



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 824 905
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ODAL VINDKRAFTVERK AS
Forretningsadresse: Industrivegen 59
2120 SAGSTUA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 16.03.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.05.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 22.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønnskostnad		62 499	
Annen driftskostnad		6 291 666	
Sum kostnader		6 354 164	
Driftsresultat		-6 354 164	
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		278 588	
Annen finansinntekt		981 319	
Sum finansinntekter		1 259 908	
Rentekostnad til foretak i samme konsern		215 437	
Annen finanskostnad		407	
Sum finanskostnader		215 844	
Netto finans		1 044 063	
Ordinært resultat før skattekostnad		-5 310 101	0
Skattekostnad på ordinært resultat		-1 153 295	
Ordinært resultat etter skattekostnad		-4 156 806	0
Årsresultat		-4 156 806	0
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-4 156 806	
Totalresultat		-4 156 806	
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		-4 156 806	
Sum overføringer og disponeringer		-4 156 806	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling		13 467 715	
Utsatt skattefordel		1 153 295	
Goodwill		8 027 549	
Sum immaterielle eiendeler		22 648 559	
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		437 208 691	
Sum varige driftsmidler		437 208 691	
Sum anleggsmidler		459 857 250	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		47 390 571	
Sum fordringer		47 390 571	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		217 778 262	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		217 778 262	
Sum omløpsmidler		265 168 834	0
SUM EIENDELER		725 026 084	0
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		80 000	
Overkurs		642 729 093	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum innskutt egenkapital		642 809 093	
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-4 216 806	
Sum opptjent egenkapital		-4 216 806	
Sum egenkapital		638 592 287	0
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		82 823 803	
Annen kortsiktig gjeld		3 609 994	
Sum kortsiktig gjeld		86 433 797	
Sum gjeld		86 433 797	0
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		725 026 084	0

