



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	923 253 920
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	ISTAD KRAFT AS
Forretningsadresse:	Plutovegen 5 6419 MOLDE

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

### Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Ivar Kosberg
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	30.06.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 29.06.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energiinntekter		557 276 938	193 497 922
Annen driftsinntekt		51 053 534	59 302 196
<b>Sum inntekter</b>	9	<b>608 330 472</b>	<b>252 800 119</b>
<b>Kostnader</b>			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		46 382	-64 301
Varekostnad		480 416 065	181 981 650
Lønnskostnad	1	19 145 445	21 405 360
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	7 404 918	6 824 083
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler			526 716
Annen driftskostnad	1	36 580 349	42 931 131
<b>Sum kostnader</b>		<b>543 593 160</b>	<b>253 604 639</b>
<b>Driftsresultat</b>	11	<b>64 737 312</b>	<b>-804 520</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		198 884	461 885
Annen renteinntekt		2 457 920	2 463 564
Annen finansinntekt		572 349	834 007
Verdiøkning markedsbaserte omløpsmidler		1 928 032	459 543
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>5 157 185</b>	<b>4 219 000</b>
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler			2 423 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 436 972	4 222 508
Annen rentekostnad		912 852	1 090 110
Annen finanskostnad		301 109	495 960
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>4 650 932</b>	<b>8 231 578</b>
<b>Netto finans</b>		<b>506 253</b>	<b>-4 012 578</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>65 243 565</b>	<b>-4 817 099</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	3	29 854 616	-1 364 846
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>35 388 949</b>	<b>-3 452 252</b>



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Årsresultat	7	35 388 949	-3 452 252
Årsresultat etter minoritetsinteresser		35 388 949	-3 452 252
<b>Totalresultat</b>		<b>35 388 949</b>	<b>-3 452 252</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Konsernbidrag		31 200 000	
Overført annen egenkapital		4 188 949	-3 452 252
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>35 388 949</b>	<b>-3 452 252</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Immaterielle eiendeler	2	5 175 184	2 564 189
Utsatt skattefordel	3		
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>5 175 184</b>	<b>2 564 189</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		2 832 343	2 841 942
Kraftstasjoner		156 381 484	159 066 298
Anlegg under utførelse		389 975	
Fjernvarmeanlegg		2 196 722	2 018 365
Fiberanlegg		23 352 356	23 527 264
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		1 065 564	1 147 882
<b>Sum varige driftsmidler</b>	2	<b>186 218 443</b>	<b>188 601 752</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		100 000	100 000
Investeringer i tilknyttet selskap	6	5 428 300	5 428 301
Andel Driva Kraftverk		56 825 035	56 218 190
Investeringer i aksjer og andeler	6	7 874 275	8 276 510
Langsiktige fordringer		2 127 894	2 127 894
Pensjonsmidler ytelsesbasert		6 554 602	4 098 192
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>78 910 106</b>	<b>76 249 087</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>270 303 733</b>	<b>267 415 028</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>1 608 052</b>	<b>1 175 335</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	4	106 664 436	58 342 152
Fordringer på selskap i samme konsern	4, 10	11 858 773	12 936 924
Andre kortsiktige fordringer	4	21 292 504	13 345 381
Konsernfordringer	5	61 495 528	38 101 443



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Sum fordringer</b>		<b>201 311 241</b>	<b>122 725 899</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	46 195 850	26 250 270
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>46 195 850</b>	<b>26 250 270</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>249 115 143</b>	<b>150 151 504</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>519 418 876</b>	<b>417 566 532</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		50 193 000	50 193 000
Annen innskutt egenkapital		47 998 041	39 418 041
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	7	<b>98 191 041</b>	<b>89 611 041</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		28 079 620	23 890 671
Udisponert resultat			
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>28 079 620</b>	<b>23 890 671</b>
<b>Sum egenkapital</b>	7	<b>126 270 661</b>	<b>113 501 712</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	1		
Utsatt skatt		5 575 865	4 180 035
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>5 575 865</b>	<b>4 180 035</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner			37 757 689
Gjeld til selskap i samme konsern		150 000 000	150 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>150 000 000</b>	<b>187 757 689</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>155 575 865</b>	<b>191 937 724</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		6 291 233	10 235 838
Betalbar skatt	3	17 899 350	1 748 954
Skyldige offentlige avgifter		9 869 635	6 433 985
Kortsiktig konserngjeld	10, 5	190 985 356	52 524 162
Annen kortsiktig gjeld		12 526 776	41 184 157
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>237 572 350</b>	<b>112 127 096</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>393 148 215</b>	<b>304 064 820</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>519 418 876</b>	<b>417 566 532</b>



# **ISTADKRAFT**

**ÅRSRAPPORT**

**2021**



## Årsberetning

### Selskapets virksomhet

Istad Kraft AS har i 2021 hatt ansvar for Istad-konsernets kundemottak og sentralbordtjeneste, salg av kraft til sluttbrukermarkedet, samt kraftproduksjon og fjernvarme.

### Eierforhold

Istad Kraft AS er et heleid datterselskap av Istad AS og driver sin virksomhet fra Molde.

### Styret

Styret i Istad Kraft AS hadde pr 31.12.2021 følgende sammensetning:

Styreleder	Dyre Halse
Nestleder	Olaf Andre Eide
Styremedlem	Frank Gussiås (valgt av de ansatte)
Varamedlem for Eide og Halse:	Rune Humlung
Varamedlemmer for Gussiås:	Anne Gautvik

### Administrasjon – ansatte – likestilling - diskriminering

Istad Kraft AS leier lokaler av Istad AS i Plutovegen 5 i Molde.

Virksomheten hadde pr 31.12.2021 til sammen 19 ansatte.

I Istad Kraft AS er 10 av de ansatte kvinner, og 9 menn. I selskapets ledergruppe er det tre kvinner og tre menn. I styret er det kun menn. Av varamedlemmene er det en mann og en kvinne. Det praktiseres lik lønn for likt arbeid.

