

BILAG 1 - Lovgrundlag

1. I henhold til § 1, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1452 af 16. december 2013 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder pålægges net- og distributionsvirksomheder at realisere omkostningseffektive energibesparelser:

”Net- og distributionsvirksomheder skal i overensstemmelse med bestemmelserne i denne bekendtgørelse fremme realiseringen af omkostningseffektive energibesparelser til gavn for energiforbrugerne og samfundet.”

2. Typen af energispareaktiviteter, der kan indregnes som energibesparelser, defineres i § 3, stk. 2:

”Med energispareaktiviteter forstås følgende:

1) Aktiviteter som reducerer behovet for tilførsel af energi til slutforbrugeren, herunder:

a) effektivisering af energianvendelsen i produkter, anlæg, processer og bygninger hos forbrugerne og

b) udbredelse af nye energiproducerende anlæg hos forbrugerne, som netto reducerer behovet for levering af energi, herunder lokale vedvarende energi-anlæg som solvarmeanlæg og vindmøller, der er tilsluttet i egen installation. I bygninger, som er tilsluttet fjernvarme, kan der dog ikke medregnes en effekt af lokale solvarmeanlæg. Ved installation af oliefyrr kan kun medregnes en energibesparelse i områder, hvor tilslutning til fjernvarme- eller naturgasforsyning ikke er mulig.

2) Konkrete afgrænsede initiativer, som medfører energibesparelser inden for transportsektoren. Disse initiativer offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside.

3) Initiativer hos forbrugerne, der medfører energibesparelse i forsyningssystemet, såsom øget afkøling af fjernvarmevand på forbrugsstedet.

4) Reduktion af nettabene.

5) Kollektive solvarmeanlæg i forbindelse med fjernvarmeforsyning, som er godkendte og projekterede inden udgangen af 2015 til idriftsættelse senest i 2016.

6) Besparelser i forbindelse med ventilation, belysning, pumper, varmeanlæg og forbrug i administrationsbygninger hos kollektive produktionsanlæg i det omfang dette forbrug afregnes via en forbrugsmåler og således ikke er et internt egetforbrug. Besparelser på selve produktionsanlæggene, herunder kedler, turbiner, gasmotorer, røggasrensning og -køling m.v. med tilknyttet udstyr som f.eks. motorer, reguleringsudstyr m.v. kan ikke medregnes. Energistyrelsen offentliggør en liste over de kollektive produktionsanlæg på Energistyrelsens hjemmeside på www.ens.dk.”

3. Bekendtgørelsens § 9, stk. 8, omhandler mulighed for handel med besparelser:

”Retten til at indrapportere energibesparelser, som er realiseret og dokumenteret efter stk. 1-6, og som således kan tilskrives en given net- eller distributionsvirksomhed, kan efterfølgende, evt. via mellemmand, overdrages fra den pågældende net- eller distributionsvirksomhed til en anden net- eller distributionsvirksomhed.”

4. Bekendtgørelsens § 13 giver retningslinjer for, hvordan brancheforeninger skal stå for indsamling af data om realiserede energibesparelser:

”Net- og distributionsvirksomhederne skal samarbejde i fornødent omfang om realiseringen af energibesparelser i medfør af denne bekendtgørelse og aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats, jf. dog kapitel 5.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhederne skal udpege samarbejdsorganer for virksomheder inden for hver af energiarterne elektricitet, naturgas og fjernvarme. Virksomhederne kan oprette et fælles samarbejdsorgan for to eller alle energiarter.

Stk. 3. Samarbejdsorganerne skal udføre følgende opgaver:

1) Hvert samarbejdsorgan skal hvert år udarbejde en rapport i skemaform med samlet opgørelse af de deltagende virksomheders realiserede energibesparelser på grundlag af dokumentation som nævnt i § 10. Rapporten skal ligeledes indeholde oplysninger om fordelingen af branchens omkostninger, om gennemførte audits, jf. § 12, stk. 3, og om omfanget af besparelser, hvor overdragelsen af besparelserne er udskudt til det følgende år, jf. § 8, stk. 6. Rapporten indsendes til Energistyrelsen. Styrelsen udarbejder efter drøftelse med de berørte organisationer standardskemaer for rapporten med oplysning om frist for indsendelsen.

2) Samarbejdsorganerne skal, hvor der vurderes at være behov herfor, i fællesskab aftale principper for tilskrivning og opgørelse af energibesparelser og dokumentation herfor, jf. §§ 9, 10 og 12.

Stk. 4. De net- og distributionsvirksomheder, som deltager i samarbejdsorganet, dækker i fællesskab samarbejdsorganets omkostninger.

Stk. 5. Omkostningerne efter stk. 4 fordeles forholdsvist mellem virksomhederne på grundlag af den enkelte virksomheds levering af energi til forbrug igennem virksomhedens distributionsnet i forhold til den samlede levering inden for pågældende energiart. Et samarbejdsorgan kan dog anvende standardbeløb for forskellige kategorier af net- og distributionsvirksomheder til dækning af samarbejdsorganets omkostninger som nævnt i stk. 3, nr. 1 og 2.”

5. Ifølge § 17 fører Energistyrelsen tilsyn med bekendtgørelsen og kan anmode om dokumentation:

”Energistyrelsen fører tilsyn med overholdelsen af bestemmelserne i denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomheder og samarbejdsorganer skal efter anmodning meddele Energistyrelsen fornødne oplysninger til dokumentation af forhold, som omfattes af denne bekendtgørelse.”

6. Energiklagenævnet har i bl.a. afgørelserne j.nr. 1021-11-29-59 af 9. februar 2012, j.nr. 1021-105 af 18. maj 2009, j.nr. 1021-13 af 15. december 2008 og j.nr. 21-506 af 4. juli 2007 udtalt, at tilsynet med bekendtgørelsen udøves af Energistyrelsen.

7. § 20 i bekendtgørelsen vedrører dækning af omkostninger. Stk. 1, 3 og 4 beskriver, hvordan virksomhederne får dækket deres omkostninger ved energispareindsatsen og i stk. 8 beskrives Energitilsynets forpligtelse til udarbejdelse af en benchmarking:

”Net- og distributionsvirksomhederne får dækket de faktiske omkostninger til opfyldelse af deres energispareforpligtelser i henhold til denne bekendtgørelse, herunder udgifter i forbindelse med kvalitetssikringen, jf. § 12, stk. 3. Der kan kun medregnes omkostninger i forbindelse med aktiviteter, som er en del af en omkostningseffektiv opfyldelse af besparelsesforpligtelserne.

...

Stk. 3. Net- og naturgas-distributionsvirksomhederne får dækket nettoomkostninger, som følger af myndighedspålagte forpligtelser, gennem en midlertidig forhøjelse af deres indtægtsrammer. Omkostninger i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes uden for indtægtsrammereguleringens generelle regler om benchmarking og udmøntning af effektivitetskrav.

Stk. 4. Fjernvarmevirksomhedernes omkostninger til opfyldelse af forpligtelserne kan indregnes i tarifferne som en nødvendig omkostning i overensstemmelse med bestemmelserne i varmemforsyningsloven.

Stk. 5. Omkostninger og indtægter i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedernes øvrige omkostninger og indtægter, jf. § 22, stk. 8, i lov om elforsyning. I forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten eller anmeldelse af priseftervisning til Energitilsynet indrapporterer net- og distributionsvirksomhederne omkostningerne til opfyldelse af besparelsesforpligtelsen til Energitilsynet. I rapporteringen skal omkostningerne opdeles i omkostninger til administration og øvrige omkostninger. Energitilsynet kan fastsætte retningslinjer for virksomhedernes opgørelse og dokumentation af omkostningerne.

...

Stk. 8. Når regnskabstallene fra det forudgående år foreligger, etablerer Energitilsynet en benchmarking, som viser de enkelte virksomheders samlede omkostninger i forbindelse med besparelsesindsatsen og omkostninger pr. sparet kWh. I benchmarkingen opdeles omkostninger i henholdsvis administration og øvrige aktiviteter. Denne benchmarking offentliggøres af Energitilsynet på Energitilsynets hjemmeside.”

8. Ifølge bekendtgørelsens § 20, stk. 9 og 10, kan Energistyrelsen anmode op til 25 virksomheder med de højeste og 25 virksomheder med de laveste energispareomkostninger pr. sparet kWh om at redegøre for hvordan de har sikret omkostningseffektivitet i deres energispareindsats. På baggrund af virksomhedernes redegørelse kan Energistyrelsen indgå aftaler med de pågældende virksomheder om at sikre omkostningseffektivitet fremadrettet.

”Stk. 9. På baggrund af den årlige benchmark af selskabernes omkostninger kan Energistyrelsen anmode net- og distributionsselskaber med omkostninger, der ligger blandt de 5 pct. højeste omkostninger per indberettet kWh, eller op til 25 selskaber, om at redegøre for, hvorledes de har sikret omkostningseffektiviteten, herunder deres indsatsområder, metoder, omkostningerne og markedsmæssighed. Energistyrelsen kan også anmode op til 25

selskaber med de laveste omkostninger om at redegøre for deres indsatsområder, metoder og opgørelse af omkostningerne.”

Stk. 10. På baggrund af redegørelserne udarbejdet i henhold til stk. 9 kan Energistyrelsen indgå aftaler med de pågældende selskaber om, hvorledes omkostningseffektivitet, herunder markedsmæssighed, sikres fremover.”

9. Virksomhederne skal sikre, at der for årene 2013-2020 realiseres dokumenterbare energibesparelser i et omfang, der mindst opfylder energibesparelsesmålsætninger, som angivet i bilag 1 til bekendtgørelsen, Målsætninger for net- og distributionsvirksomhedernes realisering af energibesparelser, hvori det indledningsvist hedder:

”I den politiske aftale af 22. marts 2012 om dansk energipolitik 2012-2020 er net- og distributionsselskabernes, herunder også olieselskabernes, samlede årlige besparelsesmål fastsat til 10,7 PJ i 2013 og 2014, og til 12,2 PJ fra 2015 til 2020.

For perioden 2013-2015 skal net- og distributionsvirksomhederne, jf. § 8 i gennemsnit sikre realiseringen af følgende årlige energibesparelser:

	2013 og 2014	2015
	PJ	PJ
Netvirksomheder i elforsyningen	4,5	5,0
Naturgasdistributionsvirksomheder	2,0	2,3
Varmedistributionsvirksomheder	3,7	4,3

Ovenstående besparelsesmål for net- og distributionsvirksomhederne gælder som helhed for alle de virksomheder i brancherne, der er omfattet af forpligtelsen.”

10. Tabel 1 nedenfor viser omregnede energibesparelsesmålsætninger pr. år i perioden 2013-2020:

TABEL 1: ENERGIBESPARELSMÅLSÆTNINGER PR. ÅR I PERIODEN 2013-2020

	2013-2014		2015-2020	
	PJ	MWh	PJ	MWh
Elnetvirksomheder	4,5	1.250.000	5,0	1.388.889
Naturgasdistributionsvirksomheder	2,0	555.556	2,3	638.889
Fjernvarmevirksomheder	3,7	1.027.778	4,3	1.194.444
I alt	10,2	2.833.333	11,6	3.222.222

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet på baggrund af bekendtgørelsen og egne beregninger.

Omregningsfaktor: 1 PJ = 1 mio. GJ. 3,6 GJ = 1 MWh. 1 MWh = 1.000 kWh

Aftale af 13. november 2012 om

Energiselskabernes energispareindsats
mellem
klima-, energi- og bygningsministeren og
net- og distributionsselskaberne inden for el, naturgas, fjernvarme og olie
repræsenteret ved
Dansk Energi
HMN Naturgas, DONG Gas Distribution, Naturgas Fyn Distribution
Dansk Fjernvarme, Foreningen Danske Kraftvarmeværker samt
Energi- og olieforum

Denne aftale er en opfølgning på den politiske aftale af 22. marts 2012 om den danske energipolitik 2012-2020.

Denne aftale erstatter per 1. januar 2013 aftalen af 20. november 2009 mellem klima- og energiministeren og net- og distributionsselskaberne inden for el, naturgas, fjernvarme og olie om selskabernes fremtidige energispareindsats

Den energipolitiske aftale af 22. marts 2012 forudsætter en øget energieffektivisering, som minimerer energispildet og energiforbruget i alle sektorer.

I forhold til energiselskabernes energispareindsats fastsætter den energipolitiske aftale:

- at energiselskabernes besparelsesforpligtelser – i forhold til indsatsen i 2010-2012 – øges med 75 pct. svarende til i alt 10,7 PJ per år i perioden 2013-2014 og med 100 pct. svarende til i alt 12,2 PJ årligt i perioden 2015-2020,
- at selskabernes indsats i forbindelse med de øgede forpligtelser målrettes eksisterende bygninger og erhverv, og
- at der stiles mod indgåelse af en omkostningseffektiv aftale med energiselskaberne, som styrker konkurrenceudsættelsen af indsatsen

Herudover indeholder den energipolitiske aftale af 22. marts 2012 bl.a. følgende forhold, som har betydning for rammerne for energiselskabernes energispareindsats:

- At der afsættes en pulje, som skal fremme effektiv anvendelse af vedvarende energi i virksomhedernes produktionsprocesser, på 250 mio. kr. i 2013 og 500 mio. kr. årligt fra 2014 til 2020.
- At der skal udarbejdes en samlet strategi for energirenovring af den eksisterende bygningsmasse. Strategien skal præsenteres for forligskredsen inden udgangen af 2013.
- At de nuværende kampagneaktiviteter i Go' Energi afvikles, og at de resterende aktiviteter overflyttes til Energistyrelsen.

Denne aftale, som udmønter punktet i den energipolitiske aftale om energiselskabernes energispareforpligtelse, fastlægger rammerne og principperne for branchernes og selskabernes realisering af energibesparelser. Såfremt der vil være behov for at ændre principperne i denne aftale, vil det ske gennem en genforhandling af aftalen.

Der eksisterer ikke lovgivning, som forpligter olieselskaberne til at medvirke til realisering af energibesparelser, og som giver mulighed for at pålægge oliebranchens selskaber energispareforpligtelser. Oliebranchen ønsker imidlertid inden for rammerne af branchens særlige forudsætninger at bidrage aktivt til den fremtidige energispareindsats. I tilknytning til aftalen er oliebranchen indstillet på i samarbejde med myndighederne på energi- og transportområdet at medvirke til etablering af oplademuligheder for el- og plug-in hybridbiler langs de danske motorveje. Kontraktforholdene vedrørende de enkelte motorvejsanlæg vil som hidtil skulle aftales mellem den enkelte koncessionshaver og Vejdirektoratet.

På denne baggrund er parterne enige om følgende rammer for selskabernes energispareindsats:

1. Overordnede rammer for aftalen

- 1.1 Net- og distributionsselskaberne fremmer omkostningseffektive besparelser til gavn for forbrugere, virksomheder og samfundet. Omfanget af disse besparelser er nærmere fastsat i aftalens afsnit 4.
- 1.2 Udgangspunktet er, at net- eller distributionsselskabets indsats skal medvirke til realisering af flere energibesparelser, og at indsatsen skal have særlig fokus på realisering af energibesparelser i slutforbruget, som ikke ville være blevet realiseret på nuværende tidspunkt uden selskabernes indsats. Som led heri skal indsatsen - direkte eller indirekte - medføre fordele for slutforbrugerne, så det bliver nemmere og/eller billigere for slutforbrugerne at gennemføre energibesparelser. Den overvejende del af net- eller distributionsselskabets omkostninger ved opnåelse af besparelsen skal derfor enten direkte eller indirekte tilfalde slutforbrugerne.

2. Tidsramme for aftalen

- 2.1 De overordnede rammer og mål i denne aftale gælder for perioden 2013-2020.
- 2.2 De konkrete retningslinjer mv. gælder dog kun for perioden fra den 1. januar 2013 til den 31. december 2015. I løbet af 2015 aftales fordeling af mål, de konkrete retningslinjer mv. for den følgende periode. Dette sker bl.a. med baggrund i en uafhængig evaluering af indsatsen, som afsluttes primo 2015, jf. afsnit 17.

3. Omfattet forbrug

- 3.1 Net- og distributionsselskabernes besparelsesindsats er rettet mod energibesparelser i det endelige energiforbrug (slutforbruget af energi) i Danmark samt reduktion af tabene i transmissions- og distributionsnettene. Det omfattede forbrug, herunder mulighederne for at medregne besparelser i energiforbruget til transport, er nærmere afgrænset i bilag 1.

4. Besparelsesmål og -forpligtelser

- 4.1 Med denne aftale ophæves de mål, forpligtelser og retningslinjer, som er fastlagt i aftalen af 20. november 2009 om selskabernes fremtidige indsats.
- 4.2 Det samlede mål for net- og distributionsselskabernes indsats udgør i henhold til den politiske aftale af 22. marts 2012 10,7 PJ per år i perioden 2013-2014 og 12,2 PJ årligt i perioden 2015-2020. Dermed sker der en forøgelse med henholdsvis 75 pct. og 100 pct. i forhold til målet på 6,1 PJ i perioden 2010-12. For delvis at kompensere for, at ikke alle de opnåede besparelser er additionelle blev målet for 2010-2012 i 2009-aftalen øget med ca. 15 pct. i forhold til målet på 5,4 PJ/år, som var fastsat i den energipolitiske aftale af 21. februar 2008, jf. bilag 12. Denne forøgelse indgår som en del af målene i denne aftale.

- 4.3 Som led i opnåelsen af disse besparelsesmål vil elnet-, naturgas-, fjernvarme- og olieselskaberne i 2013 – 2015 i gennemsnit jf. afsnit 4.2 opnå følgende årlige energibesparelser, opgjort med anvendelse af de prioriterings- og konverteringsfaktorer som fremgår af afsnit 8 og bilag 5:

Tabel 1: Fordeling af energisparemålet

PJ	2013-2014	2015
Elnetselskaber	4,5	5,0
Naturgasselskaber	2,0	2,3
Fjernvarmeselskaber	3,7	4,3
Olieselskaberne	0,5	0,6
I alt	10,7	12,2

- 4.4 Net- og distributionsselskabernes opfyldelse af besparelsesforpligtelserne måles alene på det besparelsesmål, som fremgår af afsnit 4.3, tabel 1.
- 4.5 For el-, naturgas- og fjernvarmeselskaberne gælder besparelsesmålene jf. afsnit 4.3 som helhed for alle de selskaber i brancherne, der i henhold til forsyningslovene er omfattet af forpligtelsen, herunder også selskaber, som ikke er medlem af en af brancheorganisationerne. Det forudsættes, at alle disse selskaber bidrager til opfyldelse af besparelsesmålene, og at el-, gas- og fjernvarmeselskaberne selv aftaler fordelingen af branche-forpligtelsen på selskaber.
- 4.6 For de el-, naturgas- og fjernvarmeselskaber, som ikke ønsker at indgå i brancheaftalen eller udtræder af denne, fastsætter ministeren bindende energisparemål inden for branchens samlede mål. Desuden fastsætter ministeren for disse selskaber rammer for selskabernes opgaver, samt regler for dokumentation, indberetning, verifikation og afholdelse af fællesomkostninger, der svarer til forpligtelserne i henhold til denne aftale, således at disse selskaber bidrager forholdsmæssigt til opfyldelse af besparelsesmålene.
- 4.7 Olieselskabernes besparelsesmål fordeles forholdsmæssigt mellem selskaberne efter markedsandele på fyringsoliemarkedet. Branchens sparemål indekseres fremover i forhold til udviklingen i salget af fyringsolie. Udgangspunktet for sparemålet på 0,5 PJ i 2013 er salget af fyringsolie i 2010. Indekseringen betyder, at sparemålet fra 2013 og frem reguleres proportionalt med udviklingen i fyringsoliesalget i forhold til 2010. Der sker dog kun ændringer af målet, hvis fyringsoliesalget akkumuleret har ændret sig med mere end plus/minus 5 pct. i forhold til salget i 2010.
- 4.8 Besparelsesmålene for brancherne jf. pkt. 4.3, udgør et gennemsnit over aftaleperioden, jf. pkt. 2.1 og over- og underdækning kan overføres mellem de enkelte år. Ved udgangen af et kalenderår kan der maksimalt være en underdækning på 35 pct. af årets gennemsnitlige årlige mål. Ved udgangen af 2013 kan underdækningen dog være 45 pct.

5. Metodefrihed

- 5.1 Med henblik på, at net- og distributionsselskaberne kan opnå de aftalte besparelsesmål til de lavest mulige omkostninger har selskaberne metodefrihed inden for de rammer, som lovgivningen, energiaftalen af 22. marts 2012, herunder bestemmelsen om at selskabernes indsats skal målrettes mod eksisterende bygninger og erhverv, samt denne aftale i øvrigt foreskriver.
- 5.2 Net- og distributionsselskaber kan gennemføre besparelser uden for eget forsyningsområde og uden for egen energiart. Som led i at sikre en omkostningseffektiv indsats har net- og distributionsselskaberne frihed til at udforme de konkrete besparelsetiltag efter aftale med slutbrugere. Alle selskaber uanset ejerforhold har i overensstemmelse med forsyningslovene, som ikke berører oliebranchen, lige muligheder og vilkår i forbindelse med realisering af selskabernes energispareforpligtelser.
- 5.3 Net- og distributionsselskabernes aktiviteter i forbindelse med gennemførelse af konkrete energibesparelsesaktiviteter skal ske gennem virksomheder, som er selskabsmæssigt udskilt af net- og distributionsvirksomheden i overensstemmelse med bestemmelserne i forsyningslovene. Bestemmelserne er nærmere præciseret i bilag 2. Kontrakter med aktører, herunder koncernforbundne selskaber, skal ske på markedsmæssige vilkår i henhold til de gældende udbudsretlige regler, jf. bilag 4.

6. Krav til selskabernes involvering

- 6.1 Selskaberne kan kun godskrives for og indberette besparelser, som selskaberne enten selv eller gennem aftaler med aktører via konkrete aktiviteter medvirker til realisering af. Der skal således være en direkte og entydig sammenhæng mellem aktivitet og besparelser. Selskaberne kan ikke indberette besparelser, som kommer, uden at selskaberne er involveret. Der skal være en aftale om involveringen forud for, at realiseringen af besparelsen påbegyndes. Kravene til selskabernes involvering er nærmere beskrevet i bilag 3.

7. Markedsorientering og gennemsigtighed

- 7.1 Net- og distributionsselskaberne har forpligtelsen til at opnå de fastsatte energisparemål i denne aftale, og har metodefrihed til at tilrettelægge indsatsen så besparelserne realiseres billigst muligt. Der skal ske en fortsat markedsorientering af energispareindsatsen således, at aktører med konkurrencedygtige tilbud kan bidrage direkte eller indirekte til realiseringen af energibesparelser.
- 7.2 Som led i denne markedsorientering skal der ske en fortsat styrkelse af mulighederne for inddragelse af eksterne aktører i forbindelse med realiseringen af besparelserne. I denne forbindelse opfattes koncernforbundne rådgivnings- og installationsvirksomheder ikke som eksterne aktører.

- 7.3 Net- og distributionsselskaberne skal videreudvikle og drive selskabernes fælles hjemmeside www.energisparesiden.dk. Den fælles hjemmeside skal indeholde generelle oplysninger om denne aftale samt give overblik over konkrete aktiviteter til brug for slutforbrugere og aktører, der ønsker at etablere kontakt til selskaberne. Selskabernes fælles hjemmeside skal indeholde kontaktoplysninger på alle net- og distributionsselskaber med en energispareforpligtelse under denne aftale.
- 7.4 Aftalens parter skal årligt senest den 15. november offentliggøre en oversigt over det enkelte net- og distributionsselskabs indsats for det forudgående år på selskabernes fælles hjemmeside www.energisparesiden.dk.
- 7.5 Med henblik på gennemsigtighed i net- og distributionsselskabernes energispareindsats offentliggør Energistyrelsen de enkelte net- og distributionsselskabernes omkostninger til opnåelse af besparelserne jf. pkt. 14.7 og bilag 4 i denne aftale.
- 7.6 De nærmere regler til at fremme markedsorienteringen og gennemsigtigheden fremgår af bilag 4.

8. Prioriterings- og konverteringsfaktorer

- 8.1 I forbindelse med gennemførelse af konkrete energibesparelser opgøres effekten med udgangspunkt i besparelsen det første år. Besparelsen det første år vægtes dog med en simpel faktor, som afspejler levetiden af besparelsen, bruttoenergiforbruget knyttet til den gennemførte besparelse og den forventede CO₂-effekt af besparelsen, herunder særligt om der er tale om en besparelse inden for eller uden for det CO₂-kvotebelagte område.
- 8.2 Prioriterings- og konverteringsfaktorerne og den praktiske anvendelse af disse, fremgår af bilag 5. Selskabernes målopfyldelse opgøres alene efter vægtning med prioriterings- og konverteringsfaktorerne jf. afsnit 4.3.

9. Opgørelsesmetoder

- 9.1 Besparelserne opgøres enten ved brug af standardværdier, ved en specifik opgørelse af den besparelse, som følger af aktiviteten eller ved effekten af en specifik markedspåvirkning.
- 9.2 Opgørelse på baggrund af standardværdier anvendes ved mindre, standardiserede aktiviteter. Sådanne besparelser vil typisk findes i boliger og andre bygninger. I det omfang der findes en standardværdi for en given besparelse skal denne anvendes.
- 9.3 Specifik opgørelse anvendes på områder, hvor der ikke er en standardværdi. Det vil typisk være større og integrerede projekter i erhvervsvirksomheder eller offentlige institutioner. Hvis der anvendes specifik opgørelse på dele af et samlet projekt skal hele pro-

jektet opgøres specifikt, herunder også effekten af initiativer, hvor der findes standardværdier.

- 9.4 Der kan medregnes en dokumenterbar effekt af specifik markedspåvirkning, som betyder en reduktion af energiforbruget i forhold til en baseline. I det omfang det er muligt skal effekten heraf opgøres via standardværdier.
- 9.5 Besparelserne opgøres efter de regler, standardværdier mv., som er gældende på det tidspunkt, hvor der indgås en endelig aftale med en slutforbruger om medvirken til realisering af et konkret projekt.
- 9.6 Opgørelsesmetoderne og deres anvendelse er nærmere beskrevet i bilag 6.