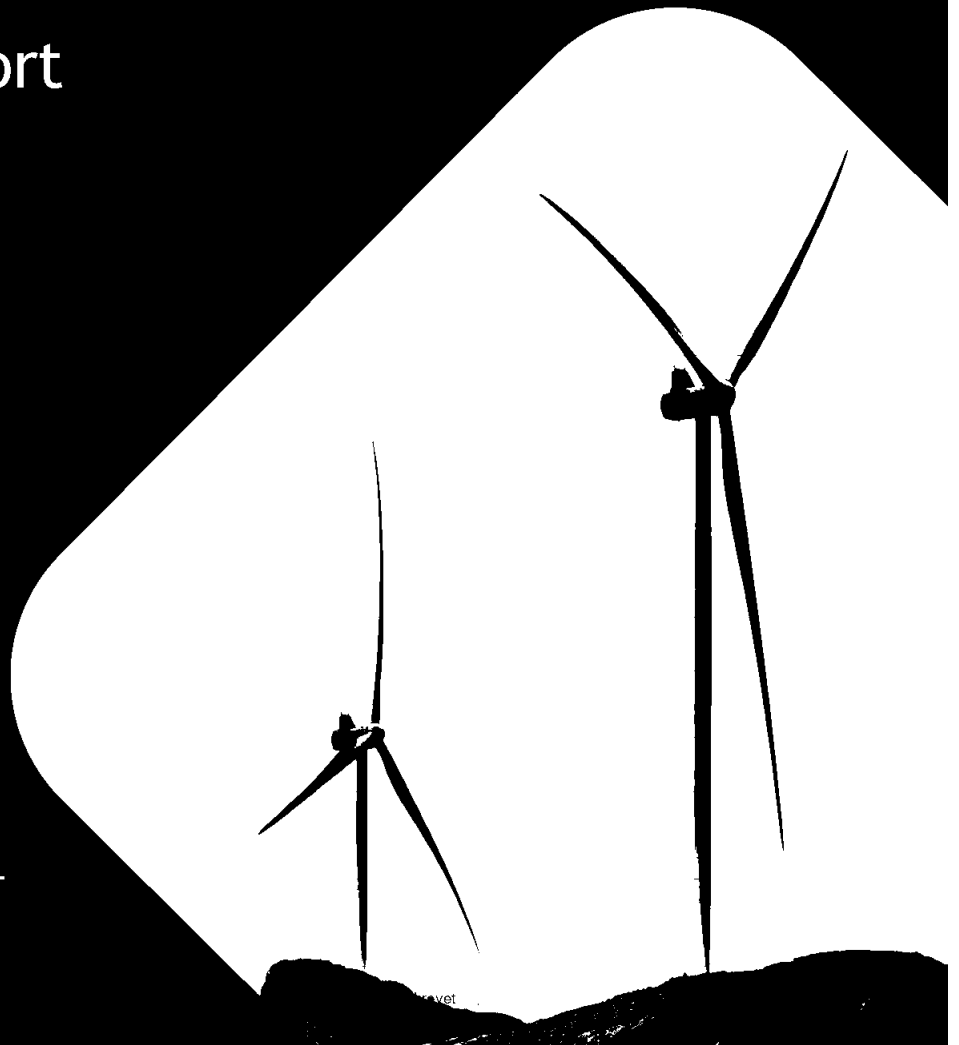


ODAL VINDKRAFTVERK

Årsrapport
2020



ODAL
VIND





Innhold

Styrets årsberetning	3
Om Odal Vindkraftverk	3
Vindkraftverket	3
Eierne	3
Arbeidsmiljø og personale	4
Ytre miljø	4
Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	6
Finansiell risiko	6
Fremtidig utvikling	7
Årsregnskap 2020	9
Resultatregnskap	10
Balanse	11
Endringer i egenkapital 2020	12
Kontantstrømoppstilling	13
Noter til regnskapet	14



Styrets årsberetning

Om Odal Vindkraftverk

Odal Vindkraftverk består av 34 vindturbiner lokalisert i Nord-Odal kommune som etter planen skal stå ferdig i desember 2021. Vindkraftverket skal produsere 526 GWh ny fornybar energi som dekker strømforbruket til om lag 31.000 husstander.

Odal Vindkraftverk AS er et vindkraft-selskap som ble stiftet 16.03.2020 og er eid av Akershus Energi Vind med 43,5 %, KLP med 41,5 % og Cloudberry Production med 15 %. Selskapets virksomhet skal bestå av 34 vindturbiner på Songkjølen og Engerfjellet i Nord-Odal kommune.

Selskapets drift er lokalisert i Nord-Odal kommune, med forretningsadresse på Rånåsfoss i Nes kommune, og besøksadresse i Nord-Odal kommune.

Vindkraftverket

Odal Vindkraftverk består av to separate lokasjoner der Engerfjellet vil ha 11 turbiner og Songkjølen 23 turbiner. Kraftverket skal etter planen stå ferdig i desember 2021 og skal årlig produsere 526 GWh ny fornybar energi. Prosjektet har en investeringsramme på om lag 2 milliarder kroner.

Anleggsarbeidet startet i juni 2020 med grunnarbeid og veier samt fundamenter til

turbinplassene. Dette arbeidet fortsetter i 2021 frem til turbininstallasjonene starter i august. Så langt har fremdriften vært i henhold til plan. Den første prøveproduksjonen kan derfor forventes høsten 2021, mens anlegget vil være helt ferdigstilt i 2. kvartal 2022.

Eierne

Akershus Energi Vind AS er et heleid datterselskap av Akershus Energi AS som er et norsk energiselskap. KLP (Kommunal landspensjonskasse) er Norges største pensjonsselskap. Cloudberry Production AS er et heleid datterselskap av Cloudberry Clean Energy AS som er et nordisk energiselskap.

Cloudberry har, i henhold til avtale mellom eierne, rett til å øke sin eierandel i selskapet til 33,4 % innen 30.06.2021. KLP vil i så fall redusere sin eierandel til 33,2 %, og Akershus Energi Vind vil redusere til 33,4 %.



