



RETNINGSLINJER FOR BEHANDLING AV ANLEGGSBIDRAG OG BUNNFRADRAG

Stikkord for innhold:

Retningslinjer for behandling av anleggsbidrag og bunnfradrag er et dokument som skal være underlaget for likebehandling av kunder. Dokumentet beskriver når anleggsbidrag kan kreves, og grunnlaget for dette. Dokumentet beskriver også regler og forutsetninger for bunnfradrag.

Innhold

1. INNLEDNING	3
1.1 Målsetning.....	3
2. BESKRIVELSE	3
2.1. Når kan anleggsbidrag kreves.....	3
2.2. Anleggsbidragsgrunnlag	3
2.2.1. Generelle forhold	3
2.2.2. Anleggsbidrag ved kundespesifikke anlegg.....	4
2.2.3. Anleggsbidrag ved radielle fellesnett	4
2.2.4. Anleggsbidrag ved maskete nett	4
2.3. Kapasitetskostnader / fremskyndingskostnader.....	5
2.4. Flytting av anlegg.....	6
3. Prosjektavtaler / Oppgjørsform.....	6
4. Forutsetninger for bunnfradrag	6
5. Referanser	7

1. INNLEDNING

1.1 Målsetning

- Retningslinjene for behandling av anleggsbidrag og bunnfradrag skal sikre at behandling av slike saker skjer enhetlig og i samsvar med gjeldende regelverk.
- Anleggsbidrag/kostnadsdekning gjennomføres i henhold til Alta Kraftlags til en hver tid gjeldende standard tilknytningsvilkår og retningslinjer samt i overensstemmelse med Norges vassdrags- og energidirektoratets (NVE) "Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer"(§17-5 Anleggsbidrag).

2. BESKRIVELSE

2.1. Når kan anleggsbidrag kreves

Anleggsbidrag er et engangsbetrag som nettselskapet kan kreve inn fra en kunde/utbygger for å dekke hele eller deler av kostnaden ved å tilknytte kunden, enten det er ny tilknytning eller økt effektbehov som genererer behov for investeringer i nettet. Alle typer anlegg skal behandles etter de samme prinsippene i hht til forskrift nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer §1-4 og §17-5.

For å kunne behandle alle kunder likt, benyttes det fastsatte grenseverdier i henhold til gjeldene lover og forskrifter, samt Alta Kraftlags egne retningslinjer for når det skal iverksettes forsterkninger i nettet. Dette vedrører bl.a. belastninger på kabler, trafoer, osv., samt kvalitetsmessige forhold som spenning og kortslutningsverdier.

Det skal ikke kreves anleggsbidrag for reinvesteringer i nettet når dette initieres av nettselskapet selv.

Nytilknytninger eller effektøkning til bestående installasjoner skal skje på nett som tilfredsstillende forskriftenes krav ved den eksisterende belastningen. Hvis disse kravene ikke er oppfylt, skal nettselskapet dekke kostnaden ved å oppgradere nettet.

2.2. Anleggsbidragsgrunnlag

2.2.1. Generelle forhold

Anleggsbidrag skal dekke reelle kostnader ved tilknytningen eller forsterkningen, inklusive timeverk for personell, maskiner og utstyr. Anleggsbidraget kan maksimalt settes lik anleggskostnad for anlegget minus eventuelt bunnfradrag.

Ledig kapasitet i eksisterende nett skal benyttes før det er aktuelt å forsterke eller etablere nytt nett. Om det er ledig kapasitet i nettet vurderes av nettselskapet ut i fra lastsituasjonen, samt i sammenheng med driftsmessige forhold. Det er tidspunkt for innlevering av en fullstendig melding om installasjonsarbeid til nettselskapet, som avgjør hvem som får rettigheter til den ledige kapasiteten. Eventuelt ledig kapasitet kan normalt ikke reserveres mer enn 3. mnd. etter at nettselskapet har sendt en skriftlig tilbakemelding til installatør og/eller kunde. Fristen for reservasjon av kapasitet opplyses i sammenheng med

prisoverslag på anleggsbidrag eller i svar på forhåndsmelding. Hvis ikke det praktiske arbeidet igangsettes innenfor denne tidsfristen, eller utbyggingen stanser opp, vil kunden kunne miste retten til hele eller deler av den reserverte kapasiteten.

