

**Statens energimyndighets föreskrifter om statligt
bidrag till vissa investeringar inom energiområdet;
biobränsleeldade kraftvärmeverk**

**NUTFS
1998:3**

Utkom från trycket
den 29 april 1998

beslutade den 25 februari 1998.

Statens energimyndighet föreskriver följande med stöd av 7,10, 15, och 17 §§ i förordningen (SFS 1998:22) om statligt bidrag till vissa investeringar inom energiområdet.

Inledning

§ 1 Denna författning innehåller föreskrifter om statligt bidrag till investeringar i anläggningar för kraftvärmeproduktion med biobränslen, enligt förordningen SFS 1998:22

Termer och begrepp som inte definieras särskilt i denna författning används i samma betydelse som i förordningen.

Syfte

§ 2 Bidragets syfte är att stimulera till utbyggnad av ekologiskt uthållig elproduktion. Bidragsgivningen skall ske på sådant sätt att bidragen ger största möjliga utbyte och främjar val av effektiv teknik. Målet är att med bidragen under en femårsperiod åstadkomma en ökning av den årliga elproduktionen från biobränsleeldade kraftvärmeverk med minst 0,75 TWh.

Allmänna förutsättningar för bidrag

§ 3 Bidrag lämnas enbart för investering som medför ett nytillskott av elproduktion. Investeringen kan avse nya anläggningar för kraftvärmeproduktion, kompletterande ny eleffekt i befintliga kraftvärmeverk samt ombyggnad av befintliga hetvattenpannor till kraftvärmeproduktion.

§ 4 Bidrag lämnas både till kraftvärmeverk anslutna till fjärrvärme och till mottrycksanläggningar i industrin.

§ 5 Med biobränslen avses avverkningsrester och skogsindustriavfall, energi-grödor som odlats speciellt för energiändamål, vass, halm, avlutar och tallolja från massaindustrin, samt under vissa förutsättningar bränslefraktioner som är utsorterade enligt en kommunal avfallsplan, d.v.s. dels återvunnet trädbränsle, dels också utsorterad torr bränslefraktion från hushållsavfall. Med biobränslen avses också förädlade former av dessa bränslen (pellets, briketter, pulver, gas).

§ 6 Bidragets storlek beräknas på aktiv uteffekt från generatorplint vid max utnyttjningsbart värmeunderlag (vid höglast) som föreligger vid tidpunkten för anläggningens drifttagning.

§ 7 Bindande köpeavtal för minst 50 % av investeringen skall ha tecknats senast 9 månader efter beslut om bidrag.

§ 8 Både enskilda personer och juridiska personer kan ansöka om bidrag. Bidrag lämnas till den som vidtager och äger den bidragsberättigade investeringen.

Tekniska krav

§ 9 Bidrag beviljas i första hand till anläggningar som har högt elutbyte (alfavärde), är kostnadseffektiva, har goda miljöprestanda samt har långa utnyttjningstider (ekvivalent fullasttid).

För kommunala kraftvärmeanläggningar med konventionell ångcykel gäller följande minimikrav:

Anläggningsstorlek, MW _{el}	5	15	25	35
Alfavärde MW _{el} / MW _v	0,35	0,50	0,52	0,55
Systemverkn.grad	87	88	89	89

Med MW_v avses därvid värmeeffekt från kondensorer.

Med systemverkningsgrad avses här förhållandet mellan summan av producerad el- och värmeenergi, exkl. värmeenergi från ev. rökgaskylare, dividerad med tillförd bränsleenergi, vid optimal drift.

För industriella mottrycksanläggningar och andra tekniklösningar anpassas kraven från fall till fall.

Bidragsgrundande kostnader

§ 10 Bidrag ges till de investeringskostnader som direkt kan hänföras till planerad kraftvärmeproduktion med undantag för nedanstående kostnader, vilka inte är bidragsgrundande:

- bygglovsansökan
- utrustning för rökgaskondensering
- förprojektering
- markförvärv
- ränta under byggnadstid

Oförutsedda kostnader får uppgå till högst 5 % av total bidragsgrundande kostnad.

Mervärdesskatt (moms) räknas som bidragsgrundande kostnad endast om den sökande inte är momsregistrerad.

