveranser av kraft tilpasses Oppdragsgivers faktiske energiforbruk. Leveransen skal være kraft til spotpris, definert som Nord Pools Day-Ahead for område NO4. I tillegg skal Oppdragsgiver betale et påslag for hver enhet. Det vil si at kraftprisen er satt av markedet, mens påslaget går til Leverandørs dekning av kostnader, utover spotpris, ved å levere kraft i henhold til avtale. Strategi for anskaffelsen av kraft og tilhørende risiko er utelukkende Leverandørs ansvar.

All kraft som formidles skal være regnet i henhold til tidsenheten gitt av Nord Pool.

### A1.1.1 Volum

For hele avtalens løpetid estimeres det følgende kraftmengder:

Mengder i MWh

	2022	2023	Sum
Leveringsplikt	2 680	7 800	10 480
Nettap distribusjonsnett	20 600	60 000	80 600
Nettap regionalnett	17 200	50 000	67 200

Dette er kun estimerte mengder, og oppdragsgiver kan ikke garantere at dette blir faktisk volum i avtalen.



Følgende volum ble forbrukt for å dekke nettapet i distribusjonsnett og regionalnett i 2021:

Metered Losses Consumption	dnett	rnett	Totalsum
jan	6 553	4 125	10 678
feb	5 706	4 619	10 325
mar	4 807	6 412	11 219
apr	3 828	4 892	8 719
mai	3 156	4 588	7 743
jun	2 531	5 028	7 559
jul	2 288	4 451	6 738
aug	2 349	5 574	7 922
sep	2 953	4 864	7 818
okt	3 813	4 487	8 300
nov	4 825	4 666	9 491
des	5 858	5 612	11 470
<b>Totalsum</b>	<b>48 665</b>	<b>59 319</b>	<b>107 984</b>

#### A1.1.2 Enhetspris kraft

Kraftenprisen er områdepris NO4 time for time (spotpris), i tillegg skal Leverandøren få et påslag pr MWh formidlet. Spotprisen settes av markedet, og er ukjent frem i tid. Derfor benyttes kun påslag som vurderingsgrunnlag.

Avtalens estimerte volum MWh \* påslag kr/MWh = vurderingsgrunnlag for prissammenligning

Dersom tidsenheten på kraftformidlingen endres til en annen enhet, skal påslaget omregnes, slik at påslaget pr time forblir det samme.

#### A1.2 Balanseansvar

Leverandør skal ta over rollen som balanseansvarlig for Oppdragsgiver. Rollen skal utøves i henhold til eSetts håndbok. Leverandør skal inneha nødvendig godkjenning, avtaler og registreringer for å inneha rollen som balanseansvarlig.



Leverandør skal være avregningsansvarlig. Merkostnader forbundet ved differansen mellom anmeldt kraftmengde og virkelig kraftmengde dekkes av Leverandør.

#### **A1.2.1 Enhetspris balanseansvar**

Balanseansvar prises som en egen tjeneste for hele avtaleperioden.

kr/avtaleperiode = vurderingsgrunnlag for prissammenligning

### **A1.3 Prognoser**

Leverandøren skal månedlig, innen den 8. i hver måned, rapportere i excelformat om kjøpt volum, med tilhørende volumvektet månedspris, samt prognose for gjeldende år. Prognosen skal angi årsvolum og årspris på leveringsplikt, nettap regionalnett og nettap distribusjonsnett. Prognosen skal være basert på Leverandørens erfaring, og skal ta høyde for gjeldende værprognoser.



## A2 Verktøy/systemer

Leverandør må stille med egne verktøy og systemer for å kunne utføre kraftkjøp og tilhørende tjenester.