Det kan i noen tilfeller være aktuelt å regulere forholdet til ledig kapasitet i en egen avtale. I avtalen skal det komme klart frem hvilke forhold som utløser at utbygger mister retten til reservert kapasiteten, samt hvor lenge reservasjonen gjelder.

Anleggsbidragsgrunnlaget for hver kunde består av kundespesifikke kostnader, samt en forholdsmessig andel av kostnadene for felles anleggsdeler. Kostnadene blir beregnet ved bruk av prosjektsystemet til REN (Rasjonell elektrisk nettvirksomhet). Oppgitt effektbehov er dimensjonerende for etablering av nettanlegg og Alta Kraftlag vil da benytte nærmeste standard løsning for anlegget. Kostnadene for felles anleggsdeler deles derfor mellom kundene i forhold til hvor stor andel av kapasiteten hver enkelt kunde forespør.

Dersom kapasitetsøkningen medfører behov for å fornye nettkomponenter, må dette behandles spesielt. I kostnadsgrunnlaget medtas kapasitetskostnader og fremskyndingskostnader.

Oversikt over størrelse på anleggsbidrag og tidspunkt for etablering skal følges opp i Alta Kraftlags nettinformasjonssystem, NETBAS. Dette gjelder i de tilfellene det kan være aktuelt å fordele anleggsbidraget på flere kunder innen 10 år etter ferdigstilling.

2.2.2. Anleggsbidrag ved kundespesifikke anlegg

Kostnader med kundespesifikke anlegg inngår i sin helhet i grunnlaget for anleggsbidrag. Det forutsettes at nærmeste tilgjengelige standardstørrelse over kapasitetsbehov benyttes. Dersom det er sannsynlig at flere kunder vil tilknyttes innen rimelig tid, slik at det kan bli en samordnet utbygging av nettet, kan anlegget behandles som et radielt fellesnett.

2.2.3. Anleggsbidrag ved radielle fellesnett

I radielle fellesnett skal kostnadene fordeles forholdsmessig mellom kundene, basert på hvor stor andel av nettkapasiteten kunden beslaglegger.

Anleggsbidrag i et radielt fellesnett kan fordeles mellom kunder som blir tilknyttet på tidspunkt for ferdigstilling og kunder som blir tilknyttet på et senere tidspunkt. Krav om fordeling kan gjøres gjeldende inntil 10 år fra spenningssetting av anlegget. Prosjektavtale skal ved slike forhold være etablert for å gi rett til refusjon for seinere tilknytninger. Der sannsynligheten for utbygging i området innenfor en 10 års periode er stor, vil AK vurdere å forskuttere merkostnaden ved å legge til rette for en senere utbygging.

2.2.4. Anleggsbidrag ved maskete nett

Investeringer i masket nett dekkes normalt av Alta Kraftlag. Dette gjelder både ved masket og radiell drift. Gravekostnadene innenfor et utbyggingsområde, eller naturlig avgrenset prosjektområde, dekkes av utbygger. Alta Kraftlag tar selv gravekostnadene i et masket nett utenfor utbyggingsområdet.

Unntaket er hvis det skal etableres masket nett som følge av et kundekrav/ønske. Da må kunden dekke kostnadene knyttet til etablering av nettet. Et tilfelle vil være når kunden ønsker mulighet for redundans hvor Alta Kraftlag ser det som mest hensiktsmessig med radial forsyning på et økonomisk teknisk grunnlag.

Ved etablering av nettstasjoner vil anleggsdeler som er direkte knyttet til masket nett bli

bekostet av Alta Kraftlag. Kostnadene til de øvrige anleggsdelene inklusiv bygget skal fordeles som i kundenære anlegg eller radielle fellesnett.