10. Forhold til dobbelttælling og andre initiativer

- 10.1 I forbindelse med realisering af energibesparelser hos en konkret kunde i henhold til standardværdier og specifik opgørelse, jf. afsnit 9.1, skal net- og distributionsselskaberne have procedurer omfattende f.eks. aftaler, kontrakter og stikprøver, jf. afsnit 6 og bilag 3, som har til formål at minimere omfanget af, at den samme besparelse medtages af flere selskaber. I tilfælde af tvivl kan sagerne forelægges for en opmand, som afgør ejerskabet/fordelingen. Opmanden kan i sin afgørelse lægge vægt på, hvordan realiseringen af besparelserne er iværksat, hvem der har foranlediget en gennemførelse, en vægtning i forhold til anvendte ressourcer, tidspunkt for dokumentation af realiseringen mv. Opmandsfunktionen drives af brancherne/selskaberne i fællesskab.
- 10.2 I relation til myndighedskrav og statslige tilskudsordninger gælder følgende principper:
 - *Nye bygninger:* Energiselskaberne kan medtælle en energibesparelse, hvis de konkret medvirker til, at en ny bygning har et lavere energiforbrug end de gældende krav. Energibesparelsen opgøres som forskellen mellem de gældende krav og det beregnede energiforbrug i den nye bygning. De gældende krav er kravene i Bygningsreglementet. Hvis en kommune i en lokalplan har fastlagt, at der kun må bygges bedre end kravene i bygningsreglementet, udgør bestemmelserne i lokalplanen de gældende krav.
 - *Tilskudspulje til vedvarende energi til proces:* Net- og distributionsselskaberne kan ikke yde tilskud til projekter, som har modtaget tilsagn om tilskud fra tilskudsordningen til VE til proces. Dog kan net- og distributionsselskaberne medtælle de opnåede energibesparelser fra projekter, som opfylder kravene for at få tilskud fra tilskudspuljen til vedvarende energi til proces, hvis de på anden måde har medvirket til realiseringen i overensstemmelse med principperne i denne aftale. Når loven om tilskudspuljen til VE i proces er vedtaget, fastsætter Energistyrelsen og net- og distributionsselskaberne den konkrete udmøntning af samspillet mellem tilskudspuljen til VE i proces og net- og distributionsselskabernes indsats. Hvis net- og distributionsselskaberne har medvirket til realiseringen indenfor ovenstående rammer, kan de medtælle de opnåede energibesparelser i forbindelse med effektiviseringer af slutforbruget samt ved energi-

besparelser i forbindelse med konverteringer fra fossile brændsler til fjernvarme og vedvarende energi.

For øvrige områder, hvor der er myndighedskrav eller områder, der er omfattet af andre aftaler, som staten måtte indgå vedrørende energibesparelser, kan selskaberne medregne effekten af de besparelser, som de er involveret i realiseringen af.

11. Dokumentationskrav

- 11.1 Kravene til dokumentation er gældende for alle energibesparelser, der under denne ordning indberettes til Energistyrelsen.
- 11.2 Kravene skal sikre størst mulig ensartethed og sammenlignelighed i dokumentationen samt sikre, at opgørelsen af de gennemførte energibesparelser stemmer overens med de faktisk gennemførte energibesparelser.
- 11.3 Net- og distributionsselskaberne skal have en entydig dokumentation af alle realiserede energibesparelser, som indgår i selskabernes målopfyldelse.

Dokumentationen skal indeholde en sammenhæng mellem det gennemførte initiativ og den opgjorte besparelse, således, at selskaberne kan dokumentere alle de besparelser, som de enkelte initiativer i henhold til opgørelsesmetoderne, jf. afsnit 9, har givet anledning til. For projekter, som opgøres specifikt skal dokumentationen også indeholde oplysninger om projekternes simple tilbagebetalingstid, jf. bilag 7, pkt. 2.2.

Dokumentationen skal omfatte selskabernes eftervisning af, at besparelserne faktisk er gennemført og give mulighed for i forbindelse med stikprøver mv. at kontrollere, at dette er tilfældet, jf. bilag 7. Dokumentationen af de enkelte energispareresager skal udover generelle oplysninger om kunden og aktørerne, indeholde oplysninger om, hvordan besparelserne er opgjort og om selskabernes involvering.

Dokumentationen skal også direkte eller gennem henvisninger til aktøraftaler mv. indeholde oplysninger om net- og distributionsselskabernes omkostninger til erhvervelse af retten til at indberette energibesparelserne.

- 11.4 Net- og distributionsselskabet er ansvarlig for, at der findes fyldestgørende dokumentation for alle de besparelser, der indberettes. Dokumentationen skal være skriftlig og skal opbevares i 5 år. Kravene til dokumentationen er nærmere beskrevet i bilag 7.

12. Indberetning af energibesparelser

- 12.1 Med udgangspunkt i dokumentationen indberetter aftalens parter årligt de enkelte energibranchers årlige samlede realiserede energibesparelser til Energistyrelsen. Indberetningen til Energistyrelsen skal ske senest den 1. marts for energibesparelser til opfyldel-

se af det forudgående års spareforpligtelse.

- 12.2 Ved indberetning af energibesparelser skal hver branche eller part med eget besparelsesmål, jf. afsnit 4.6 og 4.7, anvende de i bilag 8 fastsatte indberetningsskemaer.
- 12.3 En energibesparelse kan ikke indberettes, før den er realiseret, og dokumentationen er afsluttet. Hovedprincippet er, at indberetningen af en energibesparelse skal ske for det år, hvor realiseringen og dokumentationen af den konkrete energibesparelse er afsluttet jf. dog bilag 3.
- 12.4 I tilfælde af, at kvalitetssikringen jf. bilag 9 giver anledning til korrektioner af indberettede energibesparelser, skal disse korrektioner foretages i forbindelse med den næstkommende indberetning. Korrektioner af indberettede energibesparelser for et givet år skal fremgå særskilt af indberetningerne for det følgende år, jf. indberetningsskemaerne som fastsat i bilag 8.
- 12.5 Med henblik på udarbejdelsen af en fælles indberetning etableres branchevis - eller i fællesskab - et samarbejdsorgan, der modtager indberetning fra alle selskaber, der er omfattet af aftalte besparelsesmål. jf. afsnit 4.4. Selskaber, der af ministeren er pålagt individuelle sparemål, skal indberette til Energistyrelsen via det relevante samarbejdsorgan.

13. Kvalitetssikring

- 13.1 Net- og distributionsselskaberne er ansvarlige for, at deres dokumentation er retvisende og lever op til de fastsatte krav. Med henblik på at sikre dette skal selskaberne gennemføre en kvalitetssikring, som skal sikre, at selskabets dokumentation og indberetning, herunder også dokumentationen for besparelser, som er udført af underleverandører eller tredjepart, der agerer på selskabets vegne, er retvisende og opfylder de fastsatte krav. Reglerne for kvalitetssikringen er nærmere beskrevet i bilag 9.
- 13.2 Som led heri skal der gennemføres en audit af dokumentationen, retningslinjer mv. én gang årligt. Hvert andet år skal denne audit gennemføres af en uafhængig ekstern part. Det kan f.eks. ske som led i et certificeret kvalitetsstyringssystem.
- 13.3 En gang årligt gennemfører Energistyrelsen en uvildig stikprøve på tværs af alle de involverede net- og distributionsselskaber. Stikprøven skal have fokus på at kontrollere, om selskabernes indsats og dokumentation heraf lever op til kravene og forpligtelserne i henhold til denne aftale, samt analysere omkostningerne i de udvalgte sager i alle led fra energiselskab til slutbruger.

14. Fastlæggelse og regulering af net- og distributionsselskabernes omkostninger

- 14.1 I overensstemmelse med de overordnede rammer for denne aftale kan elnet-, naturgas-distributions- og fjernvarmeselskaberne medregne omkostninger i forbindelse med akti-

viteter, som er en del af en omkostningseffektiv opfyldelse af besparelsesforpligtelserne i henhold til denne aftale.

- 14.2 Elnet-, naturgasdistributions- og fjernvarmeselskabernes omkostninger til opfyldelsen af besparelsesforpligtelsen skal bæres af slutforbrugerne (husholdninger, den offentlige sektor og erhvervsvirksomheder).
- 14.3 De enkelte elnet- og naturgasdistributionsselskaber får dækket de faktiske omkostninger til opfyldelse af forpligtelserne i henhold til denne aftale, fratrukket eventuelle indtægter opnået under rammerne for denne aftale, gennem et tillæg til indtægtsrammen.
- 14.4 Fjernvarmeselskabernes omkostninger til opfyldelse af forpligtelserne i henhold til denne aftale, fratrukket eventuelle indtægter opnået under rammerne for denne aftale, kan indregnes i tarifferne som en nødvendig omkostning i overensstemmelse med bestemmelserne i varmeforsyningsloven.
- 14.5 Elnet-, naturgasdistributions- og fjernvarmeselskabernes omkostninger og indtægter i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedernes øvrige omkostninger og indtægter.
- 14.6 Der eksisterer ikke lovgivning som giver olieselskaberne mulighed for at opkræve specifikke bidrag fra deres kunder til dækning af olieselskabernes omkostninger til realisering af energibesparelser. Olieselskaberne har i forbindelse med deres tilslutning til denne aftale etableret Foreningen Oliebranchens Energisparepulje f.m.b.a. Foreningen har overtaget alle olieselskabernes forpligtelser i henhold til denne aftale. Foreningens omkostninger til opfyldelse af olieselskabernes forpligtelser dækkes af de deltagende olieselskaber gennem et kontingent.
- 14.7 Med henblik på gennemsigtighed og omkostningseffektivitet skal net- og distributionselskaberne årligt indberette deres omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelserne i henhold til aftalen det foregående år. For elnet-, gasdistributions- og fjernvarmeselskaberne sker indberetningen til Energitilsynet som led i den årlige regnskabsaflægelse. For oliebranchen sker indberetningen til Energistyrelsen. På baggrund af de indberettede omkostninger udarbejdes der årligt en benchmark jf. bilag 10 pkt. 2 litra a).
- 14.8 Med henblik på øget gennemsigtighed, samt for at sikre en omkostningseffektiv indsats, kan Energistyrelsen, på baggrund af den årlige benchmark af selskabernes omkostninger, anmode net- og distributionsselskaber med omkostninger, der ligger blandt de 5 pct. højeste omkostninger per indberettet kWh, dog altid op til 25 selskaber, om at redegøre for, hvorledes de har sikret omkostningseffektiviteten, herunder deres indsatsområder, metoder, omkostningerne og markedsmæssighed. Energistyrelsen kan også anmode selskaber med de laveste omkostninger om at redegøre for deres indsatsområder, metoder og opgørelse af omkostningerne.
- 14.9 På baggrund af ovenstående redegørelser kan Energistyrelsen indgå aftale med det pågældende selskab om, hvorledes omkostningseffektiviteten, herunder markedsmæssighed, sikres fremover. Såfremt der ikke ved aftale kan opnås enighed om sikring af dette,

kan Energistyrelsen ved pålæg fastlægge de fremadrettede vilkår for det pågældende selskabs udførelse af energispareindsatsen. De nærmere betingelser for dette er beskrevet i bilag 10.

15. Teknisk arbejdsgruppe

- 15.1 Der etableres en teknisk arbejdsgruppe, som løbende drøfter sager i forbindelse med denne aftale, herunder særligt afsnit 6-13 samt 17. Gruppen består af repræsentanter fra aftalens parter samt Energistyrelsen, der varetager formandskabet. Gruppens opgaver er nærmere beskrevet i bilag 11.

16. Overgangsordning

- 16.1 I forbindelse med, at denne aftale erstatter aftalen af 20. november 2009, gælder følgende overgangsbestemmelser:
- a. Overopfyldelse for perioden 2010-2012 kan overføres til perioden fra 2013 og frem. Overførelsen sker på de vilkår, der var gældende i aftalen af 20. november 2009, dvs. at besparelserne skal opgøres efter de regler, der var gældende, da realiseringen af besparelserne blev afsluttet.
 - b. En eventuel underdækning ved udgangen af 2012, som maksimalt må udgøre 35 pct. af ét års spareforpligtelse i henhold til aftalen af 20. november 2009, overføres til den efterfølgende aftaleperiode. Indfrielse af en eventuel underopfyldelse af spareforpligtelsen 2010-2012 vil skulle ske på de vilkår for indregning af besparelser, der er gældende jf. denne aftale.
 - c. Der kan kun overføres en eventuel overopfyldelse i det omfang besparelserne er opgjort og indberettet til Energistyrelsen som opfyldelse af sparemålet i 2010-2012, efter de regler, der var gældende på tidspunktet for realiseringen. Besparelser, som ikke er indberettet for perioden 2010-2012, kan ikke overføres.
 - d. Evt. overopfyldelse af forpligtelserne ved udgangen af 2015 kan efter tilsvarende regler overføres til den efterfølgende periode. Eventuel underdækning ved udgangen af 2015 skal tilsvarende overføres til den efterfølgende periode.

17. Løbende opfølgning og evaluering

- 17.1 På baggrund af parternes indrapportering af de realiserede energibesparelser udarbejder Energistyrelsen årligt et notat, som opsummerer de realiserede besparelser, herunder deres fordeling på sektorer og dermed målretningen af indsatsen mod eksisterende bygninger og erhverv. Notatet forelægges for forligskredsen.
- 17.2 Parterne kan kræve denne aftale eller dele heraf, herunder de fastsatte besparelsesmål, genforhandlet, hvis der sker væsentlige ændringer i rammerne for indsatsen. Det kan

f.eks. være væsentlige ændringer i forbruget af nogle energikilder og -former og ændringer i de politiske rammebetingelser.

- 17.3 Implementeringen af EU's direktiv om energieffektivisering og den kommende strategi om energirenovering af den eksisterende bygningsmasse kan nødvendiggøre drøftelser om justering af aftalen inden den 31. december 2015.
- 17.4 Jf. afsnit 2.2 afsluttes der primo 2015 en uafhængig evaluering af selskabernes besparelsesindsats i henhold til denne aftale. De overordnede rammer for evalueringen er nærmere beskrevet i bilag 13. Ved indgåelse af aftale om de konkrete retningslinjer for perioden efter 2015 fastlægges rammerne for evalueringen af denne periode.
- 17.5 På baggrund af evalueringen jf. afsnit 17.4 beslutter aftaleparterne i fællesskab eventuelle justeringer af de konkrete retningslinjer mv.
- 17.6 Såfremt der ikke opnås enighed om justeringerne inden den 1. september det pågældende år, kan hver af parterne opsige aftalen til udgangen af det pågældende år.

København, den

Klima-, energi- og bygningsminister Martin Lidegaard

For Dansk Energi

For Dansk Fjernvarme

For Foreningen Danske Kraftvarmeværker

For HMN Naturgas I/S

For DONG Gas Distribution A/S

For Naturgas Fyn Distribution A/S

For Energi- og olieforum/olieselskaberne

Bilag:

Bilag 1: Omfattet forbrug

Bilag 2: Hvilke opgaver må net- og distributionsselskaberne udføre i eget regi?

Bilag 3: Krav til selskabernes involvering

Bilag 4: Markedsorientering og gennemsigtighed

Bilag 5: Prioriterings- og konverteringsfaktorer

Bilag 6: Opgørelsesmetoder

Bilag 7: Dokumentationskrav

Bilag 8: Indberetning i henhold til aftalen

Bilag 9: Kvalitetssikring

Bilag 10: Fastsættelse og regulering af net- og distributionsselskabernes omkostninger

Bilag 11: Teknisk arbejdsgruppe

Bilag 12: Øget additionalitet og fastsættelse af standardværdier

Bilag 13: Evalueringen af nærværende aftale

Bilag 1: Omfattet forbrug

1. Der kan medregnes besparelser i det endelige energiforbrug (slutforbruget) på land i Danmark ekskl. Grønland og Færøerne i alle sektorer således, som det er defineret i Energistyrelsens energistatistik. Raffinaderiernes energiforbrug samt egetforbruget i kollektive produktionsanlæg er ikke en del af det endelige energiforbrug.
2. Det endelige energiforbrug er det energiforbrug, som afregnes med slutbrugerne via målerne eller køb af olie, kul, biomasse mv. Det opgøres således an forbruger.
3. Det endelige energiforbrug og reduktionerne heri opgøres netto, dvs. som forskellen mellem den samlede tilførte energimængde og energimængder som leveres ud af virksomheden, f.eks. i form af overskudsvarme. Overskudsvarme, som leveres fra kollektive produktionsanlæg jf. pkt. 11 og raffinaderier jf. pkt. 12, kan dog ikke medregnes i denne opgørelse.
4. Der kan kun medregnes en energibesparelse ved installering af et nyt oliefyr i områder, hvor der ikke er mulighed for at blive tilsluttet enten fjernvarme- eller naturgasforsyning.
5. I forhold til transportsektoren, som her er afgrænset som al vejtransport med indregistrerede køretøjer samt togdrift, herunder elforbrug til drift af tog, signaler mv., luft- og skibsfart, kan der alene medregnes effekter af følgende tiltag:
 - a. Udskiftning af vognpark til energieffektive personbiler
 - b. Udskiftning af vognpark til energieffektive varevogne
 - c. Montering af brændstofbesparende dæk
 - d. Montering af automatisk dæktrykskontrol

De nærmere vilkår for opgørelse og dokumentation af de ovenstående tiltag fastsættes af aftalens tekniske arbejdsgruppe jf. bilag 11 senest den 1. december 2012 og offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside. Indregning af effekt af ovenstående tiltag kan alene ske ved anvendelse af de vilkår for opgørelse og dokumentation, der fastsættes af den tekniske arbejdsgruppe.

6. I forbindelse med togdrift kan energibesparelser i energiforbrug på værksteder, belysning af perroner og spor og øvrige servicefunktioner medregnes. Intern transport indenfor virksomheden, herunder brug af landbrugstraktorer, vandingsmaskiner mv. er en del af erhvervenes procesenergiforbrug – dvs. ikke transport, og besparelser inden for disse områder kan derfor medregnes på linje med andre besparelser.
7. Der kan også i overensstemmelse med bestemmelserne i bilag 6 medregnes reduktioner af tabene i transmissions- og distributionsnettene, inkl. tab i transformatorer, pumper, gasmåler/regulator/pumpestationer mv. Dette gælder hele vejen fra af produktionsanlæg/gasbehandlingsanlæg til an forbruger.

8. Lokale VE-anlæg, som begrænser behovet for tilførsel af energi til den konkrete forbruger – eller en lukket kreds af forbrugere, kaldet blokvarme – kan medregnes som besparelser. I bygninger, som er tilsluttet fjernvarme, kan der dog ikke medregnes en effekt af lokale solvarmeanlæg med mindre, det indgår som en del af fjernvarmeværkets forsyningsstrategi.
9. Anvendelse af biomasse, biogas og affald tæller ikke med som en besparelse, men der kan medregnes en effekt, hvis et nyt anlæg har en højere virkningsgrad end det gamle. Et øget forbrug af en virksomheds eget produceret affald, f.eks. affaldstræ og slam, som reducerer tilførslen af energi, og som hidtil ikke har været udnyttet til energiformål inkl. forbrænding på affaldsforbrændingsanlæg, kan dog medregnes som en energibesparelse.
10. Etablering af nye vindmøller kan medregnes i det omfang vindmøllen er tilsluttet i egen installation, men kun for den del af produktionen som forbrugeren/virksomheden selv anvender opgjort i henhold til de gældende afregningsregler. Den del af produktionen, som sælges til nettet, kan således ikke tælles med.
11. Energiforbruget i kollektive produktionsanlæg (fjernvarmeværker, elværker, kraftvarmeværker mv.) er ikke en del af det endelige energiforbrug, og besparelser heri kan således som udgangspunkt ikke medregnes. Det er dog alene besparelser på selve produktionsanlæggene (kedler, turbiner, gasmotorer, røggasrensning, mv.) med tilknyttet udstyr (motorer, reguleringsudstyr mv.), som ikke kan medregnes. Der kan således medregnes besparelser i forbindelse med ventilation, belysning, pumper, varmeanlæg samt forbrug i administrationsbygninger i det omfang, dette forbrug afregnes via forbrugsmåler og således ikke er et internt egetforbrug. En liste over de kollektive produktionsanlæg, som indgår i Energistyrelsens årlige energiproduktionstælling, og hvor besparelser ikke kan medtælles, er tilgængelig på Energistyrelsens hjemmeside.
12. Raffinaderiernes egetforbrug af energi er ikke en del af det endelige energiforbrug, og derfor kan energibesparelser i procesanlæggene (raffinaderikolonner mv.) ikke medregnes. Der kan dog medregnes besparelser i forbindelse med ventilation, belysning, pumper, varmeanlæg samt forbrug i administrationsbygninger i det omfang, dette forbrug afregnes via forbrugsmåler og således ikke er et internt egetforbrug.
13. Der kan under rammerne af denne aftale for perioden 2013-2015 indregnes besparelse ved etablering af kollektive solfangeranlæg i forbindelse med fjernvarmeforsyning. Anlæg, som er godkendte og projekterede inden udgangen af 2015 til idriftsættelse i 2016, kan medregnes som besparelse med indberetningen for 2015. Såfremt anlægget ikke idriftsættes i 2016, skal besparelsen trækkes tilbage. Besparelsen opgøres som den beregnede årlige energiproduktion fra solfangeranlægget vægtet med en faktor på 1.

Bilag 2: Hvilke opgaver må net- og distributionsselskaberne udføre i eget regi?

Det er net- og distributionsselskaberne, som har forpligtelserne i henhold til denne aftale. Som led heri skal net- og distributionsselskaberne sikre og kan selv forestå følgende opgaver:

- Administrere denne aftale
- Dokumentere besparelserne
- Indberette besparelser
- Kvalitetssikre besparelserne, herunder audits

Herudover gælder der følgende regler:

1. Inden for eget forsyningsområde og egen energiart:

Net- og distributionsselskaberne må selv:

- Rådgive om energibesparelser
- Informere om energibesparelser
- Realisere besparelser i eget ledningsnet eller via målere inkl. aflæsnings- og overvågningsudstyr
- Indgå aftaler med aktører
- Indgå kontrakter direkte med en forbruger om finansiel involvering, herunder køb af retten til at indberette en besparelse (tilskud), så længe der ikke er tale om en finansiering, som indeholder et låneelement.

Net- og distributionsselskabet må ikke selv:

- Gennemføre konkret realisering af energibesparelser hos forbrugere, herunder installationsarbejder, teknisk energieffektivisering af udstyr og processer m.v. (undtaget i eget ledningsnet og via målere)
- Deltage i salg af energieffektivt udstyr
- Forestå finansiering af realisering af energibesparelser

For disse opgaver skal der indgås aftale med en aktør.

2. Uden for eget forsyningsområde eller egen energiart

Net- og distributionsselskaberne må selv:

- Indgå aftaler med aktører
- Indgå kontrakter direkte med en forbruger om finansiel involvering, herunder køb af en besparelse (tilskud), så længe der ikke er tale om en finansiering, som indeholder et låneelement.

For disse aktiviteter skal der indgås aftale med en aktør. Net- og distributionsselskaberne må ikke gennemføre andre aktiviteter end ovenstående uden for eget forsyningsområde eller uden for egen energiart.

3. Aftale med aktører om udførelse af opgaver, administration mv.

Rammerne for indgåelse af aftale om udførelse af de opgaver, som ikke gennemføres i eget regi, fremgår af bilag 4, pkt. 6) og 7).

Bilag 3: Krav til selskabernes involvering

For at net- og distributionsselskaberne kan medregne en besparelse, skal energibesparelserne leve op til de generelle betingelser, bl.a. om at der skal være fokus på besparelser, der ikke ville være sket uden selskabernes indsat, jf. afsnit 1.2 i denne aftale. Derfor skal følgende betingelser være opfyldt:

1. Der skal være en direkte involvering i forhold til en konkret, defineret energibesparelse. Med direkte involvering menes, at net- og distributionsselskabet – eller en aktør, som har en skriftlig aftale med selskabet – skal yde en konkret indsats, der medvirker til realisering af en energibesparelse hos en konkret slutforbruger. Involveringen kan ikke alene bestå i en uspecificeret generel aftale, hvor der ikke er en konkret beskrivelse af de aktiviteter, som medvirker til realisering af energibesparelserne. En generel aftale med en slutbruger, der gør det muligt at tilskrive alle udefinerede energibesparelser, som gennemføres hos en forbruger uden, at et selskab er involveret i disse, er således ikke gyldig.
2. Der skal være en ubrudt aftalekæde fra slutbrugeren til et net- eller distributionsselskab forud for påbegyndelse af realisering af besparelsen. Indgåelse af bindende aftale om køb af udstyr mv. eller bindende aftale om igangsættelse af projektet opfattes som en påbegyndelse af realiseringen.
3. Energibesparelsen tilhører slutbrugeren indtil der er indgået en aftale med en aktør eller et net- og distributionsselskab.
4. Mellem slutbrugeren og en aktør eller et net- eller distributionsselskab skal der være en konkret forudgående aftale om, at indberetningsretten til den konkrete besparelse, som gennemføres, overdrages til et net- og distributionsselskab således, at vedkommende ikke i god tro kan overdrage den til andre.
5. Ved besparelser større end 20 MWh, samt ved alle specifikke opgørelser skal der være en skriftlig aftale om slutbrugerens overdragelse af besparelsen. Ved øvrige besparelser skal slutbrugeren være gjort bekendt med overdragelsen af den konkrete besparelse forud for dennes realisering, f.eks. via daterede pristilbud, ordrebekræftelser el.lign.. Det er ikke tilstrækkeligt, at et net- eller distributionsselskab på deres hjemmeside informerer om, at de overtager besparelsen. Dokumentationen for overdragelsen af retten til at indberette energibesparelsen skal indgå i selskabernes dokumentation af den konkrete besparelse.
6. Forbrugeren skal altid kunne få oplyst, hvilket/hvilke net- eller distributionsselskab(-er) indberetningsretten til den konkrete energibesparelse overdrages til.
7. Et net- og distributionsselskabs aftale med en aktør om realisering af energibesparelser kan være generel, dvs. uden specifikation af den enkelte slutbruger eller konkrete tiltag. Der kan være flere led i aftalekæden mellem selskabet, som har forpligtelsen, og den aktør, der er i kontakt med slutbrugeren.

8. Et selskabs involvering kan være udelukkende finansiel. Det betyder, at net- og distributionsselskabernes involvering kan bestå af tilskud, dvs. køb af retten til at indberette en energibesparelse. Energibesparelser, som opnås udelukkende via finansiel involvering, herunder tilskud, skal leve op til de samme krav, som gælder for øvrige besparelser. Disse besparelser skal dokumenteres på lige fod med andre besparelser, jf. bilag 7.
9. I forbindelse med projekter, hvor energibesparelsen opgøres specifikt, jf. bilag 7, kan energiselskaberne ikke yde tilskud til slutforbrugeren, hvis den simple tilbagebetalingstid derved bliver mindre end 1 år, men selskaberne kan medvirke med rådgivning mv. og dermed opnå retten til at indberette besparelserne. Den simple tilbagebetalingstid kan dokumenteres med baggrund i slutbrugerens beslutningsgrundlag for gennemførelse af det konkrete projekt.
10. Reglerne om, hvornår involvering må ske i eget regi, og hvornår det skal ske via en ekstern aktør, fremgår af bilag 2 og bilag 4.
11. Besparelser, som er realiseret og dokumenteret efter reglerne, kan overdrages fra et net- og distributionsselskab til et andet, evt. via mellemmand. En sådan overdragelse kan ske, efter besparelserne er realiseret. Dokumentation skal til enhver tid være tilgængelig for det selskab, som indberetter besparelsen til Energistyrelsen. Overdragelse mellem selskaberne skal ske, inden besparelserne indberettes til Energistyrelsen.
12. Hovedprincippet er, at besparelserne skal indberettes for det år, hvor realiseringen og dokumentationen af de konkrete energibesparelser er afsluttet, men et net- og distributionsselskab kan aftale med en eller flere aktører, som de har aftaler med, at overdragelsen af realiserede og dokumenterede besparelser til net- og distributionsselskabet udskydes til det efterfølgende år under følgende betingelser:
 - a. Overdragelsen til det efterfølgende år kan, som ved øvrige besparelser, kun ske til det net- og distributionsselskab, som aktøren havde en aftale med forud for besparelsens realisering
 - b. Net- og distributionsselskaberne skal ved årets udgang opgøre, hvor mange besparelser, som de aktører de har aftaler med har afsluttet, men ikke overdraget. De enkelte brancher indberetter til Energistyrelsen, hvor mange besparelser der er afsluttet, men ikke overdraget.

