

Seval Skog

Sol + BESS – Norges største hybride solkraftverk

Prisområde: NO1

TRODDE DU SOLKRAFT IKKE LØNNER SEG I NORGE? TRO OM IGJEN.

46 MW

Solkraft DC

10 MW / 20 MWh

BESS

50 357 MWh

P50 år 1

12,3%

Egenkapital-IRR

2027

Forventet COD

Konsesjon innvilget

Store Nøkleberg · 32/26 MW · Agri-PV + BESS · NO1

Børsmelding · 9. juni 2026

ENERGEIA — NORGES DOMINERENDE UTVIKLER AV SOLKRAFT

Energeia — Norges dominerende solutvikler



Etablert 2010 · Notert på Euronext Growth Oslo (ENERG) · Første storskala solkonsesjon i Norge

SELSKAPET KORT FORTALT

Etablert	2010 — 15+ år med solutvikling og drift
Børs	Euronext Growth Oslo · Ticker: ENERG · Notert 2022
Markedsverdi	NOK 70M (juni 2026) · 9,3M aksjer · NOK 7,5/aksje
Bokført egenkapital	NOK 111M (årsslutt 2025) — handles 37% under bok
Største eiere	Obligo Climate Impact Fund 34% · Eidsiva Vekst 22%
Driftsaktivum	Drachtsterweg NL: 12 MWp, CfD €90/MWh, siden 2020
Tjenestevirksomhet	ASN: installasjon og D&V, 3 nordlige NL-provinser
Norsk pipeline	463+ MW DC fordelt på 8 prosjekter; 2 fullt konsesjonsritt
Agri-PV-konsept	Dobbel bruk: landbruk mellom panelene
Norsk andel	~1/3 av all godkjent norsk storskala solkraft

NL NEDERLAND — DRIFTSKONTANTSTRØM

- Drachtsterweg: 12 MWp agrivoltaisk solpark (fast helning)
- 15-års differansekontrakt (CfD) på €90/MWh med nederlandske staten
- KfW prosjektlån: 1,26% fast rente over 18 år
- I drift siden 2020 · Kontantutbytte hvert år
- ASN: service- og installasjonsvirksomhet (3 nordlige provinser)

NO NORGE — VEKST-PIPELINE (alle inkluderer BESS + Agri-PV)

Seval Skog	46/30 MW	Konsesjon juni 2025	COD 2027
Store Nøkleberg	32/26 MW	Konsesjon juni 2026	COD 2028
Mæhlum	24/20 MW	Forventet Q3 2026	COD 2028
Gunnhus	6/5 MW	Forventet Q3 2026	COD 2027

Sammendrag



Norges største hybride solkraftverk med batteri · 46 MW sol + 10 MW / 20 MWh BESS · COD 2027

INVESTERINGSMULIGHET

Norges første storskala solkraftverk med samlokalisert BESS og Agri-PV — fullt konsesjonsgitt, avrisket og byggeklart

- Full NVE-konsesjon på 30 år (juni 2025) — **konsesjonsrisiko eliminert**
- BESS tillatt under eksisterende konsesjon
- Bygging juni 2026 → COD Q4 2027; inntekter Q1 2028
- SPV: 51% Energeia / 49% Eidsiva Vekst
- Oppnådd pris (real): Middels 15-års snitt = €50/MWh; break-even €42,35/MWh
- Produksjon: P50: 50 357 MWh/år · P90: 45 525 MWh/år (lønnsomt til P50-pris)
- BESS gir betydelig inntekt — 34,2% unlevert IRR

46 MWdc / 30 MWac

Solkapasitet

Agri-PV, 72 ha Gjøvik

10 MW / 20 MWh

BESS-kapasitet

2t; optimalisert for systemtjenestemarkeder

NOK ~209M

Seniorgjeld

EURIBOR+275bps, 22 års løpetid

NOK ~400M

Total CAPEX

Sol €31,0M + BESS €2,9M

50 357 MWh

P50-produksjon år 1

P90: 45 525 MWh (lønnsomt til middels pris)

€42,35/MWh

Break-even-pris (real)

mot €50 anvendt, middels real oppnådd

9,4%

Unlevert IRR

FCFF, sol+BESS samlet

12,3%

Egenkapital-IRR

FCFE-basis, sol+BESS samlet

Sterk vekst i datasenter-etterspørsel → Tilbudsunderskudd → Høyere kraftpriser → Sterkere avkastning for Seval Skog

⚡ Datasentre og elektrifisering

- Norway faces **50–80 TWh ny etterspørsel innen 2040** fra datasentre, elbiler, industri og elektrifisering generelt
- Hyperscalere (Microsoft, Google, Meta) forplikter **fler-GW kapasitet i Norden** — etterspørselsveksten overgår langt ny tilgang
- Aktører som Bulk, Green Mountain m.fl. **presser kraftprisene direkte oppover**
- Politisk solmål: 8 TWh innen 2030 — Seval Skog har Norges første storskala-konsesjon

