

Østfold Energi økte overskuddet i 2025

Østfold Energi leverte et årsresultat på 279 millioner kroner i 2025, en forbedring på 101 millioner kroner sammenlignet med året før.

Resultatløftet skyldes i hovedsak høyere kraftpriser, effektiv bruk av regulerbar vannkraft og lavere driftskostnader.

Styret foreslår å dele ut 182 millioner kroner i utbytte, tilsvarende 65 prosent av konsernets resultat etter skatt. Foreslått utbytte er i tråd med selskapets gjeldende utbyttepolitikk og gir et betydelig bidrag til de offentlige eierne.

– 2025 har vært et svært godt år for Østfold Energi. Vi leverer et solid resultat som gir rom for et godt utbytte og videre investeringer i samfunnskritisk fornybar infrastruktur, sier administrerende direktør Oddmund Kroken.

Høyere kraftpris og god regulering

Kraftprisene var høyere i 2025 enn i 2024, og Østfold Energi har utnyttet reguleringsevnen i sine magasinkraftverk godt. Oppnådd kraftpris i egne vannkraftverk endte på 682 kroner per MWh, som er hele 24 prosent høyere enn gjennomsnittlig spotpris i prisområdet NO5, hvor Østfold Energis største vannkraftverk ligger.

Totalt produserte konsernet 2 274 GWh i 2025. Produksjonen var godt over normalproduksjon, men 94 GWh lavere enn i 2024, som var et år med svært høy produksjon.

Lavere kostnader styrker lønnsomheten

Driftsinntektene økte til 1 265 millioner kroner, en økning på 186 millioner kroner fra året før.

Samtidig ble kostnadsnivået redusert. Totale driftskostnader var 45 millioner kroner lavere enn i 2024. Underliggende EBITDA endte på 884 millioner kroner, en forbedring på 154 millioner kroner sammenlignet med året før.

Betydelige investeringer i kjernevirksomheten

2025 har vært et år med høy investeringsaktivitet. Østfold Energi investerte totalt 350 millioner kroner, hvorav 327 millioner kroner i egne produksjonsanlegg. Hoveddelen av investeringene gikk til vannkraft, både vedlikehold og kapasitetsøkende tiltak.

Blant de største prosjektene er Gravdalen kraftverk i Lærdal, som er under utbygging og etter planen ferdigstilles høsten 2026. Kraftverket vil gi 60 GWh ny vinterproduksjon. I tillegg ble dam Ørje fullstendig bygget om for å tilfredsstille dagens sikkerhetskrav.

På varmesiden ble fjernvarmenettet utvidet fra Grålum til Bjørnstad Næringspark, og to større næringsbygg ble koblet på.

–2025 vært et år der vi tydeliggjorde den strategiske retningen. Vi har samlet oss om klare prioriteringer: å styrke og videreutvikle vannkraften, og å utvikle fjernvarme med bedre lønnsomhet, sier Kroken.

Justerte vekstsatsinger

2025 har vært et krevende år for solkraftmarkedet. Østfold Energi har solgt sine aksjer i Solgrid AS og avsluttet satsingen på småskala sol. Samtidig er det foretatt nedskrivninger i batteriselskapet Beyonder.

– Utviklingen i markedet har gjort det nødvendig å justere ambisjonsnivået og konsentrere oss om de områdene der vi ser best langsiktig lønnsomhet, sier Kroken.

Fordeling av utbytte

De siste fem årene har Østfold Energi betalt ut 1130 millioner kroner i utbytte. Østfold Energi har over tid hatt en høyere utbytteandel sammenlignet med andre offentlig eide kraftselskaper.

Utbyttet på 182 millioner kroner fordeles som følger:

- **Østfold fylkeskommune:** 81,9 millioner kroner
- **Sarpsborg kommune:** 27,7 millioner kroner
- **Indre Østfold kommune:** 19,5 millioner kroner
- **Moss kommune:** 14,5 millioner kroner
- **Halden kommune:** 14,0 millioner kroner
- **Fredrikstad kommune:** 10,3 millioner kroner
- **Våler kommune:** 2,8 millioner kroner
- **Marker kommune:** 2,7 millioner kroner
- **Skiptvet kommune:** 2,7 millioner kroner
- **Aremark kommune:** 2,6 millioner kroner
- **Aurskog-Høland kommune:** 2,6 millioner kroner
- **Rakkestad kommune:** 0,3 millioner kroner
- **Råde kommune:** 0,2 millioner kroner
- **Hvaler kommune:** 0,1 millioner kroner

For mer informasjon, kontakt:

Therese Olavsrud

Kommunikasjonssjef

E-post: to@ostfoldenergi.no

Tlf.: 976 57 905

Trine Berg

Direktør finans, økonomi og risiko

E-post: tb@ostfoldenergi.no

Tlf.: 952 68 103