

Voldsetelva



Flagget til topps: Etter grønt lys fra Olje- og energidepartementet ser Blåfall frem til å starte utbygging av Voldsetelva i Nord-Trøndelag til sommeren.

Se side 2 og 3

Leder:
Kapital, kompetanse og lokal verdiskapning!

Arne Jakobsen

Se side 2

Vikaåne:
Tåler en tøff vinter



Se side 3



Nok penger på konto?

Se side 4



BLÅFALL

Blåfallnytt

NYHETSBREV FRA BLÅFALL

Blåfall AS

Vollsveien 6
Postboks 61, 1324 Lysaker
T: +47 67 10 72 24
F: +47 67 10 72 23
info@blaafall.no
www.blaafall.no

Arne Jakobsen

Daglig leder
T: +47 67 10 72 20
M: +47 92 08 90 32
arne@blaafall.no

Tove Marcussen
Markedsansvarlig
M: 91 88 16 30
tove@blaafall.no

Odd-Arvid Rønning
Seniorrådgiver
T: +47 67 10 72 25
M: +47 95 82 41 60
odd@blaafall.no

Åsmund Ellingsen
Utbyggingsjef
T: +47 67 10 72 27
M: +47 90 88 29 85
asmund@blaafall.no

Vegard Willassen
Økonomiansvarlig
T: +47 67 10 72 26
M: +47 47 24 56 59
vegard@blaafall.no

Ingrid Welde
Prosjektingeniør
T: +47 67 10 72 24
M: +47 94 35 68 57
iw@blaafall.no

André Aune Bjerke
Ingeniør
T: +47 67 10 72 24
M: 41 27 54 81
andre@blaafall.no

Kolbjørn Dønåsen
Rådgiver - vannkraft
T: +47 67 10 72 24
info@blaafall.no

Johannes Kasa
Rådgiver - elektro
M: 93 03 04 33
johakasa@bbnett.no



241 501
Trykksak

LEDER: ARNE JAKOBSEN



Kapital, kompetanse og lokal verdiskapning!

Å BYGGE SMÅKRAFTVERK er en stor jobb. Til planlegging, prosjektering og dialog med offentlige myndigheter trengs både kompetanse og kapital.

Noen velger å gjøre jobben på egenhånd. I Blåfall mener vi det er fornuftig å ta med flere på laget.

Som profesjonell utbygger vet vi hva som kreves – og hva som er viktig for de vi har avtaler med. Grunneiere som samarbeider med oss får både beholde sine fallrettigheter og bistand fra kompetente folk. I tillegg til en medspiller som tåler noen magre økonomiske år.

I våre modeller sikres investorene en fornuftig avkastning, samtidig som grunneierne får en betydelig del av verdiskapningen. Etter noen år eier "våre" grunneiere kraftverket uten å ha risikert en eneste krone!

Blåfall jobber også for at verdiene av kraftutbyggingen forblir i bygda.

Vi bruker lokale leverandører der de finnes og er kvalifiserte. Måten vi organiserer utbyggingen på innebærer også at skatteinntektene fra kraftverket tilfaller kommunen, blant annet gjennom grunneiers skatt på fallrettsinntekter.

En avtale med Blåfall reduserer risiko og øker forutsigbarhet. Det er til å leve med for de fleste!

Grunneiere:

Blåfall vet hva det dreier seg om



Grunneierne i Voldsetelva, Nils Erik og Arnt Woldseth, leder seg til å være tilstede når det første spadetaket blir tatt til sommeren.

GRUNNEIERNE I VOLDSETELVA, Nils Erik og Arnt Woldseth, undersøkte markedet godt før de valgte Blåfall som utbygningspartner.

Brødrene tenkte at de skulle greie jobben selv, men innså at det ikke var realistisk:

– Utbyggingen var mye større enn vi kunne klare på egenhånd. En av oss måtte ha jobbet full tid med å følge opp prosjektet, anslår Nils Erik Woldseth. Blåfall var åpenbart mer proffe enn oss, så vi har nå overlatt mye av ansvaret til dem. Greit med folk som har gjort det før når prosjektet har en ramme på 40 millioner kroner!

I utgangspunktet tenkte grunneierne på delt eierskap, men løsningen ble en kontrakt der Blåfall leier fallrettigheter og tar seg av hele jobben. Woldseth er fornøyd med samarbeidet:

– De har stort sett lyttet til forslagene våre og vi har hatt en god tone hele veien. Blåfall sitter på god kompetanse og er trivelige å snakke med.

Om prosjektet:

Voldsetelva ligger i Verran kommune i Nord-Trøndelag. Elven renner ut i Beitstadfjorden innerst i Trondheimsfjorden. Det skal etableres et inntak i Nesvasselva og et i Rørtjønnelva. Kraftstasjonen blir på nedre del av Kvernfossen.