Bilag 4: Markedsorientering og gennemsigtighed

Med henblik på at sikre anvendelse af eksterne aktører og gennemsigtighed i forbindelse med selskabernes besparelsesindsats tages der følgende initiativer:

1. Synliggørelse af omkostningerne

De enkelte net- og distributionsselskabers omkostninger ved opfyldelse af deres energispareforpligtelser offentliggøres af Energistyrelsen og aftalens parter, jf. pkt. 2). Omkostningerne opgøres dels som den samlede omkostning, dels som et nøgletal, der viser omkostningen per indberettet kWh. Nøgletallet opdeles endvidere i omkostninger til henholdsvis administration og erhvervelse jf. aftalens pkt. 14.7 og bilag 10.

2. Synliggørelse af det enkelte selskabs løsning af opgaven

Aftalens parter offentliggør årligt inden den 15. november en oversigt over det enkelte selskabs indsats det foregående år. Oversigten skal indeholde en sammenstilling af relevante dele af de oplysninger, som de enkelte selskaber i henhold til denne aftale skal levere enten til deres brancheorganisation eller til Energistyrelsen og Energitilsynet. Oversigten skal som minimum indeholde følgende oplysninger om det enkelte selskabs indsat det foregående år:

- Selskabets energisparemål
- De opnåede energibesparelser og deres procentuelle fordeling på sektorer (baseret på skema 1 i bilag 8)
- Selskabets omkostninger og deres fordeling jf. pkt. 1).

Teknisk arbejdsgruppe udarbejder en mere detaljeret beskrivelse af minimumskravene til indholdet i denne oversigt.

3. Hjemmeside:

Med henblik på at gøre det nemmere at etablere kontakt mellem uafhængige aktører og net- og distributionsselskaberne samt at øge kendskabet til selskabernes energispareforpligtelse hos forbrugerne skal selskaberne fortsat drive www.energisparesiden.dk.

Hjemmesiden skal:

- Formidle generelle oplysninger om denne aftale
- Muliggøre match mellem aktører og energiselskaberne
- Give forbrugerne overblik over de enkelte energiselskabers og aktørers tilbud
- Give en oversigt over de enkelte net- og distributionsselskabernes besparelsesindsats det/de foregående år, jf. pkt. 2.

Der etableres en følgegruppe til hjemmesiden med repræsentanter for energiselskaberne, eksterne aktører og forbrugere.

4. Standardkontrakt

Det skal undersøges, om standardkontrakterne udarbejdet som led i seneste aftale anven-

des, om der fortsat er behov for standardkontrakter, og om det er nødvendigt med en tilpasning af kontrakterne. Teknisk arbejdsgruppe gennemfører analysen med inddragelse af relevante eksterne aktører og afgør på baggrund heraf, om kontrakterne skal revideres. Målet er, at standardkontrakterne gør det muligt for eksterne aktører at indgå kontrakter på ikke diskriminerende vilkår, og at net- og distributionsselskaberne samtidig er sikret en given leverage. Kontrakterne skal endvidere sikre, at de eksterne aktører lever op til aftalens krav herunder kravene om opgørelse, dokumentation og kvalitetssikring.

5. Standardisering af dokumentation ved anvendelse af standardværdier

Den standardformular til dokumentation af besparelser opgjort på baggrund af standardværdier, som udarbejdes, jf. bilag 7, pkt. 3.1 udgør minimumskravene til dokumentation ved anvendelse af standardværdier. Et net- og distributionsselskab kan ikke afvise en dokumentation, som er i overensstemmelse med standardformularen og kan ikke kræve en anden form for dokumentation. En aktør og et net- og distributionsselskab kan dog til en hver tid indgå aftale om andre tilsvarende former for dokumentation, hvis begge parter er indforstået.

6. Kontrakter på markedsmæssige vilkår

Net- og distributionsselskaberne skal på energispareområdet indgå kontrakter på markedsmæssige vilkår jf. bilag 10.

7. Udbudsretlige regler

Net- og distributionsselskaberne skal også i forbindelse med løsning af energispareforpligtelsen overholde de til en hver tid gældende udbudsretlige regler jf. forsyningsvirksomhedsdirektivet.

Bilag 5: Prioriterings- og konverteringsfaktorer

Med henblik på at styre indsatsen i retning af besparelser, som har en lang levetid, i stor grad medvirker til at reducere bruttoenergiforbruget og medvirker til at reducere CO₂-udledningen særligt i de ikke kvote-belagte områder, skal der anvendes simple prioriterings- og konverteringsfaktorer ved opgørelsen af besparelserne.

1. Prioriteringsfaktorer ved besparelser

Prioriteringsfaktorerne, som anvendes til at vægte første års besparelserne, skal indgå i selskabernes dokumentation af besparelserne, jf. bilag 7, og de skal anvendes ved indberetning af besparelserne til Energistyrelsen, jf. bilag 8.

Det er op til selskaberne at afklare om de vil anvende prioriteringsfaktorerne i kontakten med slutbrugerne.

I forbindelse med opgørelse af besparelserne anvendes der de prioriteringsfaktorer, som fremgår af tabel 2.

Tabel 2: Prioriteringsfaktorer ved besparelser

Energiart	Levetid/Prioriteringsfaktor		
	Under 4 år	4 til 15 år	Over 15 år
Fjernvarme	0,5	1,0	1,0
El og individuel biomasse	0,5	1,0	1,0
Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	0,5	1,0	1,0
Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	0,5	1,0	1,5

Besparelsestiltag med en levetid på under 4 år, hvor der skal anvendes en faktor på 0,5, og besparelsestiltag med levetider på over 15 år inden for ikke-kvotebelagte brændsler, hvor der skal anvendes en faktor på 1,5, fremgår af tabel 3.

Tabel 3 er udtømmende og for alle andre tiltag, end dem der er angivet i tabel 3, skal der anvendes en faktor 1,0.

Den tekniske arbejdsgruppe kan supplere oversigten i tabel 3 med baggrund i principperne om levetid mv. Evt. ændringer gælder for et nyt kalenderår. Ændringer offentliggøres senest 3 måneder før de træder i kraft, dog senest den 1. december 2012 for ændringer der gælder fra den 1. januar 2013.

Tabel 3: Oversigt over tiltag, hvor der skal anvendes prioriteringsfaktor 0,5 og 1,5

Prioriteringsfaktor 0,5	Prioriteringsfaktor 1,5
• Energieffektivisering af kedler og varmeanlæg på baggrund af eftersynsordninger (Hvis levetiden af besparelsen er mindre end 1 år, kan besparelsen ikke medtælles) • Energieffektivisering af ventilationsanlæg på baggrund af eftersynsordninger (Hvis levetiden af besparelsen er mindre end 1 år, kan besparelsen ikke medtælles) • Indregulering af varmeanlæg (Hvis levetiden af besparelsen er mindre end 1 år, kan besparelsen ikke medtælles) • Systematiske eftersynsordninger udover normal vedligeholdelse for motorer, pumper og procesanlæg • Energiledelse	• Øget isolering af gulv, vægge og loft/tag som reducerer rumvarmeforbruget i olie- og gasopvarmede bygninger. • Nye A-mærkede vinduer og døre som reducerer rumvarmeforbruget i olie- og gasopvarmede bygninger. • Varmegenvinding til rumopvarmning i forbindelse med mekanisk ventilation i olie- og gasopvarmede bygninger. • Øget isolering af varmtvandsbeholder og rørinstallationer i forbindelse med anlæg til rumopvarmning i bygninger i forbindelse med anvendelse af ikke-kvotebelagte brændsler. • Nye olie- og gaskedler i det omfang der er tale om et ikke-kvotebelagt olie- eller gasforbrug • Tilslutning af olie- og gasopvarmede bygninger til fjernvarme • Installering af varmepumper som fortrænger et ikke-kvotebelagt olie- eller gasforbrug • Solfangere på olie- og gasopvarmede bygninger

For integrerede projekter, hvor der indgår forskellige energiarter og/eller delprojekter med forskellige levetider, skal besparelserne opgøres for hver energiart (f.eks. el og naturgas). Inden for hver energiart skal det estimeres, på hvor stor en andel af energibesparelsen, der skal anvendes en prioriteringsfaktor på henholdsvis 0,5, 1 og 1,5 jf. tabel 3. Besparelserne skal dokumenteres efter denne fordeling.

Ved anvendelse af standardværdier fremgår prioriteringsfaktoren af kataloget for standardværdier.

2. Konverteringsfaktorer

Ved konvertering fra en energiart til en anden skal der anvendes de konverteringsfaktorer, som fremgår af tabel 4.

Tabel 4: Konverteringsfaktorer ved konvertering mellem energiarter

Konvertering		Faktor der ganges på:	
Fra	Til	Den energi-mængde, der konverteres fra	Den energi-mængde, der konverteres til
- El	- Fjernvarme - Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	2,5	1,0
- El	- Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) - Biomasse	1,0	1,0
- Fjernvarme - Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) - Biomasse	- El	1,0	2,5
- Fjernvarme	- Kvotebelagte brændsler	1,0	1,0
- Fjernvarme	- Ikke-kvotebelagte brændsler - Biomasse	0,8	1,0
- Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	- El	1,0	1,0
- Ikke-kvotebelagte brændsler - Biomasse	- Fjernvarme	1,0	0,8
- Kvote-belagte brændsler	- Fjernvarme	1,0	1,0
- Kvote belagte brændsler - Ikke kvotebelagte brændsler - Biomasse	- Kvote belagte brændsler - Ikke kvotebelagte brændsler - Biomasse	1,0	1,0

Note: Biomasse omfatter biomasseanvendelse hos den enkelte forbruger, og ikke forbrug af biomasse i fjernvarme- og elproduktionen.

I forbindelse med konvertering fra ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas og kul) til andre forsyningsformer, herunder også et andet ikke-kvotebelagt brændsel, som har en levetid på mere end 15 år, skal både faktorerne i tabel 4 og tabel 2 (herunder tabel 3) anvendes i forbindelse med konverteringsprojekter. Ved sådanne konverteringer skal den direkte effekt således i henhold til tabel 2 ganges med faktor 1,5. Ved alle øvrige konverteringer skal der i henhold til tabel 2 ganges med faktor 1,0. Faktorerne er indregnet i standardværdierne.

Bilag 6: Opgørelsesmetoder

Generelt er det målsætningen, at indsatsen – under hensyntagen til de økonomiske muligheder – skal fremme anvendelsen af den bedst tilgængelige teknologi. Det gælder både ved opgørelse på baggrund af standardværdier og ved specifik opgørelse.

1. Opgørelse på baggrund af standardværdier

Opgørelse på baggrund af standardværdier anvendes særligt ved mindre, standardiserede aktiviteter. Sådanne besparelser vil typisk findes i boliger og andre (mindre) bygninger.

Ved opgørelse på baggrund af standardværdier anvendes værdierne fra standardværdikataloget for energibesparelser. Opgørelsen af energibesparelsen sker ved en simpel multiplikation af standardværdien med antal enheder relevant for det konkrete projekt – eksempelvis antal isolerede kvadratmeter.

Hvis der i standardværdikataloget er angivet en prioriteringsfaktor for besparelsen, skal den anførte prioriteringsfaktor anvendes på den beregnede besparelse. Konverteringsfaktorer, som beskrevet i bilag 5, tabel 3, er indregnet i standardværdierne.

For at en standardværdi kan anvendes skal de generelle forudsætninger, der er beskrevet i standardværdikataloget, herunder forudsætningerne om ”før”-situationen, være opfyldt. Derudover skal der ved anvendelse af standardværdier tages højde for de specifikke begrænsninger for anvendelse af de enkelte værdier, der ligeledes er angivet i standardværdikataloget.

Hvis der anvendes flere forskellige standardværdier til samme projekt, findes den samlede energibesparelse ved at lægge energibesparelserne opgjort for de enkelte standardværdier sammen. Der skal ikke kompenseres for eventuelle overlap, som det er tilfældet ved en specifik opgørelse.

I det omfang der findes en standardværdi for en given besparelse, skal denne anvendes. Opgørelsen i energimærkningen af bygninger af effekten af forskellige tiltag kan således ikke anvendes med mindre de svarer til standardværdierne. Hvis standardværdien er nul kan der således ikke medregnes en energibesparelse inden for det pågældende område, og der kan heller ikke anvendes en specifik opgørelse.

2. Opgørelse på baggrund af specifik opgørelse

Specifik opgørelse anvendes på specifikke tiltag eller samlede løsninger, hvor der ikke er fastsat en standardværdi, typisk ved større og/eller integrerede projekter i erhvervsvirksomheder eller offentlige institutioner.

Hvis der skal anvendes specifik opgørelse til en del af et projekt, skal hele projektet opgøres specifikt, herunder også effekten af initiativer, hvor der findes standardværdier. Ved

specifik opgørelse af effekten af et integreret projekt, som består af forskellige delprojekter, skal der tages hensyn til evt. overlap mellem effekten af de forskellige delprojekter. Besparelser inden for teknologier, hvor standardværdien er nul kan ikke medregnes.

En specifik opgørelse skal gennemføres for en repræsentativ og sammenlignelig produktionsperiode og skal som minimum indeholde:

- En opgørelse af energiforbruget før gennemførelse af tiltaget – *referencen*
- En opgørelse af energiforbruget efter gennemførelse af tiltaget, samt
- Opgørelse af tiltagets effekt udtrykt ved den samlede energibesparelse i tiltagets første driftsår efter gennemførelse. Der skal korrigeres for evt. ændringer i driftstider, produktionsvolumen og produktionssammensætning mv.

Opgørelse af energiforbruget før og efter gennemførelse af energibesparelsen og dermed tiltagets effekt skal baseres på konkrete målinger, besparelser på hovedmåleren, fakturaer fra energiselskaber og/eller tekniske beregninger. Hvis der er ændringer i produktionsvolumen og -sammensætning samt driftstider, skal der korrigeres herfor. Hvis energisparetiltaget omfatter besparelser inden for flere energikilder, skal referencen og besparelsen opgøres for hver energikilde. Alle oplysninger i opgørelsen af energiforbruget skal dokumenteres med referencer til de anvendte kilder, så det er muligt at genfinde data.

I forbindelse med en specifik opgørelse kan energimærkningen af bygninger kun anvendes som grundlag, hvis effektopgørelsen heri lever op til kravene i denne aftale.

Detaljeringsgraden af den specifikke opgørelse skal tilpasses det konkrete projekt. Jo større projektet er, desto større er kravene til opgørelsen. Som det fremgår ovenfor, er der ikke et generelt krav om måling af forbrug før og efter.

2.1 Specifik opgørelse ved etablering af nyanlæg og nye bygninger

I forbindelse med etablering af nyanlæg, herunder helt nye produktionssteder, nye produktionslinjer mv., kan der kun medregnes en energibesparelse, hvis selskabernes involvering betyder, at der vælges løsninger, som er mere energieffektive end dem, der normalt ville blive anvendt i Danmark dvs. anlæg, som er bedre end ”*dagens standard*”. Dokumentation skal beskrive, hvordan ”*dagens standard*” er fastlagt.

Ved opgørelse af energiforbruget efter tiltagets gennemførelse skal der enten anvendes konkret måling af energiforbruget i det første driftsår efter gennemførelse eller det forventede energiforbrug i det første driftsår baseret på tekniske data fra leverandører, uafhængige sagkyndige eller lign. Alle oplysninger i opgørelsen af energiforbruget skal dokumenteres med referencer til de anvendte kilder, så det er muligt at genfinde data.

I forbindelse med etablering af nye bygninger kan der kun medregnes en energibesparelse, hvis selskabernes involvering betyder, at den nye bygning har et lavere beregnet energiforbrug end de gældende minimumskrav i Bygningsreglementet eller kommunale minimumskrav fastsat i lokalplanen. Besparelsen opgøres som forskellen mellem de gældende minimumskrav og det aktuelle forbrug.

2.2 Specifik opgørelse ved øget produktionsvolumen

Hvis der i forbindelse med gennemførelsen af et energisparetiltag sker en forøgelse af produktionskapaciteten og -volumen i det konkrete anlæg eller den enhed, som energieffektiviseres, skal opgørelsen af tiltagets effekt tage højde for dette.

For det aktuelle produktionsvolumen, som normalt skal opgøres som gennemsnittet over en repræsentativ periode, f.eks. det sidste år, opgøres besparelsen som forskellen mellem energiforbruget med anvendelse af det oprindelige anlæg og energiforbruget efter gennemførelse af tiltaget.

For det produktionsvolumen, som ligger udover det aktuelle produktionsvolumen, opgøres besparelsen i henhold til reglerne for nyanlæg, dvs. at der kun kan medregnes den besparelse, som ligger ud over ”*dagens standard*” for nye anlæg.

2.3 Specifik opgørelse ved nedlæggelse og sammenlægning af produktionssteder og -anlæg

En energibesparelse, som følger af nedlæggelse af et energiforbrugende anlæg eller ophør af en energiforbrugende aktivitet kan ikke i sig selv medregnes efter denne ordning. Ved sammenlægning af produktionssteder/-enheder, kan der alene medregnes en energibesparelse i det omfang, der samtidig gennemføres energieffektiviserende tiltag i den virksomhed/enhed, hvortil produktionen overflyttes udover selve ændringen i produktionen. Besparelsen opgøres efter reglerne for specifik opgørelse ved øget produktionsvolumen. Der kan ikke medregnes en energibesparelse i den virksomhed/enhed, hvorfra produktionen flyttes eller nedlukkes.

3. Energibesparelse ved vedligeholdelse

En energibesparelse, som følger af erstatning af nedbrudte anlæg kan medregnes efter denne ordning, såfremt energibesparelsen er opgjort efter principperne for nedbrudte anlæg udarbejdet af teknisk arbejdsgruppe.

I forbindelse med løbende vedligeholdelse af eksisterende anlæg og udstyr kan der alene medregnes en besparelse, hvis vedligeholdelsen medfører en forbedring af energieffektiviteten af anlægget udover det niveau, der må forventes ved en normal vedligeholdelse. Det betyder, at der ikke kan medregnes besparelser ved almindelig vedligeholdelse. Liste over almindelige vedligeholdelse, der ikke kan medregnes under denne ordning er udarbejdet af teknisk arbejdsgruppe.

4. Opgørelse af effekt af markedspåvirkning

I det omfang net- og distributionsselskaberne gennemfører specifikke aktiviteter, som f.eks. kampagner eller frivillige aftaler, der på et givet område påvirker markedsudviklingen i retning af mere energieffektive produkter og løsninger (som f.eks. energiledelse, in-

telligente målere mv.) kan dokumenterede energibesparelser ved sådanne aktiviteter indberettes.

Opgørelsen af en selvstændig effekt af markedspåvirkning kan kun anvendes, hvis det ikke er muligt at foretage en opgørelse på baggrund af standardværdier. Hvis der f.eks. i forbindelse med en tilskudsordning foreligger oplysninger om den konkrete slutforbruger, bør besparelsen som hovedregel opgøres via standardværdi.

Der skal i opgørelsen af energibesparelserne ved nævnte aktiviteter, tages hensyn til overlap og dobbelttælling til andre aktiviteter og aktører. Besparelserne ved denne type af aktiviteter skal endvidere opgøres under hensyntagen til det samlede marked for de pågældende tekniske ændringer/apparater.

Besparelsen i forbindelse med markedspåvirkning skal opgøres i forhold til en baseline, der afspejler den forventede udvikling i fx energiforbrug i den pågældende målgruppe eller salget af det pågældende produkt uden selskabets specifikke indsats. På områder, hvor det er besluttet at indføre effektivitetskrav (Eco-design mv.), kan der alene medregnes en effekt, som ligger herudover.

Der kan ikke medregnes effekter af selvstændige informationskampagner eller af selvstændig adfærdspåvirkning, hvis ikke denne bunder i specifikke løsninger overfor den enkelte slutbruger.

Den tekniske arbejdsgruppe godkender nærmere regler for opgørelse af effekten af markedspåvirkning, herunder evt. regler for specifikke indsatsområder.

5. Opgørelse af energioptimering af fjernvarmeledningsnet

I det omfang energispareforpligtelsen medvirker til at øge energioptimering af fjernvarmeledningsnettet kan et energiselskab medregne en energibesparelse i henhold til nedenstående regler. Energioptimeringen kan omfatte optimering/forbedring af net og rør, optimering af pumper, ventiler og andet udstyr, samt optimering af tryk og temperatur.

I forbindelse med opgørelse af energibesparelser i ledningsnet skelnes mellem følgende to alternativer hvad angår rørene:

1. *Teknisk udtjent*: Ved renovering af ledningsnettet mv., som gennemføres fordi ledningsnettet er ”teknisk udtjent” eller som af andre grunde renoveres eller udskiftes, kan der medregnes en besparelse, hvis der vælges løsninger, som er bedre end ”dagens standard” for nye net. Dagens standard er for fjernvarmerør defineret i et dokument, som er tilgængelig på Energistyrelsens og Dansk Fjernvarmes hjemmeside.

Ved vurdering af om et net er teknisk udtjent, skal varmetabet og samtlige parametre for hvad der kan ældes i et rørsystem, både hvad angår medierør, isolering og kapperør vurderes, herunder også installerede muffesystemer og lægningsforhold. Ledningsnet, hvor rørene er ældre end 40 år, regnes altid som teknisk udtjente, og dermed skal besparelsen opgøres efter denne metode (alternativ 1).

Dokumentationen af projekter opgjort efter alternativ 1 skal indeholde oplysninger om fysisk placering, rørlængder, rørdimensioner, og skal beskrive hvordan den valgte løsning afviger fra og er bedre end dagens standard.

2. *Ikke teknisk udtjent:* Ved energioptimering af ledningsnet, som må forventes at ville kunne holde i flere år endnu uden ekstraordinære udgifter til vedligeholdelse, nettab mv., dvs. at nettet ikke er teknisk udtjent, kan den fulde besparelse medregnes i forbindelse med optimering. Besparelsen skal beregnes på grundlag for den eksisterende lednings isolerings- evne ved idriftsættelsen og data for det nye net.

Ledningsnet, hvor rørene er ældre end 40 år, regnes altid som teknisk udtjente, og dermed skal besparelsen opgøres efter alternativ 1.

Dokumentationen af projekter opgjort efter alternativ 2 skal indeholde en beskrivelse af ”før” situationen, herunder fysisk placering, rørlængder, rørdimensioner, isoleringsevne ved idriftsættelsen og en vurdering af om nettet er teknisk udtjent, og af ”efter” situationen. Dokumentationen skal også beskrive, hvordan energispareindsatsen har medvirket til projektets realisering.

Besparelsen af et projekt skal – både ved alternativ 1 og alternativ 2 - opgøres ved en beregning. Der kan ikke anvendes målte data. Besparelserne opgøres pr. projekt. Det vil sige, at en samlet årlig opgørelse, som viser, hvad der samlet er opnået af energibesparelser ved arbejde i ledningsnet, ikke vil kunne godkendes som en energibesparelse under denne aftale.

Bilag 7: Dokumentationskrav

1. Generelle regler for dokumentation af realiserede energibesparelser

De generelle regler for dokumentation i pkt. 1.1-1.5 skal være opfyldt ved alle typer af aktiviteter, der fører til indberetning af energibesparelser med undtagelse af markedspåvirkning.

1.1 Identifikation af besparelsen samt involverede parter

Dokumentationen skal indeholde en retvisende projekttitel eller beskrivelse af det eller de konkrete tiltag, der har medført den indberettede energibesparelse således, at det enkelte energisparetiltag entydigt kan identificeres.

Dokumentationen skal indeholde identifikation af alle involverede aktører, herunder slutbrugeren hvor besparelsen er gennemført. Slutbrugeren skal kunne entydigt identificeres via navn/firmanavn, adresse hvor tiltaget er gennemført og, hvor det er nødvendigt for entydig identifikation, også CVR nummer eller BBR nummer.

Dokumentationen skal indeholde oplysninger om, hvilken type involvering net- og distributionsselskabet har haft i det konkrete tiltag (tilskud, rådgivning eller andet).

1.2 Dokumentation af ubrudt aftalekæde

Net- og distributionsselskabet skal sikre, at der foreligger dokumentation af en ubrudt aftalekæde fra et net- og distributionsselskab til den eller de slutbruger/-e, hvor besparelsen er gennemført jf. bilag 3. Aftalen skal sikre, at kunden er bekendt med, at indberetningsretten direkte eller via den aktør, der agerer på deres vegne, er videregivet til et net- og distributionsselskab, og dermed ikke kan overdrages til andre. Der skal være en ubrudt aftalekæde fra slutbrugeren til et net- eller distributionsselskab forud for påbegyndelse af realisering af besparelsen. Kravene til en sådan aftale er nærmere beskrevet i bilag 3.

1.3 Dokumentation af tidspunkt for realisering

Net- og distributionsselskabet skal kunne dokumentere, at realiseringen af besparelserne ikke var påbegyndt forud for selskabets involvering. Dokumentation kan bestå af dateret aftale mellem et net- og distributionsselskab og slutbrugeren om overdragelse af energibesparelsen eller f.eks. anden aftale, faktura el.lign., der angiver dato for påbegyndelse af realisering, og som kan sammenholdes med tidspunktet for selskabets involvering. Indgåelse af bindende aftale om køb af udstyr mv. eller bindende aftale om igangsættelse af projektet opfattes som en påbegyndelse af realiseringen.

1.4 Dokumentation af realisering af besparelsen

En energibesparelse kan ikke indberettes, før den er realiseret og dokumenteret. Net- og distributionsselskabet skal dokumentere realiseringen af energibesparelsen, herunder tids-

punktet for realiseringen. Dokumentationen kan bestå af en bekræftelse fra slutbruger på, at energibesparelserne er realiseret eller kopi af faktura for gennemført arbejde.

1.5 Omkostninger i forbindelse med erhvervelsen af retten til at indberette energibesparelsen

Dokumentationen af den enkelte besparelse skal enten direkte eller indirekte f.eks. gennem henvisninger til aktøraftaler mv. indeholde oplysninger om netselskabernes omkostninger til erhvervelse af retten til at indberette energibesparelserne.

2. Dokumentation af realiserede energibesparelser ved specifik opgørelse

Udover de ovenstående dokumentationskrav i pkt. 1 skal dokumentationen ved specifikt opgjorte besparelser indeholde følgende:

2.1 Beskrivelse af relevante tekniske elementer

Dokumentationen skal indeholde en beskrivelse af de relevante tekniske elementer i tiltaget. Beskrivelsen skal, på en måde, der er forståelig og gennemskuelig for udenforstående tredjepart, redegøre for de aktiviteter, der fører til energibesparelsen, herunder hvilke ændringer, udskiftninger og/eller installationer, der implementeres.