Om investeringen avser komplettering av ett befintligt kraftvärmeverk eller ombyggnad av hetvattenpanna till kraftvärmeproduktion räknas som bidragsgrundande enbart de kostnader som kan hänföras till nytillskottet av elproduktion.

Innehåll i ansökan

§11 En bidragsansökan skall innehålla följande:

- Beskrivning av befintlig anläggning (i förekommande fall)
- Redovisning av det projekt för vilket bidrag söks. Denna redovisning skall innehålla:
 - detaljerad teknisk beskrivning innehållande bl. a. redovisning av värmeunderlagets storlek när kraftvärmeanläggningen tas i drift, värmebehovets fördelning över året (varaktighetsdiagram), beskrivning av befintliga produktionsenheter, beskrivning av planerad anläggning
 - detaljerad investeringskalkyl baserad på offerter på väsentliga anläggningsdelar
 - lönsamhetskalkyl (inkl och exkl. ev. bidrag)
 - bränsleplan (ursprung, avtal)
 - tidplan
- Miljökonsekvensbeskrivning/-bedömning
- Redovisning av nuläge avseende erforderliga tillstånd (bygglov, miljökoncession)
- Uppgift om annat statligt stöd, EU-stöd har sökts/erhållits
- Kopia på registreringsbevis (i förekommande fall)
- Uppgift huruvida sökande är momsregistrerad
- Underskrift av behörig firmatecknare

Prioritering vid medelsbrist

§ 12 Vid medelsbrist kan prioriteringar komma att göras i enlighet med syftet med stödet och behovet av stöd.

Utbetalning

§13 Bidraget utbetalas vid högst tre tillfällen. Två delutbetalningar under uppförandefasen kan få omfatta högst 25 % av vid dessa tillfällen redovisade nedlagda kostnader. Minst 20 % av bidraget innehålls och utbetalas först när anläggningen är godkänd och övertagen av stödtagaren och när ekonomisk och teknisk slutredovisning inlämnats till och godkänts av Statens energimyndighet.

Den ekonomiska slutredovisningen skall innehålla en kostnadssammansättning för hela projektet med bidragsgrundande kostnader särredovisade. Kostnadssammansättningens riktighet skall intygas av auktoriserad eller av kommerskollegium godkänd revisor samt av projektledare.

Den tekniska slutredovisningen skall omfatta en verifikation av anläggningens eleffekt enligt av Statens energimyndighets särskilt utarbetade rikt-

linjer för detta. Vidare skall redovisningen omfatta resultatet av utförda prestandaprov.

Besiktningssman skall intyga att eleffekt och övrig prestanda är korrekt redovisade.

Rapportering mm

§ 14 Mottagare av bidraget skall årligen och under minst fem år efter idrifttagning, till Statens energimyndighet eller till den myndigheten utser, avrapportera drifterfarenheter från anläggningen.

Om anläggningen under denna tid överläts på annan skall rapporteringskyldigheten övergå på denne.

I rapporten skall redovisas bränsleanvändning fördelat på biobränslen och övriga bränslen (totalt och för elproduktion). Kopia på redovisning till skattemyndigheten avseende bränslebeskattning skall bifogas.

I rapporten skall vidare redovisas maximal eleffekt (nyttillkommande) och elproduktion (nyttillkommande), utnyttjningstid, antal drifttimmar, tillgänglighet, oplanerade stopp, större haverier och övriga drifterfarenheter samt drift- och underhållskostnader.

§ 15 För anläggningar som Statens energimyndighet anser vara särskilt intressanta kan särskilda utvärderingsprogram komma att upprättas.

Utvärdering, som grundas på sådant program, bekostas av Statens energimyndighet.

§ 16 Bidragstagaren skall på Statens energimyndighets begäran kunna redovisa att genomförda åtgärder/anläggning uppfyller kraven enligt plan- och bygglagen (PBL), miljöskyddslagen och andra lagar och bestämmelser.

Överlåtelse av anläggning

§17 Anläggning för vilken bidrag erhållits får inte utan att Statens energimyndighets skriftliga samtycke dessförinnan inhämtats, överlåtas till annan så länge rapporteringsskyldighet enligt §§ 14 eller 15 föreligger.

Dessa föreskrifter träder i kraft den dag de utkommer av trycket och tillämpas även i ärenden, som inkommit till Statens energimyndighet dessförinnan.

THOMAS KORSELDT

Egil Öfverholm