Selskapet har som hensikt å oppfylle intensjonen i Diskriminerings- og tilgjengelighetsloven. Det er per dato ikke planlagt iverksatt spesielle tiltak for å fremme formålet i loven.

### Arbeidsmiljø

Det er ikke registrert fraværsskader i selskapet i 2021. Sykefraværet var på 7,1 %. Korttidsfraværet var herunder på 0,7%. Det er Istad Krafts målsetting å legge til rette for et godt og trygt arbeidsmiljø, hvor trivsel og inspirerende arbeidsoppgaver skal være en viktig motivasjonskilde. Selskapet er tilknyttet konsernets regelmessige medarbeidertilfredshetsundersøkelse i regi av Great Place To Word. Det utarbeides årlige aktivitets- og opplæringsplaner som legger føring for mange av aktivitetene på HMS-området. Vernetjenesten er organisert i henhold til Arbeidsmiljøloven. Selskapet er tilknyttet ordning med bedriftshelsetjeneste.

### Kraftmarkedet 2021

Tidens høyeste forbruk, uvanlig høye strømpriser, største strømproduksjonen noensinne, timesrekord på import og enorme prisforskjeller innad i landet. Kraftåret 2021 har vært preget av store kontraster, samtidig som vi ser at det grønne skiftet er på full fart inn i energiforsyningen.

Mens 2020 var et år med mye nedbør, overfylte vannmagasiner og svært lave strømpriser, ble 2021 på mange måter det motsatte. Fyllingsgraden i norske vannmagasiner langt over normalen ved inngangen til 2021, og den forble høy i hele første kvartal. En tørr sommer og eksport ved utenlandskabler bidro imidlertid til lavere magasinifilling andre halvdel av året

med en fyllingsgrad på 64,8 prosent ved slutten av tredje kvartal, noe som er lavt for årstiden. Spesielt ble NO1 og NO2 preget av dette og trekker ned tallene for hele landet. Årets siste uke endte opp med en fyllingsgrad på 56 prosent, sammenlignet med 82 prosent siste uken av 2020. Starten av året bød på rekordhøy kraftproduksjon, kaldt vær og forbruksrekorder på rekke og rad. Aldri før har nordmenn brukt mer strøm samtidig enn timen mellom kl. 9.00 og 10.00 den 12. februar, da forbruket kom opp i 25.230 megawattimer (MWh). I april ble det også satt importrekord med 6.004 MWh importert elektrisitet til Norge i løpet av en time.

I andre halvdel av året har vi sett rekordhøye strømpriser, både i Norge og på kontinentet, og store prisforskjeller mellom ulike deler av landet. Mangel på vind og nedbør, historisk høye gass- og kullpriser, i tillegg til en fordobling av CO2-kvotepriene, førte til at kraftprisene i Norden og Europa økte vesentlig i 2021. I en periode i høst meldte Statnett forsynings situasjonen i deler av Norge til å være 'stram'. Dette var fordi lite vann i kraftverkens vannmagasiner i enkelte områder gjorde at strømforsyningen i disse områdene var mer sårbare for manglende nedbør over lenger tid eller langvarige feil. Den 7. desember ble det satt produksjonsrekord med 28.170 MWh produsert elektrisitet i løpet av en time.

For NO3 har magasinsituasjonen vært mye bedre enn lenger sør i landet, men vi er allikevel ved slutten av året påvirket av de høye prisene i NO1 og NO2. Vi ser også at situasjonen med mye innmating av vind i vårt område, samt høye priser i sør har påvirket prisene til høyere utfallsrom på regulerkraft i kraftforsyningssystemet.

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2021 var 42,0 øre/kWh. Gjennomsnittlig systempris var 63,4 øre/kWh. Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år (øre/kWh):

2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
42,0	10,0	38,0	42,3	27,5	26,6	19,0	26,4	30,3	23,6

I 2021 ble det stor spredning i prisen mellom de Nordiske prisområdene der NO3 og NO4 har skilt seg ut som de lavest prisede områdene, og de sørlige områdene av Norge har vært høyt priset. NO2 kom ut med en pris på året på 76,2 øre/ kWh. De store prisforskjellene og manglende likviditet i epad-markedet har gjort områdesikring utfordrende for både produsenter og store forbrukere.

### Sluttbrukersalg

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2021 utgjorde 917 GWh (730 GWh). Volumet og inntjeningen er tilfredsstillende i et marked som er preget av lave marginer og hard konkurranse. Istad Kraft fokuserer på det lokale markedet, og har som målsetting å opprettholde sin posisjon som den ledende kraftleverandøren i kommunene Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. I tillegg leverer selskapet også til fellesmålte anlegg og utvalgte segmenter utenfor eget lokalk marked.

Fysisk kraftomsetning	2021	2020	2019	2018	2017
Salg til sluttbrukere GWh	917	730	678	671	671

I 2012 ble det innført elsertifikater i det norske markedet. Elsertifikater er en støtteordning for kraft produsert fra fornybare energikilder. Kraftleverandørene kjøper inn elsertifikater for å dekke inn sin elsertifikatplikt. For året 2021 utgjorde elsertifikatplikten 19,3 % av omsatt volum. For 2022 øker dette til 20,8 %. Strømkundene finansierer ordningen over strømr regningen gjennom at kraftleverandørene legger elsertifikatkostnaden inn i strømprisen.



## Produksjon

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad Kraft AS og består av kraftverkene på Istad, i Angvika og Meisal, samt Istad Kraft sin andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %), Haukvik Kraft AS (34 %) og Langfjordkraft AS (50%). Langfjordkraft AS eier Grytneselva kraftverk. For alle kraftverkene, unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjonsvegg) ble i 2021 på 220,4 GWh (228,4 GWh). Av dette utgjorde vår andel i Grytneselva 5,2 GWh. Vår andel i Langfjordkraft AS (Grytneselva kraftverk) ble solgt i slutten av året og er pr 1. januar 2022 ute av vår produksjonsportefølje. Totalt produksjonsvolum for Istad Kraft AS var ca. 1,6 GWh under normalproduksjon inkludert Meisal og Grytneselva. Det var positivt volumavvik i Driva og Meisal og negative avvik i Istad, Grønnedal, Langli, Haukvik og Grytneselva. Angvik kraftverk ga normalproduksjon.

