



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 976 723 805  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: ODDA ENERGI NETT AS  
Forretningsadresse: Røldalsvegen 74B  
5750 ODDA

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: 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: Tørres Øyjordsbakken  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 12.09.2022

### 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, 16.09.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalg leveringsplikt	10	623 565	411 267
Periodisert nettinntekt	10,14	112 161 256	105 699 889
Andre driftsinntekter	2,10	7 462 045	8 919 193
<b>Sum inntekter</b>		<b>120 246 866</b>	<b>115 030 349</b>
<b>Kostnader</b>			
Kraftkjøp leveringsplikt og nettap	10	15 743 576	3 179 392
Nettleie overliggende nett	14	43 534 342	49 486 632
Lønnskostnader	2,8,10, 11	12 197 261	11 241 683
Avskrivninger	2,3	13 389 474	13 400 385
Andre driftskostnader	2,10,1 1	22 437 990	20 771 822
<b>Sum kostnader</b>		<b>107 302 643</b>	<b>98 079 914</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>12 944 223</b>	<b>16 950 435</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Rente- og finansinntekter	13	177 300	222 446
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>177 300</b>	<b>222 446</b>
Rente- og finanskostnader	13,14	5 458 783	6 297 743
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>5 458 783</b>	<b>6 297 743</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-5 281 483</b>	<b>-6 075 297</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>7 662 740</b>	<b>10 875 138</b>
Skattekostnad	8	1 729 164	2 421 617
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>5 933 576</b>	<b>8 453 521</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>5 933 576</b>	<b>8 453 521</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	3	4 500 000	5 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>4 500 000</b>	<b>5 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygg, nettanlegg, fiber o.a.	3	314 673 789	272 200 082
Anlegg under utførelse	3	6 982 400	3 430 905
Driftsløsøre (inkl målere)	3	3 675 481	28 553 315
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>325 331 670</b>	<b>304 184 302</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til foretak i samme konsern	5	7 500 000	7 500 000
Øvrige aksjeinvesteringer	4	74 700	74 700
Langsiktige eksterne fordringer	4	120 000	120 000
Fordringer på selskaper i samme konsern etablert ved fisjon	15	20 989 665	20 989 665
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>28 684 365</b>	<b>28 684 365</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>358 516 035</b>	<b>337 868 667</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varebeholdning	6	2 008 205	1 280 151
<b>Sum varer</b>		<b>2 008 205</b>	<b>1 280 151</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	5	26 711 592	4 360 081
Andre fordringer	5	7 300 403	243 789
<b>Sum fordringer</b>		<b>34 011 995</b>	<b>4 603 870</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	1 452 278	9 489 045
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>1 452 278</b>	<b>9 489 045</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>37 472 478</b>	<b>15 373 066</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>395 988 513</b>	<b>353 241 733</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	1,7	3 900 000	3 900 000
Overkurs	1	16 819 578	16 819 578
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>20 719 578</b>	<b>20 719 578</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	1	82 264 354	76 330 778
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>82 264 354</b>	<b>76 330 778</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>102 983 932</b>	<b>97 050 356</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	8	2 106 812	2 530 700
Utsatt skatt	9	8 633 389	5 714 624
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>10 740 201</b>	<b>8 245 324</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	223 425 000	211 500 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>223 425 000</b>	<b>211 500 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>234 165 201</b>	<b>219 745 324</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	5,12	943 654	0
Leverandørgjeld		7 704 582	4 526 915
Betalbar skatt	9	49 688	0
Skyldig offentlige avgifter	13	6 266 362	7 583 776
Skattetrekk, arbeidsgiveravgift o.a.		1 418 507	1 041 812
Kortsiktig konserngjeld	13	13 813 442	8 120 697
Annen kortsiktig gjeld	13	28 643 145	15 172 853
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>58 839 380</b>	<b>36 446 053</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Sum gjeld		293 004 581	256 191 377
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>395 988 513</b>	<b>353 241 733</b>



[Admincontrol](#)

## List of Signatures Page 1/1

### 21 OEN Årsrapport Odda Energi Nett 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Risanger, Per Arne Magner	BANKID_MOBILE	2022-08-09 09:58 GMT+02
Areklett, Runar	BANKID_MOBILE	2022-08-08 14:09 GMT+02
Bratland, Magne Gunnar	BANKID_MOBILE	2022-08-07 13:00 GMT+02
Mosdal, Per Bjarne	BANKID_MOBILE	2022-08-05 10:56 GMT+02
Vivelid, Bjørn	BANKID_MOBILE	2022-08-05 08:46 GMT+02
Haugli, Jan-Erik	BANKID_MOBILE	2022-08-15 09:03 GMT+02
Bakketun, Ingve	BANKID_MOBILE	2022-08-10 09:20 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



# ÅRSRAPPORT

2021

Odda Energi Nett AS



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

## Styrets beretning 2021 – Odda Energi Nett AS

### Selskapets overordnede målsetninger;

- > Eie og drive overføringsnett, overføre og utveksle energi og sørge for en sikker og rasjonell energiforsyning.
- > Arbeid aktivt for en god energiøkonomisering.
- > Drive annen virksomhet som naturlig har tilknytning til overnevnte formål og som gir virksomheten inntekter og bidrar til økt lokal verdiskapning.
- > Delta i eller samarbeide med andre virksomheter som har samme eller lignende formål.

### Selskapsstruktur, organisasjon

Odda Energi AS ble stiftet i 1996. Fra 2019 av er det Energiselskapet Odda AS som eier 100% av aksjene. Selskapet har gjennomført selskapsmessig skille med virkning fra 01.01.2019. Omorganiseringen har skjedd gjennom fisjon av Odda Energi AS, med virkning fra 01.01.2019. Selskapet pr 31.12.2018 het Odda Energi AS (org.nr 976 723 805), dette selskapet endret med virkning 01.01.2019 navn til Odda Energi Nett AS, og var det overdragende selskapet i fisjonen. Ullensvang Kommune eier 100% i morselskapet Energiselskapet Odda AS. Morselskapet eier 100% i begge døtrene Odda Energi Nett AS og Odda Kraft AS. Odda Kraft AS er ett datterselskap og driver med kommersielle aktiviteter hovedsakelig kraftomsetning. Energiselskapet Odda AS er ett selskap som utfører ledelse og administrative tjenester for alle i konsern. Det er gjennomgående ledelse og styre i konsernet.

Energiselskapet Odda konsernet ble i første del av 2022 fusjonert med Haugaland Kraft konsernet. Som ett ledd i denne prosessen vil Odda Energi Nett AS bli fisjonert med Fagne AS og Haugaland Kraft Fiber AS i løpet av 2022.

Iht. regnskapslovens § 3-3 omfattes Odda Energi av likestillingsloven. Målsettingen er at styresammensetningen skal være minimum 40 % av hvert kjønn.

### Administrativ organisering

Odda Energi Nett legger vekt på å ha en organisasjon som kontinuerlig blir tilpasset de krav som selskapet står ovenfor. Funksjonell og effektiv drift med omstillingsevne blir sett på som et viktig prosessarbeid også i tiden framover.

Odda Energi Nett hadde ved utgangen av 2021, 19 ansatte hvorav 1 lærlinger. Av totalt 19 ansatte er det ingen kvinner i organisasjonen.