Arbeidsmiljø og personale

Odal Vindkraftverk har ingen ansatte, og funksjonen som daglig leder er ivaretatt av ansatt i Akershus Energi Vind/Akershus Energi i henhold til inngåtte avtaler.

Det er et stort antall personell til stede i anleggsområdet fra underleverandører til prosjektet. Det er derfor utarbeidet en SHA-plan (sikkerhet-, helse- og arbeidsmiljøplan) for anleggsarbeidet som er byggherrens verktøy for å verne arbeidstakerne i prosjektet mot farer. SHA-planen sikrer at byggearbeidene planlegges slik at de kan

gjennomføres uten fare for personskader eller ulykker og i tråd med lover, forskrifter og enkeltvedtak. Dette gjøres gjennom proaktiv, risikobasert styring, oppfølging av fremdrift, samordning, bevisstgjøring, tilgjengelig tid og ressurser og et godt samarbeidsklima.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det sitter en kvinne i styret pr. 31.12.2020.

Ytre miljø

Bygging av vindkraftverk vil alltid medføre inngrep i naturen og konsesjonsprosessen inneholder derfor strenge krav til konsesjonæren. Både selskapet og eierne er svært opptatt av å sikre at investeringene vi gjør både tilfredsstillende alle myndighetskrav, bidrar til FNs bærekraftsmål og er i henhold til EUs taksonomi (foreløpig regelverk) som er et klassifiseringssystem for bærekraftig økonomisk aktivitet.

EUs taksonomi definerer bidrag til klimaendringene å være under en grenseverdi for livssyklusutslipp på 100 g CO₂e/kWh.

Selskapet har ikke foretatt en egen livssyklusanalyse, men studier foretatt av NVE tilsier et klimaavtrykk for vindkraft på mellom 3-46 g CO₂e/kWh, avhengig av størrelse på turbinene, fundamentering og transportavstand. En studie utført av Østfoldforskning, tilsier livssyklusutslipp på 5-23 g CO₂e/kWh for vindturbiner mellom 1-5 MW. Ifølge NVEs studie, er det sannsynlig at energitilbakebetalingstiden for en vindturbin er om lag 3-5 måneder.

Taksonomiens andre miljøkrav er å ikke gjøre vesentlig skade på andre naturmålsetninger.

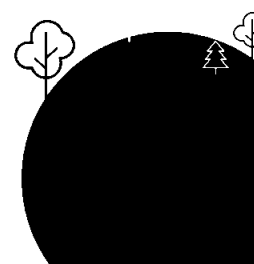


Her påpekes det at påvirkningen fra vindkraft er størst i forhold til lokalt naturmangfold.

Forut for konsesjonssøknaden er det utført konsekvensutredninger av vindkraftverkets påvirkning på blant annet naturmangfold, friluftsliv og kulturminner. Det er i denne utredningen ikke avdekket irreversible, alvorlige konsekvenser for miljøet. Vindkraftverket har også en godkjent MTA-plan (miljø-, transport- og anleggsplan) som detaljerer de tiltak selskapet skal gjennomføre for å begrense kraftverkets påvirkning på miljø og samfunn. Denne planen inkluderer planlegging av veier og turbinpunkter som i størst mulig grad verner viktige naturtyper, gammelskog og spillplasser for skogsfugl. Det stilles også krav for å forhindre forurensning av drikkevannskilde, istandsetting av vegetasjon etter bygging, begrensnig av støy og skygger fra turbinene og ulike sikkerhetstiltak rundt vindparken. Bygging av veier i og rundt vindparken vil samtidig gi positive

konsekvenser for innbyggernes tilgang til tur- og friluftsområder. Konsesjonen krever også at det skal stilles finansielle garantier for istandsetting av natur og fjerning av turbinene når konsesjonstiden er utløpt.