På grunn av høye kraftpriser og god vanddisponering hadde produksjonsavdelingen et svært godt økonomisk resultat i 2021. Oppnådd pris på den totale kraftproduksjonen ble 44,5 øre/kWh, som er 2,5 øre/kWh over midlere områdespotpris i NO3.

### Kraftproduksjon 2021 referert kraftstasjoner (GWh):

	Egeneid			Deleid			Sum
	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Meisal Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	Grytneselva Kraftverk	
Vinter 1	10,1	0,9	5,60	76,9	0,8	0,1	94,3
Sommer	8,9	1,0	9,0	41,5	0,8	3,4	93,8
Vinter 2	10,6	0,9	7,6	40,7	0,0	1,6	40,3
<b>Sum 2021</b>	<b>29,6</b>	<b>2,8</b>	<b>22,2</b>	<b>159,1</b>	<b>1,6</b>	<b>5,1</b>	<b>220,4</b>

Det er tatt med 50% av det totale produksjonsvolumet i Grytneselva Kraftverk i tabellen ovenfor. For alle kraftverkene unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

### Totalproduksjonen de siste 10 år (referert kraftstasjon)

Siste 10-års snitt	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
<b>181,0</b>	220,4	228,4	188,3	154,9	230,7	156,7	161,8	137,6	149,4	228,5

I Driva var Istad sin fyllingsgrad ved årsskiftet 80,2%. Istad-vassdraget hadde ved årsskiftet en magasinifylling på 85 % av fulle vannmagasin. Magasininnhold i Norge var 56%.

## Fjernvarme

Fjernvarmevirksomheten består av en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som er basert på biobrensel, samt to lokale varmesentraler (elkjeler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2021 levert 8,8 GWh fjernvarme (7,7 GWh). Årsresultatet på fjernvarmevirksomheten har gitt et negativt økonomisk resultat på 1,4 MNOK. Det jobbes med flere forbedringsprosjekter på drift som kan bringe fjernvarmevirksomheten over på positive resultater fra driftsåret 2023.

## Eierposisjoner

### Driva Kraftverk DA

Istad Kraft AS er sammen med TrønderEnergi Kraft AS eier av Driva Kraftverk DA. TrønderEnergi Kraft AS eier 75 % og Istad Kraft AS 25 %. TrønderEnergi Kraft AS har administrasjon og drift av selskapet.

### Haukvik Eiendom AS

Istad Kraft AS eier 34 % av aksjene i Haukvik Eiendom AS, som igjen eier Haukvik Kraft AS og Haukvik Kraftsmolt AS. Disse anleggene ligger ved Vinjefjorden i Heim kommune.

### Langfjordkraft AS

Istad Kraft AS hadde frem til 30.12.2021 en 50% eierandel i Langfjordkraft AS, og eide selskapet sammen med Clemens Kraftverk AS. Begge aksjonærene i Langfjordkraft AS har i 2021 bistått i administrasjon og drift av selskapet. Selskapet eier Grytneselva kraftverk. Produksjonen i Langfjordkraft AS disponeres av selskapet selv. Denne eierposisjonen var eid av Nettet Kraft AS, og kom inn som en del av fusjonen med Istad Kraft AS. Istad Kraft AS sine aksjer i Langfjordkraft AS ble solgt til Clemens Kraftverk AS per 30.12.2021.

### Fiber

Istad Kraft AS kjøpte Nettet Kraft AS i 2020. I Nettet Kraft AS var det investert i fibervirksomhet for leveranse til kunder i Nettet kommune. Nettet Kraft AS har stått for fiberutbyggingen, mens SuCom AS har ivarettatt kundeforholdet for bredbåndsløseleveransen. Det er inngått en leieavtale mellom Nettet Kraft AS og SuCom AS for utleie av fiberen.

## Ytre miljø

Fjernvarmeanlegget på Årø er basert på flisfyring og Istad overholder gjeldende utslippskrav. For øvrig har ikke Istad Kraft AS sin virksomhet ikke ført med seg nevneverdig forurensning av det ytre miljø i 2021.

## Forutsetning om fortsatt drift

I årsregnskapet er fortsatt drift forutsetningen lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

## Fremtidsutsikter

### Kraftproduksjon

Godt forvaltede vannkraftanlegg forventes å gi en god og sikker kontantstrøm i årene fremover. Egne produksjonsanlegg er også fornyet og teknologisk oppdatert de siste årene, noe som har gitt en betydelig enklere driftssituasjon. Det kan være betydelige svingninger i inntektene som en følge av varierende produksjonsmengde og svingende kraftpriser. Som hovedregel oppveies lavere volum av høyere priser og vice versa..

### Kraftomsetning

Markedet for kraftomsetning er inne i og forventes å gjennomgå flere endringer i årene som kommer. Istad Kraft ønsker å være i forkant av denne utviklingen, og arbeider bevisst med å videreutvikle markedsarbeidet til å kunne håndtere en endret konkurransesituasjon. Det har de siste 3 årene vært jobbet med flere innovasjonsprosjekter på markedssiden, der de fleste allerede er lansert. Det pågår også en fornying av digitale forretnings- og markedssystemer, der de fleste nå er helt eller delvis gjennomført.



## Fjernvarme

Det er et negativt økonomisk bidrag på 1,4 MNOK i 2021 for fjernvarmevirksomheten. I 2022 blir det arbeidet videre med å se på identifiserte tiltak som kan bedre lønnsomheten for dette virksomhetsområdet, mellom annet tiltak for å få redusert fyringskostnaden. Dersom dette blir gjennomførbart, antar vi å kunne bringe virksomheten over til positive resultatall fra regnskapsåret 2023.