Virksomheten består av 2 forretningsområder. Nettdrift og øvrig virksomhet hvor bygging og utleie fiberanlegg inngår.

### Organisasjonstilhørighet

Odda Energi Nett er tilsluttet Kommunenes Sentralforbund (KS Bedrift) på arbeidsgiversiden. Selskapets pensjonsforpliktelser har vi valgt å ha i KLP (Kommunal landspensjonskasse)

Vi var i 2021 medlem i bransjeorganisasjonene KS Bedrift og Distriktsenergi. Fagforeningene som er representert hos Odda Energi Nett er El & IT, Nito, Tekna og Delta.

### Samarbeidsforhold/Strategi

Selskapets engasjement innen forretningsutvikling er basert på vår kjernekompetanse.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

Det er ønskelig å få en bedre utnyttelse av våre ressurser, infrastruktur og de ansattes kompetanse, og samtidig bidra til økt lokal verdiskapning og utvikling av lokale kompetansearbeidsplasser.

Samarbeidsavtaler med deler av industrien i Odda og regionen for salg av våre tjenester og kompetanse innen planlegging, bygging, vedlikehold og drifting av strømforsyningsanlegg er videreutviklet. Selskapet er med i interesseselskapet IFER, der det er samarbeidsområder innenfor nettdrift, spesielt beredskap, HMS og AMS.

#### **Arbeidsmiljø – HMS arbeidet i selskapet**

I vårt kontinuerlige forbedringsarbeid har vi tatt i bruk innrapportering av forbedringsmeldinger. Totalt er det meldt inn 28 forbedringsmeldinger i 2021 mot 59 i 2020. Det var 50 som var målsettingen i 2021. Av innmeldte forbedringsmeldinger i 2021 er 0 skade med fravær, 0 skade uten fravær og 3 stk. farlige forhold. Sist registrerte personskade med fravær var den 12.11.19.

Samtlige avvik er behandlet iht. HMS-systemet og korrigerende tiltak er gjennomført. Den løpende oppfølging av helse, miljø og sikkerhetsarbeidet i bedriften er en høyt prioritert oppgave og et hovedelement i vårt kvalitetssikringssystem.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2021 var 2,04% i 2020 var sykefraværet på 8,44 %. Fraværet for 2021 fordeles mellom korttidsfravær på 1,41 % og langtidsfravær på 0,63 %. Selskapet er tilsluttet fellesordningen Bedriftshelse1.

#### **Ytre miljø**

Odda Energi forurenses ikke det ytre miljø gjennom ordinær drifting av virksomheten. Selskapet har avtaler med godkjente mottak for fjerning og destruksjon av spesialavfall og levering av annet kildesortert avfall som kan gjenvinnes.

Drifting og bygging av vårt overføringsnett gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer og nedgravning av kabler.

Ved skogrydding av linjetraseer langs linjenettet vårt brukes sprøytemidler som reduserer gjenvækst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

#### **Nettvirksomheten**

Odda Energi Nett eier og driver både regional- og distribusjonsnett og har områdekonsesjon for distribusjon av elektrisk kraft til hele gamle Odda kommune.

Nettvirksomheten er kjerneområdet i selskapet.

Som netteier ser Odda Energi Nett det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at gamle Odda kommune får en infrastruktur som gjør Ullensvang kommunen attraktiv å etablere seg i.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene, samt selskapets egen kostnadsutvikling.

Reguleringsregime for beregning av nettinntektene gir selskapet fra år til annet store svinginger i inntektsrammene som vi får fra NVE, derfor må selskapet i tiden framover ha fokus på kostnadsreduksjoner, da selskapet har større andel drifts- og personalkostnader enn de selskap en blir målt opp mot i effektivitetsberegningene.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

*Hovedtall:*

Energi og effekt	2021	2020
Overført volum inkl. tap i Regionalnettet	1,46 TWh	1,20 TWh
Overført volum inkl. tap i Distribusjonsnettet	308 GWh	163 GWh
Innmating i Regional- og Distribusjonsnettet	1,9 TWh	1,66 TWh
Kraftsalg til sluttbruker	77,1 GWh	78,2 GWh

*Selskapets fordelingsnett i konsesjonsområdet har følgende utstrekning:*

Nettnivå	Luftledning [km]	Kabel [km]	Sjøkabel [km]	Transformator kapasitet [kVA]
Regionalnett 45-132kV	31	11	5	252200
Distribusjonsnett 1-22kV	88	169	4	109580
Distribusjonsnett <1kV	125	245	-	550

Antall nettstasjoner: 247

Selskapets KILE-kostnad totalt i år 2021 beløper seg til 0,37 MNOK, og ikke levert energi utgjorde totalt 7517 Kwh.

Det var ingen KILE hendelser i R-nettet, og 50 hendelser (av større og mindre karakter) med KILE i D-nettet i 2021.

**DLE (Det lokale El-tilsyn)**

Som netteier har selskapet ansvar for å føre tilsyn med de elektriske anleggene som er tilkoblet vårt nett. Denne oppgaven utføres av det lokale elektrisitetstilsynet (DLE) hos oss. Retningslinjer for DLE arbeidet er gitt av Direktoratet for Samfunnsikkerhet og Beredskap (DSB), og årlige tilsynsplaner blir utarbeidet av oss og godkjennes av DSB. DSB har godkjent utførte tilsyn for 2021. Det er gjennomført 389 kontroller, derav 80 næringsanlegg. Korona ble en utfordring mht tilsyn hos private og offentlige institusjoner, enkelte tilsyn ble utsatt.

**Investeringer**

Investeringsnivået for 2021 var betydelig opp mot året før. Fortsatt er alle investeringene som blir utført i nettdriften generert ut fra leveringssikkerhet og økt kapasitetsbehov hos våre kunder, samt netteiers tilknytningsplikt.

Totalt investeringer for selskapet var på netto 34 MNOK anleggsbidragsfinansierte anleggsmidler utgjør i tillegg 14 MNOK.

Det er investert i fiberanlegget (5 MNOK), samt gjennomført en rekke investeringer i nettstasjoner (16 MNOK), luftlinjer (4 MNOK) og jordkabler (4 MNOK).

Alle investeringene er finansiert med både egenfinansiering, innbetaling av anleggsbidrag fra utbyggerne, samt lånefinansiering. Selskapet har forholdsvis store låneforpliktelser og for å redusere sin samlede eksponering inngikk selskapet i 2011 en rentebytteavtale (renteswap) for deler av det langsiktige lånet. Denne har varighet i 10 år, og siste rentebytteavtale løper frem til 3.januar 2022.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

## ØKONOMI

### Resultat og disponering

Årsresultatet er på 5,9 MNOK mot 8,5 MNOK for 2020. Driftsresultatet er på 12,9 MNOK mot 17 MNOK. Inntektsrammen for nettvirksomheten for 2021 var på 65,7 MNOK mot 56,5 MNOK i 2020.

Styret foreslår følgende disponering av selskapets årsresultat for 2021: Hele resultatet på kr 5 933 576 avsetning til annen egenkapital.