2.2 Dokumentation for opgørelse af energibesparelsen

Net- og distributionsselskabet skal kunne dokumentere alle beregninger, målinger og andre forhold vedrørende opgørelsen af den konkrete energibesparelse jf. bilag 6 herunder:

- Opgørelse af energiforbruget før gennemførelse af tiltaget – *referencen*
- Opgørelse af energiforbruget efter gennemførelse af tiltaget, samt
- Opgørelse af tiltagets effekt udtrykt ved den samlede energibesparelse i tiltagets første driftsår efter gennemførelse. Der skal korrigeres for evt. ændringer i driftstider, produktionsvolumen og produktionssammensætning mv.
- Anvendte forudsætninger (driftstider, produktionsændringer, mærkeeffekter m.m.)
- Projektets simple tilbagebetalingstid, udtrykt som forholdet mellem investeringen (fra trukket tilskud) og værdien af første års energibesparelse. Investering og energipriser skal på forlangende kunne dokumenteres med tilbud/faktura. Ikke dokumenterede omkostninger må ikke overstige 10 pct. af den samlede investering. Dokumentation kan udgøres af slutbrugerens beslutningsgrundlag for gennemførelse af det konkrete projekt
- Energiart
- Prioriterings-/konverteringsfaktor

2.3 Standardskabelon for dokumentation ved specifik opgørelse

Energistyrelsen udarbejder i samarbejde med den tekniske arbejdsgruppe en vejledende standardskabelon for dokumentationskravene for energibesparelset, der indberettes efter specifik opgørelse. Standardskabelonen vil indeholde alle de elementer, der som minimum

skal indgå i dokumentationen, og den kan anvendes som dokumentation ved alle besparelser, der opgøres specifikt..

3. Dokumentation af realiserede energibesparelser ved anvendelse af standardværdier

Dokumentationen for brug af standardværdier skal, udover kravene i pkt. 1.1-1.5, indeholde følgende:

- Identifikation af anvendt/-e standardværdi/-er, herunder beskrivelse af hvordan ”før” situationen er fastlagt.
- Beregning af besparelsen – antal enheder ganget med den anvendte standardværdi, (standardværdinummer, år)
- Energiart
- Prioriteringsfaktor

3.1 Standardskabelon for dokumentation ved anvendelse af standardværdier

Energistyrelsen udarbejder i samarbejde med den tekniske arbejdsgruppe en vejledende standardskabelon for dokumentationskravene for energibesparelse, der indberettes efter anvendelse af standardværdier. Standardskabelonen vil indeholde alle de elementer, som skal indgå i dokumentationen, og den kan anvendes som dokumentation ved alle besparelser, der opgøres efter standardværdier.

4. Dokumentation for energibesparelser ved markedspåvirkning

Dokumentation af aktiviteter, som vedrører markedspåvirkning, skal ske i henhold til retningslinjer udformet af den tekniske arbejdsgruppe og skal indeholde følgende:

- Identifikation af energibesparelsen og hvor den er gennemført
- Beskrivelse af de aktiviteter der fører til besparelsen, herunder de involverede parter, tidsrummet for aktiviteten mv.
- Beskrivelse af baseline
- Opgørelsen af energibesparelsen, herunder undersøgelsen der ligger til grund for dokumentationen af energibesparelsen herunder salgstal og operatør, samt
 - Prioriterings-/konverteringsfaktorer
 - Energiart
- Netselskabernes omkostninger til erhvervelse af retten til at indberette energibesparelserne

Der skal endvidere foreligge dokumentation for gennemført kundeundersøgelse, der dokumenterer, at aktiviteten er gennemført, og at den har ført til en energibesparelse.

Da der er tale om markedspåvirkning, skal der ikke foreligge en underskrift fra kunden.

5. Opbevaring af dokumentation

Dokumentationen for realiserede energibesparelser skal være skriftlig (evt. elektronisk) og skal opbevares i 5 år. Dokumentationen skal til en hver tid være tilgængelig for det net- og distributionsselskab, som har indberettet den konkrete besparelse og for uvildig kontrol og stikprøver.

Bilag 8: Indberetning i henhold til aftalen

1. Indberetning af realiserede energibesparelser

Brancherne skal jf. afsnit 12 i aftalen årligt indberette følgende data om de realiserede energibesparelser til Energistyrelsen.

Skema 1: Realiserede besparelser opdelt på sektorer og energiarter									
	TJ	Fjernvarme	Naturgas	Olie	El	Kul mv	Biomasse	Øvrige	Total
1	Husholdninger								
	Specifik opgørelse								
	Standardværdier								
	Markedspåvirkning								
2	Offentlig sektor								
	Specifik opgørelse								
	Standardværdier								
	Markedspåvirkning								
3	Produktionserhverv								
	Specifik opgørelse								
	Standardværdier								
	Markedspåvirkning								
4	Handel og service								
	Specifik opgørelse								
	Standardværdier								
	Markedspåvirkning								
5	Kollektiv sol								
6	Ledningsoptimeringer								
7	Transport								
8	Konverteringer								
	Husholdninger								
	Offentlig sektor								
	Produktionserhverv								
	Handel og service								
9	Korrektioner (+ og - fra sidste år)								
	Total								

Skema 1 skal indeholde alle de indberettede realiserede energibesparelser, og tallet i nederste højre felt er således det samlede tal som bruges i forbindelse med målopfyldelse mv.

- Linje 1-4 skal indeholde de besparelser, som fremgår af skema 2 og 3.
- Besparelser i forbindelse med kollektiv sol og optimering af ledningsnettet (Ledningsoptimering) skal fremgå af henholdsvis linje 5 og 6.

- Alle besparelser inden for transport jf. pkt. 5 i bilag 1 skal anføres i linje 7, og alene her. Ved konverteringer inden for transportområdet anføres besparelsen under den energiart, der blev anvendt inden konverteringen.
- Alle besparelser i forbindelse med konvertering uden for transportområdet, jf. skema 4, skal anføres i linje 8, og alene her, og besparelsen anføres under den fortrængte energiart. F.eks. ved en "olie til gas" konvertering placeres besparelsen i linje 8 og på energiarten "Olie".
- I linje 9 rapporteres korrektion i forhold til tidligere indberetninger. Hvis der tidligere er indberettet for meget, lægges det ind som negative korrektioner.

Skema 2: Realiserede energibesparelser opdelt på teknologier/områder og opgørelsesmetoder																	
Slutanvendelse/TJ	Husholdninger				Offentlig sektor				Produktionserhverv				Handel og service				Total
	Standard-værdi	Specifik opgørelse	Markeds-påvirkning	I alt	Standard-værdi	Specifik opgørelse	Markeds-påvirkning	I alt	Standard-værdi	Specifik opgørelse	Markeds-påvirkning	I alt	Standard-værdi	Specifik opgørelse	Markeds-påvirkning	I alt	
Klimaskærm																	
Vinduer																	
Kedler																	
Elvarme – Rumvarme																	
Varmeanlæg																	
Ventilation																	
Belysning																	
Procesudstyr																	
Køling																	
Trykluft																	
Pumper																	
Elmotorer- og transmission til intern transport																	
Mindre energiforbrugende apparater																	
Øvrige																	
Total																	

Skema 2 skal indeholde en fordeling af alle de besparelser, som indgår i linje 1-4 i skema 1

Skema 3: Realiserede besparelser inden for hver energiart opdelt efter levetid og område (prioriteringsfaktorer).

TJ	Prioriteringsfaktor		
	0,5	1	1,5
Fjernvarme			
El og individuel biomasse			
Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)			
Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)			

Skema 3 skal indeholde alle de besparelser, som fremgår af linje 1-4 i skema 1

Skema 4: Realiserede besparelser ved konvertering

Fra	Til	TJ
El	Fjernvarme, Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	
El	Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) Biomasse	
Fjernvarme Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) Biomasse	El	
Fjernvarme	Kvotebelagte brændsler	
Fjernvarme	Ikke-kvotebelagte brændsler Biomasse	
Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	El	
Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) Biomasse	Fjernvarme,	
Kvotebelagte brændsler	Fjernvarme	
Kvotebelagte brændsler	Kvotebelagte brændsler	
Ikke-kvotebelagte brændsler	Ikke-kvotebelagte brændsler	
Biomasse	Biomasse	
Total		

Skema 4 skal indeholde alle besparelser i forbindelse med konvertering fra en energiform til en anden, og totalen skal svare til totalen i linje 8 i skema 1.

Skemaerne findes på Energistyrelsens hjemmeside i en excel-version.

2. Indberetning af omkostninger

Alle selskaber skal i henhold til afsnit 14 og bilag 10 indberette de omkostninger, som fremgår af skema 5 til Energitilsynet/Energistyrelsen.

Skema 5: Det enkelte selskabs omkostninger

		Omkostninger (1000 kr.)
1.	Samlede omkostninger til opnåelse af de indberettede energibesparelser, jf. skema 1	
2.	Heraf omkostninger til administration	
3.	Øvrige omkostninger (1 minus 2)	

Brancherne skal i henhold til afsnit 14 og pkt. 2 b) i bilag 10 årligt indberette en fordeling af branchens omkostninger i henhold til skema 6 til Energistyrelsen.

Skema 6: Fordeling af branchens omkostninger

		%
1.	Net- eller distributionsselskabernes samlede omkostninger	100 %
2.	Andel der går til administration	
3.	Andel, der går til eksterne aktører via direkte aftaler mellem et net- og distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber	
4.	Andel, der går til tilskud direkte til slutkunden fra et net- og distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber	
5.	Andel, der går til køb af realiserede energibesparelser hos et andet net- og distributionsselskab	
6.	Andel, der går til realisering i et net- og distributionsselskab og til aftaler med koncernforbundne selskaber (pkt. 1 minus pkt. 2, 3, 4 og 5)	

3. Indberetning af gennemførte audits

Brancherne skal i henhold til bilag 9, pkt. 2 årligt indberette til Energistyrelsen om de enkelte selskaber i et kalenderår har gennemført intern eller ekstern audit. Indberetningen skal ske samtidig med indberetning af branchens indberetning af de realiserede energibesparelser, dvs. senest den 1. marts.

Skema 7: Det enkelte selskabs gennemførelse af audits

(Sæt kryds hvis gennemført)	Intern audit	Ekstern audit
Selskabets navn		

4. Indberetning af afsluttede men ikke overdragede energibesparelser

I henhold til bilag 3, pkt. 12, b. skal de enkelte brancher indberette til Energistyrelsen, hvor mange besparelser der er afsluttet, men ikke overdraget. Denne indberetning skal ske

samtidig med indberetning af branchens indberetning af de realiserede energibesparelser, dvs. senest den 1. marts.

Skema 8: Afsluttede men ikke overdragede energibesparelser

Branche	Ikke overdragede besparelser
	TJ

Bilag 9: Kvalitetssikring

1. Indhold af kvalitetssikring

Selskaberne skal etablere en kvalitetssikring, der sikrer, at dokumentationen er retvisende og opfylder de fastsatte krav.

Det står selskabet frit at vælge udformningen af kvalitetssikringen, men det skal som minimum have fokus på at:

- Størrelsen af energibesparelsen er opgjort efter de gældende regler, og at der ved specifikke opgørelser er en fagligt velbegrundet opgørelse.
- Energibesparelserne er gennemført i det omfattede forbrug og kan defineres som en energibesparelse i aftalens forstand.
- Selskabet har været involveret direkte, finansielt eller gennem tredje part, før besparelsen er realiseret.
- Selskabet har opnået indberetningsretten.
- Energibesparelserne er realiseret og korrekt dokumenteret.
- Energibesparelserne er indberettet korrekt.
- Dokumentation af hele aftalekæden fra slutbruger, hvor besparelsen er gennemført, til netselskab via den eller de aktører/underleverandører der på vegne af netselskabet har realiseret energibesparelsen.
- Aktører, der agerer på netselskabet vegne, efterlever aftalens krav.
- Eventuelle fejl i forbindelse med enkeltsager eller det pågældende selskabs procedurer, som led i opfyldelsen af aftalen og bekendtgørelsen, korrigeres.

Ved anvendelse af eksterne aktører, forbrugernes selvregistrering på hjemmesider, tilskud mv. skal der særligt være fokus på, om såvel ”før” som ”efter” situationen er opgjort korrekt. For at sikre dette bør selskabet i nødvendigt omfang gennemføre stikprøver for at kontrollere, at de indberettede forhold svarer til virkeligheden.

2. Intern og ekstern audit

Som led i kvalitetssikringen skal selskabet årligt gennemføre en audit med henblik på at sikre og eftervise, at de indberettede besparelser er realiseret og dokumenteret i overensstemmelse med aftalen og bekendtgørelsen.

Hvert andet år gennemføres auditten internt af selskabet selv og hvert andet år eksternt af en uafhængig auditor. Den eksterne audit skal gennemføres af en person/virksomhed, som er uafhængig af net- og distributionsselskabet, og som har gennemgået et grundkursus i auditering samt har erfaring med gennemførelse af minimum 2 audits sammen med en erfaren auditor.

Selskabet skal dokumentere, at såvel den interne som den eksterne audit er gennemført, herunder hvor mange og hvilke sager, der er udtrukket. Denne dokumentation skal opbe-

vares i 5 år. I forbindelse med de årlige indberetninger skal selskaberne indberette, hvorvidt der er gennemført intern eller ekstern audit det pågældende år.

3. Stikprøve

Med henblik på at kontrollere om selskaberne lever op til kravene i aftalen samt bekendtgørelsen gennemfører Energistyrelsen én gang årligt en uvildig stikprøve på tværs af alle involverede net- og distributionsselskaber. Stikprøven vil omfatte alle mellemlidende fra det indberettende selskab frem til slutbrugeren, hvor besparelsen er gennemført.

4. Verifikationsenhed

Der etableres en verifikationsenhed med henblik på at give selskaber, der varetager energispareforpligtelsen mulighed for at få forhåndsgodkendt opgørelsesmetoder og verificeret projekter.

Teknisk arbejdsgruppe udpeger verifikationsenheden. Der sikres den fornødne indsigt i tekniske forhold og i energispareaftalen. Det kunne eksempelvis være blandt de tekniske eksperter, der anvendes i forbindelse med aftaleordningen for energitunge virksomheder.

Det er frivilligt om selskaberne ønsker at gøre brug af verifikationsmuligheden. Omkostningerne til verifikation af den konkrete sag afholdes af selskabet/aktøren.

Verifikationsenheden tænkes dels anvendt i forbindelse med fastlæggelse af metode til dokumentation af et projekt forud for igangsættelse af projektet og dels i forbindelse med verifikation af den endelige dokumentation af et gennemført projekt. Som led heri kan verifikationsenheden bl.a. tage stilling til konkrete forudsætninger om ”dagens standard”, produktionsudvidelse og nyanlæg, vedligeholdelse mv.

Verifikationsenhedens afgørelser om den valgte metode til dokumentation og størrelsen af de realiserede besparelser af et specifikt projekt kan ikke efterfølgende omgøres i forbindelse med eksempelvis audit, stikprøve mv.

Alle verifikationsenhedens afgørelser indsendes til Energistyrelsen. Afgørelser anvendes i anonymiseret form til at udvide FAQ på Energistirelsens hjemmeside.

Teknisk arbejdsgruppe udarbejder retningslinjer for verifikationsenheden.

Bilag 10: Fastsættelse og regulering af net- og distributionsselskabernes omkostninger

1. Regulering af elnet- og gasdistributionsselskabernes indtægtsrammer

- a) For elnet- og gasdistributionsselskaberne fastsætter Energitilsynet et tillæg til indtægtsrammerne til dækning af nettoomkostningerne ved energispareindsatsen, jf. aftalens pkt. 14.3 og 14.5. Tillægget fastsættes forud som en midlertidig forhøjelse af indtægtsrammerne på baggrund af de gennemsnitlige faktiske omkostninger for den pågældende branche i det forudgående år.
- b) På baggrund af regnskabsoplysninger om de enkelte selskabers omkostninger til opfyldelse af besparelsesforpligtelsen sker der en efterregulering på selskabsniveau, således at selskaberne får dækket deres faktiske omkostninger. Efterreguleringen indebærer, at såfremt et selskab i et regnskabsår har haft større omkostninger, end forudsat ved fastsættelsen af forhøjelsen af indtægtsrammen for det pågældende år, efterreguleres dette i det nærmest følgende regnskabsår gennem en supplerende forhøjelse af indtægtsrammen for dette år. Såfremt et selskab i et regnskabsår har haft færre omkostninger, end forudsat ved forhøjelsen af indtægtsrammen, tilbageføres beløbet til forbrugerne gennem en midlertidig nedsættelse af forbrugerpriserne i det nærmest følgende regnskabsår
- c) Omkostninger i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes uden for indtægtsrammereguleringens generelle regler om benchmarking og udmøntning af effektivitetskrav.

2. Analyse og regulering af net- og distributionsselskabernes omkostningseffektivitet og markedsmæssighed

- a) Med henblik på gennemsigtighed og omkostningseffektivitet skal net- og distributionsselskaberne årligt indberette deres omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelserne det foregående år i henhold til aftalen. Ved indberetning skal de enkelte selskabers omkostninger opdeles i henholdsvis omkostninger til administration af aftalen afholdt i det enkelte net- og distributionsselskab og øvrige omkostninger til erhvervelse af indberetningsretten til energibesparelser jf. skema 5 i bilag 8.

Omkostninger til administration af aftalen omfatter alene omkostninger afholdt til dokumentation, kvalitetssikring og indberetning af energibesparelser samt de enkelte branchers samarbejdsorganers omkostninger til administration af denne aftale.

De enkelte elnet-, naturgasdistributions- og fjernvarmeselskaber indberetter årligt, som led i regnskabsaflæggelsen, de afholdte omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelsen det forudgående år til Energitilsynet i forbindelse med aflæggelse af årsrapport/priseftersyn. (For elnet- og naturgasdistributionsselskaberne sker dette senest den 31. maj. For fjernvarmeselskaberne sker dette senest den 15. september) På baggrund af de indberettede omkostninger udarbejder Energitilsynet årligt en benchmark, der viser de enkelte selskabers samlede omkostninger til opfyldelse af energisparefor-

pligtelsen samt omkostninger per indberettet kWh i det pågældende år. Energitilsynet offentliggør denne benchmark senest 1. november.

Olieselskaberne indberetter årligt senest den 1. september omkostningerne til opfyldelse af energispareforpligtelsen det forudgående år samlet for branchen til Energistyrelsen. Energistyrelsen udarbejder en benchmark for Oliebranchens omkostninger. Energistyrelsen offentliggør en samlet benchmark for alle net- og distributionsselskaberne senest 1. november.

- b) De enkelte brancher i denne aftale indberetter senest den 15. september til Energistyrelsen fordelingen af det foregående års omkostninger på forskellige aftaletyper mv. jf. skema 6 i bilag 8.
- c) På baggrund af benchmarkingen af selskabernes omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelsen, jf. pkt. 14.7 i denne aftale og pkt. 2) ovenfor, kan Energistyrelsen anmode net- og distributionsselskaber med omkostninger, der ligger blandt de 5 pct. højeste omkostninger per indberettet kWh, dog altid op til 25 selskaber, om at redegøre for, hvorledes de har sikret omkostningseffektiviteten, herunder deres indsatsområder, metoder, omkostningerne og markedsmæssighed. Energistyrelsen kan også anmode selskaber med de laveste omkostninger om at redegøre for deres indsatsområder, metoder og opgørelse af omkostningerne.
- d) De udvalgte selskaber med høje omkostninger vil blive anmodet om at fremsende en redegørelse til Energistyrelsen omfattende:
 - Dokumentation for selskabets omkostninger, herunder fordelingen på omkostningstyper [jf. skema 6 bilag 8].
 - Redegørelse for deres indsatsområder, metoder og baggrunden i øvrigt for omkostningerne ved de opnåede resultater
 - Redegørelse for hvordan de indgåede aftaler er sket på et markedsmæssigt grundlag med hensyn til såvel valg af leverandør som fastsættelse af priserne

På baggrund af redegørelsen foretager Energistyrelsen en samlet vurdering af det pågældende selskabs omkostningseffektivitet, herunder markedsmæssighed. Energistyrelsen kan herefter som tilsynsmyndighed indgå konkrete aftaler med hver enkelt af de berørte virksomheder om at ændre indsatsen fremadrettet. Aftalen udmøntes i en afgørelse inden udgangen af maj i året efter benchmarkingen. Afgørelsen skal efterleves senest pr. 1. januar det følgende år.

I tilfælde, hvor der ikke ved aftale kan etableres grundlag for en ændring af indsatsen, kan Energistyrelsen ved pålæg fastlægge de fremadrettede vilkår for det pågældende selskabs udførelse af energispareindsatsen. Pålægget vil have effekt fra den 1. januar det følgende år.

- e) I forhold til de udvalgte selskaber med lave omkostninger foretager Energistyrelsen en vurdering af selskabets indsats, herunder af deres indsatsområder, de anvendte metoder og anvendelse af eksterne aktører samt af deres opgørelse af omkostningerne.

Energistyrelsen kan på baggrund heraf indgå konkrete aftaler med de berørte selskaber om justering af indsatsen og af opgørelsen af omkostningerne.

- f) Såfremt en net- eller distributionsvirksomhed ikke fuldt ud efterlever en indgået aftale eller et pålæg efter litra d) og e) vil Energistyrelsen ved pålæg fastlægge de fremadrettede vilkår for det pågældende selskabs udførelse af energispareindsatsen. Pålægget vil have effekt fra den 1. januar det følgende år.

Bilag 11: Teknisk arbejdsgruppe

I tilknytning til aftalen etableres der en teknisk arbejdsgruppe med repræsentanter fra aftalens parter.

Arbejdsgruppens hovedopgaver er at medvirke til, at denne aftale overholdes samt løbende at præcisere og fortolke reglerne i denne aftale. Det omfatter særligt følgende opgaver:

- Eventuelle præciseringer af retningslinjerne for selskabernes involvering jf. afsnit 6 og bilag 3.
- Opfølgning af bestemmelserne om markedsorientering og gennemsigtighed, jf. afsnit 7 og bilag 4
- Afklaring af evt. uklarheder i forbindelse med anvendelsen af prioriteringsfaktorerne jf. afsnit 8 og bilag 5.
- Løbende justeringer af opgørelsesmetoderne jf. afsnit 9 og bilag 6, herunder opdateringen af standardværdierne, jf. bilag 12, og udarbejdelse af retningslinjer for opgørelsen af effekten af markedspåvirkning, information mv.
- Opfølgning af kravene om dokumentation, indberetning, og kvalitetssikring, herunder særligt opfølgning af de årlige stikprøver, jf. afsnit 11-13 og bilag 7-9.
- Drøftelserne af rammerne for og indholdet i evalueringen i 2015, jf. afsnit 17 og bilag 13

Gruppen består af op til 2 repræsentanter fra:

- Dansk Energi
- Naturgasselskaberne
- Dansk Fjernvarme og Foreningen Danske Kraftvarmeværker
- Energi- og olieforum

samt repræsentanter fra Energistyrelsen, som varetager formandskabet og sekretariatsfunktioner for arbejdsgruppen.

Arbejdsgruppen udarbejder en forretningsorden, der fastlægger rammerne for gruppens arbejde.

Arbejdsgruppen mødes efter behov og mindst 3 gange årligt.

Bilag 12: Øget additionalitet og fastsættelse af standardværdier

1. Øget additionalitet

I aftalen af 20. november 2009 blev der indarbejdet følgende tiltag for at kompensere for, at additionaliteten ikke er 100 pct. og for at øge additionaliteten:

- Det årlige mål blev øget med ca. 15 pct. fra 5,4 PJ/år, som indgik i den energipolitiske aftale af 21. februar 2008, til 6,1 PJ/år.
- Der kunne ikke længere medregnes en effekt af en række initiativer, herunder adfærdspåvirkning og informationskampagner, hvor additionaliteten vurderes at være særlig lav.
- Nogle standardværdier blev reduceret med 10-20 pct. for at kompensere for, at en del af de gennemførte tiltag ville være blevet gennemført alligevel.

I denne aftale videreføres og videreudvikles disse tiltag.

2. Fastsættelse af standardværdier

Følgende hensyn indgår ved fastsættelse af standardværdierne:

- a) Generelt skal standardværdierne, for at sikre størst mulige besparelser og for at fremme teknologiudviklingen, fokusere på de bedste fremtidssikrede løsninger – den bedst tilgængelig teknologi – men det skal ske under hensyntagen til rentabilitet mv. således, at det ikke blokerer for gennemførelse af fornuftige besparelser.
- b) Der kan ikke medregnes besparelser af initiativer, hvor levetiden af besparelsen vurderes at være mindre end 1 år.
- c) I forbindelse med en række løsninger, som langt overvejende gennemføres i forbindelse med en naturlig udskiftning, kan der ikke medregnes en besparelse – dvs. at standardværdien sættes til nul.
- d) På andre områder, hvor en stor del af forbedringerne gennemføres i forbindelse med naturlig udskiftning, dvs. typisk efter udløbet af den tekniske levetid, fastsættes standardværdien som forskellen mellem den gennemsnitlige effektivitet af de solgte produkter (gængs teknologi) og effektiviteten af det konkrete produkt. Der kan altså kun medregnes en effekt, hvis der vælges produkter, som er bedre end det gennemsnitlig solgte på realiseringstidspunktet. Hvis der i henhold til dansk eller EU lovgivning er vedtaget effektivitetsstandarder kan disse benyttes som grundlag for fastsættelsen af effektiviteten af det gennemsnitlige solgte produkt. Hvis en del af udskiftningerne er forceret, jf. pkt. e) tages der hensyn hertil ved fastsættelsen af standardværdien.

- e) På områder, hvor der primært er tale om en forceret udskiftning eller en besparelse som ikke forventes gennemført inden for et år uden selskabernes indsats, opgøres standardværdien som forskellen mellem det eksisterende produkt og det nye produkt.
- f) På særligt udvalgte områder, hvor det er oplagt, at der vil blive medregnet besparelser, som ville komme af sig selv, skal standardværdierne justeres herfor. Standardværdierne fastsættes på baggrund af en kvalificeret vurdering af hvilke besparelser, der vil komme af sig selv inden for det aktuelle område.
- g) Standardværdierne for nye oliefyr reduceres med 15 pct.
- h) På nogle områder skal standardværdierne fastsættes ud fra forudsætninger om, at ”før” situationen opfylder et vist minimumsniveau af energieffektivitet. F.eks. vil der fremover blive taget udgangspunkt i et vist minimums ”før” niveau af isolering af tage/lofter, gulve samt rør og besparelser vil ”kun” udgøre forskellen mellem dette ”før” niveau og den fremtidige isolering

Den tekniske arbejdsgruppe er ansvarlig for arbejdet med udarbejdelse af standardværdierne, jf. bilag 11. Selskaberne varetager det praktiske arbejde i forbindelse med udarbejdelsen af standardværdierne og afholder udgifterne i forbindelse hermed. Energistyrelsen godkender standardværdierne.

Med henblik på at sikre retvisende og troværdige standardværdier skal der være åbenhed om standardværdierne og udarbejdelsen af disse. Der skal foreligge dokumentation for standardværdierne. Den tekniske arbejdsgruppe vurderer årligt, om der er grundlag for at justere de forskellige standardværdier, bl.a. i lyset af den teknologiske udvikling. Evt. ændringer træder i kraft per 1. januar og offentliggøres senest den 1. oktober. Ændringerne har kun virkning for den fremtidige indsats.

Bilag 13: Evalueringen af nærværende aftale

1. Tidsplan for evaluering

Primo 2015 afsluttes en uafhængig evaluering af selskabernes besparelsesindsats i henhold til denne aftale. Evalueringen skal således primært have fokus på selskabernes indsats fra den 1. januar 2013, men den kan i specifikke analyser inddrage data fra de foregående perioder.