## Omdømme

Istad Kraft er opptatt av å opprettholde et godt omdømme. De viktigste elementene for å nå denne målsettingen er å levere produkter og tjenester av høy kvalitet, samt å ha ansatte som er gode ambassadører. Et annet viktig virkemiddel i omdømmebyggingen er bidrag til lokalt kulturliv, blant annet gjennom Istadfondet, Istad Fordel og Istad Aktiv.

## Resultat

Resultat før skatt i 2021 ble 65,2 MNOK mot minus 4,8 MNOK i 2020. Etter en skattekostnad på 29,8 MNOK, ble årsresultatet 35,4 MNOK, mot minus 3,4 MNOK i 2020.

Styret viser til omtalen av virksomheten foran, samt regnskapet med noter, og mener dette gir en rettvise oversikt over utviklingen og resultatet av virksomheten og dens stilling.

## Finansiell risiko

Selskapet har sin finansiering gjennom morselskapet Istad AS, og selskapets driftskonto inngår i konsernkontosystemet for Istad-konsernet.

Markedsrisikoen er i all hovedsak knyttet til det norske spotmarkedet for kraft. Risikoen er begrenset ved at en vesentlig del av sluttbrukersalget er basert på spotpris, og risiko ved salg til fastpris blir i sin helhet sikret ved forwardkontrakter.

## Styreansvarsforsikring

Det er inngått en avtale om styreansvarsforsikring for ledelsen og styremedlemmer i Istad-konsernet. Slik Istad-konsernet er organisert drives virksomheten gjennom en rekke datterselskaper, og det er derfor en rekke personer som er engasjert i de underliggende styrever. For å skjerme disse personene mot ansvarskrav er det tegnet en styreansvarsforsikring. Styreansvarsforsikringen er felles for Istad AS med datterselskaper. Dekningen gjelder for styremedlemmer, varamedlemmer og ledende personell i selskapene.

## Disponering av resultatet


Styret foreslår at årets resultat på NOK 35.401.191 disponeres slik:

Avsatt konsernbidrag	NOK 31.200.000
Overføring annen egenkapital	NOK 4.201.191
<u>Sum overføringer</u>	<u>NOK 35.401.191</u>

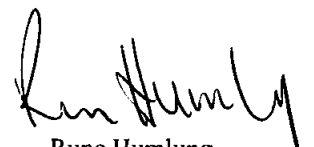
Molde, 26. april 2022

## Styret i Istad Kraft AS

  
Dyre Halse  
Styreleder

  
Olaf Andre Eide  
Nestleder

  
Frank Gussiås  
Styremedlem

  
Rune Humlung  
Daglig leder



## Årsregnskap 2021

### Resultatregnskap

Istad Kraft AS

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
Energiinntekter		557 276 938	193 497 922
Annen driftsinntekt		51 053 534	59 302 196
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>9</b>	<b>608 330 472</b>	<b>252 800 119</b>
Varekostnad		480 416 065	181 981 650
End. beh. varer u.tilv. og ferdigvarer		46 382	-64 301
Lønnskostnad	1	19 145 445	21 405 360
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	7 404 918	6 824 083
Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	526 716
Annen driftskostnad	1	36 580 349	42 931 131
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>543 593 160</b>	<b>253 604 639</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>11</b>	<b>64 737 312</b>	<b>-804 520</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		198 884	461 885
Annen renteinntekt		2 457 920	2 463 564
Annen finansinntekt		572 349	834 007
Verdøkning markedsbaserte omløpsmidler		1 928 032	459 543
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler		0	2 423 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 436 972	4 222 508
Annen rentekostnad		912 852	1 090 110
Annen finanskostnad		301 109	495 960
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>506 253</b>	<b>-4 012 578</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>65 243 565</b>	<b>-4 817 099</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	3	29 842 374	-1 364 846
<b>Ordinært resultat</b>		<b>35 401 191</b>	<b>-3 452 252</b>
<b>Årsresultat</b>	<b>7</b>	<b>35 401 191</b>	<b>-3 452 252</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsatt konsernbidrag		31 200 000	0
Overført annen egenkapital		4 201 191	-3 452 252
<b>Sum overføringer</b>		<b>35 401 191</b>	<b>-3 452 252</b>



## Balanse

Istad Kraft AS

Eiendeler	Note	2021	2020
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Immaterielle eiendeler	2	5 175 184	2 564 189
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>5 175 184</b>	<b>2 564 189</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		2 832 343	2 841 942
Kraftstasjoner		156 381 484	159 066 298
Fjernvarmeanlegg		2 196 722	2 018 365
Fiberanlegg		23 352 356	23 527 264
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		1 065 564	1 147 882
Anlegg under utførelse		389 975	0
<b>Sum varige driftsmidler</b>	2	<b>186 218 443</b>	<b>188 601 752</b>
<b>Finansielle driftsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap		100 000	100 000
Andel Driva Kraftverk		56 825 035	56 218 190
Investeringer i tilknyttet selskap	6	5 428 300	5 428 301
Investeringer i aksjer og andeler	6	7 874 275	8 276 510
Langsiktige fordringer		2 127 894	2 127 894
Pensjonsmidler ytelsesbasert		6 554 602	4 098 192
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>78 910 106</b>	<b>76 249 087</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>270 303 733</b>	<b>267 415 028</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Lager av varer og annen beholdning		1 608 052	1 175 335
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	4	106 664 436	58 342 152
Fordringer på selskap i samme konsern	4, 10	11 858 773	12 936 924
Innestående konsernkonto-ordning	5	61 495 528	38 101 443
Andre kortsiktige fordringer	4	21 292 504	13 345 381
<b>Sum fordringer</b>		<b>201 311 241</b>	<b>122 725 899</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	46 195 850	26 250 270
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>249 115 143</b>	<b>150 151 504</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>519 418 876</b>	<b>417 566 532</b>