☀ Soløkonomien fungerer nå

- Anvendt oppnådd pris (Middels): €50/MWh reall — Seval Skog break-even €42,35/MWh
- P50/P70/P90: 50 357 / 49 030 / 45 525 MWh — alle scenarioer over lønnsomme til middels pris
- Modulpriser ned >80% siden 2015; solinnstråling i Norge ~1 000 kWh/m²/år
- Ingen feed-in-tariff eller subsidie nødvendig — ren markedøkonomi

📈 Europeiske kraftpriser

- **Datasentre er den viktigste prisdriveren:** AI-drevet lastvekst strammer EUs tilbud–etterspørselsbalanse og trekker nordiske priser opp via mellomlandsforbindelser
- NO1 forwardkurve 2027–30: **€45–55/MWh** — strukturelt oppadgående press når EU sikter mot 700+ TWh ny fornybar innen 2030
- Basicaset bruker middels kurve på (**€50,00/MWh**) — BESS-arbitrasje og GoO-inntekter gir ytterligere oppside

Datasenter-etterspørsel → Tilbudsunderskudd → Høyere kraftpriser → Sterkere avkastning



Prissensitivitetsanalyse

Egenkapital-IRR ved ulike oppnådde priser (sol + BESS samlet) · Basiccase Middels €50,00/MWh · Break-even €42,35/MWh · Kilde: Energeias finansielle modell

Oppnådd pris (€/MWh), realt	Scenariobeskrivelse	Egenkapital-IRR	Unlevert IRR	EBITDA (€k) EK-KS år 1 (€k)	vs. base	
€30,00 / MWh	Lav — nedside (under break-even)	~7,6%	~6,5%	~2 249	~783	-4,7 pp
€42,35 / MWh	BREAK-EVEN — unlevert NNÅ = 0 (realt)		~0,0%			
€50,00 / MWh ★	Middels — basis (15 år) Energeia-output	12,3%	9,4%	~3 179	~1 668	—
€65,00 / MWh	Høy — oppside-scenario	~16,2%	~11,7%	~4 125	~2 566	+3,9 pp
€80,00 / MWh	Ekstra høy — høyt oppside-scenario	~20,0%	~13,9%	~4 880	~3 268	+7,7 pp

Hovedpunkter

- Basicaset (Middels €50,00) gir **12,3% egenkapital-IRR** — godt over typiske avkastningskrav for infrastruktur på 10–12%
- Prosjektet er kontantstrømspositivt over **€42,35/MWh** — en buffer på 9% under anvendt middels pris
- Strukturell etterspørsel fra datasentre + elektrifisering gir sterk oppside til basicaset

12,3%

Egenkapital-IRR — basis (Middels)

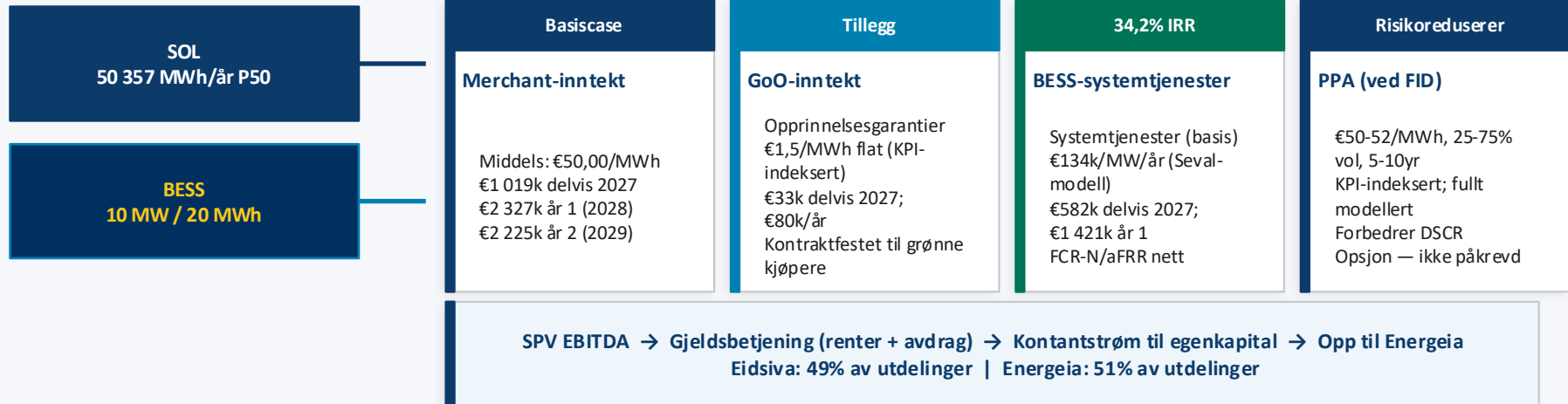
20,0%

Egenkapital-IRR — Høy oppside (ekstra høy)



