

Å Energi Vannkraft AS

Postboks 603 Lundsiden  
4606 Kristiansand S.

Dato: 27.05.2025

Vår referanse: D78271

Saksbehandler: Bjørn Gunnar Baas

Deres referanser: Mats Berg Askildsen

## Tilbud nettilknytning av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune

Det vises til forespørsel datert 20.03.2024 angående nettilknytning av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune.

Glitre Nett AS (heretter GN) takker for henvendelsen, og har vurdert denne på bakgrunn av tilsendt dokumentasjon.

Tilbudet omfatter oppgradering av 19,5 km 22kV distribusjonsnett, etablering av tilknytningspunkt for Skjeggedal kraftverk med 5,4MW produksjon, permanent strøm til lukehus og tilknytning av 0,6MW anleggsstrøm til byggeperioden, og angir totalestimat samt utbyggers andel av kostnadene.

Oppdraget er i henhold til forventet fremdrift planlagt ferdigstilt Q4 2028. Nærmere informasjon om økonomiske og adm. forutsetninger, se vedlegg 1 - tekniske forutsetninger, se vedlegg 2.

Utbygger bekrefter betingelsene for nettilknytning som fremkommer av herværende tilbudsbrief med vedlegg, ved å returnere vedlagte aksept av tilbudet.

### Kostnadsestimat

Forventet totalkostnad for utbygger er estimert til **kr 30 427 000,-**

Kostnadsgrunnlaget er nærmere beskrevet i vedlegg 1.

### Betaling

Ved aksept forfaller kr. 200 000,- til betaling.

Betalingsplan er nærmere beskrevet i vedlegg 1

**Det er de faktiske kostnader som til slutt utgjør utbyggers kostnad, ikke overnevnte estimat.**

**GN kan i henhold til Kontrollforskriftens §16.11 ikke slutfakturere større differanse enn 15% fra estimatet om dette ikke skyldes forhold på kundens side.**

**Prosjektet sluttavregnes når endelige regnskapskostnader foreligger.**

# Glitre Nett

## Aksept av tilbud og bestilling av oppdrag

GN imøteser deres aksept og bestilling av prosjektet med forventet fremdriftsplan.

## Endringshåndtering

Eventuelle endringsbehov av løsning eller fremdrift etter aksept /bestilling, skal fremmes gjennom endringsordre, se vedlegg 4.

Tilbudet står ved lag i 6 måneder fra tilbudsbevets dato.

Ved behov for ytterligere opplysninger, kan det tas kontakt med Bjørn Gunnar Baas, tlf. 99242310.

Med hilsen

Glitre Nett AS



Torhild P. Fjermedal

Seksjonsleder Nettutbygging

[torhild.fjermedal@glitrenett.no](mailto:torhild.fjermedal@glitrenett.no)

ihht. fullmakt fra Tore Morten Wetterhus/adm.dir



**Bjørn Gunnar Baas**

Prosjektleder

[bjorn.gunnar.baas@glitrenett.no](mailto:bjorn.gunnar.baas@glitrenett.no)

## Vedlegg:

Skjema for Aksept av tilbud

Vedlegg 1 - Økonomiske og administrative forutsetninger

Vedlegg 2 - Tekniske forutsetninger og krav til utførelse

Vedlegg 3 - Generelle opplysninger

Vedlegg 4 - Skjema for endringsordre

Vedlegg 5.1 - Kartskisse

Vedlegg 5.2 - Kartskisse

Vedlegg 6 - Tekniske krav til RTU for DG enheter

Vedlegg 7 - Nettselskapets krav til kWh måling i høyspentanlegg

# Glitre Nett

## Aksept av tilbud: nettilknytning av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune

Vi aksepterer betingelsene som fremkommer i Glitre Nett AS tilbudsbrief av 27.05.2025 med vedlegg, hvor nettilknytning av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune tilbys. Herunder løsning, kostnadsestimat, betalingsforpliktelser og andre betingelser.

Prosjektet skal, basert på estimert kostnad, gjøres opp i henhold til betalingsbetingelser før igangsetting.

Dersom anlegget ikke kommer til utførelse etter underskrevet aksept, vil GN fakturere påløpte kostnader.