Evalueringen udbydes primo 2014 således, at arbejdet med evalueringen kan gå i gang medio 2014.

2. Indhold af evalueringen

Evalueringen skal omfatte en vurdering af:

- a. Reglerne og retningslinjerne i denne aftale, herunder af
 - metodefriheden
 - kravene til involvering
 - markedsorienteringen og gennemsigtighed,
 - prioriteringsfaktorer
 - opgørelsesmetoder
 - forholdet til andre initiativer
 - dokumentationskravene, indberetningen og kvalitetssikringen
- b. Organiseringen af indsatsen, herunder
 - hvordan energiselskaberne har tilrettelagt indsatsen inden for rammerne af bestemmelserne i denne aftale, herunder metodefriheden
 - inddragelse af eksterne aktører
 - forbrugernes tilfredshed med ordningen
 - aktørernes tilfredshed med ordningen
- c. Effekter af og omkostningerne ved indsatsen, herunder
 - additionaliteten af indsatsen
 - energiselskabernes omkostninger
 - forbrugernes omkostninger
 - de samfundsøkonomiske omkostninger
- d. Vurdering af sammenhængen mellem metodefrihed, målretning mod bygninger og erhverv, omkostningseffektivitet, markedsorientering og additionalitet

Evalueringen skal i forbindelse med alle disse emner have fokus på, at bestemmelserne i aftalen er hensigtsmæssige, og den skal komme med konkrete forslag til forbedring af reglerne og retningslinjerne i aftalen for den følgende periode.

3. Rammer for gennemførelse af evalueringen

Energistyrelsen er ansvarlig for og finansierer evalueringen. Rammerne for og gennemførelsen af evalueringen, herunder prioriteringen af emnerne i pkt. 1-4 drøftes med selskaberne, som inddrages i en følgegruppe.

Ministerium: Klima-, Energi- og Bygningsministeriet
Journalnummer: Klima-, Energi- og Bygningsmin.,
Energistyrelsen, j.nr. 2598/1244-0030

Senere ændringer til forskriften
Ingen

Bekendtgørelse om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder¹⁾

I medfør af § 22, stk. 4, § 70, stk. 2, § 88 og § 90, nr. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1329 af 25. november 2013, § 14, stk. 2, § 37 a, stk. 2, § 50 og § 52 i lov om naturgasforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1331 af 25. november 2013, og § 26 a, nr. 1 og 2, § 28 b, stk. 2, og § 34, stk. 2, i lov om varmforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1184 af 14. december 2011, fastsættes efter bemyndigelse i henhold til § 92 i lov om elforsyning og § 54 i lov om naturgasforsyning:

Kapitel 1

Formål, anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Net- og distributionsvirksomheder skal i overensstemmelse med bestemmelserne i denne bekendtgørelse fremme realiseringen af omkostningseffektive energibesparelser til gavn for energiforbrugerne og samfundet.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhedernes indsats skal medvirke til at øge den samlede besparelsesindsats og den skal have særlig fokus på realisering af energibesparelser i slutforbruget, som ikke ville være blevet realiseret på nuværende tidspunkt uden virksomhedernes indsats.

Stk. 3. Net- og distributionsvirksomhedernes besparelsesindsats er rettet mod det endelige energiforbrug, dvs. slutforbruget af energi i Danmark inklusiv nettab.

§ 2. Bekendtgørelsen finder anvendelse på net- og distributionsvirksomheder. Dog finder kapitel 5 alene anvendelse på de net- og distributionsvirksomheder, der ikke er omfattet af aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats.

§ 3. I denne bekendtgørelse forstås ved følgende:

- 1) Netvirksomhed: En kollektiv elforsyningsvirksomhed, der udøver netvirksomhed med bevilling i medfør af bestemmelserne i kapitel 4 i lov om elforsyning.
- 2) Distributionsvirksomhed: En naturgas- eller varmedistributionsvirksomhed, jf. nr. 3 og 4.
- 3) Naturgas-distributionsvirksomhed: Enhver fysisk eller juridisk person, der varetager transport af naturgas via lokale eller regionale ledningsnet med henblik på levering til forbrugere, jf. § 6 i lov om naturgasforsyning.
- 4) Varmedistributionsvirksomhed: En virksomhed, som har til formål at levere energi i form af opvarmet vand, damp eller andre brændbare gasarter end naturgas til forbrugere med henblik på bygningsopvarmning eller forsyning med varmt brugsvand, jf. § 2 i lov om varmforsyning.
- 5) Forbruger: En slutforbruger, som aftager og forbruger leveret energi.
- 6) Kollektivt produktionsanlæg: El- og varmeproduktionsanlæg, som leverer energi til et kollektivt forsyningsnet.
- 7) Reduktion af slutenergiforbrug: Forskellen mellem den energimængde, der tilføres slutforbrugeren og den energimængde, der leveres fra slutforbrugeren til eksterne parter, f.eks. i form af overskudsvarme eller el.

- 8) Energiforbrug i transportsektoren: Energiforbrug som anvendes til al vejtransport med indregistrerede køretøjer, togdrift, herunder elforbrug til tog, signaler m.v. samt luft- og skibsfart. Intern transport indenfor virksomheden, herunder brug af landbrugstraktorer, vandingsmaskiner m.v. er en del af hvervenes procesenergiforbrug, og det er dermed ikke transport.
- 9) Nettab: Tabene i transmissions- og distributionsnettene, inklusiv tab i transformatorer, pumper, målere, regulatorer m.v. hele vejen fra el- og varmeproduktionsanlæg og gasbehandlingsanlæg til levering til forbrugerne.
- 10) Aktør: En virksomhed, som indgår aftale med en net- eller distributionsvirksomhed om aktiviteter efter kapitel 2 eller om gennemførelse af energispareaktiviteter som nævnt i kapitel 3. En aktør kan være en koncernforbunden virksomhed.
- 11) Sikring af realiseringen af energibesparelser: Net- og distributionsvirksomhedernes gennemførelse eller medvirken til gennemførelse af energibesparelser hos forbrugerne efter bestemmelserne i kapitel 3.
- 12) Anvendelse af kvotebelagte brændsler: Brændselsanvendelse i anlæg og virksomheder, som er omfattet af CO₂-kvoteordningen, jf. lov om CO₂-kvoter. Alt brændselsforbrug til el- og fjernvarmeproduktion regnes som kvotebelagt brændsel. Med ikke-kvotebelagte brændsler menes brændsler, som anvendes i øvrige anlæg og virksomheder.
- 13) Et projekts tilbagebetalingstid: Forholdet mellem investeringen (fratrullet tilskud) og værdien af første års energibesparelse.

Stk. 2. Med energispareaktiviteter forstås følgende:

- 1) Aktiviteter som reducerer behovet for tilførsel af energi til slutforbrugeren, herunder:
 - a) effektivisering af energianvendelsen i produkter, anlæg, processer og bygninger hos forbrugerne og
 - b) udbredelse af nye energiproducerende anlæg hos forbrugerne, som netto reducerer behovet for levering af energi, herunder lokale vedvarende energi-anlæg som solvarmeanlæg og vindmøller, der er tilsluttet i egen installation. I bygninger, som er tilsluttet fjernvarme, kan der dog ikke medregnes en effekt af lokale solvarmeanlæg. Ved installation af oliefyr kan kun medregnes en energibesparelse i områder, hvor tilslutning til fjernvarme- eller naturgasforsyning ikke er mulig.
- 2) Konkrete afgrænsede initiativer, som medfører energibesparelser inden for transportsektoren. Disse initiativer offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside.
- 3) Initiativer hos forbrugerne, der medfører energibesparelse i forsyningssystemet, såsom øget afkøling af fjernvarmevand på forbrugsstedet.
- 4) Reduktion af nettabene.
- 5) Kollektive solvarmeanlæg i forbindelse med fjernvarmeforsyning, som er godkendte og projekterede inden udgangen af 2015 til idriftsættelse senest i 2016.
- 6) Besparelser i forbindelse med ventilation, belysning, pumper, varmeanlæg og forbrug i administrationsbygninger hos kollektive produktionsanlæg i det omfang dette forbrug afregnes via en forbrugsmåler og således ikke er et internt egetforbrug. Besparelser på selve produktionsanlæggene, herunder kedler, turbiner, gasmotorer, røggasrensning og -køling m.v. med tilknyttet udstyr som f.eks. motorer, reguleringsudstyr m.v. kan ikke medregnes. Energistyrelsen offentliggør en liste over de kollektive produktionsanlæg på Energistyrelsens hjemmeside på www.ens.dk.

Kapitel 2

Information om energibesparelser til forbrugerne, kortlægning af energiforbrug

§ 4. Net- og distributionsvirksomhederne skal varetage de i §§ 5-7 nævnte opgaver i deres forsyningsområde.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhederne kan udføre opgaverne selv, i fællesskab med andre net- og distributionsvirksomheder eller ved aftale med andre aktører.

§ 5. Net- og distributionsvirksomhederne skal sikre, at alle forbrugere i forsyningsområdet årligt får information om udviklingen i deres forbrug af energi fra net- og distributionsvirksomheden. Informationen skal indeholde:

- 1) oplysning om det seneste års energiforbrug,
- 2) sammenligning med de tre foregående års energiforbrug og
- 3) sammenligning med energiforbruget hos tilsvarende forbrugerkategori, i det omfang der foreligger et relevant sammenligningsgrundlag. Sammenligningen skal ske ved indplacering af forbrugeren på en relativ skala for forbrug, der viser bedste praksis.

Stk. 2. Net- eller distributionsvirksomheden meddeler informationen til forbrugerne elektronisk eller på anden måde samtidig med udsendelsen af fakturaen for den senest afsluttede forbrugsperiode. Hvis informationen ikke udsendes sammen med fakturaen, skal fakturaen indeholde oplysning om, hvorledes informationen bliver meddelt forbrugerne.

§ 6. Net- og distributionsvirksomhederne skal give oplysning til alle forbruger kategorier i forsyningsområdet om mulighederne for at opnå energibesparelser, herunder ved individuel rådgivning af forbrugerne, generel information, hjemmesider, informationsmateriale, undervisning og anden oplysningsvirksomhed.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhedernes realisering af energibesparelser, som virksomhederne oplyser om som nævnt i stk. 1, skal ske efter bestemmelserne i kapitel 3.

§ 7. Net- og distributionsvirksomhederne skal kortlægge deres energilevering i deres forsyningsområde fordelt på forbruger kategorier og kategorier af energianvendelse.

Stk. 2. Net- eller distributionsvirksomheden skal offentliggøre informationer om energiforbrug m.v., som fremkommer ved kortlægningen, på en offentligt tilgængelig hjemmeside eller på anden tydelig måde eller meddele disse informationer efter anmodning. I anmodningen skal de informationer, som ønskes meddelt, være identificeret.

Stk. 3. Informationer, som muliggør identificering af energiforbrug hos en enkelt forbruger, må kun offentliggøres eller meddeles som nævnt i stk. 2 efter skriftligt samtykke fra den pågældende. Et sådant samtykke kan til enhver tid tilbagekaldes.

Kapitel 3

Realisering af energibesparelser

§ 8. Net- og distributionsvirksomhederne skal sikre, at der realiseres dokumenterbare energibesparelser i et omfang, der mindst opfylder de i bilag 1 nævnte energibesparelsesmålsætninger.

Stk. 2. Til opfyldelsen af energisparemålsætningerne kan net- og distributionsvirksomhederne medregne energibesparelser, som tilskrives som realiserede af virksomhederne efter § 9, og som opgøres efter § 10.

Stk. 3. Net- og distributionsvirksomhederne skal inden for de fastlagte rammer opfylde deres energibesparelsesforpligtelse så effektivt og billigt som muligt.

Stk. 4. Net- og distributionsvirksomhederne kan sikre realiseringen af energibesparelser inden for alle energiarter i hele landet.

Stk. 5. Net- og distributionsvirksomhederne beslutter, hvilke aktiviteter de vil iværksætte for at realisere energibesparelser. Selskabernes indsats skal dog primært målrettes mod eksisterende bygninger og erhverv.

Stk. 6. Besparelserne skal indberettes det år, hvor realiseringen og dokumentationen af den konkrete energibesparelse er afsluttet. En net- og distributionsvirksomhed kan dog aftale med aktører, som net- eller distributionsvirksomheden har indgået aftale om gennemførelse af energispareaktiviteter med, at overdragelsen af dokumenterede energibesparelser udskydes til det følgende år.

§ 9. Realiserede energibesparelser kan tilskrives net- og distributionsvirksomhederne, såfremt de opfylder betingelser i stk. 2-7.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhederne kan tilskrives realiseringen af en energibesparelse, når virksomhederne har gennemført energispareaktiviteter eller har medvirket hertil, f.eks. ved sagkyndig bistand eller ved organisering eller finansiering af aktiviteten, jf. i øvrigt § 11 om indgåelse af aftale om gennemførelsen, på en af følgende måder:

- 1) Konkrete energispareaktiviteter hos en eller flere konkrete forbrugere, jf. stk. 3, som enten kan opgøres specifikt eller efter standardiserede metoder, jf. § 10, stk. 1.
- 2) En specifik markedspåvirkning rettet mod en ubestemt kreds af forbrugere som vil medføre et dokumenteret øget salg af energieffektive produkter og løsninger set i forhold til det forventede salg uden den specifikke markedspåvirkning.

Stk. 3. Hvis energispareaktiviteten retter sig mod en eller flere konkrete forbrugere, skal net- eller distributionsvirksomheden endvidere have indgået aftale om tilskrivning af energibesparelsen som nævnt i stk. 4 inden den fysiske energispareaktivitet påbegyndes eller bindende aftale om igangsætning indgås. Der skal være en ubrudt aftalekæde eventuelt via aktører i flere led fra slutbrugeren til net- og distributionsvirksomheden. Ved alle specifikke opgørelser og andre besparelser større end 20 MWh skal aftalen være skriftlig. Ved øvrige besparelser skal forbrugeren være gjort bekendt med overdragelsen af den konkrete besparelse forud for denne realisering, f.eks. ved daterede pristilbud, ordrebekræftelser el.lign.

Stk. 4. Net- eller distributionsvirksomheden eller en aktør, som har en aftale med en net- eller distributionsvirksomhed, indgår aftalen, som nævnt i stk. 3, med den forbruger, som modtager energispareaktiviteten og helt eller delvis afholder omkostninger ved aktiviteten. Net- eller distributionsvirksomheden kan indgå aftale med en aktør, som således agerer på vegne af net- eller distributionsvirksomheden. En sådan aftale kan indeholde flere led af aktører, men der skal være en ubrudt aftalekæde fra slutforbruger til net- og distributionsvirksomheden forud for realiseringen, jf. stk. 3.

Stk. 5. Net- og distributionsselskaber kan tilskrive sig den fulde virkning af de gennemførte energispareaktiviteter, som opgøres efter § 10, i følgende tilfælde, jf. dog stk. 6:

- 1) I forhold til nye bygninger, hvis aktiviteten konkret medvirker til, at en ny bygning har et lavere energiforbrug, end hvad der følger af de gældende krav for den pågældende bygning.
- 2) For øvrige områder, hvor der i lovgivningen er fastsat krav om energieffektivisering, eller hvor en myndighed har indgået aftaler med berørte parter om energieffektivisering.

Stk. 6. I forhold til projekter, der modtager tilskud eller tilsagn om tilskud fra tilskudsordningen for vedvarende energi til proces, jf. lov om tilskud til fremme af vedvarende energi i virksomheders produktionsprocesser, kan net- og distributionsselskaberne kun medregne opnåede energibesparelser, i det omfang de på anden måde end ved tilskud udbetalt til slutforbrugeren medvirker til, at de relevante energieffektiviseringer gennemføres, jf. stk. 2-4.

Stk. 7. Net- og distributionsvirksomhederne skal ved indbyrdes aftale sikre, at virkningen af realiserede energibesparelser tilskrives en enkelt net- eller distributionsvirksomhed eller fordeles mellem flere virksomheder efter objektive kriterier. I tilfælde af uenighed herom mellem flere virksomheder skal disse lade en udpeget uvildig opmand afgøre fordelingen.

Stk. 8. Retten til at indrapportere energibesparelser, som er realiseret og dokumenteret efter stk. 1-6, og som således kan tilskrives en given net- eller distributionsvirksomhed, kan efterfølgende, evt. via mellemmand, overdrages fra den pågældende net- eller distributionsvirksomhed til en anden net- eller distributionsvirksomhed.

§ 10. Virkningen af energispareaktiviteter, som ifølge § 9 anses for realiseret af net- og distributionsvirksomhederne, opgøres som nævnt nedenfor:

- 1) Ved en standardiseret aktivitet hos en konkret forbruger opgøres energibesparelsen på grundlag af generelle standardværdier, som fastsættes af Energistyrelsen efter drøftelse med repræsentanter for net- og distributionsvirksomhederne. Standardværdierne offentliggøres på Energistirelsens hjemmeside www.ens.dk.

- 2) Ved en konkret aktivitet hos en konkret forbruger inden for områder, hvor der ikke findes en standardværdi, opgøres energibesparelsen specifikt.
- 3) Ved specifik markedspåvirkning opgøres energibesparelsen ud fra et dokumenteret øget salg af energieffektive produkter og løsninger set i forhold til det forventede salg uden den specifikke markeds-påvirkning. I det omfang, det er muligt, skal effekten heraf opgøres via standardværdier, jf. nr. 1.
- 4) I forbindelse med aktiviteter, der reducerer nettabene, kan der alene medregnes den besparelse, som fremkommer ved valg af løsninger, som er bedre end dagens standard for nye anlæg, eller ved forbedringer, som ellers ikke ville være gennemført. Beparelserne opgøres specifikt og dokumenteres.

Stk. 2. For energibesparelser, der realiseres fra og med 1. januar 2013, vægtes første-års-besparelsen med de prioriterings- og konverteringsfaktorer, som fremgår af bilag 2.

Stk. 3. Net- og distributionsselskaberne kan ikke i forbindelse med opfyldelse af energispareforpligtelsen yde tilskud til forbrugeren, hvis den simple tilbagebetalingstid for projektet derved bliver mindre end 1 år. Dog kan net- eller distributionsselskaberne yde andet end tilskud udbetalt til forbrugeren i de tilfælde, hvor tilbagebetalingstiden for projektet er mindre end 1 år.

§ 11. En net- eller distributionsvirksomhed, som vil sikre realiseringen af energibesparelser ved aktiviteter som nævnt i stk. 2 og 4, skal indgå aftale med en aktør om, at denne gennemfører aktiviteterne for net- eller distributionsvirksomheden.

Stk. 2. I forbindelse med energispareaktiviteter omfattet af § 3, stk. 2, nr. 1 og 2, i eget forsyningsområde og inden for egen energiart, skal net- eller distributionsvirksomheden indgå aftale som nævnt i stk. 1, hvis virksomheden vil:

- 1) gennemføre konkrete energibesparelsesaktiviteter hos forbrugere, herunder installationsarbejder, energieffektivisering af udstyr og processer m.v. eller
- 2) deltage i salg af energieffektivt udstyr og tilvejebringelse af lån til realisering af energibesparelser.

Stk. 3. Net- og distributionsvirksomhederne kan selv:

- 1) gennemføre aktiviteter omfattet af § 3, stk. 2, nr. 4, i det omfang de realiserer energibesparelser i egne net eller via målere inkl. aflæsnings- og overvågningsudstyr,
- 2) etablere kollektive solvarmeanlæg, jf. § 3, stk. 2, nr. 5, i det omfang det er en del af virksomhedens egen varmeproduktion, og
- 3) gennemføre besparelser, jf. § 3, stk. 2, nr. 6, i det omfang det sker i forbindelse med egne produktionsanlæg.

Stk. 4. I forbindelse med gennemførelse af energispareaktiviteter af enhver art uden for eget forsyningsområde eller uden for egen energiart, herunder generelle aktiviteter som nævnt i kapitel 2, skal net- eller distributionsvirksomheden indgå aftale som nævnt i stk. 1.

Stk. 5. Med henblik på at sikre en markedsorientering og gennemsigtighed skal net- og distributionsvirksomhederne, bl.a. gennem standardkontrakter og synliggørelse af indsatsen, skabe rammer for inddragelse af eksterne aktører i forbindelse med realiseringen af besparelsesindsatsen, således at aktører med konkurrencedygtige tilbud kan bidrage direkte eller indirekte til realiseringen af energibesparelser. Net- og distributionsvirksomhedernes energisparemål, realiserede energibesparelser og disses procentuelle fordeling på sektorer samt virksomhedens omkostninger til opnåelse af besparelserne skal synliggøres over for aktører og forbrugere.

§ 12. Net- og distributionsvirksomhederne skal dokumentere, at energisparemålsætningerne og bestemmelserne om tilskrivning og opgørelse af energibesparelser er opfyldt, jf. §§ 8-10.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhederne skal opbevare dokumentationen i 5 år efter det år, som dokumentationen vedrører.

Stk. 3. Net- og distributionsselskaberne skal gennemføre en kvalitetssikring i overensstemmelse med bestemmelserne i bilag 3, som skal sikre, at selskabets dokumentation og indberetning, herunder også dokumentationen for besparelser, som er udført af underleverandører eller tredjepart, der agerer på selska-

bets vegne, er retvisende og opfylder de fastsatte krav. Selskaberne skal 1 gang om året gennemføre en audit af dokumentation, retningslinjer mv. Hvert andet år skal denne audit gennemføres af en uafhængig ekstern part.

Kapitel 4

Samarbejde om energisparaktiviteter mellem net- og distributionsvirksomheder

§ 13. Net- og distributionsvirksomhederne skal samarbejde i fornødent omfang om realiseringen af energibesparelser i medfør af denne bekendtgørelse og aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats, jf. dog kapitel 5.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomhederne skal udpege samarbejdsorganer for virksomheder inden for hver af energiarterne elektricitet, naturgas og fjernvarme. Virksomhederne kan oprette et fælles samarbejdsorgan for to eller alle energiarter.

Stk. 3. Samarbejdsorganerne skal udføre følgende opgaver:

- 1) Hvert samarbejdsorgan skal hvert år udarbejde en rapport i skemaform med samlet opgørelse af de deltagende virksomheders realiserede energibesparelser på grundlag af dokumentation som nævnt i § 10. Rapporten skal ligeledes indeholde oplysninger om fordelingen af branchens omkostninger, om gennemførte audits, jf. § 12, stk. 3, og om omfanget af besparelser, hvor overdragelsen af besparelserne er udskudt til det følgende år, jf. § 8, stk. 6. Rapporten indsendes til Energistyrelsen. Styrelsen udarbejder efter drøftelse med de berørte organisationer standardskemaer for rapporten med oplysning om frist for indsendelsen.
- 2) Samarbejdsorganerne skal, hvor der vurderes at være behov herfor, i fællesskab aftale principper for tilskrivning og opgørelse af energibesparelser og dokumentation herfor, jf. §§ 9, 10 og 12.

Stk. 4. De net- og distributionsvirksomheder, som deltager i samarbejdsorganet, dækker i fællesskab samarbejdsorganets omkostninger.

Stk. 5. Omkostningerne efter stk. 4 fordeles forholdsvis mellem virksomhederne på grundlag af den enkelte virksomheds levering af energi til forbrug igennem virksomhedens distributionsnet i forhold til den samlede levering inden for pågældende energiart. Et samarbejdsorgan kan dog anvende standardbeløb for forskellige kategorier af net- og distributionsvirksomheder til dækning af samarbejdsorganets omkostninger som nævnt i stk. 3, nr. 1 og 2.

§ 14. Net- og distributionsvirksomhederne skal deltage i samarbejdsorganets aktiviteter i medfør af bestemmelserne i denne bekendtgørelse, jf. dog kapitel 5, og herunder:

- 1) indberette realiserede energibesparelser som nævnt i kapitel 3 til samarbejdsorganet,
- 2) følge samarbejdsorganets beslutninger om, hvorledes energibesparelser skal opgøres og dokumenteres,
- 3) efter anmodning meddele fornødne oplysninger i øvrigt til samarbejdsorganet til brug for dets virksomhed som nævnt i § 13 og
- 4) betale bidrag til samarbejdsorganet som nævnt i § 13, stk. 4 og 5.

Stk. 2. Hvis en deltagende virksomhed uanset skriftlig påtale fra samarbejdsorganet tilsidesætter sine forpligtelser efter stk. 1 i et væsentligt omfang, underretter samarbejdsorganet Energistyrelsen herom.

Kapitel 5

Forpligtelser for net- og distributionsvirksomheder, som ikke deltager i samarbejde omfattet af kapitel 4, m.v.

§ 15. En net- eller distributionsvirksomhed kan ved meddelelse til samarbejdsorganet afslå at deltage i samarbejdet som nævnt i kapitel 4. Meddelelsen kan gives ved oprettelsen af samarbejdsorganet eller på et senere tidspunkt og med et halvt års varsel.

Stk. 2. Hvis virksomheder, som repræsenterer 75 pct. af leverancen af energi inden for en af energiarterne elektricitet, naturgas eller fjernvarme, ikke deltager i samarbejdet, kan der ikke etableres et samarbejdsorgan, som kan varetage de i § 13 nævnte opgaver for virksomhederne inden for den pågældende energiart.

§ 16. Energistyrelsen træffer afgørelse om, hvorledes net- og distributionsvirksomheder, som ikke deltager i et samarbejde som nævnt i kapitel 4, skal overholde bestemmelserne i kapitel 3 om realisering af energibesparelser. Afgørelsen rettes til net- og distributionsvirksomhederne som nævnt i nr. 1-3:

- 1) Hvis en virksomhed i væsentligt omfang tilsidesætter sine forpligtelser til samarbejde efter § 14, stk. 1, og Energistyrelsen har modtaget underretning herom i henhold til § 14, stk. 2.
- 2) Hvis en enkelt virksomhed ikke deltager i et samarbejde, jf. § 15, stk. 1, rettes afgørelsen til denne virksomhed.
- 3) Hvis der ikke etableres et samarbejdsorgan, jf. § 15, stk. 2, rettes afgørelsen til alle virksomheder inden for den pågældende energiart.

Stk. 2. Hvis afgørelsen retter sig til en enkelt virksomhed, som nævnt i stk. 1, nr. 1, træffer Energistyrelsen afgørelse om, at virksomheden skal:

- 1) sikre realiseringen af en forholdsmæssig del af de i bilag 1 nævnte målsætninger for energibesparelser,
- 2) overholde retningslinjer for virksomhedernes involvering i forbindelse med realisering af energibesparelser, for opgørelsesmetoder og prioriteringsfaktorer, for markedsorientering og gennemsigtighed samt for dokumentation og kvalitetssikring af energispareaktiviteterne,
- 3) udarbejde en rapport hvert år om virksomhedens realiserede energibesparelser og indsende rapporten til Energistyrelsen i overensstemmelse med bestemmelserne i § 13, stk. 3, nr. 1, og
- 4) efter anmodning meddele fornødne oplysninger til samarbejdsorganet til brug for dets indsamling af data om energibesparelser.

Stk. 3. Hvis afgørelsen rettes til alle virksomheder inden for en af energiarterne elektricitet, fjernvarme eller naturgas, jf. stk. 1, nr. 2, træffer Energistyrelsen afgørelse om, at den enkelte virksomhed skal:

- 1) sikre realiseringen af en forholdsmæssig del af energibesparelsesmålsætningerne og udarbejde og indsende en årlig rapport som nævnt i stk. 2, nr. 1 og 3, og
- 2) samarbejde i fornødent omfang med virksomheder og samarbejdsorganer for de øvrige energiarter om tilskrivning, opgørelse og dokumentation af energibesparelser som nævnt i §§ 9, 10 og 12.