Forretningsmodell og inntektsstruktur

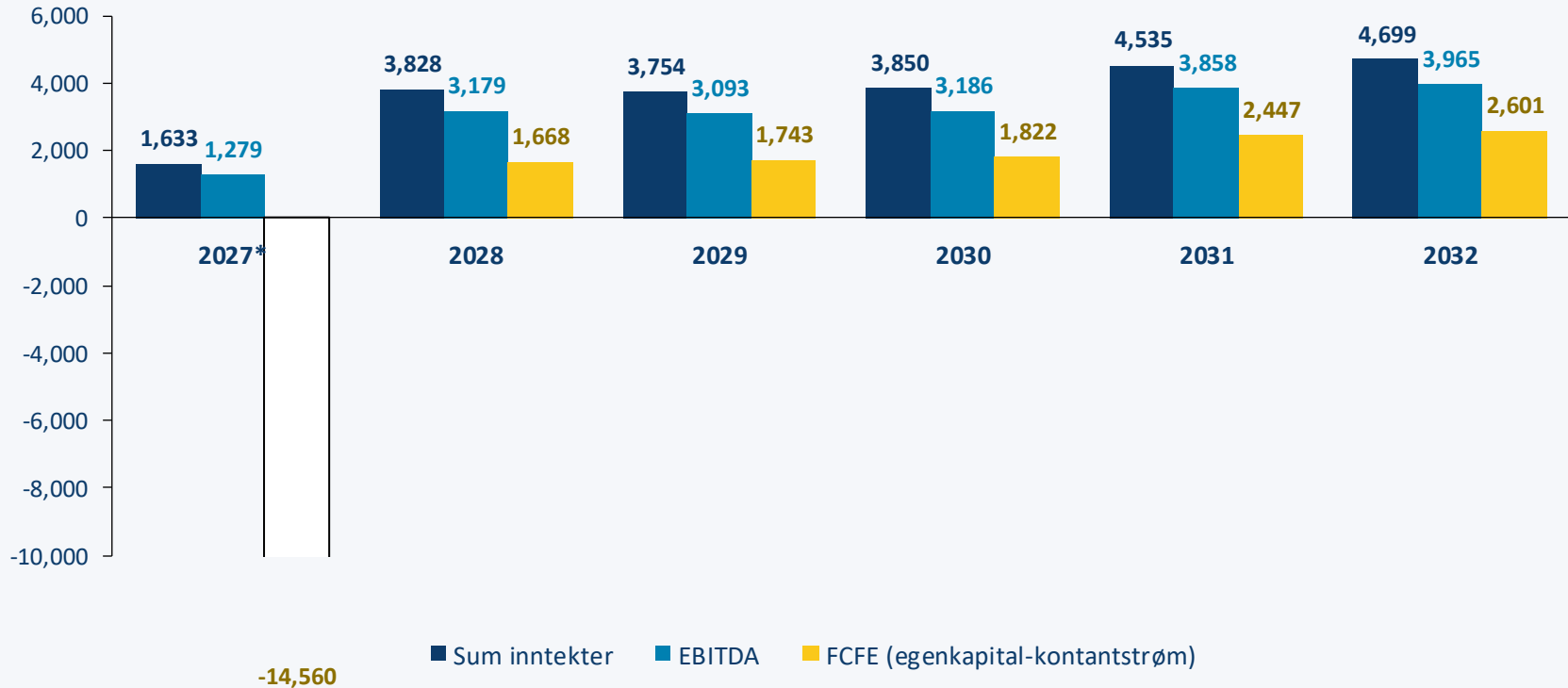
Merchant + GoO + BESS-systemtjenester (basiscase) · PPA og FCR-nettjenester som oppsidealternativer





Inntekter, EBITDA og egenkapital-kontantstrøm

€'000, sol + BESS samlet · Merchant + GoO + BESS-systemtjenester (baiscase)



* 2027 = delår fra august · 2027 FCFE = egenkapitalinnskudd i byggeperioden

Konkurransefortrinn



Først ute · Fullt konsesjonsgitt · Erfaren operatør · Institusjonelle partnere · Plattform

1 Norges første konsesjon

1.
Norge

Seval Skog har Norges første NVE-konsesjon for storskala bakkemontert solkraft (~1/3 av all godkjent kapasitet). Den regulatoriske veien er nå dokumentert.