### Kontantstrøm

Odda Energi Nett hadde i 2021 en netto kontantstrøm på 17,9 MNOK knyttet til operasjonelle aktiviteter. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var – 34,1 MNOK, og fra finansieringsaktivitetene er + 12,9 MNOK. Netto samlet kontantstrøm var på +1,5 MNOK.

### Likviditetsrisiko

Med bakgrunn i framtidige investeringer og uforutsigbarhet i inntektsrammeberegningen i gjeldende reguleringsregime for nettvirksomheten, står selskapet overfor en likviditetsrisiko også framover. Fra 2022 vil løpende finansieringsbehov dekkes gjennom Haugaland Kraft konsernet.

### Avkastning nettkapital

Avkastning på nettkapitalen er på 4,99 %, dette er beregnet av et gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag på 263,8 MNOK, basert på NVE verdier.

### Fortsatt drift

Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som er viktig eller av betydning for bedømmingen av selskapets resultatregnskap eller balanse. Selskapet har ingen rettsvister. Selskapets/konsernets kapital vurderes som forsvarlig, og styret bekrefter at forutsetning for fortsatt drift er tilstede. Selskapet ble i februar 2022 overtatt av Haugaland Kraft, og virksomheten i selskapet vil i løpet av 2022 bli overført til Fagne AS og Haugaland Kraft Fiber AS.

Odda, den 15. juli 2022

Runar Areklett  
styreleder

Bjørn Vivelid  
styremedlem

Magne Bratland  
styremedlem

Per Arne Risanger  
styremedlem

Per Bjarne Mosdal  
Adm.dir

Ingve Bakketun  
styremedlem

Jan-Erik Haugli  
styremedlem



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

## Resultatregnskap Odda Energi Nett AS

	NOTE	2021	2020
<b>Driftsinntekter:</b>			
Kraftsalg leveringsplikt	10	623 565	411 267
Periodisert nettinntekt	10, 14	112 161 256	105 699 889
Andre driftsinntekter	2, 10	7 462 044	8 919 194
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>120 246 866</b>	<b>115 030 349</b>
<b>Driftskostnader:</b>			
Kraftkjøp leveringsplikt og nettap	10	15 743 576	3 179 392
Nettleie overliggende nett	14	43 534 342	49 486 632
Lønnskostnader	2, 8, 10, 11	12 197 261	11 241 683
Avskrivninger	2, 3	13 389 474	13 400 385
Andre driftskostnader	2, 10, 11	22 437 990	20 771 822
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>107 302 643</b>	<b>98 079 914</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>12 944 223</b>	<b>16 950 435</b>
<b>Finansposter:</b>			
Rente- og finansinntekter	13	177 300	222 446
Rente- og finanskostnader	13, 14	5 458 782	6 297 743
<b>Sum finansposter</b>		<b>-5 281 483</b>	<b>-6 075 297</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>7 662 740</b>	<b>10 875 139</b>
<b>Skattekostnad</b>	<b>8</b>	<b>1 729 164</b>	<b>2 421 618</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>5 933 576</b>	<b>8 453 521</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Balance Odda Energi Nett

EIENDELER	Note	31.12.2021	31.12.2020
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	3	4 500 000	5 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>4 500 000</b>	<b>5 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygg, nettanlegg, fiber o.a.	3	314 673 789	272 200 082
Anlegg under utførelse	3	6 982 400	3 430 905
Driftsløsøre (inkl målere)	3	3 675 481	28 553 315
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>325 331 670</b>	<b>304 184 302</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Langsiktige eksterne fordringer	4	120 000	120 000
Langsiktig utlån til selskap i samme konsern	5	7 500 000	7 500 000
Fordringer på selskaper i samme konsern etablert ved fisjon	15	20 989 665	20 989 665
Øvrige aksjeinvesteringer	4	74 700	74 700
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>28 684 365</b>	<b>28 684 365</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>358 516 035</b>	<b>337 868 667</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varebeholdning	6	2 008 205	1 280 151
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	5	26 711 592	4 360 081
Andre fordringer	5	7 300 403	243 789
<b>Sum fordringer</b>		<b>34 011 995</b>	<b>4 603 871</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	<b>12</b>	<b>1 452 277</b>	<b>9 489 044</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>37 472 478</b>	<b>15 373 066</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>395 988 513</b>	<b>353 241 733</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	1, 7	3 900 000	3 900 000
Overkurs	1	16 819 578	16 819 578
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>20 719 578</b>	<b>20 719 578</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	1	82 264 354	76 330 778
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>82 264 354</b>	<b>76 330 778</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>102 983 932</b>	<b>97 050 356</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelse	8	2 106 812	2 530 700
Utsatt skatt	9	8 633 389	5 714 624
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>10 740 201</b>	<b>8 245 324</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	223 425 000	211 500 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>223 425 000</b>	<b>211 500 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	5, 12	943 654	0
Leverandørgjeld		7 704 582	4 526 915
Betalbar skatt	9	49 688	0
Skyldige offentlige avgifter	13	6 266 362	7 583 776
Skattetrekk, arbeidsgiveravgift o.a		1 418 507	1 041 812
Gjeld til selskaper i samme konsern (driftsmellomværende)	13	13 813 442	8 120 697
Annen kortsiktig gjeld	13	28 643 145	15 172 853
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>58 839 380</b>	<b>36 446 053</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>293 004 581</b>	<b>256 191 377</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>395 988 513</b>	<b>353 241 733</b>

Odda, den 15. juli 2022

Runar Areklett  
Styreleder

Bjørn Vivelid  
Styremedlem

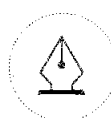
Magne Bratland  
Styremedlem

Per Arne Risanger  
Styremedlem

Per Bjarne Mosdal  
Adm.dir

Ingve Bakketun  
Styremedlem

Jan-Erik Haugli  
Styremedlem



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Noter til årsregnskapet - Odda Energi Nett AS - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998 og god regnskapsikk.

### Driftsinntekter

Nettleilernet resultatføres med basis i inntektsrammen fra NVE. Dette anses som grunnlag for opplyst inntekt. Ytterligere informasjon om inntektsføring knyttet til nettvirksomheten fremgår av note 14. Inntektsføring ved eventuelt salg av strøm, og andre tjenester varsles på leveringstidspunktet.

### Driftskostnader

Kostnader regnskapsføres som hovedregel i samme periode som tilhørende inntekt. I de tilfeller det ikke er en klar sammenheng mellom utgifter og inntekter fastsettes fordelingen etter skjønsmessige kriterier. Øvrige unntak fra sammenstillingsprinsippet er angitt der det er aktuelt.

### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Ontlopsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som knytter seg til varekretslopet. For andre poster enn kundefordringer omfattes poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonsdagen. Anleggsmidler er eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Langsiktig gjeld er gjeld som forfaller senere enn ett år etter transaksjonsdagen.

Ontlopsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringsstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler avskrives etter en forutlig avskrivningsplan, på grunnlag av estimert teknisk/økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp.

Immaterielle eiendeler som er kjøpt enkeltvis, er balanseført til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler overtatt ved kjøp av virksomhet, er balanseført til anskaffelseskost når kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Immaterielle eiendeler nedskrives til gjenvinnbart beløp dersom de forventede økonomiske fordelene ikke dekker balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilvirkningsutgifter.

### Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

### Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet. Dersom virkelig verdi er lavere enn anskaffelseskost, foretas det nedskrivning til virkelig verdi.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives etter driftsmidlenes levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr. 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under andre driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

### Investeringer i andre selskaper

Investeringer i andre selskaper vurderes etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsikk. Mottatt utbytte og konsernbidrag fra investering i andre selskaper inntektsføres som annen finansinntekt.

### Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avlastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, fri avgang o.a.

### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/utsatt skattefordeler 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 skattemedvirkende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og skattevirkningen er beregnet på netto grunnlaget.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Note 1 Egenkapital

(Alle tall i tabellen er i NOK 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 31.12.2020	3 900	16 819	76 332	97 050
Årets resultat	0	0	5 934	5 934
Egenkapital pr 31.12.2021	3 900	16 819	82 266	102 984

## Note 2 Transaksjoner med selskaper i samme konsern

(Alle tall i tabellen er i NOK 1.000)

Odds Energi Nett AS transaksjoner med Energiselskapet Odds, Odds Kraft og Hardanger Nett i 2021 fremgår av tabell under:

Transaksjoner med Energiselskapet Odds AS (morselskap)	2021	2020
Kjøp administrativt tjenester	4 085	3 964
Kjøp av felles drift og vedlikehold	3 829	3 983
Andel av felles kost. IT og driftskostene	266	400
Salg av nettkabel og husleie	100	33
<b>Transaksjoner med Odds Kraft AS (søsterselskap)</b>		
Kjøp av energi til dekning av nettap	4 378	2 005
Kjøp av administrativt tjenester	313	170
Kjøp av fakturerings tjenester	0	0
Kjøp av kraft	42	58
Salg av tjenester og materiel	1 388	1 305
Husleie	20	20
Andel renter og avdrag på intern finansstille	113	146
<b>Transaksjoner med Hardanger Nett AS (deltid datterselskap av Odds Kraft AS)</b>		
Leie av fiber	4 250	3 750
Husleie og felleskostnader	149	125
Leie av møderom	145	143
Lys og varme	29	14

Odds Energi Nett kjøper administrative tjenester fra morselskapet, og kostnadsfører sin andel av felles IT og driftskostene kostnader (andel avskrivning på anleggsmidler felles i Odds Kraft)

Odds Energi Nett kjøper volum til dekning av nettap fra Odds Kraft

Odds Energi Nett kjøper markante tjenester (sentralbord, kundeservice) m.m. i fra Odds Kraft

Odds Energi Nett er medeier og medlem i Hardanger Nett (se også note 3)

Odds Energi Nett leie ut areal til selskaper i samme konsern og fakturerer felles kostnader og nettleie

Odds Energi Nett har intern lån til Odds Kraft og fakturerer renter (se også note 5)

## Note 3 Varige driftsmidler og goodwill

(Alle tall i tabellen er i NOK 1.000)

	Goodwill	Nettanlegg	Bygg	Telekom og fiber	Driftsløsere	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2021	10 000	277 023	38 015	66 088	57 918	3 431	452 475
Tilgang anleggsmidler 2021	0	23 761	88	5 243	1 467	3 551	34 111
Avdrag anleggsmidler 2021, inkludert endring anlegg under utførelse	0	-875	0	0	0	0	-875
Anskaffelseskost 31.12.2021	10 000	299 909	38 103	71 332	59 385	6 982	488 711
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	5 000	71 598	14 728	22 680	29 365	0	143 271
Akkumulert nedskrivning 31.12.2021	0	0	0	0	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	5 000	71 598	14 728	22 680	29 365	0	143 271
Regnskapsmessig balanseført verdi 31.12.2021	4 500	228 311	23 375	48 652	29 120	6 982	329 831
Avskrivninger 2021	0	7 990	916	3 324	900	0	13 589
Nedskrivninger 2021	0	0	0	0	0	0	0
Reverserte nedskrivninger 2021	0	0	0	0	0	0	0
<b>Totale avskrivninger og nedskrivninger 2021</b>	<b>0</b>	<b>7 990</b>	<b>916</b>	<b>3 384</b>	<b>900</b>	<b>0</b>	<b>13 589</b>

I anskaffelseskost nettanlegg inngår driftsmidler som er i bruk og hvor bokført verdi er større enn 0

Selskapet benytter lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler, på grunnlag av anslått økonomisk levetid

I samme regnskapsmessige tilgang oppgir overførte er tatt inn anleggskostnader som til framtid.

Den anslåtte økonomiske levetiden for driftsmidlene i Odds Energi Nett AS er beregnet til følgende:

- \* Bygg 50 år
- \* Nettanlegg (godekabler, sjøkabler, transformatorer, linjer, driftsveitral o.a) 50-85 år
- \* Telekommunikasjon 15-25 år
- \* Driftskostene, usjy o.a 3-15 år

### Fiberanlegg - utleie til datterselskapet HardangerNett AS

Odds Energi Nett leier ut ferdig tilberedt fiber/telekommunikasjonsnett til datterselskapet HardangerNett AS.

Leieinntekt for 2021 beløp seg til INOK 4 250 (INOK 3 750 i 2020).

Leieavtale klassifiseres som operasjonell leie i Odds Energi Nett.

Odds Energi Nett AS balansfører dermed driftsmidlene som leies ut til HardangerNett AS og resultativer leieinntekt som driftsinntekt.

Transaksjonene mellom Odds Energi Nett AS og HardangerNett AS skjer på markedsmessige vilkår.

### Goodwill og nettanlegg

Med regnskapsmessig virkning 01.01.2011 kjøpte Odds Energi Nett AS regionenheten til AS Tyssefjellene.

Det ble foretatt en alløking av kjøpesummen til varige driftsmidler og goodwill.

INOK 10 000 ble allokert til goodwill pr 01.01.2011. Goodwill består blant annet av forventede sannsynlige fordeler/stuadriftsfordeler mellom det kjøpte regionkonseptet

og Odds Energi Nett AS' svigte nettselskaper, samt den strategiske betydningen kjøpet forvernes til fra Odds Energi Nett som selskap.

Disse positive effektene antas å være av langvarig karakter. På grunnlag av dette legges det til grunn en 20 års avskrivningsår (lineær avskrivning) for den nevnte goodwill.

### Anlegg under utførelse

Anlegg under utførelse er pr 31.12.2021 balanseført til INOK 6 982. Dette består av pågående prosjekter, som ikke var ferdig tilkåret pr 31.12.2021.

Disse prosjektene blir i samsvar med prosjektplan ferdiggjort i løpet av 2022 og 2023. Prosjektene omfatter blant annet utvikling av kapasitet i nettet, utbedring av

"flaskehals" og nye anlegg.