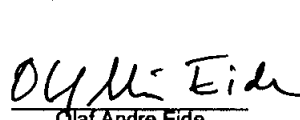
**Balanse**

Istad Kraft AS

<b>Egenkapital og gjeld</b>		
<b>Innskutt egenkapital</b>		
Aksjekapital	50 193 000	50 193 000
Annen innskutt egenkapital	47 998 041	39 418 041
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>7</b>	<b>89 611 041</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>		
Annen egenkapital	28 091 862	23 890 671
<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>28 091 862</b>	<b>23 890 671</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>7</b>	<b>126 282 903</b>
<b>Gjeld</b>		
<b>Avsetning for forpliktelser</b>		
Utsatt skatt	5 575 865	4 180 035
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>5 575 865</b>	<b>4 180 035</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>		
Gjeld til kreditinstitusjoner	0	37 757 689
Gjeld til selskap i samme konsern	150 000 000	150 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>150 000 000</b>	<b>187 757 689</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Leverandørgjeld	6 291 233	10 235 838
Gjeld til selskap i samme konsern	10	41 465 724
Trekk konsernkonto-ordning	5	149 519 632
Betalbar skatt	3	17 887 108
Skyldige offentlige avgifter	9 869 635	6 433 985
Annen kortsiktig gjeld	12 526 776	41 184 157
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>237 560 108</b>	<b>112 127 096</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>393 135 973</b>	<b>304 064 820</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>519 418 876</b>	<b>417 566 532</b>

Molde, 26.04.2022  
Styret i Istad Kraft AS

  
Dyre Halse  
styreleder

  
Olaf Andre Eide  
nestleder

  
Frank Gussiås  
styremedlem



### Indirekte kontantstrøm

#### Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

	Ordinært resultat før skattekostnad	65 243 565	-4 817 099
-	Periodens betalte skatt	2 360 574	17 629 551
+	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	0	-141 000
+	Ordinære avskrivninger	7 404 918	6 824 083
+	Nedskrivning anleggsmidler	0	526 716
+	Endring i varelager	-432 717	-360 414
+	Endring i kundefordringer	-48 322 285	77 384 631
+	Endring i leverandørgjeld	-3 944 605	-1 677 315
+	Forskjell pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-2 456 410	-899 718
-	Poster klassifisert som investerings- eller finansieringsaktiviteter	3 428 397	-2 423 000
+	Andre tidsavgrensingsposter	-26 075 327	-28 682 192
=	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>-14 371 833</b>	<b>32 951 141</b>

#### Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter

+	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	141 000
-	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	7 243 166	7 158 405
+	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	2 902 000	0
-	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	144 733	89 806 781
=	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-4 485 899</b>	<b>-96 824 186</b>

#### Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter

+	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	100 000 000
-	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	37 757 689	904 762
+	Netto endring i konsernkonto-ordning	76 561 000	-32 351 029
=	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>38 803 311</b>	<b>66 744 209</b>

=	<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>19 945 580</b>	<b>2 871 164</b>
+	Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	26 250 270	23 379 106
=	<b>Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt</b>	<b>46 195 850</b>	<b>26 250 269</b>



## NOTER

### REGNSKAPSPRINSIPPER

#### Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Kraftsalg er bokført i samsvar med NVEs forskrifter som angir at periodisk avlesning skal foretas ved årsskiftet. Bokført kraftkjøp gjelder for samme periode med en samsvarende kraftmengde.

Resultatet av finansiell krafthandel i sikringsøyemed resultatføres i takt med leveransen som transaksjonen skal sikre.

#### Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnerverv o.l. utgiftsføres i det året hvor erstatningen pådras.

#### Klassifisering av balanseposter

Eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall innen ett år er oppført som omløpsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som anleggsmidler.

#### Kundefordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap.

#### Aksjer og andeler

Aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler er vurdert til kostpris, med mindre det har vært en verdinedgang. Andelen i Driva Kraftverk er presentert etter egenkapitalmetoden. Dette er gjort ved at Istad Kraft AS sin andel av resultatet i Driva Kraftverk sitt regnskap er ført under kraftkjøpskostnad i Istad Kraft sitt regnskap. Vår netto andel av balanseverdiene i Driva Kraftverks regnskap er i Istad Kraft sin balanse presentert som "Andel Driva Kraftverk" under anleggsmidler. En benytter kostmetoden for tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet.

#### Magasinbeholdninger

Magasinert vann beholdningsføres ikke.

#### Varige driftsmidler

Investeringer blir aktivert og avskrevet over antatt økonomisk levetid.

#### Pensjonsforpliktelser

Pensjonsforpliktelser er innarbeidet i regnskapet.

#### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres er oppført netto i balansen.



## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Herunder innestående på konsernkonto ordning.

## Note 1 – Lønnskostnader mv.

	2021	2020
Lønninger og godtgjørelser	14 371 885	19 177 082
Arbeidsgiveravgift	2 650 342	2 550 433
Pensjonskostnader ekskl. arb.g.avg	1 477 602	1 507 134
Andre ytelser	645 615	643 677
Aktiverte egne investeringer	0	(2 472 965)
<b>Sum lønns- og personalkostnader</b>	<b>19 145 445</b>	<b>21 405 360</b>

### Styret

Det ble i 2021 utbetalt godtgjørelse til styret på NOK 15.000.

### Daglig leder

Daglig leder i Istad Kraft AS har i 2021 mottatt en lønn på NOK 1.262.506 og andre ytelser på NOK 12.918. Pensjonskostnader utgjorde i tillegg NOK 228.020.

### Godtgjørelse til revisor

Det er i 2021 utbetalt godtgjørelse for revisjon med NOK 203.000. Det er betalt honorar for annen ekstern regnskapsmessig bistand med NOK 121.353 i 2021.

## PENSJONSORDNINGER

### Ordinær tjenestepensjon

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuariemessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en flerforetaksplan.

Ovennevnte ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket pr 31.12.2010, slik at alle nyansatte fra og med 01.01.2011 går inn på en innskuddsbasert pensjonsordning.