2.3. Kapasitetskostnader / fremskyndingskostnader

Ved beregning av fremskyndingskostnader skal det benyttes kalkulasjonsrente i hht. rundskriv fra Finansdepartementet R-109/20053. Kapasitetskostnader og fremskyndingskostnader benyttes på alle Alta Kraftlags prosjekter.

Formel for beregning av fremskyndingskostnader:

$$RI - \frac{RI}{\left(1 + \frac{k}{100}\right)^t} = RI \times \left[1 - \frac{1}{\left(1 + \frac{k}{100}\right)^t} \right]$$

RI = reinvesteringskostnad

k = kalkulasjonsrente

t = restlevetid på anlegget

Ved rent bytte av transformatorer vil ikke fremskyndingskostnader bli beregnet. Dette etter klare

anbefalinger fra NVE på pga. at fremskyndingskostnaden og restverdien på trafoene vil være tilnærmet like store i verdier.

Kapasitetskostnaden på transformatoren som kunden skal betale er for økning av kapasiteten opp til nærmeste standard verdi på transformatoren. Er det flere kunder som tilknyttes eller skal øke sitt effektbehov skal hver av kundene betale sin forholdsmessige andel.

Kostnaden for økningen regnes ut i fra kVA kostnaden for ny transformator.

$$\text{Kapasitetskostnad} = \frac{\text{Pris ny trafo}}{\text{kapasitet ny trafo i kVA}} * \text{kapasitetsøkning i kVA}$$

Arbeidskostnadene knyttet til bytte av transformatorer skal behandles som fremskyndingskostnader.

Restverdier på annet utstyr vil vurderes i hht. mulighet for gjenbruk.

2.4. Flytting av anlegg

Flyttekostnader og fjerning av eksisterende nett, vil Alta Kraftlag kostnadsberegne i hht. §1.4. Dette betyr konkret at kunde/utbygger i utgangspunktet må dekke alle kostnadene. Dette er et rent regningsarbeid og det gis ikke bunnfradrag for dette. Spesielle forhold avklares i hvert tilfelle med prosjektavtale før igangsettelse. Beregninger for fremskyndingskostnader og eventuell fratrekke for planlagt reinvestering må beregnes også for regningsarbeid.

3. Prosjektavtaler / Oppgjørsform

Betaling for arbeider som skal gjennomføres, skal skje fortløpende når arbeidene igangsettes, med mindre annet er avtalt i en prosjektavtale.

Enkeltstående / mindre kunde initiert oppdrag som eks. tilknytning av en enebolig, flytting av stolpe osv. i nye eller eksisterende boligfelt får en individuell avklaring pr. jobb.

For utregning av anleggsbidrag og bunnfradrag er det etablert et eget regneark. Samtlige kostnader og eventuell restverdi på utstyr skal synliggjøres i dette regnearket.

Retningslinjene for anleggsbidrag og bunnfradrag vil være gjenstand for en årlig vurdering i Alta Kraftlag.