2 Erfaren operatør siden 2011

15+
års drift

Energeia har bygget, eid og driftet solkraft siden 2011. Drachtsterweg (NL, 12 MWp) har betalt kontantutbytte hvert år siden 2020. Tjenestevirksomheten ASN gir kompetanse innen bygging og D&V.

3 Eidsiva: 49% SPV-medeier

49%
Eidsiva

Eidsiva Vekst AS bidrar med bransjekunnskap, regionale relasjoner, finansiell styrke og operasjonell kompetanse som 49% SPV-medeier. Obligo Climate Impact Fund (34% av Energeia) gir institusjonell eierstyring, bransjekunnskap og kompetanse.

4 All risikoreduksjon fullført

FID
Q3 2026

Konsesjon ✓, grunnleie ✓, nettavtale ✓, P50/P90-produksjonsstudie ✓, BESS-tillatelse ✓. Prosjektet går rett til FID — hopper helt over den mest risikofylte utviklingsfasen på 3–5 år.

5 BESS + Agri-PV-konsept

34,2%
BESS-IRR

10 MW / 20 MWh BESS gir 34,2% unlevert IRR fra systemtjenestemarkedene alene; FCR-N/aFRR-nettmarkeder. Agri-PV (sauebeite og fôrproduksjon) sikrer lokal støtte og produktiv arealbruk.

6 Reprising ved COD

>460MW
pipeline

Energeia handles til ~6,2x EV/MW mot nordiske peers i drift på 10–22x. Seval Skog COD utløser reprising. 463+ MW-pipelinen blir finansierbar — en 'gravitasjonseffekt' for hele plattformen.

Prosjekt-pipeline — 463+ MW DC



Alle prosjekter inkluderer BESS og Agri-PV · Seval Skog er det første av mange

PROSJEKTER MED NVE-SØKNAD — 108 MW DC / 81 MW AC

Prosjekt	Størrelse MW dc/ac	Agri-PV	BESS	Konsesjonsstatus	COD	Status
Seval Skog, NO1	46/30	Ja	10MW/20M Wh	Konsesjon gitt juni 2025	2027	✓ Konsesjongitt
Store Nøkleberg, NO1	32/26	Ja	Ja	Konsesjon gitt juni 2026	2028	✓ Konsesjongitt
Mæhlum, NO1	24/20	Ja	Ja	Forventet Q3 2026	2028	Avventer konsesjon
Gunnhus, NO1	6/5	Nei	Ja	Forventet Q3 2026	2027	Avventer konsesjon

PROSJEKTER I KU- / MELDINGSFASE — 355 MW DC / 296 MW AC

Prosjekt	Størrelse MW dc/ac	Agri-PV	BESS	KU / konsesjon	COD	Sone
Ålamoen	103/86	Ja	Ja	KU pågår; Q4 2026–Q2 2027	2028	NO2
Tranmya	117/97	Ja	Ja	KU pågår; Q4 2027–Q2 2028	2032	NO1
Bolstadmarka	97/81	Ja	Ja	KU pågår; Q4 2027–Q2 2028	2032	NO1
Øystadmarka	38/32	Ja	Ja	KU pågår; Q2 2027	2032	NO1

Total pipeline: 463+ MW DC · Alle prosjekter inkluderer BESS · Alle bruker Agri-PV · Flere prosjekter i tidlig fase under utredning

BESS — batterienergilagrer

10 MW / 20 MWh samlokalisert med Seval Skog | 34,2% unlevvert IRR | FCR-N / aFRR systemtjenestemarkeder | BESS-tillatelse inkludert i konsesjonen

Hva er BESS?

Batterienergilagrer — lagrer strøm og leverer når priser eller betalinger for systemtjenester topper seg. Samlokalisert med sol for å fange opp midt-på-dagen-overskudd.

Seval Skog BESS-spesifikasjoner:

- Effekt: 10 MW (lade og levere)
- Energi: 20 MWh (2 timers varighet)
- Levetid: 15 år + repowering som opsjon
- Teknologi: litium-ion LFP
- CAPEX: ~NOK 35M / EUR 2,9M (EPC)
- Tillatt under eksisterende NVE-konsesjon

Hvordan BESS tjener penger

1. FCR-N, mFRR og FFR-systemtjenester (basiscase)

Byr inn i Statnetts balansemarkeder (frekvensstabilisering og automatisk gjenoppretting). Inntekt: EUR 134k/MW/år. År 1: EUR 1 421k.

2. Prisarbitrasje (oppside, ikke i basis)

Lade i lavpristimer, levere i topptimer. NO1 daglig spread 2024: EUR 5–15/MWh. Ikke modellert i basis.

3. BRP inntektsdeling (AI-optimalisering, teknisk aggregator, BRP/BSP)

BRP drifter BESS-optimalisering under en inntektsdelingsmodell. Fullt samstemte insentiver — ingen operatørrisiko for SPV.