## Note 4 Aksjer i andre selskaper, langsiktige fordringer mv

### Investeringer behandlet etter kostmetoden:

Investeringene i aksjer pr 31.12.2021 som er bokført etter kostmetoden fremkommer nedenfor:

Selskap	Anskaffelses- kost 31.12.2021	Bokført verdi 31.12.2021	Anskaffelses- kost 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Vakvær AS	74 700	74 700	74 700	74 700
<b>SUM</b>	<b>74 700</b>	<b>74 700</b>	<b>74 700</b>	<b>74 700</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Note 5 Fordringer, gjeld og rentehytteavtale

(Alle tall i tabellene i NOK 1.000)

	2021	2020
Oversikt over rentebærende gjeld pr 31.12.	223 425	211 500
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner (rentebærende)	223 425	211 500
Kassakreditt	0	0
<b>Sum</b>	<b>223 425</b>	<b>211 500</b>

### Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år:

2021	2020
178 740	169 200

### Avdragsplan langsiktig gjeld morselskap

	2021	2023	2024	2025	2026	Resttall
Avdrag langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner (TNOK):	8 937	8 937	8 937	8 937	8 937	178 740

### Gjeld sikret ved pant morselskap 31.12:

	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjoner	223 425	211 500

### Pantsafte eiendeler morselskap - balanseført verdi:

	2021	2020
Varige driftsmidler	329 831	309 184
<b>Sum</b>	<b>329 831</b>	<b>309 184</b>

Odda Energi Nett AS har sammen med Energiselskapet Odda og Odda Kraft en bankavtale med DNB der selskapene i fellesskap kan trekke på kassakreditt. Trekkgrense på kassakreditten er TNOK 20.000 pr 31.12.2021. Pr 31.12.2021 har Odda Energi Nett AS et trekk på TNOK 943 (ikke trekk pr 31.12.2020). Ubenyttet trekk på kassakreditt omgjøres pr 31.12.2021 er det med TNOK 19.063.

### Lånevåle Odda Energi Nett

Lånevålen som Odda Energi Nett AS har med DNB sikrer det kvis til bokført egenkapitalandel samlet for mar og datterselskapene Odda Energi Nett og Odda Kraft (2019). Videre er det begrensetninger når det gjelder ytterligere lån oppnå. Rammene settes her med utgangspunkt i selskapers gjennomførte investeringer.

I lånevålen med DNB er det åpnet for at både Energiselskapet Odda og Odda Kraft kan ha interne lånevåler med Odda Energi Nett.

Fordringer Nett - delvis datterselskap av Odda Kraft AS - har en egen avtale med DNB som kan er kjøret til Hænderenett.

Avtalen med DNB er inngått med både morselskap og de to datterselskapene Odda Energi Nett og Odda Kraft, og det er etablert en konsernstruktur i DNB.

Lånevålene med DNB er kjørt opp til Odda Energi Nett av praktiske hensyn, og brutto inntektsdelen regnskapsføres i Odda Energi Nett.

Selskapene og konsernet er ikke i brudd med lånevålen pr 31.12.2021.

Selskapskonsernet inngikk ny avtale om finansiering av investeringer i 2022-2025. I avtalen ligger rest mængden av trekk til mtk 36 som er trukket med mtk 27

i 2021 og som forventes fullt opptrukket i 2022. I tillegg ligger ytterligere 25 mtk som planlegges trukket med 5 trekk til investeringsperioden 2023-2025. Avdragsprofil er 25 år og avdragsfilen på mtk 204 i 2022. Rammefin for perioden 2023-2025 leper avdragsfilen i investeringsperioden og deretter i skattekostnadsbetaling over 25 år.

### Rentehytteavtale - Odda Energi Nett

Langsiktig rentebærende gjeld til kredittinstitusjoner beløper seg til TNOK 223 425 pr 31.12.2021 for Odda Energi Nett AS, iforfallspligten ovenfor.

Denne gjelden er i utgangspunktet til flytende rente. For Odda Energi som helhet er det særlig et forhold som medfører renterisiko:

1) Selskaps fin til flytende rente

2) Nett-risikoen som er eksponert for renteværet

Både to elementene har mulighet for renterisiko. En renterisiko vil øke rentekostnadene i løpet av regnskapsåret, men samtidig gi økning i regnskapsmessig nettoresultat gjennom høyere inntekter.

Odda Energi Nett har pr 31.12.2021 en rentehytteavtale (renteswap) for 80 MNOK av den langsiktige rentebærende gjelden. Denne avsluttes 05.01.2022 og påkjøpte renter er hensatt i netto rentekostnad.

Her motset selskaps flytende rente og betalte fast rente hvert kvartal.

På grunnlag av selskaps nettkapital pr 31.12.2021 målt i NVE-verdi, mengden av rentebærende gjeld som ikke er finansieret.

samt estimert grad av naturlig sikring mellom nettkapitalen og gjeld til flytende rente, vurderes rentehytteavtalen å gi en effektiv

risikoredusering for renterisiko. Odda Energi Nett AS totalt sett. Som følge av dette er rentehytteavtalen betrukket som sikring i regnskapet.

Odda Energi Nett behandler rentehytteavtalen som sikring ut fra alternativt 2a/2b i NRS, dvs. ingen regnskapsføring av urealitet påvisning for sikringstranformet

for sikringstranformet påvisning i resultatregnskapet. Gevinst eller tap knyttet til rentehytteavtalen resultatføres ved leveringsrealisasjon hvert kvartal

som justering på rentekostnaden. Virkelig verdi av rentehytteavtalen pr 31.12.2021 tilsvarende bokført påkjøpte renter.

### Oversikt over kundefordringer pr 31.12

	2021	2020
Kundefordringer	26 914	4 363
Lapsustans kundefordringer	-203	-203
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>26 712</b>	<b>4 160</b>

I 2021 er nettkunder fakturert fra Odda Kraft AS og Odda Energi Nett AS' tilgjeldende mot Odda Kraft AS inngår som et av elementene i netto driftsmålkommorrende. Regnskapsmessig resultatført tap på fordringer i 2021 beløp seg til TNOK 276 (TNOK 221 i 2020).

### Andre kortsiktige fordringer pr 31.12, består av:

	2021	2020
Forskjudd betalte kostnader og andre perkilsforinger	426	244
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>426</b>	<b>244</b>

### Langsiktige fordringer på selskap i samme konsern

I forbindelse med omorganiseringen 01.01.2019 ble det etablert et langsiktig mellomværende mellom Odda Energi Nett AS og Odda Kraft AS, hvor Odda Energi Nett AS har en fordring på 7,5 MNOK på Odda Kraft AS.

Balanseført verdi pr 31.12.2021 er null og i forhold til 31.12.2020. Det er ikke avtalt en konkret betalingsplan her.

Rentetrent på fordringen i 2021 beløp seg til TNOK 112.

## Note 6 Varebeholdning

(Alle tall i NOK 1.000)

	2021	2020
Ordre i løpbeholdning	2 008	1 280
<b>Sum</b>	<b>2 008</b>	<b>1 280</b>

Varebeholdningen er vurdert til kostpris etter FIFO-prinsippet, hensatt til nedskrivning ved skade osv.

Varebeholdningen omfatter ulike komponenter, inkludert, traller, høyspot- og lavspenningspiper o.a., som vil bli satt inn i prosjekter ved behov.

## Note 7 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

### Oversikt over aksjonærene pr 31.12.2021:

	Aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeand
Energiselskapet Odda AS	390	390	100 %	100 %
<b>Sum</b>	<b>390</b>	<b>390</b>	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>

Alle aksjer gir samme rett i selskapet. Selskapet har til sammen 390 aksjer. Pålydende pr aksje er kr 10.000

Odda Energi Nett har levert tjenester til Ullensvang kommune som faktureres på markedsmessige vilkår.