4. Forutsetninger for bunnfradrag

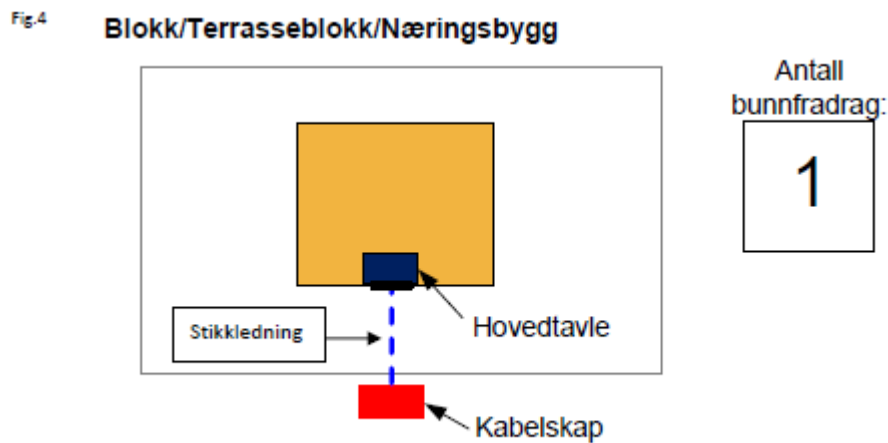
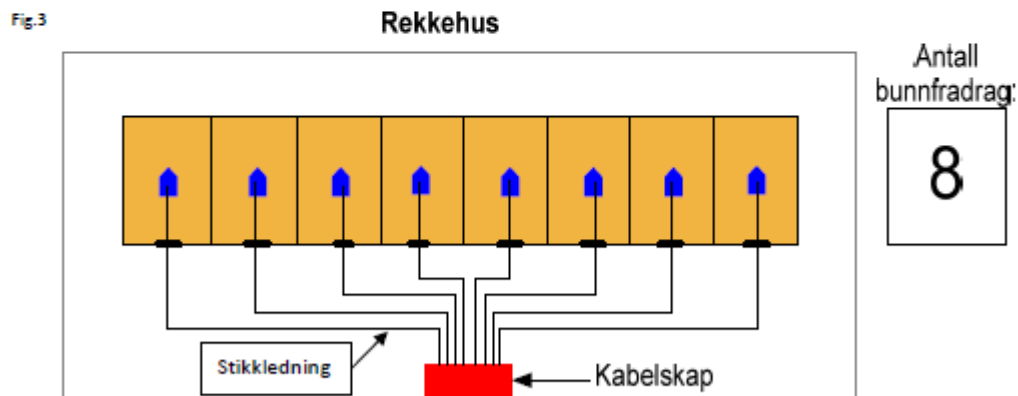
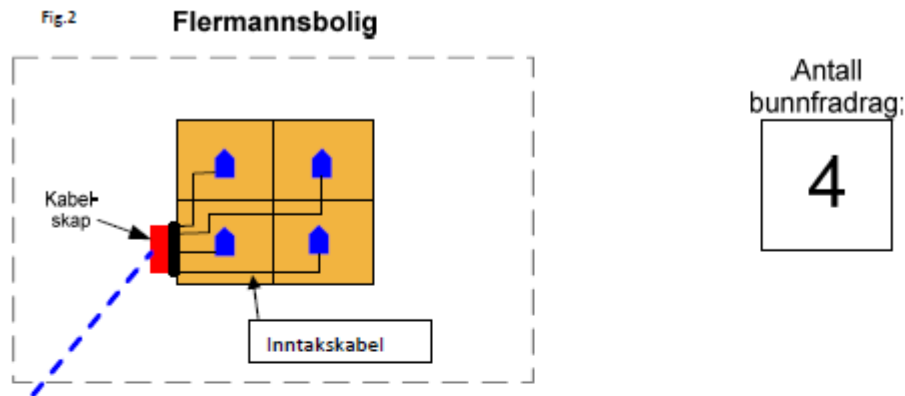
Bunnfradrag er et fratrekke i anleggsbidraget pr. tilknytningspunkt ved endringer eller nyetablering av anlegg. Anleggsbidraget som ut bygger må betale blir, anleggskostnad minus bunnfradrag.

Bunnfradrag er på 30 000 kr per tilknytningspunkt.

Alta Kraftlags retningslinjer vil til enhver tid være førende for beregning av bunnfradrag.

Prosjektavtale kan regulere tidsfrister i slike sammenhenger.
Alle typer nettilknytninger behandles likt.





5. Referanser

Disse aktuelle retningslinjene er etablert med bakgrunn i lover, forskrifter, retningslinjer og anbefalinger som bl.a. er utarbeidet av/i form av:

- A. Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (nr. 302) §1-4 og §17-5
- B. Energi Norges veileder for beregning av anleggsbidrag ved tilknytning av uttakskunder.

- C. Publikasjon nr.: 241-2007
- D. NVEs rundskriv EMP 1/2008
- E. Finansdepartementets Rundskriv R-109/20053, beregning av kalkulasjonsrente