Avkastning og marked

BESS finansielt sammendrag

- Unlevvert IRR: 34,2% (basis) / 40,2% (m/ repowering)
- EV (NNÅ): EUR 4,57M + EUR 1,57M repowering
- År 1 inntekt: EUR 1 421k (EUR 142/kW)
- År 1 EBITDA: EUR 1 117k (78,6% margin)
- OPEX: EUR 304k/år (EUR 30,4/kW)

Norsk BESS-markedskontekst

Fem balansemarkeder hos Statnett:

- **mFRR CM Down** — manuell frekvensgjenoppretting (kapasitetsmarked, ned-reg)
- **mFRR CM Up** — manuell frekvensgjenoppretting (kapasitetsmarked, opp-reg)
- **mFRR EAM** — energiaktiveringsmarked
- **FCR-N** — frekvensstabilisering (normal)
- **FFR** — hurtig frekvensreserve

34,2% BESS-IRR | **EUR 1421k** År 1 inntekt | **EUR 6,14M** Total EV inkl. repowering | **40,2%** IRR inkl. repowering

Hvorfor BESS endrer investeringscasen: BESS gir EUR 1421k i økt inntekt i år 1 til 34,2% IRR — langt over solanleggets 7,2%. Tillatt under eksisterende NVE-konsesjon uten ekstra regulatorisk risiko. Total BESS EV med repowering: EUR 6,14M på en investering på EUR 3,2M. Alle Energeia-prosjekter inkluderer BESS.

Konsolidert Energieia-plattform

Seval Skog (finansiert) + Store Nøkleberg + Mæhlum + Gunnhus | 108 MW DC nær-pipeline | OPEX-skalering på Energieia-nivå

Prosjekt	MW DC / AC	BESS	COD	Status	Sol-CAPEX	BESS-CAPEX	Total CAPEX
Seval Skog (FID-klar)	46 / 30 MW	10MW/20MWh	2027	Konsesjon gitt	€29,3M	€3,2M	€32,5M
Store Nøkleberg	32 / 26 MW	Ja	2028	Konsesjon gitt	€16,6M	€1,4M	€18,0M
Mæhlum	24 / 20 MW	Ja	2028	Konsesjon forv. Q3 '26	€13,6M	€2,7M	€16,3M
Gunnhus	6 / 5 MW	Ja	2027	Konsesjon forv. Q3 '26	€5,8M	€0,3M	€6,1M
TOTALT (4 prosjekter)	108 / 81 MW	Alle inkl.	2027-28		€65,3M	€7,6M	€72,9M

OPEX-skalering — Energieia plattformnivå

Når pipeline skalerer, henter Energieia ut betydelige OPEX-effektiviseringer på tvers av porteføljen på 4 prosjekter:

- Forvaltning: delte kostnader gir lavere kostnad per MW installert enn frittstående
- Forsikring: konsernrabatt når 3+ anlegg er i drift
- Aggregator/balansering: volumrabatt på markedstilgangsgebyrer
- Drift og vedlikehold: delte tekniske ressurser på tvers av NO1-prosjekter
- Selskaps-OPEX: delte faste kostnader over en voksende portefølje
- Devex: betydelig redusert på neste prosjekter

Resultat: Sol-OPEX/MWh forventes å falle fra (frittstående) ved full skala på 108 MW.

Plattformverdi — Energieia ved full utbygging

Nær sikt (108 MW, 4 prosjekter — 2027-2028):

- Samlet solinntekt ved P50: ~€6,3M/år (alle 4 prosjekter)
- Samlet BESS-inntekt: ~EUR 3,6M/år (alle 4 prosjekter)
- Samlet total CAPEX: ~EUR 73M; gjeld ~EUR 36M

Reprisingsutløser ved Seval Skog COD (2027):

- Nåværende EV/MW: ~6,2x mot nordiske peers 10-22x — 61-254% reprisingspotensial
- Hele 463 MW-pipeline blir finansierbar via egenkapital + prosjektfinansiering
- Seval Skog COD er katalysatoren for hele plattformen

Detaljert finansiell modell — Seval Skog SPV

EUR '000 | Middels EUR 50,00/MWh | 2027 delår (5 måneder) | Sol 40 år + BESS 15 år + repowering | Kilde: Energeias finansielle modell v1.35