Norsk Institutt for Naturforskning (NINA) har på oppdrag fra Verdens Naturfond (WWF) gjennomført en undersøkelse av norske vindkraftverk opp mot WWFs krav for hvor vindkraft ikke bør bygges. Kravene går ut på at vindkraft ikke skal bygges i inngrepsfri natur, der det forringer verneområder eller naturtyper av nasjonal verdi, i viktige leveområder eller trekkområder for truede arter eller der det forårsaker tap av karbonlagring i jordsmonn/myr/skog som er større enn reduksjon av karbonutslipp. Av 5 landbaserte vindkraftverk som ble funnet å ikke bryte med noen av kriteriene, var Odal Vindkraftverk ett av dem (omtalt i rapporten som Songkjølen og Engerfjellet vindkraftverk).





Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsresultatet for 2020 et rettviseende bilde av selskapets stilling og resultat. I årsregnskapet for 2020 er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere selskapets stilling og resultat.

Årets resultat etter skatt ble i 2020 på minus 4 millioner kroner.

Samlede driftskostnader i 2020 ble 6 millioner kroner som i hovedsak består av

tjenestekjøp fra Akershus Energi konsernet og erstatninger til grunneiere.

I 2020 har utbygging av vindkraftparken vært i full gang. Ved utgangen av 2020 har selskapet investert 437 millioner kroner til utbygging, hvor det meste har gått til infrastruktur. Med en investeringsramme på om lag 2 milliarder kroner, skal det investeres ytterligere om lag 1,5 milliarder kroner frem til driftsstart. Dette finansieres delvis med egenkapital fra eierne samt med langsiktig gjeld som vil være klar i løpet av april 2021.

Selskapet har ikke hatt egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2020.

Finansiell risiko

Selskapets finansielle risikostyring håndteres av eierne i henhold til etablerte retningslinjer og rammer. I anleggsfasen er selskapets finansielle risiko først og fremst knyttet til risiko for forsinkelse i byggeprosjektet som vil medføre redusert inntekt fra produksjon og kan medføre økt investeringskostnad.

I henhold til konsesjonen og byggeplan skal turbinene være spenningsatt innen 31.12.2021. Turbiner som er i drift før 31.12.2021 vil få gunstige lineære avskrivninger over 5 år, mens dette bortfaller for turbiner som først er i drift etter årsskiftet. Tildeling av elsertifikater forutsetter også spenningssetting før 31.12.2021. Begge disse ordningene er utsatt for risiko ved forsinkelse.

Nasjonale tiltak i forhold til den pågående pandemien er uforutsigbare, men spesielt tiltak som begrenser tilgang til utenlandsk arbeidskraft nødvendig for gjennomføring av prosjektet utgjør en forsinkelsesrisiko. I tillegg er selskapet utsatt for valutarisiko

gjennom leverandørkontraktene ettersom over 50 % av investeringen gjøres i euro.

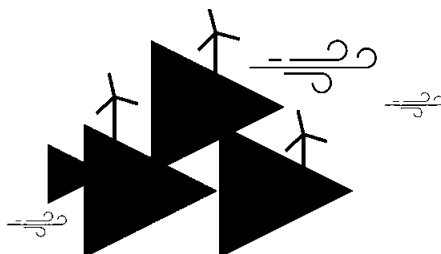
I driftsfasen vil selskapets største risiko være knyttet til svingninger i kraftprisen og variasjon i produksjon ut fra vindforhold som begge vil påvirke inntektene.

Fremtidig utvikling

Det er forventet av deler av vindparken ferdigstilles i 2021 og resten i 2022. Prøveproduksjon forventes å kunne starte høsten 2021, mens full produksjon forventes fra 2. kvartal 2022. Kraftverket vil da produsere 526 GWh ny fornybar energi på årlig basis. Drift av vindparken vil leveres gjennom inngåtte avtaler med Akershus Energi Vind AS.