Fakta:

Årsproduksjon: 17,5 GWh

Effekt: 5,5 MW, med to turbiner

Rørgate: 1840 m, overføring på 480 m i tillegg

Rør: diameter fra 1400 til 1700 mm

Voldsetelva:

Småkraftutbygging på sitt beste



– **ANLEGGSTEKNISK BLIR DETTE** krevende i et stedvis utilgjengelig terreng. Men vi er godt i rute og i mai begynner vi med skogsrydding og utbedring av anleggsveier, sier utbyggingssjef Åsmund Ellingsen.

Voldsetelva kraftverk fikk konsesjon mars i fjor og det siste året har Blåfall

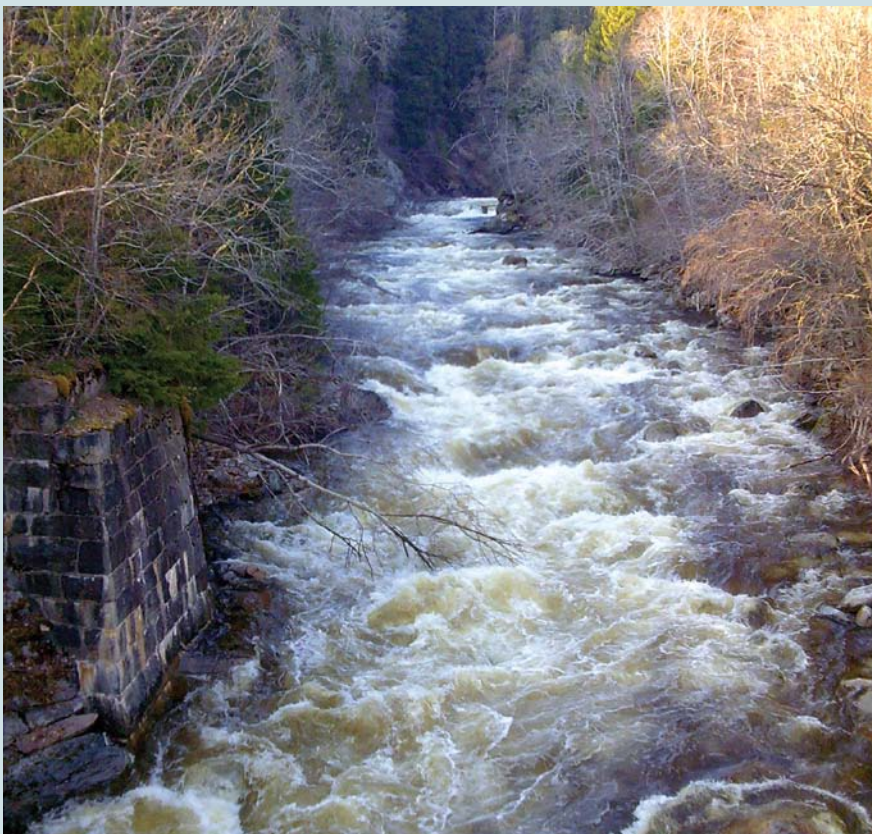
jobbet med detaljprosjektering av utbyggingen. Etter en klagerunde fikk prosjektet som forventet grønt lys fra Olje- og energidepartementet midt i februar.

Mindre miljøkonsekvenser

Området er allerede berørt av høyspentledninger og skogsdrift. – Det har kommet klager på denne utbyggingen, men også verneinteressene er enige i at dette isolert sett er en av de mindre problematiske utbyggingene, sier han.

Blåfall har valgt leverandør av turbin, generator og elektromekanisk utrustning.

– Selv om vi gjerne skulle sett at prosessen hadde gått raskere, er det viktigste for oss at beslutningen om å bygge ut er riktig og grundig fundert. Som profesjonell utbygger tåler vi også den økonomiske omkostningene som lange behandlingsrunder medfører.

**Vikaåne:**

Tåler en tøff vinter



EN TØFF HØYFJELLSVINTER til tross; ingen avgjørende feil og mangler har blitt oppdaget ved småkraftverket i Vikaåne, fire måneder etter at det ble satt i drift.

Det er Ustekveikja Energi som har ansvaret for driften og vedlikeholdet av småkraftverket i Vikaåne. De har etablert gode rutiner og tar seg regelmessig en tur med snøscooteren for å sjekke at alt er i orden.

Levert før tiden, til riktig kvalitet og etter budsjett

Sluttsummen for selve utbyggingen ble 18,8 millioner, mens budsjettet var på 18 millioner kroner. – Det er vi fornøyd med, sier utbyggingssjef i Blåfall, Åsmund Ellingsen.