I 2021 har Odda Energi Nett AS fakturert Ullensvang kommune med til sammen TNOK 1.087.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Note 8 Pensjoner

### Odda Energi Nett

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter totalt 56 personer, hvorav 19 aktive pr 31.12.2021 (totalt 56 personer, hvorav 29 aktive for Odda Energi Nett AS pr 31.12.2021). Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære arbeidstede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Lønspensjonskasse. Denne ordningen går en delnet i tillegg i forhold til tariffavtaler i kommunal sektor. Selskapets pensjonsordning i KLP sikrer tjenestepensjon som omfatter alders-, uføretakeløse-, helsepensjon, samt AFP. Pensjonene samordnes med utbetalinger fra folketrygden.

	2021	2020
<b>Pensjonskostnad inkl. Agg</b>		
Nåverdi av årets oppjøring	2 626 391	2 152 055
Rente-kostnad	993 238	1 118 456
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>3 619 619</b>	<b>3 270 511</b>
Forsvunnet avkastning	-1 422 799	-1 527 718
Administrasjonskostnader/renteoppgjør	85 127	101 712
<b>Netto pensjonskostnad inkl. admin.kostnad</b>	<b>2 281 947</b>	<b>1 844 505</b>
Agg netto pensjonskostnad inkl. admin.kost	241 986	183 661
Resultatført aktuærisk tap/gevinst	559 479	99 888
<b>Resultatført pensjonskostnad</b>	<b>3 083 312</b>	<b>2 128 054</b>

	Beste estimat 31.12.2021	Beste estimat 31.12.2020
<b>Pensjonsforpliktelser</b>		
Brutto påkjøpte pensjonsforpliktelser	65 168 957	56 517 167
Pensjonsmidler	-48 479 294	-45 072 118
<b>Netto forpliktelser for arbeidsgebyravgift</b>	<b>16 689 753</b>	<b>11 445 049</b>
Arbeidsgebyravgift (Agg)	1 769 114	1 213 175
<b>Netto forpliktelser inkl. Agg</b>	<b>18 458 867</b>	<b>12 658 224</b>
Ikke Resultatført aktuærisk tap/gevinst eks. Agg	-14 784 862	-9 156 893
Ikke Resultatført aktuærisk tap/gevinst Agg	-1 567 193	-970 631
<b>Balansført netto forpliktelser/midler etter Agg</b>	<b>2 106 812</b>	<b>2 530 700</b>

	2021	2020
<b>Avstemning</b>		
Balansført netto forpliktelser/midler IB	2 530 703	2 348 095
Resultatført pensjonskostnad inkl. Agg/admin.kost	3 083 309	2 128 054
Agg imøtatt premie tilskudd	-336 133	-175 733
Imøtatt premie tilskudd inkl. admin.kost	-3 171 067	-1 769 716
<b>Balansført netto forpliktelser/midler UB</b>	<b>2 106 812</b>	<b>2 530 700</b>

Beregningene ovenfor bygger på følgende nøkkelforutsetninger:

	31.12.2021	31.12.2020
Årlig avkastning	3,30 %	3,43 %
Diskonteringsrente	1,50 %	1,73 %
Årlig bremseløst	2,50 %	2,25 %
Årlig vekst i folketrygdførens grunnbeløp	2,25 %	2,01 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,24 %

For målingen av pensjonskostnaden for 2021 anvendes forutsetningene pr 01.01.2021.  
For beregning av virkelig verdi (beste estimat) pr 31.12.2021 anvendes forutsetningene pr 31.12.2021.

## Note 9 Skatt

	Status		
	01.01.2020	31.12.2021	Endring
<b>Midlertidige forskjeller</b>			
Gevinst- og tapskonto	4 684 172	3 747 335	936 837
Kundefordringer	-202 874	-202 874	0
Utværet gebyr (tapt) skattemåle kontrakter	0	0	0
Merinntektil/mindreinntektil	-9 851 000	-11 015 300	1 164 000
Pensjoner	-2 540 700	-2 106 812	-423 888
Avsetninger/regnskapsmessige perisideringer	-2 129 871	0	-2 129 871
Auçõesonder	41 736 730	48 820 326	-7 083 596
<b>Sum skatteopbehold - skattemessige forskjeller, for fremført underskudd</b>	<b>31 706 457</b>	<b>39 242 675</b>	<b>-7 536 218</b>
Skattemessig fremført underskudd	0	0	0
<b>Grunnlags utsatt skatt</b>	<b>31 706 457</b>	<b>39 242 675</b>	<b>-7 536 218</b>
22% av grunnlaget ovenfor	6 975 421	8 633 389	-1 657 968
<b>Balansført utsatt skatt (utsatt skattefordel) 31.12</b>	<b>6 975 421</b>	<b>8 633 389</b>	<b>-1 657 968</b>

	2021	2020
<b>Beregning av års- og skattegrunnlag:</b>		
Resultat før skattekostnad	7 662 749	10 875 139
Permanente forskjeller (netto)	99 333	132 214
Avgitt konsernbidrag med skattemessig effekt	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	-7 536 218	0
<b>Skattemessig resultat</b>	<b>225 855</b>	<b>11 007 353</b>

	2021	2020
<b>Årets skattekostnad fordelt seg på:</b>		
Beholdbar skatt (22% av skattemessig resultat)	49 688	0
Skatteeffekt av lønnsbidrag	0	0
Endring utsatt skatt	1 657 968	3 689 996
Aktive forbehold, inkl. etterslep fra tidligere år	21 507	0
<b>Regnskapsmessig skattekostnad</b>	<b>1 729 164</b>	<b>3 689 996</b>

	2021	2020
<b>Avstemning skattekostnad:</b>		
22% av resultat før skatt	1 685 803	2 392 531
22% av permanente forskjeller	21 853	29 387
Effekt av endring skattemessig	0	0
Aktive forbehold, inkl. etterslep fra tidligere år	21 507	0
<b>Regnskapsmessig skattekostnad</b>	<b>1 729 164</b>	<b>2 421 918</b>



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

## Note 10 Driftsinntekter og virksomhetsfordelt resultat

### Geografisk fordeling:

Selget er i det vesentlige innenfor Ullensvang Kommune

### Innleastsfordeling på virksomhetsområder:

Odda Energi Nett AS' fordeling av inntekter og kostnader på ulike virksomhetsområder for 2021 fremgår i tabell under (tall i 1.000 NOK)

Odda Energi Nett AS 2021 (1.000 NOK)	Nett- virksomhet	(Øvrige foretnings- områder	Totalt
Salg av vannleveringspakt	-624		624
Salg av overføring	113 513		113 513
Endring mer-/mindreværkt	-1 084		-1 084
Andre inntekter	1 391	5 803	7 194
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>114 444</b>	<b>5 803</b>	<b>120 247</b>
Kjøp av kraft leveringspakt	356		356
Kjøp av kraft til dekning av nettap	15 389		15 389
Nettlign overlagende nett og senop	43 534		43 534
Løstare- personalkostnader	11 369	537	12 107
Ordinære avskrivninger	10 005	3 384	13 389
Andre driftskostnader	21 512	926	22 438
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>102 358</b>	<b>4 947</b>	<b>107 305</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>12 089</b>	<b>855</b>	<b>12 944</b>
Revenuer og avgifter	177		177
Finansresultat	5 488		5 488
<b>Resultat finansposter</b>	<b>-5 281</b>	<b>0</b>	<b>-5 280</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>6 808</b>	<b>855</b>	<b>7 663</b>
Skattekostnad			1 729
<b>Resultat etter skatt 2020</b>			<b>5 934</b>