Den pågående pandemien skaper usikkerhet i forhold til nasjonale tiltak som kan påvirke fremdriften i prosjektet. Det er spesielt tiltak som begrenser leverandørenes mulighet til innreise med sitt personell som kan forårsake

forsinkelser i planen. I henhold til konsesjonen og plan skal turbinene være spenningssatt innen 31.12.2021. Tildeling av elsertifikater har samme frist. Turbiner som er i drift før 31.12.2021 vil få gunstige lineære avskrivninger over 5 år, mens dette bortfaller for turbiner som først er i drift senere enn dette. Selskapet har kontinuerlig dialog med NVE i forhold til en eventuell søknad og avklaring av forlenget konsesjonsfrist ved forsinkelser som kan oppstå og har samtidig initiert en forespørsel til myndighetene for utsettelse av frist for avskrivningsordningen og elsertifikater gjennom bransjeorganisasjon.





Rånåsfoss, 24. mars 2021 (møte avholdt digitalt)

Tom Flattum
Styreleder

Eric Christopher Nasby

Astri England Garshol

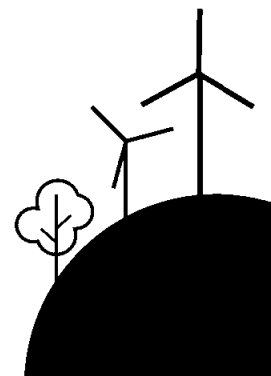
Anders Jørgen Lenborg

Emil Orderud
Daglig leder

Odal Vindkraftverk AS

Årsrapport 2020

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/d4315bd3-44b9-4ae0-a3de-d139eeb79b94>





Årsregnskap 2020



Resultatregnskap

Beløp i 1000 NOK	Note	2020
Lønn og personalkostnader	2	62
Annen driftskostnad	3,9	6 292
Sum driftskostnader		6 354
Driftsresultat		-6 354
Finansinntekter	4	1 260
Finanskostnader	4	216
Netto finansposter		1 044
Resultat før skattekostnad		-5 310
Skattekostnad	5	-1 153
Årsresultat		-4 157
Totalresultat		
Årsresultat		-4 157
Totalresultat		-4 157



Balanse

Beløp i 1000 NOK	Note	2020
Eiendeler		
Anleggsmidler		
Utsatt skattefordel	5	1 153
Varige driftsmidler	10	458 704
Sum anleggsmidler		459 857
Omløpsmidler		
Andre kortsiktige fordringer	6	47 391
Bankinnskudd	7	217 778
Sum omløpsmidler		265 169
Sum eiendeler		725 026
Egenkapital og gjeld		
Egenkapital		
Aksjekapital		80
Overkurs		642 729
Annen egenkapital		-4 217
Sum egenkapital		638 592
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld	9	82 824
Skyldige offentlige trekk og avgifter		0
Annen kortsiktig gjeld	8,9	3 610
Sum kortsiktig gjeld		86 434
Sum gjeld		86 434
Sum egenkapital og gjeld		725 026

Tom Flattum
Styreleder

Eric Christopher Nasby

Astri England Garshol

Anders Jørgen Lenborg

Emil Orderud
Daglig leder



Endringer i egenkapital 2020

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Stiftelse 24.03.2020	30	10	0	40
Tingsinnskudd 18.06.2020	10	57 959	-60	57 909
Gjeldskonvertering 02.07.2020	20	162 280	0	162 300
Emisjon 02.07.2020	10	152 490	0	152 500
Emisjon 21.09.2020	10	269 990	0	270 000
Årets resultat	0	0	-4 157	-4 157
Egenkapital 31.12.2020	80	642 729	-4 217	638 592

Selskapets aksjekapital på kr 80 000 er fordelt på 10 000 aksjer, hver pålydende kr 8.

Alle aksjer har lik stemmerett, og aksjene eies av Akerhus Energi Vind AS (43,5 %), Kommunal Landspensjonskasse Gjensidig Forsikringselskap (41,5 %) og Cloudberry Production AS (15 %).

Selskapet har forretningskontor på Rånåsfoss i Nes kommune.



Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 NOK	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	
Resultat før skattekostnad	-5 310
Endring kundefordringer	-14 164
Endring leverandørgjeld	82 824
Endring i andre tidsavgrensningposter	-29 697
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	33 653
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-458 704
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-458 704
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	
Innbetalinger av egenkapital	642 829
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	642 829
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	217 778
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	0
Endring i kontanter og bankinnskudd	217 778
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	217 778



Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Odal Vindkraftverk AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

Selskapet er nystiftet i 2020 og resultatregnskapet er utarbeidet fra 26. mai 2020 til 31. desember 2020.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn.

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.



1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle anleggsmidler vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

1.4 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.5 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

1.6 Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen, og balanseposter i fremmed valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av balansedagens kurs. Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike



transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta med balansedagens kurs, resultatføres.

1.7 Betingede utfall - forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.8 Utbytte

Avsatt utbytte regnskapsføres i avsetningsperioden.

1.9 Skatter

Ordinær overskuddsskatt blir beregnet etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt

beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettoføres i balansen i den utstrekning det er anledning til det.

Note 2 Lønn og personalkostnader

Det er ingen ansatte i selskapet. Selskapet har i 2020 ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer.

Det eksisterer ingen avtaler om bonus, overskuddsdeling, opsjoner eller andre fordeler i selskapet. Selskapet er ikke pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Funksjonen som daglig leder ivaretas gjennom operation, Management and service agreement med Akershus Energi Vind AS.



Note 3 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2020
Drift og vedlikehold	422
Erstatninger, konsesjonsavgifter	1 488
Honorarer, fremmede tjenester	1 050
Forsikringer	2
Kontorhold, lokaler	95
IKT-kostnader	16
Andre driftskostnader	132
Tap ved salg av driftsmidler	715
Akt iverte timer	-4 006
Konserninterne tjenester	6 378
Sum andre driftskostnader	6 292

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2020
Revisjon ¹⁾	163
Andre attestasjonsoppgaver	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamling
Beløpene er eksklusiv merverdiavgift

Note 4 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2020
Renteinntekter bankinnskudd	279
Agio valutagevinst	981
Sum finansinntekter	1 260
Rentekostnader konsernselskap	215
Agio valutatap	0
Sum finanskostnader	216
Netto finansposter	1 044



Note 5 Skatter

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseførte verdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.20 er det benyttet gjeldende skattesats med 22 % for alminnelig inntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endret skattesats er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.20
Gevinst- og tapskonto	-573
Summidlertidige forskjeller	-573
Fremførbart underskudd	-4 670
Grunnlag utsatt skatt	-5 243
Beregnet utsatt skatt	1 153
Beregning betalbar skatt 2020	
Årets resultat før skatt	-5 310
Permanente forskjeller	68
Endring midlertidige forskjeller	572
Fremførbart underskudd	4 670
Grunnlag betalbar skatt	0
Beregnet betalbar skatt	0
Årets skattekostnad	
Endring utsatt skatt	-1 153
Årets skattekostnad	-1 153
Avstemming	
Beregnet skatt av årets resultat	-1 168
Beregnet skatt av permanente forskjeller	15
Beregnet skattekostnad	-1 153



Note 6 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.20
Til gode merverdiavgift	33 058
Andre kortsiktige fordringer	14 333
Sum andre kortsiktige fordringer	47 391

Note 7 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.20 er TNOK 217 778.

Note 8 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.20
Periodiserte kostnader	83
Annen kortsiktig gjeld	3 527
Sum annen kortsiktig gjeld	3 610

Note 9 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Vind AS
- Akershus Energi Vannkraft AS



Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Beløp i hele 1 000 kr	2020
Driftskostnader	2 479
Finanskostnader	215
	31.12.20
Anlegg under utførelse	4 582
Sum eiendeler	4 582
Leverandørgjeld	1 904
Annen kortsiktig gjeld	8
Sum gjeld	1 912

Akershus Energi AS leverer tjenester gjennom management service agreement. For 2020 er det kostnadsført TNOK 1 500 i honorar for disse tjenestene.