EUR '000	2027*	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Inntekt — sol (merchant + GoO)	1 052	2 407	2 306	2 402	3 061	3 160	3 358	3 338	3 534
Inntekt — BESS (systemtjenester)	582	1 421	1 448	1 447	1 475	1 538	1 567	1 599	1 629
Sum inntekter	1 633	3 828	3 754	3 850	4 535	4 699	4 925	4 937	5 162
OPEX — sol (D&V, nett, fors., osv.)	(220)	(345)	(351)	(353)	(361)	(378)	(388)	(394)	(400)
OPEX — BESS (service, balansering)	(135)	(304)	(310)	(311)	(317)	(355)	(346)	(353)	(359)
EBITDA	1 279	3 179	3 093	3 186	3 858	3 965	4 191	4 190	4 403
EBITDA-margin %	78%	83%	82%	83%	85%	84%	85%	85%	85%
Rentekostnad	—	(869)	(845)	(819)	(792)	(764)	(735)	(704)	(675)
Avdrag	—	(487)	(511)	(537)	(563)	(591)	(621)	(652)	(681)
Betalt skatt (22 % — første betaling år 7)	—	—	—	—	—	(394)	(543)	(639)	(677)
Fri kontantstrøm til egenkapital (FCFE)	—*	1 668	1 743	1 822	2 447	2 601	2 816	2 397	2 530
DSCR (EBITDA / gjeldsbetjening)	—	2,34x	2,28x	2,35x	2,85x	2,92x	3,09x	3,09x	3,25x

Sentrale forutsetninger: EUR/NOK 12,0 flat | Middels pris EUR 50,00/MWh (real, 15 år) | GoO EUR 1,5/MWh KPI-indeksert | BESS: EUR 142k/MW/år | Gjeld: EURIBOR+275bps, 22 år | DSCR-covenant: 1,20x (PPA) / 1,50x (merchant) | Skatteskjold til år 7 (2031) | Repowering: BESS år 15 (sannsynlighet 100%); sol år 25 (sannsynlighet 50%) | * 2027 = bygge-/egenkapitalinnskuddsår; første egenkapitalutdelinger fra 2028



Risikoreduksjon — sjekkliste og utviklingsstatus

Alle vesentlige milepæler fullført — klar for endelig investeringsbeslutning H1 2026

Status	Milepæl	Beskrivelse
✓ FULLFØRT	NVE-konsesjon (30 år)	Gitt juni 2025 — 46 MW DC / 30 MW AC + BESS-opisjon inkludert. Søknad om 40 år sendt, nå på høring.
✓ FULLFØRT	Grunnleie (72 ha)	Langsiktig leieavtale med Gjøvik kommune — Agri-PV avtalt
✓ FULLFØRT	Nettilknytning (132 kV)	Nettilknytning bekreftet med TSO/DSO; tilstrekkelig kapasitet
✓ FULLFØRT	Konsekvensutredning	Full KU fullført; ingen blokkerende vilkår; plan for biologisk mangfold på plass
✓ FULLFØRT	P50/P70/P90-produksjonsstudie	50 357 / 49 030 / 45 525 MWh bekreftet av uavhengig rådgiver
✓ FULLFØRT	Arbeidskapital (NOK 31M)	Fullt garantert emisjon sep. 2025 — drift til Q4 2026. FID utløser NOK 10M i Devex tilbake til Energeia.
⊕ PÅGÅR	Valg av EPC-entreprenør	Anbud lansert; 3 kortlistet; fastpriskontrakt mål Q2 2026
⊕ PÅGÅR	Prosjektfinansiering (NOK ~209M)	Mandatbrev fra 3 banker; EURIBOR+275bps; 22 år; DSCR 1,20x/1,50x
⊕ PÅGÅR	PPA / vei til marked	Aktive dialoger med kjøpere; opsjon ved FID (ikke påkrevd)
⊕ PÅGÅR	Egenkapital og SPV-struktur	51% Energeia / 49% Eidsiva Vekst SPV; endelige investeringsbeslutninger H2 2026

Risikomatrixe og tiltak



Sentrale risikoer identifisert — aktivt håndtert gjennom struktur, partnere og kontrakter

