



LEF Net A/S  
Spodsbjergvej 141  
5900 Rudkøbing

26. maj 2015  
Sag 12/06238

Deres ref. KSB

## Tilbagekaldelse af afgørelse af den 14. august 2014 og ny afgørelse vedrørende nødvendige nyinvesteringer i 2006-2008

### Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00  
mail [post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
web [www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

LEF Net indsendte den 20. februar 2012 en ansøgning om nødvendige nyinvesteringer til Sekretariatet for Energitilsynet. Ansøgningen omhandlede både kabellægningsprojekter og forstærkninger.

Sekretariatet har den 14. august 2014 truffet en delafgørelse om forhøjelse af LEF Nets indtægtsramme som følge af kabellægningsprojekter idriftsat i 2006-2008. Sekretariatet har efterfølgende konstateret en regnefejl i denne afgørelse for så vidt angår investeringerne idriftsat i 2007-2008. Afgørelsen af den 14. august 2014 tilbagekaldes derfor for så vidt angår de beregnede tilladte forhøjelser af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 og 2008 og sekretariatet træffer en ny afgørelse vedrørende dette/disse forhold.

Derudover har LEF Net eftersendt oplysninger om en delstrækning af kabellægningsprojektet foretaget i 2006, som ikke indgik i den oprindelige ansøgning og dermed heller ikke i sekretariatets afgørelse af 14. august 2014. Dette delprojekt idriftsat i 2006, behandles også i denne afgørelse. Delprojektet består af etablering af 1,8 km 10 kV-kabelforbindelse. Der er i den forbindelse demonteret 0,8 km 10 kV-kabelforbindelse.

### Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet tilbagekalder afgørelsen fra den 14. august 2014, hvori sekretariatet traf afgørelse om at forhøje LEF Nets indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer, idriftsat i 2006-2008, jf. § 2, stk. 1, nr. 13, litra a i indtægtsrammebekendtgørelse nr. 1520 fra den 23. december 2004. Årsagen er, at der var fejl i denne afgørelse for så vidt angår de beregnede forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme for 2007 og 2008. Afgørelsen vedrørende kabellægning af luftledninger i 2006 fastholdes. Sekretariatet har gjort virksomheden bekendt med fejlen i afgørelsen, da sekretariatet blev opmærksom herpå den 17. december 2014. Sekretariatet har derfor fundet grundlag for at tilbagekalde afgørelsen af den 14. august 2014 for så vidt angår de beregnede tilladte forhøjelser i 2007 og 2008 af LEF Nets A/S' indtægtsramme.

Sekretariatet træffer derudover ny afgørelse om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af, at den eftersendte anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger i 2006, er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a.

Sekretariatet for Energitilsynet forhøjer derfor LEF Net A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 5, kolonne 5, i denne afgørelse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1540/2004, § 13.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til LEF Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)", hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3, der er enslydende med indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 22, stk. 2. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsafslæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 22, stk. 2.

### **Sagsforløb, sag nr. 12/06238**

LEF Net har ved mail af 20. februar 2012 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat en ny anlægsinvestering, som er kabellægning af luftledninger i år 2006, 2007 og 2008.

LEF Net har ved mail den 28. januar 2014 og 4. februar 2014 oplyst idriftsættelsesdatoerne på de forskellige kabelstrækninger. På den baggrund har Sekretariatet for Energitilsynet udregnet en vægtet idriftsættelsesdato for investeringen, jf. tabel 1.

LEF Net har i forbindelse med den oprindelige ansøgning oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringen, jf. tabel 1.

Ved mails den 28. februar 2014 og 7. marts 2014 har LEF Net oplyst, at der i forbindelse med kabellægningen i 2007 samt 2008 har været foretaget samgravning med gadelys, hvor kablerne er gravet ned i samme dybde. LEF Net har redegjort for, at samgravningsomkostningerne fordelt ved et princip, hvor graveomkostningerne fordeles efter gravedybden og antallet af ledningsejere på den pågældende dybde. Der har ikke været foretaget samgravning i forbindelse med kabellægningen i 2006.

Ved mail af 28. november 2014 trak virksomheden den del af ansøgningen, der vedrører forstærkninger tilbage.

### Nyt kabellægningsprojekt i 2006:

LEF Net modtog den 14. august 2014 en delafgørelse fra sekretariatet omhandlende kabellægningsprojekterne, hvor sekretariatet forhøjede LEF Nets indtægtsramme på baggrund af nødvendige nyinvesteringer.

LEF Net har ved mail af 29. oktober 2014 oplyst, at yderligere et kabellægningsprojekt i 2006 på Norgej, som burde have indgået i den oprindelige ansøgning.

Af tabel 1 fremgår idriftsættelsesdato, anlægssum og demonteringsomkostning for det nye kabellægningsprojekt i 2006 på Norgej.

**Tabel 1: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo**

	2006
Tidspunkt for idriftsættelse	01-08-2006
Anlægssum (kr.)	221.669
Demonteringsomkostninger (kr.)**	20.000

Af tabel 1 fremgår, at LEF Net har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 221.669 i 2006. Det fremgår desuden af tabellen, at LEF Net har afholdt omkostninger på kr. 20.000 i 2006 til demontering af eksisterende anlæg. Det bemærkes, at kassationsværdien af de demonterede anlæg er modregnet i demonteringsomkostningerne for de resterende kabellægningsprojekter for 2006 jf. tabel 2.

Af tabel 2 fremgår idriftsættelsesdato, anlægssum og demonteringsomkostning for alle de indsendte kabellægningsprojekter også inklusiv det nye kabellægningsprojekt i 2006 på Norgej.