### Innskuddspensjon

I forbindelse med at den ytelsesbaserte pensjonsordningen i KLP ble lukket fra årsskiftet 2010/2011, valgte noen få av de ansatte å gå over på den nye innskuddsbaserte ordningen. Alle nyansatte fra og med 2011 går inn på den innskuddsbaserte ordningen.

Ordningene som er etablerte dekker kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Det er for 2021 totalt innbetalt NOK 864.942 i premie knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.



Sammensetningen av årets pensjonskostnad i den ytelsesbaserte ordningen fremkommer slik:

## PENSJONSKOSTNADER INKL.

AGA	2020	2021
Nåverdi av årets opptjening	1 163 214	1 105 991
Rentekostnad	1 135 230	1 001 229
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>2 298 444</b>	<b>2 107 220</b>
Forventet avkastning	-1 748 601	-1 661 644
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	98 536	98 470
<b>Netto pensjonskostnad inkl. adm. kostn.</b>	<b>648 379</b>	<b>544 046</b>
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm. kostn.	74 891	76 710
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	114 473	302 389
<b>Resultatført pensjonskostnad</b>	<b>837 744</b>	<b>923 145</b>
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	11 561	37 368

## PENSJONSFORPLIKTELSE

	2020	2021
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	53 997 907	63 076 243
Pensjonsmidler	49 135 768	54 971 037
Netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift (aga)	4 862 133	8 105 206
Arbeidsgiveravgift	628 819	1 142 834
Netto forpliktelse inkl. aga	5 490 952	9 248 040
Ikke resultatført aktuarielt gevinst(tap) ekskl. aga	-8 441 146	-13 830 274
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 147 998	-1 972 368
<b>Balanseført netto forpliktelse/(midler) etter aga</b>	<b>-4 098 192</b>	<b>-6 554 602</b>
Herav balanseført aga	-563 205	-829 534

Nedenfor beskrives de forutsetninger som er benyttet ved beregning av selskapets pensjonskostnader og forpliktelser i 2021:

FORUTSETNINGER	31.12.2020	31.12.2021
Diskonteringsrente	1,70%	1,50%
Lønnsvekst	2,25%	2,50%
G-regulering	2,00%	2,25%
Pensjonsregulering	1,24%	1,48%
Forventet avkastning	3,10%	3,3%
Aga sats	14,10%	14,10%
Amortiseringstid	15	15
Korridorstørrelse	10,00%	10,00%

- Med hensyn til dødelighet og uførhet mv. har vi benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag.
- For frivillig avgang har vi forutsatt følgende i beregningen av AFP-relaterte forpliktelser i Felles Kommunal Pensjonsordning:

Under 24 år	24-29 år	30-39 år	40-49 år	50-55 år	Over 55 år
25 %	15 %	7,5 %	5 %	3 %	0 %

Det er sett bort fra betydningen av turnover for de øvrige pensjonsytelser.



Kostnadene til AFP avhenger av hvor mange i hvert årskull som tar ut AFP. For AFP i Felles Kommunal Pensjonsordning har KLP lagt til grunn en uttaksandel på 42,5 % fra 62 år for de som har 70 års aldersgrense og 36 % for de som har 65 års aldersgrense.

Beregningen er foretatt for 8 ansatte, 20 pensjonister og 48 oppsatte i Istad Kraft AS.

## Note 2 – Driftsmidler

Avskrivninger og varige driftsmidler:

	Bygninger	Kraftstasjoner	Fiber	Fjernvarme	Driftslosøre	Immatrielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr 01.01	2 938 083	234 171 423	32 355 387	2 039 780	8 617 921	21 154 014	302 841 609
Tilgang til anskaffelseskost	-	2 531 436	1 048 938	216 071	175 140	3 271 582	7 243 167
Tilgang anskaffelseskost fusjon 2020	-	-	-	-	-	-	-
Avgang til anskaffelseskost	-	-	-	-	-	-	-
Opprinnelig anskaffelseskost pr 31.12	2 938 083	236 702 859	33 404 325	2 255 851	8 793 061	24 425 596	310 084 776
Tilgang akkumulert avskrivning fusjon	-	-	-	-	-	-	-
Akkumulert avskrivning på årets avgang	-	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte nedskrivninger pr 31.12	-	-	-	-	526 716	-	526 716
Akk. ordinære avskrivninger pr 31.12	105 740	80 321 376	10 051 968	59 129	7 200 782	19 250 412	116 989 407
Bokført verdi pr 31.12	2 832 343	156 381 483	23 352 357	2 196 722	1 065 563	5 175 185	192 568 653
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-
Årets avskrivninger	9 063	5 216 250	1 223 846	37 714	257 458	660 587	7 404 918
Avskrivningssats i %	2,5	3,3-5	5	5	2,5-8,3	33,3	34,3

Fra 2021 er Fiberanlegg ført på egen linje i regnskapet. For sammenligningsformål er også 2020-tallene også presentert under Fiberanlegg, disse lå i 2020 regnskapet under posten Driftslosøre.



