

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 energirenovering 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 fyringsolie markedet. 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 energisparelser 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 naturgasdistributionselskaber 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 tariffene som en nødvendig omkostning i overensstemmelse med bestemmelserne i varmforsyningsloven.
- 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 regnskabsaflægning. 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 dæktryksskontrol

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 ab 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/virkomheden 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 distributionselskaberne 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 slutbrugers 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.energisparensiden.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 leverance. 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

Besparelsetiltag med en levetid på under 4 år, hvor der skal anvendes en faktor på 0,5, og besparelsetiltag 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
<ul style="list-style-type: none"> • 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 	<ul style="list-style-type: none"> • 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 erhvervs virksomheder 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 effekttopgørelsen 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”. Dokumentationen 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. Energoptimeringen 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, rør længder, 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 isoleringsevne 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, rør længder, 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 (fratrasket 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 velbegrunnet 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.
- Dokumentationen 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 distributionselskabet, og som har gennemgået et grundkursus i auditering samt har erfaring med gennemførelse af minimum 2 audits sammen med en erfaren auditør.

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 mellemed fra det indberettende selskab frem til slutbruger, 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 Energistyrelsens 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/priseftervisning. (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 tilgængelige 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.