Følgende forventede fremdriftsplan legges til grunn for gjennomføring av prosjektet:

|   |            |
|---|------------|
| Oppstartstidspunkt prosjektering:             | Q1 2025    |
| Milepæl 1, prosjekt anleggsstrøm ut på anbud: | 01.07.2025 |
| Milepæl 2 tilknytning anleggsstrøm            | 31.12.2025 |
| Ferdigstillestidspunkt:                       | Q4 2028    |

Detaljplaner innenfor rammen av avtalt fremdriftsplan, avtales i samarbeid med GNs entreprenør.

|                      |                              |
|----------------------|------------------------------|
| Firma/Navn:          | Å Energi Vannkraft AS        |
| Organisasjonsnummer: | 882973972                    |
| Telefonnummer:       | Mats Berg Askildsen 95850049 |

Sted ..... dato .....

Underskrift og evt. stempel  [Steffen Syvertsen \(17. jun.. 2025 16:15 GMT+2\)](#) .....

Underskrift med blokkbokstaver: .....

Underskrift i henhold til signaturrett eller den som har Prokura – ofte daglig leder.

### Internt for GN:

|                |                              |
|----------------|------------------------------|
| Prosjekt nr.   | 9998                         |
| Anleggsbidrag: | Totalkostnad kr 30 427 000,- |
| Kommune:       | Åmli                         |
| Saksbehandler: | Bjørn Gunnar Baas            |

## Vedlegg 1. Økonomiske og administrative forutsetninger

GN har, gjennom konsesjon fra Norges Vassdrags- og Energidirektorat om å drive nettvirksomhet i agderfylkene, et ansvar for å tilby utbygging og tilpasninger av nettet der dette er ønsket fra utbygger. Selskapet har også et ansvar for å utføre dette på en samfunnsøkonomisk optimal måte. GN er i den forbindelse opptatt av at utbygnings- og endringsoppdrag kan gjennomføres på en forutsigbar måte for alle parter som involveres, og at utbygningen eller endringen av nettet foretas effektivt.

GN har av denne grunn krav til omforent forventet fremdriftsplan for begge parter før igangsettelse. GN har også krav om oppdeling av prosjekter som går over lang tid i flere delprosjekter. Det inngås separate fremdriftsplaner og bestillinger for hvert delprosjekt.

|  |  |            |                      |                      |
|--|--|------------|----------------------|----------------------|
| <b>Kostnads-overslaget</b>                     | <b>Tilknytning Skjeggedal kraftverk 5,4 MW, Åmli kommune</b>   |            | Totalt               | Utbyggers andel      |
|  | Plankostnader nyanlegg, inkl. egne timer   |            | kr 1 921 714         | kr 1 921 714         |
|  | Høyspenning nyanlegg   |            | kr 40 888 380        | kr 40 888 380        |
|  | Nettstasjon nyanlegg   |            | kr 2 591 623         | kr 2 591 623         |
|  | Lavspenning uten PO-stikkledningskostnader   |            | kr 239 824           | kr 239 824           |
|  | Målere & meldingsbehandling  |            | kr 9 727             | kr 9 727             |
|  | <b>Sum direkte anleggskostnad</b>  |            | <b>kr 45 651 267</b> | <b>kr 45 651 267</b> |
|  | Fratrekk for beregnet reinvestering av dagens anlegg som rives   |            |                      | kr 33 863 352        |
|  | Beregnet fremskyndet (for tidlig) reinvestering av dagens anlegg   |            |                      | kr 18 639 141        |
|  | <b>Sum kostnadsandel for utbygger</b>  |            |                      | <b>kr 30 427 056</b> |
|  | <b>Anleggsbidrag</b>   |            |                      | <b>kr 30 427 000</b> |
| <b>Betalingsplan</b>                           | <b>Betalingsplan Tilknytning Skjeggedal kraftverk 5,4 MW, Åmli kommune</b>   |            |                      |                      |
|  | Ved aksept   |            | kr 200 000           |                      |
|  | Første delfaktura  | 01.02.2026 | kr 6 045 400         |                      |
|  | Andre delfaktura   | 01.09.2026 | kr 6 045 400         |                      |
|  | Tredje delafaktura   | 01.06.2027 | kr 6 045 400         |                      |
|  | Forventet slutfaktura  | 01.12.2028 | kr 12 090 800        |                      |
|  | Sum estimert Anleggsbidrag/Endringskostnad eks. MVA  |            | kr 30 427 000        |                      |
| <b>Aksept av tilbud /bestilling av oppdrag</b> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Avstanden i tid mellom utbyggers aksept/bestilling og mulig oppstart av prosjektet vil avhenge av oppdragssituasjonen hos GNs underleverandører, normalt innenfor 6 måneder etter bestilling</li> </ul>   |            |                      |                      |
| <b>Oppstart og gjennomføring</b>               | <ul style="list-style-type: none"> <li>Oppstart av prosjektet forutsetter at:                             <ul style="list-style-type: none"> <li>aksept/bestilling er signert av kunde og godkjent av GN</li> <li>akonto innbetaling i henhold til betalingsbetingelser i oversendt tilbud har funnet sted.</li> <li>alle tillatelser og offentlige godkjenninger foreligger</li> <li>forholdene er lagt til rette for effektiv gjennomføring</li> </ul> </li> <li>Forventet fremdrift i prosjektet er avtalt mellom partene.</li> </ul> |            |                      |                      |
| <b>Avvik / endringer:</b>                      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Endring i forhold til avtalt forventet fremdrift, teknisk løsning, traseendringer etc. skal fremmes gjennom endringsordre (se vedlegg 4) og kan medføre kostnadsendring.</li> </ul>   |            |                      |                      |
| <b>Forsinkelser</b>                            | <ul style="list-style-type: none"> <li>Forsinkelser som ikke er avklart gjennom endringsordre vil medføre at GN avslutter prosjektet.</li> <li>Ny bestilling må fremmes for at prosjektet skal kunne igangsettes igjen.</li> <li>GN har ikke ansvar for følgekostnader ved forsinkelser.</li> </ul>  |            |                      |                      |