I tillegg er det ekstra hyggelig at vi klarte å starte opp anlegget tre uker før planlagt. Som forventet er det nå vinterstille på stasjonen, og det har vært både vind og kulde, men alt er klart for full produksjon så snart snøsmeltingen begynner.

Kraftproduksjon i Stølsdalselva

I 2011 PRODUSERTE kraftverket i Stølsdalselva I Jondal kommune i Hardanger 21,1 GWh. Det er noe lavere enn forventet.

Mens 2010 var et år med lav vannføring i de fleste vassdragene i landet, var 2011 det vi regner som et normalår. Hvorfor produserte kraftverket i Stølsdalselva likevel mindre kraft enn forventet?

– Forklaringen er at nedbøren ikke kom i jevne strømmer, men at det var svært stort variasjon gjennom året. I perioder med veldig mye nedbør vil det renne en god del vann forbi inntaket som vi ikke klarer å gjøre oss nytte av, forklarer Vegard Willassen i Blåfall.

Men betyr dette at kraftverket er dimensjonert feil?

– Før vi går i gang med utbyggingen av et kraftverk henter vi inn tall og data fra de siste 30-40 årene og beregner hvor mye vann som vil renne i elva – i snitt. Dersom vi hadde tatt for hardt i – altså bygget kraftverket med for store rør – ville kraftverket blitt veldig mye dyrere å bygge. Det ville rett og slett ikke vært lønnsomt, avslutter Vegard.

Ønsker du ikke å motta dette nyhetsbrevet? Send en e-post til info@blaafall.no

KRAFTHJØRNET

KRAFTHJØRNET

Nok penger på konto?

DE FLESTE AV oss liker ikke uforutsette utgifter. Én ting er når vaskemaskinen og oppvaskmaskinen ryker samtidig. En annen når budsjettet til småkraftverket du holder på å bygge, sprekker med flere millioner eller hundretusener.

Det høres ganske lukrativt ut å være kraftleverandør. Ha et eget kraftverk i sin egen elv. Selg kraft og grønne sertifikater. Få inntekter i generasjoner framover. En stor investering, men både langsiktig og fornuftig.

Kampen om finansiering er grunneierens kanskje største hodepine ved utbyggingen av et småkraftverk.

Det er vanskelig å få oversikt over alle utgiftene. Og godt budsjettarbeid til tross; har du penger nok til å tåle en ekstra klagerunde? Eller flere tonn ekstra løsmasser som må graves ut og kjøres bort?

Fremtiden er usikker. Det er sikkert. Det skal sterk rygg og tykk bankbok til for å tåle denne usikkerheten. Blåfall har sterke eiere i ryggen. Vi tåler at et prosjekt blir satt på vent eller at det renner lite vann i elva et år. Vi tar risikoen for deg, slik at du slipper å stille gård og grunn som sikkerhet i møte med banken. Det kan både du og Blåfall leve godt med.



Tove er markedsansvarlig i Blåfall. Hun har bakgrunn fra økonomi og finans og jobber med å følge opp Blåfalls nye prosjekter.

Blåfall landet rundt

Blåfall har nå totalt 31 prosjekter i Norge. Tre kraftverk er ferdig bygget ut og i drift. Ytterligere fire prosjekter har fått konsesjon.

Les mer om våre prosjekter på www.blaafall.no

NYE PROSJEKTER

Tverrelva ligger i Fauske kommune i Nordland, i fjellene inn mot Sulitjelma og svenskegrensen. Fallhøyden er på 180 meter og forventet produksjon er 10 GWh. Konsesjonssøknad er under utarbeidelse.

Kinsedalselva ligger i Luster kommune i Sogn og Fjordane. Elva renner ut i Lusterfjorden og har med en fallhøyde på 205 meter en forventet produksjon på 14 GWh. Konsesjonssøknad er under utarbeidelse.

Kulu ligger i Ål kommune i Buskerud. Elva renner ut i Strandafjorden ved Ål og krysser Bergensbanen. Fallhøyden er på 263 meter og forventet produksjon er 6,8 GWh. Konsesjonssøknad er under behandling hos NVE.

HAR FÅTT KONSESJON:

Grønlielva ligger noen kilometer nord for Sjøvegan i Salangen kommune i Troms. Produksjonen i kraftverket i Grønli tilsvarer et årlig strømforbruk for i overkant av 335 husstander.

Gårdsdalen ligger på Austvågøya langs Sløverfjorden i Hadsel kommune i Nordland. Prosjektet ligger rett nord for Austpoldalen, ved et traflettet sted som heter Sløvra.

Voldsetelva ligger i Verran kommune i Nord-Trøndelag. Elven renner ut i Beitstadfjorden innerst i Trondheimsfjorden.

Ryddøla Ryddølsåa ligger i Dovre kommune i Oppland. Den renner ut i Gudbrandsdalslågen på østsiden, noen kilometer nord for Sel.