Stk. 4. Den enkelte net- eller distributionsvirksomheds forholdsmæssige andel af de samlede forpligtelser beregnes på grundlag af virksomhedens leverede mængde energi i 2012 i forhold til den samlede leverede mængde energi fra virksomheder inden for pågældende energiart i 2012.

Kapitel 6

Tilsyn og påbud m.v.

§ 17. Energistyrelsen fører tilsyn med overholdelsen af bestemmelserne i denne bekendtgørelse.

Stk. 2. Net- og distributionsvirksomheder og samarbejdsorganer skal efter anmodning meddele Energistyrelsen fornødne oplysninger til dokumentation af forhold, som omfattes af denne bekendtgørelse.

§ 18. Energistyrelsen kan give påbud til en net- eller distributionsvirksomhed om, at virksomheden skal udføre nærmere angivne energispareaktiviteter eller opfylde nærmere angivne betalingsforpligtelser i overensstemmelse med bestemmelserne i denne bekendtgørelse, hvis virksomheden

- 1) overtræder bestemmelserne i kapitel 2 om information, oplysning og kortlægning,
- 2) tilsidesætter Energistirelsens afgørelse efter § 16 om, hvilke forpligtelser der påhviler en virksomhed, som ikke deltager i et samarbejde, eller
- 3) i væsentligt omfang tilsidesætter forpligtelser, som påhviler virksomheden som led i deltagelse i et samarbejde efter bestemmelserne i kapitel 4.

Stk. 2. Såfremt der ikke ved aftale kan opnås enighed om sikring af omkostningseffektivitet, jf. § 20, stk. 10, kan Energistyrelsen ved påbud fastlægge de fremadrettede vilkår for det pågældende selskabs udførelse af energispareindsatsen.

§ 19. Energistyrelsen offentliggør sine retningslinjer, som nævnt i § 16, stk. 2, nr. 2, og skemaer til brug for rapporter, som nævnt i § 13, stk. 3, nr. 1, på Energistirelsens hjemmeside www.ens.dk.

Stk. 2. Retningslinjerne og skemaerne udarbejdes efter forhandling med de berørte organisationer for net- og distributionsvirksomhederne.

Kapitel 7

Økonomi

§ 20. Net- og distributionsvirksomhederne får dækket de faktiske omkostninger til opfyldelse af deres energispareforpligtelser i henhold til denne bekendtgørelse, herunder udgifter i forbindelse med kvalitets-sikringen, jf. § 12, stk. 3. Der kan kun medregnes omkostninger i forbindelse med aktiviteter, som er en del af en omkostningseffektiv opfyldelse af besparelsesforpligtelserne.

Stk. 2. I forbindelse med reduktion af tab i egne net, jf. § 3, stk. 2, nr. 3, og § 10, stk. 1, nr. 4, kan der alene medregnes ekstra omkostninger, som er knyttet til valg af løsninger, som er bedre end »dagens standard« for nye anlæg. Ved »dagens standard« forstås den gennemsnitlige energieffektivitet for de anlæg, der installeres det år, hvor de pågældende besparelser realiseres. I det omfang disse ekstra omkostninger ikke kan opgøres, fastsættes de som virksomhedens gennemsnitlige omkostninger for øvrige gennemførte besparelser. Ved etablering af kollektive solvarmeanlæg, jf. § 3, stk. 2, nr. 5, fastsættes energispareomkostningerne som virksomhedens gennemsnitlige omkostninger for øvrige gennemførte besparelser. I tilfælde, hvor virksomheden ikke har gennemført andre besparelestiltag i det pågældende år og derfor ikke kan opgøre de gennemsnitlige omkostninger for øvrige besparelser, anvendes en gennemsnitlig markedspris for energibesparelser. Markedsprisen fastsættes som den gennemsnitlige omkostning pr. kWh for alle brancher i det foregående år.

Stk. 3. Net- og naturgas-distributionsvirksomhederne får dækket nettoomkostninger, som følger af myndighedspålagte forpligtelser, gennem en midlertidig forhøjelse af deres indtægtsrammer. Omkostninger i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes uden for indtægtsrammereguleringens generelle regler om benchmarking og udmøntning af effektivitetskrav.

Stk. 4. Fjernvarmevirksomhedernes omkostninger til opfyldelse af forpligtelserne kan indregnes i tariffene som en nødvendig omkostning i overensstemmelse med bestemmelserne i varmforsyningsloven.

Stk. 5. Omkostninger og indtægter i forbindelse med opfyldelse af besparelsesforpligtelsen holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedernes øvrige omkostninger og indtægter, jf. § 22, stk. 8, i lov om elforsyning. I forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten eller anmeldelse af priseftervisning til Energitilsynet indrappporterer net- og distributionsvirksomhederne omkostningerne til opfyldelse af besparelsesforpligtelsen til Energitilsynet. I rapporteringen skal omkostningerne opdeles i omkostninger til administration og øvrige omkostninger. Energitilsynet kan fastsætte retningslinjer for virksomhedernes opgørelse og dokumentation af omkostningerne.

Stk. 6. Den midlertidige forhøjelse af elnet- og naturgasdistributionsvirksomhedernes indtægtsrammer til dækning af nettoomkostningerne ved energispareforpligtelsen, jf. stk. 3, fastsættes forud på baggrund af de gennemsnitlige faktiske omkostninger for den pågældende branche i det foregående år.

Stk. 7. På baggrund af regnskabsoplysninger om de enkelte virksomheders omkostninger til opfyldelse af besparelsesforpligtelsen, jf. stk. 5, og den foreløbige forhøjelse af virksomhedernes indtægtsrammer for dette regnskabsår, jf. stk. 6, sker der en efterregulering på virksomhedsniveau i det nærmest følgende regnskabsår, således at virksomhederne alene får dækket de enkelte års faktiske omkostninger.

Stk. 8. Når regnskabstallene fra det forudgående år foreligger, etablerer Energitilsynet en benchmarking, som viser de enkelte virksomheders samlede omkostninger i forbindelse med besparelsesindsatsen og om-

kostninger pr. sparet kWh. I benchmarkingen opdeles omkostninger i henholdsvis administration og øvrige aktiviteter. Denne benchmarking offentliggøres af Energitilsynet på Energitilsynets hjemmeside.

Stk. 9. På baggrund af den årlige benchmark af selskabernes omkostninger kan Energistyrelsen anmode net- og distributionsselskaber med omkostninger, der ligger blandt de 5 pct. højeste omkostninger per indberettet kWh, eller op til 25 selskaber, om at redegøre for, hvorledes de har sikret omkostningseffektiviteten, herunder deres indsatsområder, metoder, omkostningerne og markedsmæssighed. Energistyrelsen kan også anmode op til 25 selskaber med de laveste omkostninger om at redegøre for deres indsatsområder, metoder og opgørelse af omkostningerne.

Stk. 10. På baggrund af redegørelserne udarbejdet i henhold til stk. 9 kan Energistyrelsen indgå aftaler med de pågældende selskaber om, hvorledes omkostningseffektivitet, herunder markedsmæssighed, sikres fremover.

Kapitel 8

Klageadgang

§ 21. Afgørelser, som Energistyrelsen træffer efter denne bekendtgørelse, kan påklages til Energiklagenævnet. Afgørelserne kan ikke påklages til klima-, energi- og bygningsministeren.

Stk. 2. Klage som nævnt i stk. 1 skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt.

Kapitel 9

Straf

§ 22. Med mindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den net- eller distributionsvirksomhed, som:

- 1) overtræder bestemmelserne i § 5 om meddelelse af information til forbrugerne om energiforbrug,
- 2) tilsidesætter Energistyrelsens påbud efter § 18, eller
- 3) afgiver urigtige oplysninger om forhold, hvorom virksomheden er forpligtet til at give oplysninger til styrelsen efter bestemmelser i denne bekendtgørelse, eller undlader at afgive sådanne oplysninger.

Stk. 2. Der kan pålægges selskaber m.v. (juridiske personer) strafansvar efter reglerne i straffelovens 5. kapitel.

Kapitel 10

Ikrafttrædelses- og overgangsbestemmelser

§ 23. Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. januar 2014, og gælder for besparelsesindsatsen fra 1. januar 2013 og frem. Dog gælder § 22 først fra ikrafttrædelsestidspunktet.

Stk. 2. Samtidig ophæves bekendtgørelse nr. 677 af 21. juni 2010 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder, jf. dog § 24.

§ 24. Hvis en net- eller distributionsvirksomhed ved udgangen af 2012 for perioden 2010-2012 har gennemført og indrapporteret flere besparelser end det gældende mål for denne periode, kan disse besparelser tælles med i forbindelse med opfyldelse af forpligtelser for perioden 2013-2015. Tilsvarende skal en evt. underopfyldelse af målene indgå ved opfyldelsen af forpligtelserne for perioden 2013-15.

Stk. 2. Alle besparelser, som er gennemført og dokumenteret, eller hvor der er indgået en endelig aftale med slutforbrugeren inden den 31. december 2012 skal opgøres efter bekendtgørelse nr. 677 af 21. juni 2010 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder.

Klima-, Energi- og Bygningsministeriet, den 16. december 2013

MARTIN LIDEGAARD

/ Ib Larsen

- ¹⁾ Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU af 25. oktober 2012 om energifektivitet, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF, EU-Tidende 2012, nr. L 315, side 1.

Bilag 1

Målsætninger for net- og distributionsvirksomhedernes realisering af energibesparelser

I den politiske aftale af 22. marts 2012 om dansk energipolitik 2012-2020 er net- og distributionsselskabernes, herunder også olieselskabernes, samlede årlige besparelsesmål fastsat til 10,7 PJ i 2013 og 2014, og til 12,2 PJ fra 2015 til 2020.

For perioden 2013-2015 skal net- og distributionsvirksomhederne, jf. § 8 i gennemsnit sikre realiseringen af følgende årlige energibesparelser:

	2013 og 2014	2015
	PJ	PJ
Netvirksomheder i elforsyningen	4,5	5,0
Naturgasdistributionsvirksomheder	2,0	2,3
Varmedistributionsvirksomheder	3,7	4,3

Ovenstående besparelsesmål for net- og distributionsvirksomhederne gælder som helhed for alle de virksomheder i brancherne, der er omfattet af forpligtelsen.

De nævnte målsætninger for energibesparelser skal opfyldes således:

- 1) Besparelsesmålene udgør et gennemsnit over de nævnte perioder.
- 2) Ved udgangen af et kalenderår kan der maksimalt være en underdækning på 35 pct. af det gennemsnitlige mål for et år. Ved udgangen af 2013 kan underdækningen dog være 45 pct.
- 3) Over- og underdækning for virksomhedernes energispareindsats i perioden 2010-12 jf. bekendtgørelse nr. 677 af 21. juni 2010 overføres til perioden 2013-15.

Prioriteringsfaktorer

I forbindelse med opgørelsen af besparelserne skal der, jf. § 10, stk. 2, anvendes følgende prioriteringsfaktorer i forbindelse med opgørelse af besparelserne:

- a) I forbindelse med opgørelse af besparelserne inden for en given energiart anvendes følgende prioriteringsfaktorer, i forhold til særligt fastlagte indsatsområder. Energistyrelsen offentliggør disse indsatsområder på hjemmesiden:

Prioriteringsfaktor	Levetid af energibesparelse		
	Under 4 år	4 til 15 år	Over 15 år
Fjernvarme	0,5	1,0	1,0
El og individuel biomasse	0,5	1,0	1,0
Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	0,5	1,0	1,0
Ikke kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	0,5	1,0	1,5

- b) I forbindelse med konvertering mellem el og andre energiarter anvendes følgende konverteringsfaktorer:

Konvertering		Faktor der ganges på:	
Fra	Til	Den energimængde, der konverteres fra	Den energimængde, der konverteres til
El	Fjernvarme Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	2,5	1,0
El	Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) Biomasse	1,0	1,0
Fjernvarme Kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul) Biomasse	El	1,0	2,5
Fjernvarme	Kvotebelagte brændsler	1,0	1,0
Fjernvarme	Ikke-kvotebelagte brændsler Biomasse	0,8	1,0
Ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas, kul)	El	1,0	1,0
Ikke-kvotebelagte brændsler Biomasse	Fjernvarme	1,0	0,8
Kvote-belagte brændsler	Fjernvarme	1,0	1,0
Kvote belagte brændsler Ikke kvotebelagte brændsler Biomasse	Kvote belagte brændsler Ikke kvotebelagte brændsler Biomasse	1,0	1,0

Note: Biomasse omfatter biomasseanvendelse hos den enkelte forbruger og ikke forbrug af biomasse i fjernvarme- og elproduktionen.

I forbindelse med konvertering fra ikke-kvotebelagte brændsler (olie, naturgas og kul) til andre forsyningsformer, herunder også et andet ikke-kvotebelagt brændsel, som har en levetid på mere end 15 år, skal både faktorerne i tabel 4 og tabel 2 (herunder tabel 3) anvendes i forbindelse med konverteringsprojekter. Ved sådanne konverteringer skal den direkte effekt således i henhold til tabel 2 ganges med faktor 1,5. Ved alle øvrige konverteringer skal der i henhold til tabel 2 ganges med faktor 1,0. Faktorerne er indregnet i standardværdierne.

Kvalitetssikring

Indhold af kvalitetssikring

Net og distributionsselskaber skal etablere en kvalitetssikring, der sikrer, at dokumentationen er retvisende og opfylder de fastsatte krav.

Det står net- og distributionsselskaberne frit at vælge udformningen af kvalitetssikringen, men det skal som minimum have fokus på, at:

- * Størrelsen af energibesparelsen er opgjort efter de gældende regler, og at der ved specifikke opgørelser er en fagligt velbegrunderet opgørelse.
- * Energibesparelserne er gennemført i det omfattede forbrug og kan defineres som en energibesparelse i bekendtgørelsens forstand.
- * Net- eller distributionsselskabet har været involveret direkte, finansielt eller gennem tredjepart, før besparelsen er realiseret.
- * Net- eller distributionsselskabet har opnået indberetningsretten.
- * Energibesparelserne er realiseret og korrekt dokumenteret.
- * Energibesparelserne er indberettet korrekt.
- * Dokumentation af hele aftalekæden fra slutbruger, hvor besparelsen er gennemført, til netselskab via den eller de aktører/underleverandører der på vegne af netselskabet har realiseret energibesparelsen.
- * Aktører, der agerer på netselskabets vegne, efterlever aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats og bekendtgørelsens krav.
- * Eventuelle fejl i forbindelse med enkeltsager eller det pågældende selskabs procedurer, som led i opfyldelse af aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats og bekendtgørelsen, korrigeres.

Ved anvendelse af eksterne aktører, forbrugernes selvregistrering på hjemmesider, tilskud mv. skal der være fokus på, om såvel ”før” som ”efter” situationen er opgjort korrekt. For at sikre dette bør selskabet i nødvendigt omfang gennemføre stikprøver for at kontrollere, at de indberettede forhold svarer til virkeligheden.

Intern og ekstern audit

Som led i kvalitetssikringen skal selskabet årligt gennemføre en audit med henblik på at sikre og eftervise, at de indberettede besparelser er realiseret og dokumenteret i overensstemmelse med aftalen mellem energiselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren af 13. november 2012 om energiselskabernes spareindsats og med bekendtgørelsen.

Hvert andet år gennemføres auditten internt af selskabet selv og hvert andet år eksternt af en uafhængig auditor. Den eksterne audit skal gennemføres af en person/virksomhed, som er uafhængig af net- og distributionsselskabet, og som har gennemgået et grundkursus i auditering samt har erfaring med gennemførelse af minimum 2 audits sammen med en erfaren auditor.

Selskabet skal dokumentere, at såvel den interne som den eksterne audit er gennemført, herunder hvor mange og hvilke sager, der er udtrukket. Denne dokumentation skal opbevares i 5 år. I forbindelse med de årlige indberetninger skal selskaberne indberette, hvorvidt der er gennemført intern eller ekstern audit det pågældende år.

**Vejledning til net- og distributionsselskaberne
i forbindelse med
opgørelse og indberetning af omkostninger
forbundet med energibesparende aktiviteter,
jf. bilag 8 punkt 2 i Aftale af 13. november 2012
og bekendtgørelsen nr. 1452
af 16. december 2013 kapitel 6.**

**Udarbejdet i fællesskab med aftaleparter
og Energitilsynet.**

Indholdsfortegnelse

A. Introduktion.....	1
B. Hvad anvendes indberetningerne til?.....	2
B.1. Fordeling af omkostninger	2
B.2 Benchmarkanalyse	2
B.3 Gennemgang af omkostninger	3
B.4 Indtægtsrammeregulering	4
C. Hvem skal der indberettes til og hvornår?.....	5
D. Hvilke oplysninger skal indberettes ?.....	5
E. Generelle principper for opgørelse af omkostninger.....	7
E.1 Generelt om opgørelse af løn- og personaleomkostninger	7
F. Hvad er administrationsomkostninger?.....	7
F.1 Aktiviteter der kan medregnes som administrationsomkostninger	8
F.2 Andre administrative omkostninger	10
G. Hvad er øvrige omkostninger?.....	11
G.1 Aktiviteter der kan medregnes som øvrige omkostninger	11
H. Indberetning af omkostninger.....	14
H.1 Indberetning i skema 5	14
H.2 Indberetning i skema 6	15

A. Introduktion

Denne vejledning beskriver principperne for opgørelse af de omkostninger, som net- og distributionsselskaberne skal medregne som omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtigheden i forbindelse med indrapporteringen, jf. bilag 8 punkt 2 i aftale af 13. november 2012 om energiselskabernes energispareindsats mellem klima-, energi- og bygningsministeren og net- og distributionsselskaberne inden for el, naturgas, fjernvarme og olie samt bekendtgørelsen nr. 1452 af 16. december 2013.

Vejledningens principper for opgørelse af omkostninger danner desuden grundlag for opgørelse af omkostninger for den del af elnet- og gasselskabernes indtægtsrammeregulering, der vedrører energispareindsatsen.

Vejledningen skal bidrage til at sikre, at net- og distributionsselskaberne opgør omkostninger knyttet til energibesparelsesaktiviteter korrekt, og danne grundlag for, at net- og distributionsselskabernes indberetninger bliver mere ensartede og sammenlignelige.

Vejledningen beskriver de mest almindelige problemstillinger i forhold til opgørelse af udgifter og indtægter ved energispareaktiviteter. Det er kun nødvendigt, at net- eller distributionsselskabet forholder sig til de udgiftsposter, som selskabet har afholdt omkostninger til.

Net- eller distributionsselskaberne kan ved tvivl eller andre spørgsmål kontakte deres brancheforening eller Energistyrelsen. Energistyrelsen vil som tillæg til denne vejledning løbende udarbejde en spørgsmål/svarliste med de hyppigste spørgsmål.

B. Hvad anvendes indberetningerne til?

Den overordnede ramme for aftalen er, at net- og distributionsselskaberne skal fremme omkostningseffektive energibesparelser til gavn for forbrugere, virksomheder og samfundet. I aftalen er der flere tiltag, som skal være med til at synliggøre, hvorvidt de indberettede energibesparelser er erhvervet omkostningseffektivt.

B.1. Fordeling af omkostninger

Opgørelse og indberetning af omkostninger skal være med til at synliggøre omkostningernes fordeling på administration, andel til slutbruger, aktører, omkostninger til køb og salg af besparelser samt omkostninger til realisering af besparelser i net- og distributionsselskaber og koncernforbundene selskaber. Disse oplysninger skal anvendes til at give et overblik over omkostningernes fordeling til brug for offentlig interesse og til brug for eventuelle analyser af ordningen.

B.2 Benchmarkanalyse

På baggrund af net- og distributionsselskabernes indberettede omkostninger og energibesparelser udarbejder Energitilsynet en benchmarkanalyse med en oversigt over net- og distributionsselskabernes omkostninger til det foregående års realiserede energibesparelser. Benchmarkanalysen indeholder oplysninger om de enkelte net- og distributionsselskabers samlede omkostninger såvel som omkostninger per sparet kWh. For at gøre benchmarkanalysen så retvisende som muligt, er det nødvendigt, at net- og distributionsselskaberne anvender en sammenlignelig opgørelsesmetode til opgørelse af deres omkostninger.

I forbindelse med benchmarkanalysen anvender Energitilsynet de indberettede energibesparelser, som net- og distributionsselskaberne tidligere har indberettet til deres brancheforening. Energitilsynet indhenter disse energibesparelser igennem Energistyrelsen.

Benchmarkanalysen offentliggøres senest den 1. november på Energitilsynets hjemmeside.

B.3 Gennemgang af omkostninger

Som en del af den gældende aftale af 13. november 2012 skal Energistyrelsen på baggrund af benchmarkanalysen foretage en årlig gennemgang af omkostningerne ved de net- og distributionsselskaber med omkostninger, der ligger blandt de 5 pct. højeste omkostninger per indberettet kWh, dog altid op til 25 selskaber. Selskaberne vil blive anmodet om at redegøre for, hvorledes de har sikret omkostningseffektiviteten, baseret på information om indsatsområder, anvendte metoder, målgrupper og markedsmæssighed. Energistyrelsen kan også anmode selskaber med de laveste omkostninger om at redegøre for deres indsatsområder, metoder og opgørelse af omkostninger.

De udvalgte net- og distributionsselskaber med høje omkostninger vil blive anmodet om at fremsende en redegørelse til Energistyrelsen omfattende:

- Dokumentation for selskabets omkostninger, herunder fordelingen på omkostningstyper [jf. skema 6 bilag 8 i aftalen].
- Redegørelse for deres indsatsområder, metoder og baggrunden i øvrigt for omkostningerne ved de opnåede energibesparelser.
- Redegørelse for, hvordan det er sikret, at de indgåede aftaler er sket på et markedsmæssigt grundlag med hensyn til såvel valg af leverandør som fastsættelse af priserne.

I forhold til de udvalgte net- og distributionsselskaber med lave omkostninger foretager Energistyrelsen en vurdering af selskabernes indsats, de anvendte metoder og anvendelse af eksterne aktører samt af deres opgjorte omkostninger.

Energistyrelsen kan, såfremt det viser sig, at indsatsen vurderes uhensigtsmæssig i forhold til princippet om omkostningseffektivitet, herefter som tilsynsmyndighed indgå konkrete aftaler med hver enkelt af de berørte net- og distributionsselskaber om at ændre indsatsen fremadrettet.

I tilfælde, hvor der ikke ved aftale kan etableres grundlag for en ændring af indsatsen, kan Energistyrelsen ved pålæg fastlægge de fremadrettede vilkår for det pågældende net- eller distributionsselskabs udførelse af energispareindsatsen.

B.4 Indtægtsrammeregulering

Energitilsynet forhøjer midlertidigt elnet- og naturgasdistributionsvirksomhedernes indtægtsrammer, således at selskaberne får dækket de enkelte års faktiske omkostninger. Energitilsynet udsender separate retningslinjer herom. Forhøjelserne bygger på det grundlag, at selskaberne indberetter omkostninger i overensstemmelse med bekendtgørelsen nr. 1452.

Nærværende vejledning præciserer opgørelse i henhold til bekendtgørelsen nr. 1452 og danner således grundlag for indberetningen af omkostningsdata til Energitilsynet til brug for indtægtsrammeforhøjelser. Se yderligere herom i Energitilsynets retningslinjer om forhøjelse af indtægtsrammer som følge af energispareomkostninger.

C. Hvem skal der indberettes til og hvornår?

I figur 1 fremgår det, hvem net- og distributionsselskaberne skal indberette oplysninger til jf. aftalens bilag 8, skema 5 og 6 og hvornår, der er frist for indberetningen.

Figur 1: Oversigt over hvem net- og distributionsselskaberne skal indberette opgørelse af omkostninger til og frister.

	Indberetning af omk.	Indberettes til	Frist for indberetning
Elselskaberne			
	Jf. Skema 5	Energitilsynet	31. maj
	Jf. Skema 6	Dansk Energi	1. september
Fjernvarmeselskaberne			
	Jf. Skema 5	Udfyldes af Dansk Fjernvarme	
	Jf. Skema 6	Dansk Fjernvarme	15. marts
Gasselskaberne			
	Jf. Skema 5	Energitilsynet	31. maj
	Jf. Skema 6	Dansk Gasteknisk Center	15. september
Olieselskaberne			
	Jf. Skema 5	Energistyrelsen	1. september
	Jf. Skema 6	Energistyrelsen	15. september

D. Hvilke oplysninger skal indberettes?

Net- og distributionsselskabernes omkostninger, der knytter sig til opfyldelse af energispareforpligtelsen, skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedernes øvrige omkostninger. Opgørelse af omkostningerne til energispareforpligtigelsen skal følge kalenderåret og relatere sig direkte til opnåelse af de realiserede og indberettede energibesparelser for det pågældende år.

I forbindelse med indrapportering af omkostninger skal oplysninger jf. aftalens bilag 8, skema 5 og 6 indberettes. I skema 5 skal omkostningerne opdeles i administrationsomkostninger og øvrige omkostninger (se Figur 2).

Indberetningen af oplysninger jf. skema 6 skal yderligere opdeles således, at posten ”øvrige omkostninger” jf. skema 5 opdeles, så det fremgår, hvordan net- og distributionsselskabernes omkostninger til erhvervelse af energibesparelser fordeler sig i aftalekæden fra aktører til slutkunder (se Figur 3).

Figur 2: Oplysninger jf. skema 5, Det enkelte selskabs omkostninger

		Omkostninger (1.000 kr.)
1.	Samlede omkostninger til opnåelse af de indberettede energibesparelser, jf. skema 1, bilag 8 i Aftalen af 13. november 2012.	
2.	Heraf omkostninger til administration	
3.	Øvrige omkostninger (1 minus 2)	

Figur 3: Skema 6, Fordeling af branchernes omkostninger

		Omkostninger (1.000 kr.)
1.	Net- eller distributionsselskabernes samlede omkostninger	
2.	Sum, der går til administration	
3.	Sum, der går til eksterne aktører via direkte aftaler mellem et net- og distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber	
4.	Sum, der går til direkte tilskud til slutkunden fra et net- eller distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber	
5.	Sum, der går til <i>køb og salg</i> af realiserede energibesparelser hos et andet net- og distributionsselskab	
6.	Sum, der går til realisering i et net- og distributionsselskab og til aftaler med koncernforbundne selskaber (pkt. 1 minus pkt. 2, 3, 4 og 5)	

Net- og distributionsselskaberne skal indberette oplysninger jf. skema 6 i kroner for, at brancheforeningerne kan opgøre fordelingen som en procentvisfordeling på brancheniveau, som de skal indberette til Energistyrelsen.

E. Generelle principper for opgørelse af omkostninger

Der kan kun medregnes omkostninger i forbindelse med aktiviteter, som er en del af en omkostningseffektiv opfyldelse af besparelsesforpligtelserne.

Omkostninger, der indberettes, skal relatere sig direkte til energispareindsatsen og til de energibesparelser, der indberettes for det foregående kalenderår.

For aftaler med koncernforbundne selskaber og eksterne parter skal det kunne dokumenteres, at aftalen er indgået på markedsmæssige vilkår.