## Note 3 – Skatter

<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	
<b>Resultatført skatt på ordinært resultat:</b>			
Betalbar skatt	28 446 544	-611 621	
Endring i utsatt skatt	1 395 830	-753 225	
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>29 842 374</b>	<b>-1 364 846</b>	
<b>Skattepliktig inntekt:</b>			
Ordinært resultat før skatt	65 243 565	-4 817 099	
Permanente forskjeller	-3 217 605	147 389	
Endring i midlertidige forskjeller	-5 239 948	-4 250 946	
Avgitt konsernbidrag	-40 000 000	0	
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>16 786 012</b>	<b>-8 920 656</b>	
<b>Betalbar skatt i balansen:</b>			
Betalbar skatt på årets resultat, inkl grunnrenteskatt	26 687 108	1 748 954	
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-8 800 000	0	
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>17 887 108</b>	<b>1 748 954</b>	
<b>Beregning av effektiv skattesats</b>			
Resultat før skatt	65 243 565	-4 817 099	
Beregnet skatt av resultat før skatt	14 353 584	-1 059 762	
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-707 873	32 425	
Betalbar grunnrenteskatt	15 953 621	-611 620	
Skatteeffekt av andeler Driva	243 041	274 111	
<b>Sum</b>	<b>29 842 373</b>	<b>-1 364 845</b>	
Effektiv skattesats	45,7 %	28,3 %	
Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller:			
	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>Endring</b>
Varige driftsmidler	48 593 101	49 427 624	834 523
Fordringer	-1 537 001	-1 230 000	307 001
Gevinst – og tapskonto	0	-14 427	-14 427
Avsetninger mv	-3 565 000	-6 335 000	-2 770 000
Pensjonspremie/- forpliktelse	6 554 602	4 557 557	-1 997 045
Andre forskjeller	-1 000 000	-2 600 000	-1 600 000
<b>Sum</b>	<b>49 045 702</b>	<b>43 805 754</b>	<b>-5 239 948</b>
<b>Andeler</b>	<b>-23 700 863</b>	<b>-24 805 593</b>	<b>-1 104 730</b>
<b>Grunnlag for beregning av utsatt skatt</b>	<b>25 344 839</b>	<b>19 000 161</b>	<b>-6 344 678</b>
<b>Utsatt skatt (22 %)</b>	<b>5 575 865</b>	<b>4 180 035</b>	<b>-1 395 829</b>



Årets beregnede skatt av alminnelig inntekt er etter gjeldende regler ført til fradrag i beregnet betalbar naturressursskatt. Beregnet naturressursskatt utover årets alminnelige inntektsskatt, kan fremføres for avregning mot fremtidig skatt av alminnelig inntekt. Pr 31.12.2021 er både fremførbar naturressursskatt fra 2020 og årets naturressursskatt avregnet mot skatt på alminnelig inntekt.

Årets naturressursskatt	1 823 718
Benyttet fremført naturressursskatt fra 2020, inkl. renter	1 759 436
Grunnrenteskatt, betalbar	15 953 621

#### Herav midlertidige forskjeller som inngår i grunnlaget for grunnrenteinntekt:

	2021	2020	Endring
Varige driftsmidler	-23 700 863	-24 805 593	-1 104 863
Ikke utlignede forskjeller i andeler	23 700 863	24 805 593	1 104 863
Grunnlag for utsatt skattefordel	0	0	0

Utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteinntekt er ikke balanseført. Oppstillingen over viser nominelle verdier.

#### Note 4 – Fordringer

Kundefordringer er ført til pålydende med fradrag for forventede tap med NOK 1.730.000.

#### Note 5 – Bank

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto i morselskapet som også dekker opp skyldig skattetrekk i Istad Kraft AS. Istad AS med sine underliggende datterselskaper har inngått avtale med Sparebank 1 SMN om en konsernkontoordning. Alle selskapene som inngår i ordningen er solidarisk ansvarlig for det til enhver tid foretatte trekk.

#### Note 6 – Aksjer og andeler

Selskapets navn	Aksjekapital	Antall	Pålydende verdi	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
Wattever AS	100.000	100.000	1 kr	100,0	100 000
<b>Sum aksjer i datterselskaper</b>					<b>100 000</b>
Nordenfjeldske Energi AS	605.000	61	1.000 kr	10,0	67 000
Neset Vekst AS	755.000	100	1.000 kr	13,3	108 000
Sucom AS	6.000.000	1.173	1.000 kr	19,6	2 707 950
Techla AS	239.800	199	200 kr	16,6	132 733
Romsdal Sparebank egenkapitalbevis	196.470.000	44.613	100 kr	2,3	4 858 592
<b>Sum aksjer og andeler</b>					<b>7 874 275</b>
Haukvik Eiendom AS	1.427.500	48.535	10 kr	34,0	5 428 300
<b>Sum aksjer i tilknyttet selskap</b>					<b>5 428 300</b>

Istad Kraft AS er mor i underkonsern, med datterselskapet Wattever AS. Det utarbeides ikke konsernregnskap for underkonsernet ihht unntaksbestemmelsen i regnskapsloven § 3-7 første ledd. Det utarbeides konsernregnskap for konsernspiss Istad AS



## Note 7 – Antall aksjer, aksjeeiere, egenkapital mv.

### Aksjonærer

Istad AS eier 100 % av aksjene i Istad Kraft AS. Morselskapet er lokalisert i Plutovegen 5 i Molde, og konsernregnskapet vil være tilgjengelig her.

### Aksjekapital

Istad Kraft AS hadde pr 31.12.2021 en aksjekapital på NOK 50.193.000, fordelt på 55.000 aksjer à NOK 912,60. Alle aksjer tilhører samme aksjeklasse og har lik stemmerett.

### Avstemming av egenkapitalen:

	Aksje- kapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 1.1</b>	<b>50 193 000</b>	<b>39 418 041</b>	<b>23 890 671</b>	<b>113 501 712</b>
Avgitt konsernbidrag			-31 200 000	-31 200 000
Mottatt konsernbidrag		8 580 000		8 580 000
Tilført fra årets resultat			35 401 191	35 401 191
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>50 193 000</b>	<b>47 998 041</b>	<b>28 091 862</b>	<b>126 282 903</b>

## Note 8 - Kraftproduksjon

### Konsernetablering 1.1.1998

I forbindelse med omorganiseringen av Istad-konsernet 1.1.1998 ble produksjonsvirksomheten overført fra Istad AS til Istad Kraft AS. Det ble søkt Olje- og energidepartementet om unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter industrikonsesjonslovens § 1,4. ledd (nå vannfallsrettighetsloven).

Denne søknaden ble innvilget på vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad Kraft AS skal meldes til konsesjonsmyndigheten. Departementet forbeholder seg videre retten til, ved enhver fremtidig overdragelse av aksjer i selskapet å gjøre den statlige forkjøpsretten gjeldende etter industrikonsesjonsloven for fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle overdragelse av de rettighetene selskapet ved dette unntak har fått unntatt fra konsesjonsbehandling. For konsederte fall forbeholder staten seg å gjøre forkjøpsrett gjeldende etter industrikonsesjonsloven dersom en aksjeoverdragelse medfører at vilkårene for tidsbegrenset konsesjon ikke lenger er til stede. Dersom Istad Kraft AS senere overdrar andeler i ansvarlige selskaper, sameier eller andre sammenslutninger med konsesjonspliktige vannfallsrettigheter, utløses konsesjonsplikt etter industrikonsesjonsloven. Forkjøpsrett utløses etter samme kapittel for så vidt gjelder fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet.