# Glitre Nett

## Vedlegg 2. Tekniske forutsetninger og utførelse

|  |   |
|--|---|
| <b>Plan-dokumenter:</b>                        | <ul style="list-style-type: none"><li>Tilbud om anleggsbidrag er beregnet i henhold til GNs normer og regler og på grunnlag av mottatt dokumentasjon.</li><li>Kart, vedlegg 5.1 og 5.2 legges til grunn.</li></ul>  |
| <b>Installasjonen/ Målere:</b>                 | <p>Fordelingsnettet har nominell systemspenning på 400V, TN-C nett.</p> <p>Lukehus 1 stk. a 100 Amp. som tilsvarer 69 kW effektuttak ved 400V<br/>Det monteres 1 stk målere for næringsinstallasjon over 100 000 kWh</p> <p>5,4MW produksjon leveres ved tilkobling til 22kV.<br/>Anlegget høyspentmåles og måler plasseres på egnet avtalt sted i kundens installasjon</p> <p>For andre type anlegg enn boliginstallasjoner skal målerplassering være samlet i tavle, skap sentralt plassert.<br/>Målepunktet skal være lett tilgjengelig for eier/bruker av de respektive anlegg, samt personell fra Nettselskapet.<br/>Nettselskapets til enhver tid gjeldende standard vilkår for tilknytning og nettleie (standardvilkårene) med tilleggsvilkår etter dette beregningsgrunnlaget gjelder fra signering.</p>  |
| <b>Beskrivelse av anlegg som skal utføres:</b> | <p><i>Det er planlagt å bygge om 19,5 km av eksisterende 22 kV luftlinje med tilhørende nettstasjoner (3 stk) fra Vågsdalsfjorden og opp til tilknytningspunkt Skjeggedal kraftverk.</i></p> <p><i>I tilbudet har vi med etablering av ny avgreining med ny nettstasjon for 22kV tilknytningspunkt Skjeggedal kraftverk og 700m 22kV hengekabel og nettstasjon for strømforsyning til lukehus.</i></p> <p><i>Begge disse nettstasjonene vil virke som uttak for anleggsstrøm i byggeperiode.</i></p> <p><i>Skjeggedal kraftverk får tilknytningspunkt i ny nettstasjon på tilkoblingsbolter i 22kV bryteranlegg</i></p> <p><i>Tilkoblingspunktet defineres som grensesnitt mot Glitre Nett AS.</i></p> <p><i>Selve tilknytningen av kraftverket er planlagt at utbygger selv etablerer og blir eier av kabel fra kraftverket og frem til ny nettstasjon</i></p> <p><i>Grensesnitt/tilkoblingspunkt blir på tilkoblingsbolter i bryterfelt. Glitre nett eier og drifter bryterfelt og utbygger eier og drifter kabel.</i></p> <p><i>Høyspentmåler og RTU plasseres i kraftverket. Se vedlagt dokumenter for krav, bestilling og idriftsettelse.</i></p> <p><i>For provisorisk bygge strøm er nominell systemspenning på 400V, TN-C nett.</i></p> <p><i>Tilknytningene til GNs nett skal være 3- fase + N med en samlet tilknytnings effekt maksimum 600kW som vil si samlet overbelastningsvern (sikring) 800 amp.</i></p> |
| <b>Høyspent-/ nettstasjons-anlegget:</b>       | <p><u>Særskilt:</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>Kostnader til kabelgrøfter og etablering av nettstasjonstomt er som avtalt medtatt i kostnadsestimatet</li><li>Leder for sikkerhet ved eventuelle grunnarbeider nær ved GNs eksisterende anlegg, er ikke med i kostnadsestimatet.</li></ul> <p>Nettstasjon prefabrikkert:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>Ved montering av høyspentanlegg / trafo må GN ha fri tilgang for uhindret å kunne foreta nødvendig arbeid.</li><li>GN har rett til å forsyne andre kunder fra samme nettstasjon.</li><li>Det er begrensninger ift. å bygge i nærheten av nettstasjoner.</li></ul>   |
| <b>Plassering av anlegg:</b>                   | <p>Avtales endelig mellom GNs prosjektleder og utbygger når anleggene er ferdig planlagt i GNs digitale kartverk. Eventuell flytting/endring som følge av feil i påvisning av plassering/høyde, bekostes av utbygger.</p>   |