Akershus Energi AS og Akershus Energi Vind AS leverer tjenester gjennom Operation, Management and service agreement. For disse tjenestene er det i 2020 levert tjenester for totalt TNOK 2 773. Av dette er TNOK 2 315 aktivert som anlegg under utførelse.

Akershus Energi Vannkraft AS leverer tjenester til selskapet via construction management agreement med Zephyr. For 2020 er det levert tjenester for totalt TNOK 683. Av dette er TNOK 683 aktivert som anlegg under utførelse.

I 2020 er det belastet kostnader på tjenester for totalt TNOK 522 etter avtale med Akershus Energi AS, samt rentekostnader på lån mellom Akershus Energi Vind AS og Odal Vindkraftverk AS med TNOK 215.

Note 10 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Sum
Tilgang 2020	458 704	458 704
Anskaffelseskost 31.12.20	458 704	458 704
Bokført verdi 31.12.20	458 704	458 703

Anleggsmidlene i balansen knytter seg til bygging av Odal Vindkraftverk, totalt 34 vindmøller. All aktivitet aktiveres som anlegg under utførelse frem til dato for ferdigstillelse. Deretter vil summen av anlegg under utførelse fordeles per vindmølle.



Note 11 Garantier

Eierne har stilt garantier for TNOK 1 018 287 til enkelte av leverandørene i utbyggingen av vindkraftverket. Garantiene er likt fordelt etter eierandel.

Note 12 Investeringsforpliktelse

Selskapet skal bygge vindkraftverk i Odal. Gjenstående investeringsforpliktelse ved årsskiftet er TNOK 1 548 368. Resterende investeringsforpliktelse skal finansieres dels med egenkapital fra eierne og dels langsiktig gjeld som er forventet å være klar i april 2021.

Note 13 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1000 kr	2020
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	-4 157
Veid gjennomsnitt antall aksjer	10 000
Resultat pr. aksje	-0,4

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 21 pages before this page
Dokumentet inneholder 21 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 21 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 21 sider før denne side

Detta dokument innehåller 21 sidor före denna sida

Eric Christopher Nasby

78b1350b-a3e8-4a47-9ecc-ec3f93e9a636 - 2021-03-24 12:16:27 UTC +02:00
BankID - 671fadce-dda6-46ce-ad5f-c45a095dcadf - NO

Emil Orderud

01615660-bd32-4c21-b348-425210d3aa0e - 2021-03-24 12:26:58 UTC +02:00
BankID - 2b5226e0-27e9-4aa7-b61a-03c76e4a7962 - NO

TOM FLATTUM

ec500581-460a-454b-a631-92251687133e - 2021-03-24 12:32:43 UTC +02:00
BankID - e60ea12d-c01c-40a9-b8fb-b5164687bb3e - NO

Astri England Garshol

1b29133f-b3f8-49cf-90cd-90b803f784a - 2021-03-24 12:43:59 UTC +02:00
BankID - c90e3109-4e0f-4f8c-ae7f-9ad43887ea83 - NO

Anders Jørgen Lenborg

0955d4e8-70e4-4a21-98a9-f423ca2d65ee - 2021-03-24 20:57:11 UTC +02:00
BankID - 21394b20-b830-473d-a40c-2d90acff6a9 - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/d4315bd3-44b9-4ae0-a3de-d139eeb79b94>

VISMA Sign
www.vismasign.com



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Odal Vindkraftverk AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Odal Vindkraftverk AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, oppstilling av endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig



Building a better
working world

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 26. mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Odal Vindkraftverk AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Permeo Dokumentnøkkel: 08ZKB-885WU-FFSG2-BEHCT-CVXDU-WIEZX



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."

Finn Espen Sellæg

Partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-26 13:21:46Z



Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-26 13:21:46Z



Penneo Dokumentnøkkel: 08ZKB-88SWU-FFSG2-BEH7-CYXDU-WIEZX

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>