E.1 Generelt om opgørelse af løn- og personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter omkostninger til virksomhedens ansatte i form af løn, i det omfang, de beskæftiger sig med energibesparelsesaktiviteter i henhold til aftalen. Til brug for indberetningen skal der skelnes mellem tid benyttet til administration og tid benyttet til erhvervelse af energibesparelser. Tidsforbrug til andre aktiviteter, der ikke er direkte relateret til energispareindsatsen, kan ikke medregnes.

Personaleomkostninger opgøres ud fra den andel af tid, som den enkelte medarbejder benytter i forbindelse med energispareaktiviteter ganget med lønsatsen for den pågældende medarbejder.

E.1.1 Fastsættelse af satser for ansatte

Personaleomkostninger skal, ud over den direkte løn, også indeholde indirekte lønomkostninger som pension, ATP, personforsikring og øvrige lovpligtige ydelser. Personaleomkostninger omfatter endvidere kilometerpenge, diæter og andre personaleafhængige omkostninger, som direkte kan henføres til energibesparelsesaktiviteter.

F. Hvad er administrationsomkostninger?

Administrationsomkostninger skal opgøres som beskrevet under *F.1 Aktiviteter* og under *F.2 Andre administrative omkostninger*.

De omkostninger, der er forbundet med, at net- eller distributionsselskabet selv udfører administrative aktiviteter eller selv afholder omkostninger forbundet med

administration skal opgøres og indberettes som administrationsomkostninger. I tilfælde, hvor en aktør udfører administrative opgaver, skal omkostningerne opgøres og registreres som administrationsomkostninger i det omfang, det er muligt. Dvs. i tilfælde, hvor der er lavet særskilt kontrakt med en aktør om varetagelse af net- eller distributionsselskabets administration af energispareindsatsen, skal omkostningerne medregnes under administrationsomkostninger.

I tilfælde, hvor en ekstern aktør ud over administrationen også varetager opgaver med at realisere besparelser og det ikke er muligt at afgrænse omkostningerne til de to opgaver, er det ikke nødvendigt at adskille omkostningerne. Hele omkostningen kan i dette tilfælde registreres som omkostninger til eksterne aktører. Læs mere under *G.1.1 Aftaler med eksterne aktører*.

F.1 Aktiviteter der kan medregnes som administrationsomkostninger

I dette afsnit er det præciseret hvilke aktiviteter, der betragtes som administrative aktiviteter og dermed kan medregnes som administrationsomkostninger i forbindelse med energispareindsatsen.

Administrative aktiviteter i forbindelse med energispareindsatsen:

- Ledelsesmæssige opgaver i forbindelse med udmøntning af energispareindsatsen
- Administration i forbindelse med opgørelse og indberetning af energibesparelser og omkostninger
- Intern kvalitetssikring af energibesparelser
- Intern og ekstern audit
- Verifikation af energispareprojekter ved verifikationsenheden
- Deltagelse i stikprøvekontroller
- Kurser
- Generelle kampagner og informationsindsats

F.1.1 Ledelse i forbindelse med udmøntning af energispareindsatsen

Omkostninger til ledelse i forbindelse med udmøntning af energispareaftalen medregnes som administrationsomkostninger. Dette inkluderer personaleomkostninger til daglig ledelse, planlægning og administration for personer, der beskæftiger sig med energibesparelsesaktiviteter.

F.1.2 Administration i forbindelse med opgørelse og indberetning af energibesparelser og omkostninger

Omkostninger, der relaterer sig direkte til administrative aktiviteter i forbindelse med opgørelse og indberetning af besparelser og omkostninger, medregnes som administrationsomkostninger. Dette inkluderer personaleomkostninger i forbindelse med opgørelse af energibesparelser, dokumentation og årlig indberetning af energibesparelserne.

F. 1.3 Intern kvalitetssikring af energibesparelser

Omkostninger til intern kvalitetssikring af energibesparelser medregnes som administrationsomkostninger. Dette inkluderer personaleomkostninger i forbindelse med intern kvalitetssikring.

F. 1.4 Intern og ekstern audit

Omkostninger, der direkte relaterer sig til gennemførelse af den årlige audit af energibesparelser, herunder personaleomkostninger til gennemførelse af intern audit, honorering af auditor i forbindelse med gennemførelse af ekstern audit samt øvrige omkostninger i relation til gennemførelse af audit, medregnes som administrationsomkostninger.

F. 1.5 Verifikation af energispareprojekter ved verifikationsenheden

Omkostninger i forbindelse med verifikation af energispareprojekter ved verifikationsenheden, medregnes som administrationsomkostninger. Dette inkluderer både omkostninger til ekstern verifikator samt personaleomkostninger i forbindelse med gennemførelsen af verifikationen.

F. 1.6 Deltagelse i stikprøvekontroller

Omkostninger forbundet med at deltage i en stikprøvekontrol medregnes som administrationsomkostninger. Dette inkluderer personaleomkostninger forbundet med dokumentationsindhentning, besøg af stikprøvekontrollanter, besøg ved slutbrugere mm.

F. 1.7 Kurser

Omkostninger for deltagelse i kurser/møder/seminarer, hvor formålet er at styrke fagligheden og kompetencerne i forhold til håndtering af energispareindsatsen, medregnes som administrationsomkostninger.

Omkostninger i relation til deltagelse i øvrige kurser (herunder ledelses udvikling, personlig udvikling osv.) kan ikke medregnes som omkostninger i forbindelse med energispareindsatsen.

F. 1.8 Generelle kampagner og informationsindsats

Omkostninger, der knytter sig til aktiviteter til kap. 2 i energisparebekendtgørelsen, kan ikke indregnes i energispareregnskabet. Andre omkostninger, der relaterer sig direkte til gennemførelse af kampagner, udarbejdelse af artikler, brochurer og anden form for informationsindsats, for specifikt at understøtte realiseringen af energibesparelser til opfyldelse af energispareforpligtelsen og for at informere om energispareordningen, kan medregnes som administrationsomkostninger. Dette omfatter både personaleomkostninger til internt og, i det omfang det er muligt, eksternt personale samt materialer som f.eks. print, demolokaler osv.

F.2 Andre administrative omkostninger

I dette afsnit er det præciseret hvilke andre omkostninger, der kan medregnes som administrationsomkostninger i forbindelse med energispareindsatsen.

- Kontingent
- Indtægter/gebyrer

F.2.1 Kontingent

Kontingent til brancheorganisationer, der vedrører energispareaktiviteter eller administration heraf, der knytter sig til energispareforpligtelsen, kan medregnes som administrationsomkostninger.

F.2.2 Indtægter/gebyrer

I det omfang, et selskab modtager indtægter i forbindelse med energispareforpligtelsen skal disse indeholdes i administrationsomkostningerne som en indtægt. Indtægter kan f.eks. være ekspeditionsgebyrer eller deltager gebyrer for kurser. Indtægter forbundet med salg af besparelser skal ikke registreres under administrationsomkostninger. Se evt. afsnit *G.1.4 "Køb og salg af energibesparelser"*.

G. Hvad er øvrige omkostninger?

Øvrige omkostninger kan betegnes som de omkostninger net- og distributionsselskaberne har i forbindelse med erhvervelse af energibesparelser.

I afsnit G.1 er de aktiviteter, der kan medregnes som øvrige omkostninger, beskrevet.

Dokumentation for øvrige omkostninger skal have form af skriftlige aftaler med hhv. eksterne aktører og slutkunder om opnåelse af tilskud samt med koncernforbundne selskaber.

G.1 Aktiviteter der kan medregnes som øvrige omkostninger

I dette afsnit er det præciseret hvilke aktiviteter, der kan medregnes omkostninger for i forbindelse med erhvervelse af energibesparelser.

Aktiviteter der kan medregnes i forbindelse med opgørelse af øvrige omkostninger:

- Aftaler med eksterne aktører
- Kampagner, information og rådgivning i forbindelse med specifik indsats
- Tilskud til slutkunder
- Køb og salg af energibesparelser
- Intern erhvervelse af energibesparelser
- Energibesparelser i eget net

G.1.1 Aftaler med eksterne aktører

Omkostninger som net- eller distributionsselskabet og/eller dets koncernforbundene selskab har udbetalt direkte til eksterne aktører, eksempelvis håndværkere, rådgivere og ESCO-firmaer, i forbindelse med overdragelse af konkrete energibesparelser, kan medregnes som øvrige omkostninger til realisering af energibesparelser.

G.1.2 Kampagner, information og rådgivning i forbindelse med erhvervelse af energibesparelser

Omkostninger til gennemførelse af kampagner, informationsaktiviteter og rådgivning i forbindelse med en **konkret** energispareindsats og tiltag der fører til realisering af besparelser kan medregnes som øvrige omkostninger.

Ved indberetning af omkostninger jf. aftalens bilag 8 skema 6, skelnes der mellem, kampagner der udføres af net- eller distributionsselskabet og/eller af dets koncernforbundne selskab, og kampagner der udføres af en ekstern aktør.

Derfor skal omkostninger opdeles på to poster.

- Omkostninger til kampagne, der udføres af eksterne aktører.
- Omkostninger til kampagner, der udføres af net- eller distributionsselskabet selv og/eller udbetales til et koncernforbundet selskab.

G.1.3 Tilskud til slutkunder

Omkostninger, som net- eller distributionsselskabet og/eller dets koncernforbundne selskab har, i forbindelse med erhvervelse af energibesparelser direkte fra slutkunder, herunder udbetaling af tilskud, kan medregnes som øvrige omkostninger.

G.1.4 Køb og salg af energibesparelser

I forbindelse med opgørelse af net- eller distributionsselskabernes samlede omkostninger til energispareindsatsen skal både indtægter og udgifter i forbindelse med handel med besparelser medregnes.

G.1.5 Intern erhvervelse af energibesparelser

Omkostninger, der afholdes af net- eller distributionsselskaberne og/eller dets koncernforbundne selskab i forbindelse med erhvervelse af energibesparelser i form af f.eks. rådgivning, kan medregnes som omkostninger og skal registreres som øvrige omkostninger.

G.1.6 Energibesparelser i eget net

Ved opgørelse af omkostninger til energibesparelser realiseret i eget net og fjernvarmeselskabers investering i solfangeranlæg skal følgende retningslinjer følges:

Ledningsnet:

- For ny anlæg skal omkostningerne skal opgøres som de meromkostninger, der er knyttet til valget af en løsning, som er bedre end dagens standard for nye net, frem for en løsning, der svarer til dagens standard

Hvis dette ikke er muligt, eller der er tale om renovering af eksisterende ledningsnet opgøres omkostningerne til besparelsen som:

- Den gennemsnitlige omkostning pr. kWh for net- eller distributionsselskabets øvrige erhvervede besparelser for samme år. I tilfælde, hvor net- eller distributionsselskabet ikke har gennemført andre besparelses tiltag i det pågældende år og derfor ikke kan opgøre de gennemsnitlige omkostninger for øvrige besparelser, anvendes en gennemsnitlig markedspris for energibesparelser.

$$\text{Energispareomkostninger} = (\text{Gennemsnits omk./kWh} \times \text{Energibesparelse i kWh})$$

Markedsprisen fastsættes som den gennemsnitlige omkostning pr. kWh for alle brancherne med udgangspunkt i benchmarkanalysen af omkostningerne fra det forgående år. Markedsprisen indeholder også omkostninger til administration. Ved indberetning jf. skema 5 og 6 skal selskaberne opdele omkostningen, så de indberetter deres faktiske administrationsomkostninger forbundet med realisering af energibesparelsen under administrations omkostninger og det resterende som øvrige omkostninger.

Kollektive solfangeranlæg:

- Omkostningerne skal opgøres som den gennemsnitlige omkostning pr. kWh for fjernvarmeværkets øvrige erhvervede besparelser for samme år. I tilfælde, hvor net- eller distributionsselskabet ikke har gennemført andre besparelses tiltag i det pågældende år og derfor ikke kan opgøre de gennemsnitlige omkostninger for øvrige besparelser, anvendes en gennemsnitlig markedspris for energibesparelser. Markedsprisen fastsættes som den gennemsnitlige omkostning pr. kWh for alle brancher med udgangspunkt i benchmarkanalysen af omkostningerne fra det forgående år.

H. Indberetning af omkostninger

Følgende afsnit beskriver, hvordan omkostningerne skal opdeles ved indberetning.

H.1 Indberetning i skema 5

Figur 4 viser, hvordan omkostningerne skal deles op jf. skema 5 i aftalens bilag 8. Som en hjælp er der henvist til de afsnit, der beskriver de enkelte udgiftsposter. Omkostninger skal indberettes i enheder af 1.000 kr.

Figur 4: Omkostningernes opdeling jf. skema 5 i aftalens bilag 8.

		Omkostninger (1.000 kr.)
1.	Samlede omkostninger til opnåelse af de indberettede energibesparelser, jf. skema 1 "Realiserede besparelser opdelt på sektorer og energiarter", bilag 8 i Aftalen af 13. november 2012.	Alle omkostninger
2.	Heraf omkostninger til administration	Administrationsomkostninger (Se afsnit F)
3.	Øvrige omkostninger (1 minus 2)	Øvrige omkostninger (Se afsnit G)

H.2 Indberetning i skema 6

Figur 5 viser, hvordan omkostningerne deles op jf. skema 6 i aftalens bilag 8. Som en hjælp er der henvist til de afsnit, der beskriver de enkelte udgiftsposter. Omkostninger skal indberettes i enheder af 1.000 kr.

Figur 5: Omkostningernes fordeling jf. skema 6 i aftalens bilag 8.

1.	Net- eller distributionsselskabernes samlede omkostninger
2.	Andel der går til administration
3.	Andel, der går til eksterne aktører via direkte aftaler mellem et net- og distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber
4.	Andel, der går til tilskud direkte til slutkunden fra et net- og distributionsselskab og/eller dets koncernforbundne selskaber
5.	Andel, der går til køb af realiserede energibesparelser hos et andet net- og distributionsselskab
6.	Andel, der går til realisering i et net- og distributionsselskab og til aftaler med koncernforbundne selskaber (Omkostningerne skal være lig pkt. 1 minus pkt. 2, 3, 4 og 5)

Omkostninger (1000 kr.)

Alle omkostninger

Administrationsomkostninger (Se afsnit F)

Aftale med eksterne aktører (Se afsnit G.1.1)

Kampagner, information og rådgivning i forbindelse med erhvervelse af besparelser
(Se afsnit G.1.2, se punkt 1, "Omkostninger til kampagne, der udføres af ekstern aktører.")

Tilskud til slutkunder (Se afsnit G.1.3)

Køb og salg af energibesparelser (Se afsnit G.1.4)

Kampagner, information og rådgivning i forbindelse med erhvervelse af besparelse (Se afsnit G.1.2, se punkt 2, "Omkostninger til kampagne, der udføres af net- eller distributionsselskab selv og/eller udbetalt til dettes koncernforbundne selskab.")

Intern erhvervelse af besparelser (Se afsnit G.1.5)

Energibesparelser i eget net (Se afsnit G.1.6)

Find svar på dine spørgsmål

Energistyrelsen vil som opfølgning til disse retningslinjer lave en liste med svar på de mest hyppige spørgsmål i relation til opgørelse af omkostninger. Listen vil kunne findes på Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk.

BILAG 5

Data for elnetvirksomheder

Selskab	Opnået besparelse (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
Hurup Elværk Net A/S	842.000	251.106	-	251.106	29,8
Hirtshals El-Netselskab A/S	735.683	248.517	3.404	245.113	33,8
Aal El Net a.m.b.a.	561.000	196.203	-	196.203	35,0
Aars-Horlum	1.238.000	472.562	-	472.562	38,2
Frederikshavn Elnet A/S	4.697.577	1.830.781	102.133	1.728.648	39,0
Nibe Elforsyning	797.000	316.176	10.000	306.176	39,7
HEF Net A/S	61.107.514	25.470.058	225.876	25.244.182	41,7
NRGi Net A/S	90.338.520	37.758.578	2.347.956	35.410.622	41,8
Nakskov Elnet A/S	4.024.417	1.727.022	69.886	1.657.136	42,9
Viby Net A/S	4.051.020	1.790.350	-	1.790.350	44,2
FFV El A/S	5.058.360	2.240.163	224.016	2.016.147	44,3
Kongerslev Elnet Aps	200.064	89.000	89.000	-	44,5
Vestforsyning Net A/S	3.191.785	1.422.365	35.310	1.387.055	44,6
Struer	2.561.000	1.143.488	-	1.143.488	44,7
Nord Energi Net A/S	33.379.778	14.978.349	-	14.978.349	44,9
Energi Fyn Net A/S	70.673.680	31.727.158	336.439	31.390.719	44,9
Jysk Energi	23.809.000	10.772.182	58.179	10.714.003	45,2
Galten Elværk Net A/S	10.930.010	4.948.925	-	4.948.925	45,3
Østjysk Energi Net A/S	20.079.020	9.091.772	-	9.091.772	45,3
Dong Energy	200.176.426	90.774.684	171.326	90.603.358	45,3
MES Net A/S	9.433.000	4.298.602	-	4.298.602	45,6
Hasmark Egense Energinet A.m.b.a.	251.000	115.962	-	115.962	46,2
Brabrand Net A/S	2.778.020	1.301.908	-	1.301.908	46,9
Østkraft Net A/S	7.001.525	3.282.617	150.000	3.132.617	46,9
Ikast Værkerne Net A/S	3.178.000	1.492.673	-	1.492.673	47,0
Tarm Elværk Net A/S	866.000	410.341	26.259	384.082	47,4
Kjellerup Elnet A/S	1.253.000	595.174	-	595.174	47,5
Brenderup Netselskab A.m.b.a.	422.350	201.013	-	201.013	47,6
Forsyning Helsingør Elnet A/S	3.557.415	1.700.379	328.996	1.371.383	47,8
Videbæk Elnet A/S	846.000	404.639	32.399	372.240	47,8
EnergiMidt Net A/S	88.809.390	42.664.369	7.636.922	35.027.447	48,0
Vordingborg Elnet A/S	1.441.000	692.842	-	692.842	48,1
Energi Viborg Elnet A/S	4.577.273	2.230.104	-	2.230.104	48,7
Nyfors Net A/S	3.820.000	1.869.843	560.953	1.308.890	48,9
SEAS-NVE Net A/S	105.125.000	51.489.131	4.272.158	47.216.973	49,0
TRE-FOR El-net A/S	58.488.000	28.796.623	3.703.809	25.092.814	49,2
Hammel Elforsyning Net A/S	1.501.270	739.189	71.430	667.759	49,2
Sunds Elforsyning	811.000	399.762	30.162	369.600	49,3
Læsø Elnet A/S	513.367	253.342	-	253.342	49,3
Bjerringbro Elværk	3.546.000	1.750.772	-	-	49,4
Vildbjerg Elværk A.m.b.a.	1.525.000	765.943	111.633	654.310	50,2
Syd Energi Net A/S	81.636.000	41.311.554	815.008	40.496.546	50,6
Netselskabet Ullerslev Elforsyning	432.376	218.925	25.000	193.925	50,6
SEF Net A/S	8.968.395	4.663.565	3.002.405	1.661.160	52,0
LEF Net A/S	2.914.680	1.528.561	12.568	1.515.993	52,4
Ravdex A/S	6.479.970	3.456.098	712.797	2.743.301	53,3
Verdo Hillerød El-net A/S	3.529.922	1.888.508	-	1.888.508	53,5
Verdo Randers El-net A/S	10.584.951	5.662.949	-	5.662.949	53,5
Bårdesø Elforsyning	219.000	117.824	1.052	116.772	53,8
Kibæk Elværk A.m.b.a.	408.000	219.892	17.717	202.175	53,9
Ejby Elnet A.m.b.a.	585.000	316.274	-	316.274	54,1
GEV Net A/S	3.204.000	1.788.354	177.298	1.611.056	55,8
Paarup El-forsyning	413.180	232.978	12.126	220.852	56,4
NKE Elnet A/S	5.036.911	2.861.204	714.094	2.147.110	56,8
Rolfsted og Omegns Transformerforenings Netselskab A.m.b.A	510.432	296.247	-	296.247	58,0
Nr. Broby-Vøjstrup Netselskab A.m.b.a.	237.684	140.058	10.046	130.012	58,9
Midtfyns Elforsyning A.m.b.a.	1.566.000	924.121	54.385	869.736	59,0
SK Elnet A/S	3.509.710	2.137.937	40.412	2.097.525	60,9
I alt	968.431.675	450.469.716	26.193.154	422.525.791	46,5

BILAG 6

Data for gasvirksomheder

Selskab	Opnået besparelse (kWh)	Salede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
Dong Gas Distribution A/S	109.694.000	49.072.000	660.000	48.412.000	44,7
Naturgas Fyn Distribution A/S	51.684.000	21.707.000	-	21.707.000	42,0
HMN Naturgas I/S	383.298.000	152.433.000	4.320.000	148.113.000	39,8
TOTAL	544.676.000	223.212.000	4.980.000	218.232.000	41,0

BILAG 7

Data for Fjernvarmevirksomheder

Selskab	Opnået besparelser (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
VAMDRUP FJERNVARME A.M.B.A.	1.126.444	8.578	1.000	7.578	0,8
GLOSTRUP FORSYNING	8.385.830	85.763	77.826	7.937	1,0
BEDSTED FJERNVARME	424.524	5.800	5.800	-	1,4
BALLING FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	374.553	5.720	5.720	-	1,5
RØNDE FJERNVARME A.M.B.A.	259.002	5.000	5.000	-	1,9
GRÅSTEN VARME A/S	1.288.782	28.630	15.400	13.230	2,2
ØSTER TOREBY VARMEVÆRK	77.912	2.220	1.000	1.220	2,8
AABYBRO FJERNVARMEVÆRK	78.607	2.360	2.360	-	3,0
VESTERVIG FJERNVARME A.M.B.A.	373.253	13.880	-	13.880	3,7
IKAST VÆRKERNE VARME A/S	8.693.801	330.360	-	330.360	3,8
LOLLAND VARME A/S, NAKSKOV FJERNVARME	2.425.098	93.408	93.408	-	3,9
HAARBY KRAFTVARME A.M.B.A.	305.626	14.825	3.325	11.500	4,9
RINGSTED KOMMUNALE VARMEFORSYNING	4.375.934	350.000	50.000	300.000	8,0
LØGUMKLOSTER FJERNVARME A.M.B.A.	1.116.405	100.517	1.000	99.517	9,0
SKANDERBORG - HØRNING FJERNVARME A.M.B.A.	10.055.085	1.078.138	312.624	765.514	10,7
HADSUND BY'S FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	862.613	102.190	73.390	28.800	11,8
STØVRING KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	1.888.962	234.040	34.500	199.540	12,4
LØKKEN VARMEVÆRK A.M.B.A.	167.541	22.233	-	22.233	13,3
HOBRO VARMEVÆRK A.M.B.A.	1.233.320	169.042	29.534	139.508	13,7
FLAUENSKJOLD VARMEVÆRK A.M.B.A.	999.992	140.915	27.025	113.890	14,1
DAGNÆS-BÆKKELUND VARMEVÆRK A.M.B.A.	4.689.155	730.000	60.000	670.000	15,6
HASLEV FJERNVARME I.M.B.A.	2.772.231	469.260	38.812	430.448	16,9
HOLTE FJERNVARME A.M.B.A.	1.868.965	317.082	103.300	213.782	17,0
SYDFALSTER VARMEVÆRK A.M.B.A.	84.492	15.395	4.440	10.955	18,2
AABENRAA-RØDEKRO FJERNVARME A.M.B.A.	7.418.941	1.360.029	71.878	1.288.151	18,3
VEJEN VARMEVÆRK A.M.B.A.	66.025	12.759	12.759	-	19,3
GLYNGØRE FJERNVARMEVÆRK	40.478	7.846	5.000	2.846	19,4
HØJE TAASTRUP FJERNVARME A.M.B.A.	8.693.397	1.698.917	272.790	1.426.127	19,5
MIDTLANGELAND FJERNVARME A.M.B.A.	1.552.708	307.156	-	307.156	19,8
JETSMARK ENERGIVÆRK A.M.B.A.	107.357	21.500	5.000	16.500	20,0
ONSBJERG VARMEVÆRK ApS	27.400	5.520	5.520	-	20,1
VALLENSBÆK FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	892.015	182.420	19.793	162.627	20,5
HOVEDGAARD FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	74.193	15.218	3.690	11.528	20,5
LÆSØ FJERNVARMEVÆRK	200.921	42.973	-	42.973	21,4
RØDBYHAVN FJERNVARME A.M.B.A.	67.286	14.500	4.500	10.000	21,5
HURUP FJERNVARME A.M.B.A.	2.709.978	595.400	250.000	345.400	22,0
SKAGEN VARMEVÆRK A.M.B.A.	3.667.971	836.850	36.850	800.000	22,8
MØLHOLM VARMEVÆRK	386.246	88.800	88.800	-	23,0
SKALS KRAFTVARMEVÆRK	419.649	97.928	48.922	49.006	23,3
KALUNDBORG FORSYNING A/S	11.410.417	2.724.215	88.418	2.635.797	23,9
VILDBJERG VARMEVÆRK A.M.B.A.	7.887.937	1.888.180	-	1.888.180	23,9
ØRSTED FJERNVARMEVÆRK	235.066	56.521	38.532	17.989	24,0
AULUM FJERNVARME A.M.B.A.	37.813	9.453	-	9.453	25,0
SYDLANGELAND FJERNVARME A.M.B.A.	905.073	226.884	247	226.637	25,1
RIBE FJERNVARME A.M.B.A.	264.957	67.832	7.400	60.432	25,6
AALBORG KOMMUNE	19.111.164	4.937.511	618.806	4.318.705	25,8
RØDKÆRSBRO FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	96.022	25.000	25.000	-	26,0
I/S SKIVE FJERNVARME	2.628.164	684.670	153.267	531.403	26,1
LØGSTØR FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	2.508.660	663.149	40.329	622.820	26,4
BRØNDBY FJERNVARME A.M.B.A.	8.088.602	2.188.080	49.378	2.138.702	27,1
HADERSLEV FJERNVARME	5.001.235	1.375.424	41.834	1.333.590	27,5
GEV VARME A/S	978.673	272.831	51.439	221.392	27,9
MEJLBY KRAFTVARMEVÆRK	154.318	43.209	-	43.209	28,0
VALLENSBÆK FJERNVARME SYD	723.094	209.275	28.500	180.775	28,9
HORNSLET FJERNVARME A.M.B.A.	630.908	184.391	6.400	177.991	29,2
NYKØBING S. VARMEVÆRK A.M.B.A.	532.552	156.423	25.776	130.647	29,4
TÅRNBYFORSYNING VARME A/S	5.871.853	1.740.813	25.200	1.715.613	29,6
JYDERUP VARMEVÆRK A/S	1.065.141	315.960	-	315.960	29,7
FJERNVARME FYN A/S	58.503.110	17.408.090	1.775.182	15.632.908	29,8
JÆGERSPRIS KRAFTVARME A.M.B.A.	184.009	54.847	10.472	44.375	29,8
BOGENSE FORSYNINGSSKAB A.M.B.A.	1.074.973	325.023	50.459	274.564	30,2
VINDERUP VARMEVÆRK A.M.B.A.	370.445	114.610	46.000	68.610	30,9
RØDOVRE KOMMUNALE FJERNVARMEFORSYNING	8.311.594	2.657.482	91.468	2.566.014	32,0
GØRDING VARMEVÆRK A.M.B.A.	66.258	21.297	9.554	11.743	32,1
THYBORØN FJERNVARME A.M.B.A.	1.282.293	412.301	33.550	378.751	32,2
BALLEN/BRUNDBY FJERNVARME A.M.B.A.	189.652	61.266	2.177	59.089	32,3
TERNDRUP FJERNVARME A.M.B.A.	803.244	259.928	3.500	256.428	32,4
NYKØBING M. FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	1.442.096	467.978	142.080	325.898	32,5
HASHØJ KRAFTVARMEFORSYNING	217.382	70.650	-	70.650	32,5