## Vedlegg 3. Generelle opplysninger

### Generelt om anleggsbidrag

Glitre Nett AS (GN) skal, jfr. § 16, som nettselskap med områdekonsesjon for det aktuelle utbyggingsområde, grovkalkulere og etterberegne et anleggsbidrag for påløpte anleggskostnader ved en nettilknytning.

Anleggsbidrag skal beregnes når kunden krever økt kapasitet eller kvalitet som utløser behov for forsterkning. Anleggsbidraget skal beregnes ut fra kostnadene som følger av kundens tilknytning til nettet, jfr. Kontrollforskriften § 16.1 og § 16.5-12

Anleggsbidraget utgjør et beregnet investeringstilskudd, som i praksis er et kontantvederlag for å dekke de anleggskostnader som følger av nye nettilknytninger og forsterkninger. Anleggsbidrag anses ikke som merverdiavgiftspliktig omsetning etter merverdiavgiftsloven §3-1, 1. ledd.

Anleggskostnad settes lik nødvendige kostnader ved tilknytningen eller forsterkningen, inklusive timeverk for personell, maskiner og utstyr. Eksempler på kostnader som skal dekkes av anleggsbidrag:

- prosjektering
- saksbehandling
- grunnerverv (avtale eller ekspropriasjon)
- trefelling
- ev grøftarbeid
- utbyggingskostnader

### Fremskyndet reinvesteringkostnader:

Ved endring av nettanlegg som medfører forsterkninger i anlegget, vil GN kreve at nødvendige merkostnader dekkes av kunde. Fremskyndingskostnaden er altså reinvesteringkostnaden fratrukket nåverdien av fremtidig reinvestering som unngås. Beregningen skal gjøres konkret i hvert enkelt tilfelle, og skal best mulig ivareta både nettselskapets og kundens interesse.

### Rettigheter til tredjemannsgrunn:

GN er avhengig av skriftlig tillatelse fra grunneiere dersom det skal etableres nye nettanlegg på tredjemannsgrunn (privat eiendom). Alle nødvendige tillatelse må foreligge (fra private og myndigheter) før arbeidet kan igangsettes. Utbygger gir fri grunn for GNs anlegg innenfor regulert område. Grunnervervsskjema vil bli sendt ved detaljprosjekteringen dersom det er aktuelt.

### Grunnarbeid utførelse:

GNs tilbud omfatter normalt ikke grunnarbeider, men kan utføres av GN om ønskelig. Det forutsettes derfor at all graving og igjenfylling utføres og bekostes av utbygger om ikke annet er beskrevet i tilbudet, iht. GNs krav til kabelgrøfter, se vedlagt REN-blad. GN fraskriver seg ansvar for skade som oppstår ved graving hvor utbygger utfører denne jobben selv. Kabel i grøfter må ligge i steinfri masse og ha en overfylling på minst 0,4 m. Se REN-Blad 9000 og REN-Blad 9010

Ved legging av kabler langs veg og ved kryssing av offentlig vei skal reglene i Vegloven §32 og Ledningsforskriften §5 følges.

Utdrag av Ledningsforskriften §5:

Vegmyndigheten skal fastsette krav til minimum overdekning av ledningsanlegg i tillatelsen.