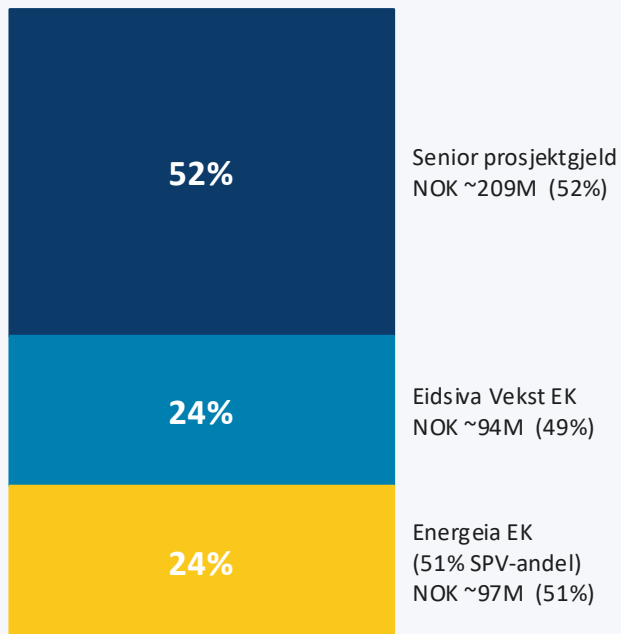
Kategori	Risikofaktor	Konsekvens	Sanns.	Tiltak
Bygging	EPC-overskridelse / forsinkelse	Middels	Lav	Fastpris-EPC med dagmulkt; 5% reserve; bygge-kompetanse fra Eidsiva/Energeia
Produksjon	P90-svikt	Middels	Lav	P90: 45 525 MWh fortsatt over break-even til P50-pris; uavhengig produksjonsstudie bekreftet
Kraftpris	Lav oppnådd pris / merchant	Høy	Middels	Break-even €42,35 mot anvendt Middels €50,00; PPA-opisjon ved FID; BESS demper
Nett	Forsinket tilknytning	Høy	Lav	Nettavgift sikret; Eidsiva med DSO-relasjoner
Regulatorisk	Klage på tillatelse	Høy	Sv. lav	Full 30-års NVE-konsesjon i kraft; ingen åpne klager
Finansiering	Gjeldsvilkår / refi-risiko	Middels	Lav	Mulige refi-vinduer (år 5 og 14); DSCR-margin; 3 bankmandater parallelt
BESS	Teknologi / ytelse	Middels	Lav	Inkludert i EPC; BRP-inntektsdeling samstemmer insentiver
Valuta / makro	EUR/NOK-divergens	Lav	Middels	EUR/NOK 12 flat anvendt; kun få kostnader og skatt i NOK; innenlandsk kostnadsbase begrenser nedside

Finansiering og kapitalstruktur



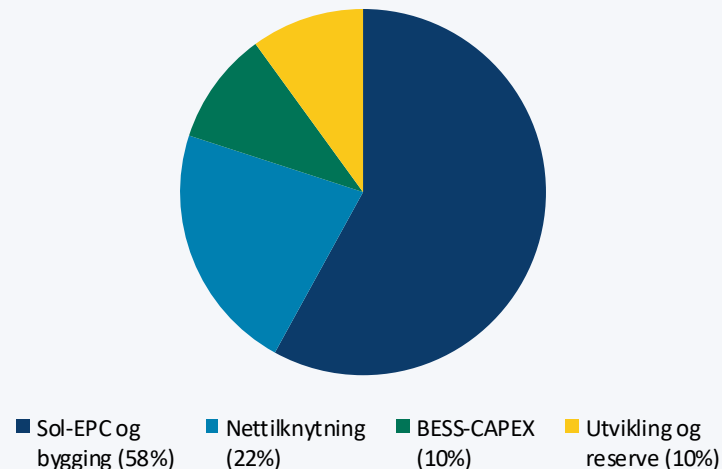
NOK ~209M prosjektfinansiering · 51/49 SPV-struktur · ~50% gjeld / 50% egenkapital

KAPITALSTRUKTUR — SEVAL SKOG SPV



Gjeld: NIBOR+275bps · 22 års løpetid · DSCR 1,20x (PPA) / 1,50x (merchant) · Refi år 9 & 14

BRUK AV MIDLER — TOTAL CAPEX ~NOK 400M



FORVENTET AVKASTNING — OPPDATERT BASISCASE

Sol-IRR (unlevert)

7,19%

BESS-IRR (unlevert)

34,2%

Prosjekt-IRR (unlevert)

9,4%

Egenkapital-IRR (FCFE)

12,3%

ESG og bærekraftseffekt



I tråd med EUs taksonomi · Agri-PV · utbytte siden 2020 · bærekraftsmål 7, 13 og 8

MILJØ

- ~25 000 tonn CO₂ unngått årlig mot europeisk nettsnitt
- 50 357 MWh/år P50 forsyner ~10 000 norske husstander
- BESS reduserer nettavkortning og systemubalanse — renere nett
- Agri-PV: sheep grazing or fodder production between panel rows
- Resirkuleringsprogram for moduler avtalt for slutten av 40 års levetid
- Drachtsterweg (NL): ren kraft i drift og lønnsom siden 2020

SOSIALT OG AGRI-PV

- Sauebeite mellom og under panelradene — ingen arealkonflikt
- 72 ha grunn i Gjøvik kommune: sterk lokal støtte
- lokale bygge-arbeidsplasser; lokale innkjøp prioriteres i Innlandet
- D&V-stillinger lokalt basert
- KPI-indeksert grunnleieinntekt til kommunen over 30+ år
- Lokalt engasjement: skolebesøk, åpne dager og tilgjengelig for forskere