Selskab	Opnået besparelser (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
AUNING VARMEVÆRK A.M.B.A.	910.760	297.532	-	297.532	32,7
SAKSKØBING FJERNVARMESELSKAB	358.433	117.237	-	117.237	32,7
FORSYNING HELSINGØR - VARME A/S	5.730.224	1.890.286	1.142.286	748.000	33,0
VORUPØR KRAFTVARMEVÆRK	106.021	36.642	578	36.064	34,6
GAUERSLUND FJERNVARME A.M.B.A.	922.987	320.965	10.848	310.117	34,8
ØSTER HURUP KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	161.884	56.350	5.000	51.350	34,8
BRØRUP FJERNVARME A.M.B.A.	1.656.263	576.824	23.188	553.636	34,8
MØRKØV VARMEVÆRK A.M.B.A.	17.077	6.000	-	6.000	35,1
SØNDERBORG FJERNVARME A.M.B.A.	5.744.110	2.020.058	75.946	1.944.112	35,2
KLOKKERHOLM FJERNVARME	246.232	86.976	-	86.976	35,3
RYOMGAARD FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	229.998	81.250	750	80.500	35,3
JELLING VARMEVÆRK	309.798	110.000	-	110.000	35,5
KJELLERUP FJERNVARME	881.488	314.256	314.256	-	35,7
GENTOFTE KOMMUNE KRAFTVARME	19.236.569	6.885.048	-	6.885.048	35,8
VEGGER VARMEVÆRK A.M.B.A.	17.077	6.123	1.000	5.123	35,9
SKÆRBÆK FJERNVARME	965.038	346.599	63.828	282.771	35,9
LØGTEN-SKØDSTRUP FJV	1.050.308	378.670	29.617	349.054	36,1
KØBENHAVNS ENERGI A/S	161.108.406	58.111.312	1.472.051	56.639.261	36,1
ØSTBIRK VARMEVÆRK A.M.B.A.	542.002	196.152	20.000	176.152	36,2
FAXE FJERNVARMESELSKAB A.M.B.A.	1.269.846	468.280	23.589	444.691	36,9
TRANBJERG VARMEVÆRK A.M.B.A.	2.216.995	817.560	4.000	813.560	36,9
ST. MERLØSE VARMEVÆRK	752.482	278.150	-	278.150	37,0
GRÆSTED FJERNVARME	689.128	258.809	14.925	243.884	37,6
EBELTOFT FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	1.985.087	749.696	36.906	712.790	37,8
SKOVSGÅRD VARMEVÆRK	202.183	76.616	6.000	70.616	37,9
ESBJERG FORSYNING A/S	13.470.641	5.108.106	927.432	4.180.674	37,9
HOLME-LUNDSHØJ FJERNVARME	704.005	267.485	10.940	256.545	38,0
FFV VARME A/S	1.930.940	735.240	-	735.240	38,1
ULSTED VARMEVÆRK A.M.B.A.	113.039	43.145	16.560	26.585	38,2
BRAMMING FJERNVARME A.M.B.A.	605.749	232.344	29.748	202.596	38,4
DRONNINGLUND FJERNVARME A.M.B.A.	9.999.920	3.837.500	-	3.837.500	38,4
HARBOØRE VARMEVÆRK A.M.B.A.	159.077	61.268	-	61.268	38,5
DURUP FJERNVARME	189.120	72.896	3.428	69.468	38,5
HEDENSTED FJERNVARME	1.011.788	390.775	73.516	317.259	38,6
SKJERN FJERNVARME CENTRAL	1.050.396	406.648	14.478	392.170	38,7
ASTRUP KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	279.002	108.316	3.906	104.410	38,8
FARUM FJERNVARME A.M.B.A.	4.049.305	1.577.996	50.490	1.527.506	39,0
BORUP VARMEVÆRK	745.099	290.500	5.000	285.500	39,0
ELLIDSHØJ-FERSLEV KRAFTVARMEVÆRK	123.330	48.216	-	48.216	39,1
FREDERICIA FJERNVARME A.M.B.A.	12.433.533	4.861.431	121.566	4.739.865	39,1
LØGSTRUP VARMEVÆRK A.M.B.A.	349.833	137.611	13.000	124.611	39,3
NØRRRESUNDBY FJERNVARMEFORSYNING A.M.B.A.	999.992	393.500	6.000	387.500	39,4
HALSTED FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	103.333	40.714	1.447	39.267	39,4
OUTRUP VARMEVÆRK A.M.B.A.	378.765	149.613	-	149.613	39,5
SILKEBORG FJERNVARME A/S	6.186.515	2.443.926	146.823	2.297.103	39,5
FÅRVANG VARMEVÆRK A.M.B.A.	676.433	267.817	7.816	260.001	39,6
ØSTER BRØNDERSLEV FJERNVARMESELSKAB	276.738	109.600	2.000	107.600	39,6
HORSENS VARMEVÆRK A.M.B.A.	18.486.429	7.334.838	88.000	7.246.838	39,7
HAMMERSHØJ FJERNVARMEVÆRK	131.897	52.340	9.470	42.870	39,7
ASSENS FJERNVARME A.M.B.A.	642.043	254.787	10.810	243.977	39,7
HINNERUP FJERNVARME A.M.B.A.	968.719	385.310	7.675	377.635	39,8
SDR.FELDING VARMEVÆRK	1.273.038	507.262	17.154	490.108	39,8
NØRRE NEBEL FJERNVARME	570.342	227.287	2.000	225.287	39,9
DYBVAD VARMEVÆRK A.M.B.A.	553.650	220.730	7.422	213.308	39,9
KERTEMINDE FORSYNING - VARME A/S	1.983.869	791.362	45.667	745.695	39,9
TRUSTRUP-LYNGBY VARMEVÆRK	275.710	109.989	16.468	93.521	39,9
VARDE VARMEFORSYNING A/S	7.063.884	2.821.875	337.204	2.484.671	39,9
HAVNEBY VARMEVÆRK A.M.B.A.	103.115	41.200	5.156	36.044	40,0
BLENSTRUP KRAFTVARMEVÆRK	327.935	131.089	-	131.089	40,0
BOLIGSELSKABET DANBO	43.368	17.338	5.274	12.064	40,0
GASSUM/HVIDSTEN KRAFTVARMEVÆRK	184.177	73.671	-	73.671	40,0
VIVILD VARMEVÆRK A.M.B.A.	360.837	144.336	-	144.336	40,0
ØLGOD FJERNVARMESELSKAB	1.037.357	415.402	15.483	399.919	40,0
HILLERØD FORSYNING	14.690.172	5.884.413	208.804	5.675.609	40,1
ULFBORG FJERNVARME A.M.B.A.	1.092.575	438.197	45.563	392.634	40,1
KIBÆK VARMEVÆRK ANDELSSELSKAB	971.992	390.000	-	390.000	40,1
GRENAA VARMEVÆRK A.M.B.A.	11.737.999	4.716.155	61.628	4.654.526	40,2
LØKKENSVEJENS KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	847.512	340.549	33.318	307.231	40,2
TOMMERUP ST. VARMEFORSYNING A.M.B.A.	213.528	85.839	5.900	79.939	40,2
ANS KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	87.560	35.232	10.000	25.232	40,2
GJERLEV VARMEVÆRK A.M.B.A.	1.761.588	709.459	709	708.750	40,3
BRØNS KRAFTVARMEVÆRK	239.998	96.700	2.500	94.200	40,3
GREVE FJERNVARMEVÆRK	4.877.295	1.965.986	66.413	1.899.573	40,3

Selskab	Opnået besparelser (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
UGGELHUSE-LANGKASTRUP KKV A.M.B.A.	156.889	63.383	2.196	61.187	40,4
SPJALD FJERNVARME-OG VANDVÆRK A.M.B.A.	466.020	188.273	6.524	181.749	40,4
ULDUM VARMEVÆRK A.M.B.A.	775.995	313.504	10.864	302.640	40,4
NR. BROBY VARMEVÆRK	506.138	204.481	7.086	197.395	40,4
SLAGSLUNDE FJERNVARME A.M.B.A	294.379	118.930	4.121	114.809	40,4
FILSKOV ENERGISELSKAB	536.996	216.948	7.518	209.430	40,4
KØLVURÅ FJERNVARMECENTRAL	499.100	201.638	6.987	194.651	40,4
HALVRIMMEN-ARENTSMINDE KRAFTVARMEVÆRK	669.614	270.526	9.375	261.151	40,4
ISHØJ VARMEVÆRK	6.502.185	2.626.903	91.031	2.535.872	40,4
HJORDKÆR FJERNVARMEVÆRK	919.869	371.630	12.878	358.752	40,4
HALSNÆS VARME A/S	2.032.130	820.987	28.450	792.537	40,4
TØNDER FJERNVARMESELSKAB A.M.B.A.	4.372.119	1.766.350	61.210	1.705.140	40,4
LØJT KIRKEBY FJERNVARMESELSKAB A.M.B.A.	1.166.189	471.144	16.327	454.817	40,4
ROSLEV FJERNVARMESELSKAB	828.261	334.620	11.596	323.024	40,4
EGTVED VARMEVÆRK	1.527.633	617.169	21.387	595.782	40,4
EJBY FJERNVARME A.M.B.A.	415.402	167.824	5.816	162.008	40,4
MARIAGER FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	1.574.963	636.291	22.050	614.241	40,4
GEDSER FJERNVARME A.M.B.A.	455.966	184.212	6.384	177.828	40,4
FUR KRAFTVARMEVÆRK AMBA	320.363	129.428	4.485	124.943	40,4
MELLERUP KRAFTVARMEVÆRK	392.698	158.652	5.498	153.154	40,4
FENSMARK FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	495.682	200.258	6.940	193.318	40,4
VEJLE FJERNVARME A.M.B.A.	9.789.516	3.957.838	113.000	3.844.838	40,4
MARIBO VARMEVÆRK A.M.B.A.	2.391.103	967.663	34.798	932.865	40,5
FJERNVARMECENTRALEN AVEDØRE HOLME	3.581.745	1.449.621	60.000	1.389.621	40,5
HALS FJERNVARME A.M.B.A.	455.975	184.596	6.104	178.492	40,5
QUE KRAFT/VARMEVÆRK	18.581	7.525	-	7.525	40,5
ARDEN VARMEVÆRK A.M.B.A.	71.607	29.001	15.600	13.401	40,5
STENSTRUP FJERNVARME A.M.B.A.	37.462	15.172	-	15.172	40,5
EJSTRUPHOLM VARMEVÆRK	105.819	42.857	-	42.857	40,5
MØLDRUP VARMEVÆRK	458.796	185.814	-	185.814	40,5
ASAA FJERNVARME	2.691.978	1.090.260	-	1.090.260	40,5
NØRAGER VARMEVÆRK A.M.B.A.	447.996	181.440	2.240	179.200	40,5
VESTFORBRÆNDING I/S	20.235.438	8.195.418	-	8.195.418	40,5
TØRRING KRAFTVARMEVÆRK	509.996	206.550	-	206.550	40,5
AADUM KRAFTVARMEVÆRK	134.999	54.675	-	54.675	40,5
CHRISTIANSFELD FJERNVARMESELSKAB A.M.B.A	125.154	50.688	-	50.688	40,5
SVOGERSLEV FJERNVARMECENTRAL A.M.B.A.	2.707.901	1.098.286	58.756	1.039.530	40,6
NRGI LOKALVARME A/S	1.760.572	714.252	31.735	682.517	40,6
SVEBØLLE-VISKINGE	1.999.984	812.000	2.000	810.000	40,6
ULSTRUP KRAFTVARMEVÆRK	833.661	338.750	13.620	325.130	40,6
ANSAGER VARMEVÆRK A.M.B.A.	645.987	262.979	18.950	244.029	40,7
I/S NORDFORBRÆNDING	3.165.360	1.289.476	25.814	1.263.662	40,7
KONGERSLEV FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	708.918	289.303	36.683	252.620	40,8
RYE KRAFTVARMEVÆRK	1.112.372	454.235	4.500	449.735	40,8
ÆRØSKØBING FJERNVARME A.M.B.A.	421.196	172.215	7.947	164.268	40,9
HEMMET VARMEVÆRK A.M.B.A.	139.783	57.215	2.000	55.215	40,9
NR. NISSUM KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	528.578	216.508	25.410	191.098	41,0
BJERRINGBRO VARMEVÆRK A.M.B.A.	2.212.443	906.466	52.026	854.440	41,0
EJSING FJERNVARMEFORSYNING A.M.B.A.	368.397	150.952	1.750	149.202	41,0
HVIDOVRE MIDT A.M.B.A	7.285.632	2.986.192	46.885	2.939.307	41,0
AVEDØRE FJERNVARME AMBA	1.970.667	807.726	12.682	795.044	41,0
FUGLEBJERG FJERNVARME	887.883	364.033	17.756	346.277	41,0
VISSENBJERG FJERNVARME A.M.B.A.	659.995	270.600	-	270.600	41,0
RAVNKILDE KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	99.999	41.000	-	41.000	41,0
HØJSLEV NR.SØBY FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	665.421	272.857	12.969	259.888	41,0
HVAM GL. HVAM KRAFTVARMEVÆRK	249.998	102.625	2.625	100.000	41,1
RINGKØBING FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	7.467.670	3.076.761	36.490	3.040.271	41,2
RINGE FJERNVARMESELSKAB	1.039.998	428.558	-	428.558	41,2
HVIDE SANDE FJERNVARME A.M.B.A.	5.892.953	2.428.420	-	2.428.420	41,2
SNEDSTED VARMEVÆRK	149.948	61.833	6.250	55.583	41,2
RISE FJERNVARME A.M.B.A.	184.614	76.335	4.335	72.000	41,3
HELSINGE FJERNVARME	9.664.368	3.998.787	22.056	3.976.731	41,4
E.ON DANMARK A/S	1.099.957	456.893	7.986	448.907	41,5
PRÆSTØ FJERNVARME A.M.B.A.	569.577	236.731	14.594	222.137	41,6
ALLINGÅBRO VARMEVÆRK A.M.B.A.	687.417	285.769	-	285.769	41,6
BOULSTRUP-HOU KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	449.996	187.410	5.160	182.250	41,6
BØVLING VARMEVÆRK	426.355	178.249	11.969	166.280	41,8
BRANDE FJERNVARME AMBA	1.357.707	568.711	19.000	549.711	41,9
HEJNSVIG VARMEVÆRK A.M.B.A.	39.312	16.541	10.400	6.141	42,1
GIVE FJERNVARME A.M.B.A.	1.827.623	769.470	29.368	740.102	42,1
GENNER-HELLEVAD-HOVSLUND	369.997	156.320	6.470	149.850	42,2
ØRUM VARMEVÆRK	47.974	20.277	2.925	17.352	42,3
LYSTRUP FJERNVARME A.M.B.A.	3.463.804	1.465.351	102.417	1.362.934	42,3

Selskab	Opnået besparelser (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
HADSTEN VARMEVÆRK	2.471.763	1.047.801	25.626	1.022.175	42,4
GANDRUP VESTER-HASSING VARMEFORSYNING	283.947	120.417	14.400	106.017	42,4
ROSKILDE VARME A/S	14.438.223	6.126.091	533.882	5.592.209	42,4
MIDDELFART FJERNVARME A.M.B.A.	8.084.973	3.453.670	-	3.453.670	42,7
STRUER FORSYNING FJERNVARME A/S	3.740.268	1.600.000	-	1.600.000	42,8
GILLELEJE FJERNVARME A.M.B.A.	106.478	45.624	45.624	-	42,8
SMØRUM KRAFTVARME A.M.B.A.	1.092.612	470.844	27.280	443.564	43,1
BÆLUM VARMEVÆRK A.M.B.A.	360.247	155.838	15.340	140.498	43,3
MALLING VARMEVÆRK A.M.B.A.	839.993	363.700	2.500	361.200	43,3
VEJLBY FJERNVARMECENTRAL	757.994	328.440	2.500	325.940	43,3
AGERSTED VARMEVÆRK	22.393	9.715	2.500	7.215	43,4
NR. SNEDE VARMEVÆRK A.M.B.A.	448.963	195.278	43.269	152.009	43,5
MANNA-THIESE KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	134.999	59.050	1.000	58.050	43,7
SKULDELEV ENERGISELSKAB A.M.B.A.	26.802	11.726	-	11.726	43,8
RUNDHØJ FJERNVARME A.M.B.A.	367.997	161.400	3.160	158.240	43,9
TISTRUP VARMEVÆRK	407.510	179.134	18.000	161.134	44,0
AUGUSTENBORG FJERNVARME A.M.B.A.	3.283.469	1.444.450	127.624	1.316.826	44,0
TROLDHEDE KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	150.000	66.000	-	66.000	44,0
FERRITSLEV FJERNVARME A.M.B.A..	250.065	110.029	-	110.029	44,0
VIDEBÆK VARME A/S	1.243.989	547.360	-	547.360	44,0
GELSTED FJERNVARME	133.899	59.053	-	59.053	44,1
HVIDBJERG FJERNVARME A.M.B.A.	733.295	323.683	29.289	294.394	44,1
GLADSAXE KOMMUNE FJERNVARMEFORSYNING	10.954.670	4.858.322	259.112	4.599.210	44,3
SDR. HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER	75.280	33.511	3.400	30.111	44,5
GALTEN VARMEVÆRK	1.826.972	813.382	23.541	789.841	44,5
HUNDSLUND-OLDRUP KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	161.999	72.160	2.500	69.660	44,5
KOLIND FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	272.998	121.642	11.077	110.565	44,6
MØRKE FJERNVARME A.M.B.A.	345.997	154.280	5.500	148.780	44,6
HØRBY VARMEVÆRK A.M.B.A.	169.616	75.923	1.200	74.723	44,8
TRE-FOR VARME A/S	34.585.978	15.520.074	72.946	15.447.128	44,9
SUNDS VAND & VARMEVÆRK	1.099.991	495.000	-	495.000	45,0
TARM VARMEVÆRK	747.994	337.274	39.979	297.295	45,1
LAURBJERG KRAFTVARMEVÆRK	341.471	154.123	25.000	129.123	45,1
LEMVIG VARMEVÆRK A.M.B.A.	1.568.268	709.286	280.720	428.566	45,2
SOLRØD FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A	2.310.099	1.045.322	79.789	965.533	45,3
ODDER VARMEVÆRK A.M.B.A.	3.866.944	1.752.212	89.985	1.662.228	45,3
HORBELEV VARMEVÆRK	122.954	55.810	10.000	45.810	45,4
ØLAND KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	119.804	54.750	-	54.750	45,7
GEDSTED VARMEVÆRK	297.562	136.127	53.500	82.627	45,7
HØNG VARMEVÆRK A.M.B.A.	1.037.184	474.725	61.099	413.626	45,8
BRÆDSTRUP FJERNVARME A.M.B.A.	139.265	63.922	9.400	54.522	45,9
SDR. OMME VARMEVÆRK AMBA	842.865	388.752	92.997	295.755	46,1
SINDAL VARMEFORSYNING A.M.B.A.	906.313	418.976	120.098	298.878	46,2
BINDSLEV FJERNVARME A.M.B.A.	395.789	183.053	52.472	130.581	46,3
HIRTSHALS FJERNVARME A.M.B.A.	1.955.133	904.768	259.348	645.420	46,3
HJØRRING VARMEFORSYNING	8.625.933	3.991.958	1.144.278	2.847.680	46,3
STRANDBY VARMEVÆRK A.M.B.A.	416.175	193.422	14.369	179.053	46,5
I/S REFA	742.995	346.509	30.000	316.509	46,6
LEM VARMEVÆRK	1.372.989	645.320	-	645.320	47,0
VIBORG FJERNVARME	7.729.929	3.639.735	696.771	2.942.964	47,1
THORSØ FJERNVARMEVÆRK	449.216	213.275	-	213.275	47,5
ENERGIMIDT - ENERGIGRUPPEN JYLLAND A/S	17.323.966	8.228.900	-	8.228.900	47,5
RAMSING-LEM-LIHME KRAFTVARMEVÆRK	507.964	241.328	-	241.328	47,5
HOLEBY FJERNVARME	630.033	299.498	18.500	280.998	47,5
LØSNING FJERNVARME A.M.B.A.	540.692	257.562	49.155	208.407	47,6
AFFALDVARME AARHUS	79.101.878	37.742.550	3.031.269	34.711.281	47,7
HVALPSUND KRAFTVARME A.M.B.A.	62.309	29.876	20.000	9.876	47,9
SØNDBJERG FJERNVARME A.M.B.A.	75.439	36.173	9.015	27.158	47,9
NYBORG FORSYNING OG SERVICE A/S	4.309.759	2.085.567	270.708	1.814.859	48,4
FRØSTRUP FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	292.540	141.735	20.000	121.735	48,4
PADBORG FJERNVARME A.M.B.A.	1.107.794	537.150	6.350	530.800	48,5
BREDEBRO VARMEVÆRK A.M.B.A.	304.047	148.143	25.300	122.843	48,7
ALLERØD KOMMUNE	739.540	362.378	125.723	236.655	49,0
BREDSTEN-BALLE KRAFTVARMEVÆRK	21.840	10.750	1.000	9.750	49,2
VERDO VARME A/S	12.322.029	6.095.357	3.117.000	2.978.357	49,5
FREDERIKSBERG FJERNVARME A/S	5.939.372	2.954.045	416.279	2.537.766	49,7
RVV A.M.B.A.	4.257.901	2.130.203	753.521	1.376.682	50,0
VOERSÅ KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	169.998	85.660	1.000	84.660	50,4
NØRRE AABY KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	1.157.879	585.581	-	585.581	50,6
PINDSTRUP VARMEVÆRK	85.207	43.114	9.883	33.231	50,6
VÆRUM - ØRUM KRAFTVARMEVÆRK	175.043	88.575	10.000	78.575	50,6
TRANEGILDE FJERNVARME	3.072.067	1.571.661	106.932	1.464.729	51,2
STOHOLM FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	621.477	318.000	55.500	262.500	51,2

Selskab	Opnået besparelser (kWh)	Samlede omkostninger (kr.)	Omkostninger til administration (kr.)	Øvrige omkostninger (kr.)	Omkostninger per opnået besparelse (øre/kWh)
THISTED VARMEFORSYNING A.M.B.A.	5.154.649	2.637.945	390.566	2.247.379	51,2
NORDBY FJERNVARME A.M.B.A.	16.558	8.500	8.500	-	51,3
RØDDING VARMECENTRAL	571.764	294.021	9.955	284.066	51,4
KØGE FJERNVARME (VEKS)	8.327.651	4.338.736	75.978	4.262.758	52,1
ASSENS FJERNVARME - FYN	1.623.829	847.149	488.411	358.738	52,2
NÆSTVED VARMEVÆRK A.M.B.A.	3.658.717	1.926.744	422.938	1.503.806	52,7
SVENDBORG FJERNVARME A.M.B.A.	7.458.823	3.946.639	430.000	3.516.639	52,9
NIVÅ FJERNVARME	2.226.466	1.184.583	6.570	1.178.013	53,2
SEAS-NVE KV-NET	388.411	208.404	-	208.404	53,7
SK VARME A/S	14.045.089	7.542.557	2.278.763	5.263.794	53,7
SNERTINGE-SÆRSLEV-FØLLENSLEV	234.998	127.369	11.044	116.325	54,2
VORDINGBORG FJERNVARME A/S	4.576.213	2.492.867	81.037	2.411.830	54,5
ØSTERILD FJERNVARME A.M.B.A.	252.914	137.777	27.801	109.976	54,5
HJALLERUP FJERNVARME ANDELSSELSKAB	234.124	127.836	33.015	94.821	54,6
THORSAGER FJERNVARMEVÆRK	54.000	29.500	6.000	23.500	54,6
KLOSTER KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	139.939	77.167	-	77.167	55,1
HOLSTED VARMEVÆRK A.M.B.A.	166.978	93.350	20.650	72.700	55,9
AARS FJERNVARMEFORSYNING	3.379.225	1.896.801	807.073	1.089.728	56,1
HORNBÆK FJERNVARME	500.795	282.646	282.646	-	56,4
NIBE VARMEVÆRK A.M.B.A.	894.941	508.437	5.000	503.437	56,8
RY VARMEVÆRK A.M.B.A.	1.646.484	950.385	356.940	593.445	57,7
REFA KETTINGE FORSYNING	75.782	44.376	8.000	36.376	58,6
RAGNESMINDE FJERNVARME (VEKS)	7.131.318	4.235.064	148.204	4.086.860	59,4
KLINKBY KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	122.977	73.290	6.250	67.040	59,6
ØSTERLUND VARME A/S	380.605	235.493	30.000	205.493	61,9
VESTFORSYNING VARME A/S	2.534.206	1.609.401	469.000	1.140.401	63,5
VESLØS FJERNVARME A.M.B.A.	109.999	70.400	-	70.400	64,0
SPØTTRUP VARMEVÆRK	48.708	31.305	11.756	19.549	64,3
VÆRLØSE VARMEVÆRK A.M.B.A.	145.582	94.505	12.718	81.787	64,9
RASK MØLLE VARMEVÆRK	76.077	50.000	50.000	-	65,7
HAVNDAL FJERNVARME A.M.B.A.	11.861	8.083	4.574	3.509	68,1
MOSEDE FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A	236.998	162.753	2.000	160.753	68,7
ALBERTSLUND KOMMUNE	16.051.841	11.041.373	2.130.013	8.911.360	68,8
NIMTOFTE OG OMEGNS	221.574	152.466	3.824	148.642	68,8
GJØL PRIVATE KRAFTVARMEVÆRK	57.891	41.000	5.000	36.000	70,8
BÆKMARKSBRO VARMEVÆRK A.M.B.A.	128.599	91.740	-	91.740	71,3
OVERLUND FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	242.911	182.302	43.250	139.052	75,0
SKOVLUND VARMEVÆRK A.M.B.A.	129.135	100.459	11.250	89.209	77,8
BILLUND VARMEVÆRK A.M.B.A.	277.319	232.167	29.273	202.894	83,7
AALESTRUP VARME A.M.B.A.	84.923	75.259	31.047	44.212	88,6
NØRRE-ALSLEV FJERNVARMEVÆRK A.M.B.A.	198.822	181.425	17.244	164.181	91,2
BRØNDERSLEV FORSYNING A/S	971.174	912.974	25.724	887.250	94,0
LØNSTRUP VARMEFORSYNING A.M.B.A.	12.639	12.092	8.300	3.792	95,7
HVALSØ KRAFTVARMEVÆRK A.M.B.A.	49.981	49.905	33.857	16.048	99,8
	1.024.166.234	394.276.172	33.253.844	361.022.327	38,5