All konsesjonspliktig produksjonsvirksomhet skal ligge i Istad Kraft AS. Selskapet skal være aksjeselskap med eget styre, egne ansatte og egen ledelse. Nyemisjon av aksjer i selskapet for eksempel i forbindelse med fusjon med andre selskaper vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse i forhold til de vilkår departementet har satt i forbindelse med aksjeoverdragelse i selskapene.

### Kjøp av Nasset Kraft AS

Istad Kraft AS og Nasset kommune inngikk den 19. desember 2019 en avtale om Istad Kraft AS sitt erverv av samtlige aksjer i Nasset Kraft AS. Aksjeoverdragelsen skjedde den 26.2.2020. Transaksjonen utløser i utgangspunktet konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter



vannfallrettighetsloven § 2, jf. § 24. Når særlige hensyn foreligger, kan Olje- og energidepartementet i det enkelte tilfelle gjøre unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett, jf. vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd. Departementet kom til at det foreligger slike særlige hensyn som gjør at unntaksbestemmelsen kan anvendes.

Unntaket etter vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd ble gitt med vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad AS og Istad Kraft AS meldes til konsesjonsmyndighetene. Departementet forbeholder seg retten til, ved enhver fremtidig aksjeoverdragelse i selskapene, å gjøre den statlige forkjøpsretten etter § 6 gjeldende for fallrettigheter som ikke tidligere er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle de rettigheter selskapene ved dette og tidligere vedtak har fått unntak fra konsesjonsbehandling etter industrikonsesjonsloven.

Emisjon av aksjer i selskapene, for eksempel i fusjon med et annet selskap, vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse. I forbindelse med tidligere omorganisering har Nesset Kraft AS fått unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter tidligere industrikonsesjonslov § 1 fjerde ledd.

## Note 9 – Virksomhetsområder og geografisk marked

Selskapets omsetning fordeler seg slik på de enkelte virksomhetsområdene:

Produksjon	98,0 MNOK
Sluttbrukersalg	500,4 MNOK
Fiber	2,8 MNOK
Fjernvarme	7,1 MNOK
<b>Sum</b>	<b>608,3 MNOK</b>

Hele selskapets omsetning skriver seg fra virksomhet i Norge.

## Note 10 – Transaksjoner med nærstående

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i note 1. Mellomværende til konsernselskaper er spesifisert på egen regnskapslinje. På grunn av gjennomfakturering mellom Elinett AS (tidligere Istad Nett AS) og Istad Kraft AS, vil mellomværende mellom disse selskapene være forholdsvis høye uten at det reflekterer kjøp av varer og tjenester.

Istad Kraft AS leier lokaler og kjøper administrative tjenester fra morselskapet Istad AS og selger tjenester til Elinett AS. Dette er spesifisert nedenfor. Istad AS fakturerer administrative tjenester til datterselskapene, samt rente og garantiprovisjoner i forbindelse med konsernkonto-ordningen. Fakturerte finansposter fremgår for øvrig på egen regnskapslinje, men inngår i postene nedenfor.

<b>Salg av varer og tjenester</b>	<b>MNOK</b>
Elinett AS	24,9
Istad AS (morselskap)	0,1
Spesifikasjon salg varer og tjenester til Elinett AS	
Nett tap	20,2 MNOK
Driftstjenester iht avtale	1,6 MNOK
Ventetariff	2,9 MNOK
Annet (datateknisk assistanse mm.)	0,2 MNOK
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>	
Istad AS (morselskap)	10,1
Elinett AS	6,5



Bankinnskudd som er tilknyttet konsern-kontoordning er presentert på egen linje fra og med 2021. 2020-tallene er omarbeidet for sammenligningsformål, noe som medfører at kr 35.497.321 er flyttet fra regnskapslinjen Bankinnskudd, kontanter o.l. til Innestående konsernkonto-ordning.

### **Note 11 – Finansiell og markedsmessig risiko**

Viser til omtale i årsberetningen under Markedsrisiko.

Det inngås forwardkontrakter for sikring av markedsrisiko ved salg av kraft til sluttbrukerkunder på fastpriskontrakter. Prisbasis i forwardkontraktene er enten systempris eller områdepris i det området kraften leveres til sluttbrukerkunden. Forwardkontraktene inngås med tilsvarende volum og samme løpetid som kontraktene med kundene («back to back» sikring). Gevinster og tap fra sikringsinstrumentet (forwardkontraktene) sammenstilles med inntektsføringen av kraftleveransene til sluttbrukerkundene.

Gevinster og tap fra sikringsinstrumentet (forwardkontraktene) sammenstilles med inntektsføringen av kraftleveransene til sluttbrukerkundene. I 2021 ble det inntektsført et beløp på NOK 66.381.358,9 fra forwardkontraktene.

I perioder selges det et produkt hvor kunden knytter seg opp mot en spotpris med et definert pristak. For disse periodene benyttes det opsjoner for «back to back» sikring av produktet. Pr. 31.12.2021 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på NOK 14.642.637. Sikringene har en løpetid fra 2022 og ut 2024.

Det gjøres kun finansielle handler for å sikre kraftleveranser til sluttbrukerkunder.



KPMG AS  
Langlandsveien 1  
6010 Ålesund

Telephone +47 45 40 40 63  
Fax +47 70 10 31 30  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Istad Kraft AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert Istad Kraft AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-regiøene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

#### Offices in:

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund



## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Ålesund, 04. mai 2022  
KPMG AS

Vegard Andorsen  
Statsautorisert revisor