EIERSTYRING

- Notert på Euronext Growth Oslo (ENERG) siden 2022 — offentlig rapportering
- Obligo Climate Impact Fund (34%): institusjonell ESG-styring
- Eidsiva Vekst (49% SPV): med-styring, nett- og regionale standarder
- SPV ring-fenced struktur; kompetent styre; kvartalsrapportering
- EUs taksonomi artikkel 10.3: vesentlig bidrag til klimagassreduksjon
- Kontantutbytte hvert år siden 2020 fra NL-driften

Tidslinje og milepæler



Utvikling → FID → Bygging → COD — første norske inntekter 2027/2028



Spørsmål og svar



Appendiks

Utfyllende underlag — solressurser og klima i Norge

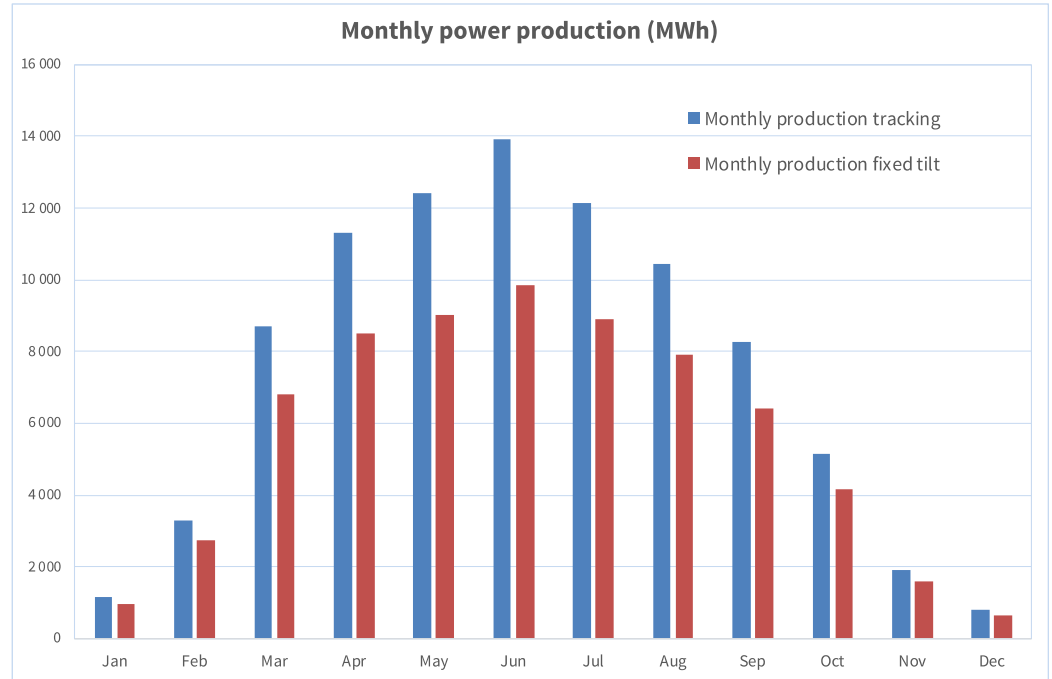
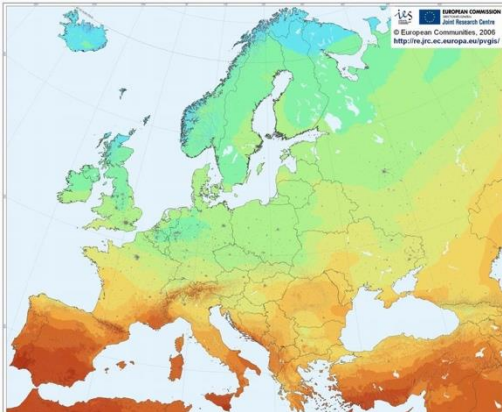
Ressursgrunnlag for solenergi i Norge

Solinnstråling i Innlandet og gevinsten ved spring

Solressurser i Innlandet

- Årlig innstråling i horisontalplanet 900–1 063 kWh/m²
- Roterende øst-vest-akse: 1 388 kWh/m² — 25 % høyere enn et fastmontert anlegg

Figuren viser månedlig kraftproduksjon for et 75 MW-anlegg.



Snø og kaldt klima – en utfordring og ressurs

Klimatiske forhold som påvirker solproduksjon i Norge

- Snølast og opphopning av snø er en utfordring
- Refleksjon fra snø øker produksjonen (albedo)
- Kaldt klima gir bedre produksjon og reduserer degradering
- Norske forskningsmiljøer er engasjert (IFE, NTNU, NMBU)

•Sandia National Laboratories; •Michigan Technical University; •University of Alaska Fairbanks •University of Michigan

Research Activities