Ved legging av ledninger i eksisterende veg, kan vegmyndigheten ikke kreve større overdekning enn

- 80 cm for ledninger med utvendig diameter større enn 125 mm som legges i riksveg, og andre veger med årstdøgntrafikk (ÅDT) større enn 5000,
- 60 cm for ledninger med utvendig diameter større enn 125 mm i fylkesveg og kommunal veg, med årstdøgntrafikk (ÅDT) til og med 5000,
- 40 cm for ledninger med utvendig diameter til og med 125 mm i riksveg, fylkesveg og kommunal veg når de har mekaniske egenskaper som tilsier at det ikke er behov for tradisjonell omfyllingsmasse,

# Glitre Nett

d. 40 cm i terreng inntil 3 meter utenfor vegkant i riksveg, fylkesveg og kommunal veg.

Vegmyndigheten skal tillate mindre overdekning enn nevnt i femte ledd bokstav c når bruk av særskilt egnede tekniske metoder for etablering av ledningsanlegget gjør det forsvarlig ut fra vegens tilstand og kvalitet.

Arbeidet er forutsatt utført på barmark og at det er kjørbare vei frem til anleggsstedet.

## **Eierskap og drift:**

Det er GN som etter bygging av bestilt anlegg, beholder eierskap til dette og har ansvar for drift og vedlikehold frem til kundens tilknytningspunkt.

## **Klageadgang**

Tilknytningsforutsetninger og priser kan påklages til RME. Informasjon om klageadgang finnes her:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/kunde/klage/>

# Glitre Nett

## Vedlegg 4: Endringsordre for oppdrag: nettilknytning av Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune

|   |   |                        |
|---|---|------------------------|
| <b>Kunde</b>  | Å Energi Vannkraft AS                     | <b>Dato:</b>           |
| <b>Referanse</b>  | Mats Berg Askildsen                       | <b>Antall vedlegg:</b> |
| <b>GN Ref.</b>  | Bjørn Gunnar Baas                         |                        |
| <b>Ønske om endring fra GN:</b> (F.eks. /Forskyving av oppstart/forsinkelse underveis)                                  |   |                        |
| <b>Ønske om endring fra Kunde:</b> (F.eks. Forskyving av oppstart/forsinkelse underveis/Ønske om forandring av planer)  |   |                        |
| <b>Kostnader/Konsekvenser av endringen:</b>   |   |                        |
| <b>Konsekvenser for fremdriftsplan:</b>   |   |                        |
| <b>Oppstartstidspunkt:</b><br>Q1 2025   | <b>Ferdigstillestidspunkt:</b><br>Q4 2028 |                        |
| <b>Nytt Oppstartstidspunkt:</b>   | <b>Nytt Ferdigstillestidspunkt:</b>       |                        |
| <b>Eventuelle anmerkninger:</b>   |   |                        |
| I den utstrekning denne endringsordren ikke bestemmer annet, gjelder bestemmelsene i tilbudsbrev, aksept og bestilling. |   |                        |
| <b>For kunde:</b>   | <b>For GN:</b>                            |                        |
| <b>Dato</b>   | <b>Dato</b>                               |                        |
| <b>Navn</b>   | <b>Navn</b>                               |                        |
| <b>Signatur</b>   | <b>Signatur</b>                           |                        |

### Internt for GN:

|                |                   |
|----------------|-------------------|
| Trafokrets:    | 9998              |
| Kommune:       | Åmli              |
| Saksbehandler: | Bjørn Gunnar Baas |

# Skjeggedal kraftverk Tilbudsbrev-større anlegg (002)

Endelig revisjonsrapport

2025-06-17

|                  |  |
|------------------|--|
| Opprettet:       | 2025-06-17   |
| Av:              | Mats Berg Askildsen (Mats.Berg.Askildsen@aenergi.no) |
| Status:          | Signert  |
| Transaksjons-ID: | CBJCHBCAABAAwTGCiW8mNVIDTekn2C8cTPqRN2CDFxGh         |

## "Skjeggedal kraftverk Tilbudsbrev-større anlegg (002)"-historikk

-  Dokument opprettet av Mats Berg Askildsen (Mats.Berg.Askildsen@aenergi.no)  
2025-06-17 - 08:29:23 GMT - IP-adresse: 185.169.174.28
-  Dokument sendt via e-post til Steffen Syvertsen (Steffen.Syvertsen@aenergi.no) for signering  
2025-06-17 - 08:41:26 GMT
-  E-postmelding vist av Steffen Syvertsen (Steffen.Syvertsen@aenergi.no)  
2025-06-17 - 11:24:08 GMT - IP-adresse: 77.18.54.207
-  Dokument e-signert av Steffen Syvertsen (Steffen.Syvertsen@aenergi.no)  
Signaturdato: 2025-06-17 - 14:15:09 GMT - Tidskilde: server- IP-adresse: 185.169.174.28
-  Avtale fullført.  
2025-06-17 - 14:15:09 GMT