Av andre driftsinntekter innenfor Øvrige foretningsområder utgjør icke av fibernett til HundangerNett (NOK 4 250). Videre har Odda Energi Nett AS i 2021 fakturert Ullensvang Kommune for arbeid med til sammen (NOK) 1 087

Fått inntekt i nettverksoverførsel	112 432
Klassifiseringsforskjeller	-271
Periodisert nettoresultat i resultatregnskapet 2021 (1.000 NOK)	112 429
Salg av overføring i forbindelse med oppsalg av Odda Energi Nett AS (1.000 NOK)	113 513
Endring mer-/mindreværkt i forbindelse med oppsalg av Odda Energi Nett AS (1.000 NOK)	-1 084
STM	112 429

## Note 11 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, løn til ansatte mm.

(Alle tall i tabellen i NOK 1.000)

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	14 549	13 760
Arbeidsgiveravgift	1 872	1 488
Pensjonskostnader (ekskl. arbeidsgiveravgift), jf. note 8	2 504	2 128
Andre ytelser (pensjon, inkl. refusjoner)	241	-1 008
Balanseførte lønnskostnader	-6 970	-5 126
<b>Sum</b>	<b>12 197</b>	<b>11 242</b>

Balanseførte lønnskostnader gjelder beregnet arbeidskraftkostnad for arbeid utført av egne ansatte knyttet til utvirkingsarbeid og påkostningsarbeid. Arbeidet er primært innenfor nettvirksomheten, fiber og smørfabrikkering. Arbeidene utføres blant annet utskleber av kapasitet i nettet, utbedring av "fiskekabler" og nye utlegg. Aktivert beløp omfatter lønnskostnad med påslag for arbeidsgiveravgift o.a.

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av regnskapsåret 2021 har vært 29 personer i Odda Energi Nett AS (20 i 2020). Odda Energi Nett har ikke gitt lån til eller søkt annen sikkerhet - overfor daglig leder eller medlemmer av styret. Odda Energi Nett kjøper administrative tjenester fra EnergiNett AS (morselskapet), for mer info se note 2 i Administrative tjenester angir daglig ledelse, marked, økonomi, regnskap, løn og andre felles merkanale tjenester.

Ytelser til administrerende direktør og styret (NOK 1.000):	2021	2020
Samme arbeidstilsynsvilkår som styret	36	36
Administrerende direktør er ansatt i morselskapet som fakturerer administrative tjenester til datterselskapene Odda Energi Nett og Odda Kraft		

### Ytelser til revisor

Ytelser til revisor betales i hovedsak fra morselskapet (EnergiNett AS). Morselskapet fakturerer de to leids datterselskaper for konsulent tjenester, driftskostnader o.a. som henføres til disse selskapene. Hunvater direkte fakturerer Odda Energi Nett AS direkte fremkommer nedenfor.

	2021	2020
Revisjonstjenester	150	110
Administrasjonstjenester	23	17
Teknisk bistand knyttet til regnskap og skatteføring	0	0
Ansatt bistand	0	0
<b>Sum</b>	<b>173</b>	<b>127</b>



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F34F1B9AADB67303BCB16F

**Note 12 Bankinnskudd og kassekreditt**

Av innskudd på bank er TNOK 926 brutto skattekostnader pr 31.12.2021

Oslo Energi Nett AS har sammen med de to andre selskapene i konsernet en bankavtale med DNB der selskapene i fellesskap kan utleie på kassekreditt. Trekkgrense på kassekrediten er TNOK 20.000 pr 31.12.2021. Pr 31.12.2021 har Oslo Energi Nett AS ett trekk på kassekrediten på TNOK 945 (ikke trekk pr 31.12.2020). Ubenyttet trekk på kassekreditkontoen pr 31.12.2021 er dermed TNOK 19.063

**Note 13 Kortsiktig gjeld og finansposter**

(Alle tall i tabellene er i NOK 1.000)

Skyldige offentlige avgifter består 31.12 av følgende poster:

	2021	2020
Skyldig mva	0	1 875
Skyldig ei-avgift	6 266	5 708
<b>Sum</b>	<b>6 266</b>	<b>7 583</b>

Annen kortsiktig gjeld består 31.12 av følgende poster:

	2021	2020
Skyldige forpensar	1 647	1 564
Pålypte rentekostnader	1 255	1 140
Meråbtekt	11 015	9 851
Øvrige poster, herunder øvrige avsetninger pålypte kostnader og utleggsbidrag på ikke ferdigstilte utleige	0	2 618
<b>Sum</b>	<b>13 916</b>	<b>15 173</b>

Rente- og finansinntekter består av følgende:

	2021	2020
Renter på netto mrd/retiret	0	0
Øvrige rente- og finansposter, herunder utleie	177	223
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>177</b>	<b>223</b>

Andre rente- og finanskostnader består av følgende:

	2021	2020
Rentekostnader til og inkl netto kassalod rentebyttestaten (jf note 4)	5 379	6 132
Rentekostnader på netto meråbtekt	80	162
Øvrige finansposter, herunder disagio	0	4
<b>Sum rente- og finanskostnader</b>	<b>5 459</b>	<b>6 298</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



## Note 14 Mer-/Mindreinntekt og periodisert nettinntekt

Grunnlaget for balanseført mer-/mindreinntekt fremgår nedenfor:

	2021	2020
<b>Inntektsomme for året</b>	63 704 000	56 451 000
Kostnader overliggende nett og eiendomskaft	49 032 000	51 929 000
Årets KILLE	-372 000	-371 000
Kapitaljustering (avskrivninger og kapitalavkastningsgrunnlag)	674 000	-651 000
Anset (ELHUB-gebyr 2020)	394 000	-392 000
<b>Total tilført inntekt for året</b>	<b>112 432 000</b>	<b>107 708 000</b>
Nettøke o.l. for året, tilknyttet nettkondens	113 516 000	94 817 000
<b>Årets endring mindreinntekt, eksklusiv renter o.a.</b>	<b>-1 084 000</b>	<b>12 943 000</b>
Balanseført mindreinntekt (- merinntekt) 31.12, foregående år	-9 851 000	-21 864 000
Justeringer inngående bakpose (IB)	0	-768 000
Årets endring mer-/mindreinntekt	-1 084 000	12 943 000
Årets beregnede sum på netto mindreinntekt (- merinntekt)	-80 000	-162 000
<b>Balanseført mindreinntekt (- merinntekt) 31.12.</b>	<b>-11 015 000</b>	<b>-9 851 000</b>

Balanseført verdi av netto mindreinntekt (- merinntekt) som fremkommer ovenfor er samlet for alle netrividene. Fordeling pr 31.12. er som følger:

### Driftsresultat nettvirksomheten

	2021	2020
Nettøke o.l. for året, tilknyttet nettkondens	113 516 000	94 817 000
Endring mer/mindreinntekt	-1 084 000	12 943 000
Justering ELHUB-gebyr	-392 000	
Øvrige poster (se ovenfor for spesifikasjon)	126 000	
<b>Sum driftsresultater nettvirksomheten</b>	<b>112 432 000</b>	<b>107 494 000</b>
Driftskostnader, ut fra avskrivning på NVE-verdier *)	-9 280 000	-9 869 099
<b>Driftsresultat nettvirksomheten ut fra NVE-verdier</b>	<b>113 152 000</b>	<b>8 924 901</b>

### Årets bevegelse i mer/mindreinntekt

	2021	2020
Akkumulert merinntekt 31.12. foregående år	-8 712 637	-20 887 637
Akkumulerte renter merinntekt 31.12. foregående år	-1 138 363	-976 363
<b>SUM 31.12. foregående år</b>	<b>-9 851 000</b>	<b>-21 864 000</b>

Korrigerer merinntekt I.B foregående år vs årets IB	0	-768 000
Korrigerer renter	0	0
<b>SUM korreksjoner</b>	<b>0</b>	<b>-768 000</b>

Årets endring mer/mindreinntekt	-1 084 000	12 943 000
Renter årets mer/mindreinntekt, klassifisert som finans	-80 000	-162 000
<b>SUM endringer for året</b>	<b>-1 164 000</b>	<b>13 781 000</b>

Akkumulert mindreinntekt (-merinntekt) pr 31.12.	-9 795 637	-8 712 637
Pløst renter av merinntekt 31.12	-1 218 363	-1 138 363
<b>SUM balanseført verdi merinntekt 31.12, inklusiv renter</b>	<b>-11 015 000</b>	<b>-9 851 000</b>

Avkastning og avkastningsgrunnlag nettkapital, basert på NVE-verdier. Anlegg under utførelse holdes utenfor.	2021	2020
Sum driftsresultater etter åndeling pr 01.01	251 586 000	254 337 000
Sum driftsresultater etter åndeling pr 31.12	270 826 000	251 586 000
Gjennomsnitt 01.01 og 31.12	261 206 000	253 461 500
116 pløst for nettkapital	2 612 000	2 530 615
Avkastningsgrunnlag	263 818 000	255 992 115
Driftsresultat nettvirksomheten, ut fra NVE-verdier	113 152 000	17 363 000
<b>Kapitalavkastning</b>	<b>4,99 %</b>	<b>6,79 %</b>

## Note 15 Fordringer på selskaper i samme konsern etablert ved fusjon

Med regnskapsmessig og skattemessig virkning 01.01.2019 ble det gjennomført fusjon mellom Odda Energi AS. Dette som et ledd i de livspålegte kravene om selskapsmessig skille. Energiselskapet Odda AS er morselskapet i dette konsernet, og er fra og med 01.01.2019 eier av 100% av aksjene i Odda Kraft AS og Odda Energi Nett AS. Fra og med 2019 blir det dermed utarbeidet konsernregnskap med Energiselskapet Odda AS som morselskap der Odda Energi Nett AS inngår.

Netto regnskapsmessig verdi på det som ble utskjønet fra Odda Energi AS og lagt inn i Energiselskapet Odda AS og Odda Kraft AS 01.01.2019 utgjorde kr 16.616.431. Egenkapitaldelen i Odda Energi Nett AS pr 01.01.2019 som følge av fusjonen var dermed kr - 16.616.431. Det ble etablert et mellomregnskap i Odda Energi Nett AS pr 01.01.2019 på kr. 20.989.665 (fordring i Odda Energi Nett AS) for å oppnå en nettoverdi på det som ble utskjønt på kr 16.616.431. Denne mellomregnskapet er ikke renteberegnet og ikke gjort opp pr 31.12.2021. I.B. av balanseført verdi pr 31.12.2021 er øendet sammenlignet fra 01.01.2019.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F

**Note 16 Hendinger etter balansedagen**

Odda Energi Nett AS har i 2021 videreført beredningsrutiner for å hindre eventuell smittepredning fra covid-19 virus. Selskapet har i 2021 kommet utine de fleste oppgaver med tilpasninger for å ha ena smittevern. I perioder har kundensittak vært streng. Det har vært noe ekstrakostnad til rengjøring, og noen planlagte prosjektoppgaver er blitt skjvet ut i tid. De økonomiske konsekvenser av Covid-19 tilk og tilpasninger hegnset

Energselskaper Odda konsernet er i 2022 fusjonert med Haugaland Kraft konsernet. Som ledd i denne prosessen vil virksomheten i Odda Energi Nett AS i kjøpet av 2022 bli fusjonert inn i Fugene AS og Haugaland Kraft Fiber AS.

**Kontantstrømpoppstilling**

(Alle tall i NOK 1 000)

	2021	2020
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Resultat før skattekostnad	7 663	10 875
Periodens betalte skatt	0	-1 268
Avskrivninger	13 389	13 400
Nettskrivninger finansielle anleggsmidler	0	0
Endring i varebeholdninger	-728	-359
Endring i kundebeholdninger	-22 352	-282
Endring i leverandørgjeld	3 178	-2 294
Endring i meravsett	1 084	-12 313
Endring i netto pensjonsforpliktelse	-424	183
Endring i driftsmidkorsværende	11 166	-3 427
Endring i andre tilkasseregningposter	4 898	-639
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>17 874</b>	<b>4 940</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Investeringssalg aksjer (netto)	0	0
Investering i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-34 111	-15 541
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-34 111</b>	<b>-15 541</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Salg av eiendomsretter (salgsinntekt)	0	0
Utbetalinger ved opprask av nye låneaktive gjeld	11 925	15 250
Utbetalinger ved nedbetaling av låneaktive gjeld	0	0
Netto endring i kassakredit (gjeld)	944	0
Utbetalinger av utbytte	0	0
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>12 869</b>	<b>15 250</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-3 368	-5 351
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse (01.01)	4 821	4 821
<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt (31.12)</b>	<b>1 453</b>	<b>9 470</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
2F5A5E863F3F4F1B9AADB67303BCB16F



# Deloitte.

Deloitte AS  
Sundgaten 119  
Postboks 528  
NO-5501 Haugesund  
Norway

Tel: +47 52 70 25 40  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Odda Energi Nett AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert Odda Energi Nett 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, og
- 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 utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), 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.

## Andre forhold

Selskapets årsregnskap er avlagt etter utløpet av lovens frist for avleggelse av årsregnskap.

## 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

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL", its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization")), DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Penneo Dokumentnøkkel: 807ZD-8LYCK-7LLE-J44O4-Q4JMI-VIDYL



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Odda Energi Nett AS

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.

### *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 revisjonshandlinger 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 revisjonshandlinger 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 modifiserer 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.

Haugesund, 12. september 2022  
Deloitte AS

**Jørn Marcussen**  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: 80TZD-8LYCK-7LLEJ-4404-04JMI-VIDYL



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Jørn-Didrik Marcussen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5990-4-1647836

IP: 217.173.xxx.xxx

2022-09-12 07:11:05 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 80TZD-8LYCK-7LLEJ-4404-Q4JMI-VIDYL

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>