**Tabel 2: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo**

	2006	2007	2008
Tidspunkt for idriftsættelse*	01-07-2006	14-07-2007	31-07-2008
Anlægssum (kr.)	3.304.444***	4.419.697	5.388.644
Demonteringsomkostninger (kr.)**	-16.148	579.526	328.822

\*Vægtet idriftsættelsesdato beregnet af Sekretariatet for Energitilsynet.

\*\* Kassationsværdier er modregnet i demonteringsomkostningerne.

\*\*\* Korrigeret af LEF Net den 29. oktober 2014

Kilde: LEF Net A/S

Af tabel 1 fremgår, at LEF Net har oplyst, at anlæggene har en anlægssum på kr. 3.304.444 i 2006, kr. 4.419.697 i 2007 og kr. 5.388.644 i 2008. Det fremgår desuden af tabellen, at LEF Net har afholdt omkostninger på kr. -16.148 i 2006, kr. 579.526 i 2007 og kr. 328.822 i 2008 til demontering af eksisterende anlæg. Det bemærkes, at kassationsværdien af de demonterede anlæg er modregnet i demonteringsomkostningerne. I 2006 er kassationsværdien af de demonterede luftledninger større end demonteringsomkostningerne. Derfor er værdien her negativ.

*Tilbagekaldelse:*

Den 17. december 2014 gør sekretariatet LEF Net opmærksomt på, at der er foretaget fejl i afgørelsen af 14. august 2014 om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer. Fejlen medfører, at LEF Net har fået udregnet forkerte tilladte stigninger i indtægtsrammen. I mailen til LEF Net den 17. december 2014 korrigerer sekretariatet samtidig de tilladte stigninger i virksomhedens indtægtsramme, og oplyser virksomheden om, at der vil blive truffet en ny afgørelse i sagen.

**Høring**

Sekretariatet for Energitilsynet har den 4. maj 2015 sendt afgørelsen i høring hos LEF Net med en 14 dages høringsfrist.

LEF Net har den 26. maj 2015 oplyst sekretariatet, at virksomheden ikke har bemærkninger til udkastet til afgørelsen.

Sekretariatet har den 26. maj 2015 fremsendt den endelige afgørelse til virksomheden.

**Lovgrundlag**

I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser m.v., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, som fremgår i de efterfølgende afsnit.

Elnetvirksomhedernes indtægtsrammer fastsættes i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer<sup>1</sup> for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, som er udstedt med hjemmel i bl.a. § 70 i elforsyningsloven.

Det fremgår af § 33, stk. 3 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011, at bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg, som virksomheden kan dokumentere er foretaget inden den 8. oktober 2008, i reguleringsmæssig henseende behandles efter de på dispositionstidspunktet gældende regler:

Bindende økonomiske dispositioner vedrørende nødvendige nyinvesteringer eller myndighedspålæg, som virksomhederne kan dokumentere, er foretaget inden den 8. oktober 2008, behandles i reguleringsmæssig henseende efter de på dispositionstidspunktet gældende regler.

Som det fremgår ovenfor af § 33, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, skal dispositioner behandles efter de regler, som var gældende på dispositionstidspunktet. Der er i denne sag foretaget dispositioner i 2006, 2007 og inden den 8. oktober 2008, og LEF's ansøgning skal derfor behand-

---

<sup>1</sup> Indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 er den seneste indtægtsrammebekendtgørelse. Der er tilsvarende indtægtsrammebekendtgørelser, som er gældende for tidligere perioder.

les efter reglerne i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, som er gældende fra den 1. januar 2005 til den 7. oktober 2008, jf. § 33, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse nr. 1027/2009 og § 25, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004. Sekretariatet for Energitilsynet kan i forbindelse med nødvendige nyinvesteringer hæve en virksomheds reguleringspris, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 1, nr. 1.

Nødvendige nyinvesteringer er i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 afgrænset til at omfatte tre typer investeringer, jf. § 2, nr. 13 i indtægtsrammebekendtgørelsen 1520/2004:

”Nødvendige nyinvesteringer:

- a) Kabellægning, der sker af hensyn til forsyningsikkerheden eller ud fra andre væsentlige samfundsmæssige hensyn.
- b) Andre netinvesteringer, der gennemføres i samarbejde med den systemansvarlige virksomhed, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 8.
- c) Nyinvesteringer, dvs. investeringer i helt nye forsyningsområder og væsentlige forstærkninger af nettet, der er begrundet i forsyning af nye og/eller større forbrugere eller i aftag af elektricitet fra nye og/eller større produktionssteder.”

Sekretariatet for Energitilsynet skal i forbindelse med opgørelse af forhøjelsen af reguleringspris tage højde for eventuelle nye driftsmæssige indtægter og udgifter, jf. § 13, stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Forhøjelse af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet sker efter ansøgning, såfremt virksomheden dokumenterer, at der ikke inden for de med investeringen, jf. stk. 1, nr. 1, forbundne driftsomkostninger, indtægter og besparelser er tilstrækkelige grundlag for at sikre afskrivning og forrentning svarende til den toneangivende lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint af investeringen. Forhøjelsen af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skal sikre, at mankoen dækkes. Afskrivning og forrentning af nødvendige nyinvesteringer kan indregnes i reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet fra idriftsættelsestidspunktet af aktivet.

Den reguleringsmæssige anlægssaldo for en nødvendig nyinvestering består af anlægssummen tillagt nye driftsomkostninger og omkostninger til demontering af eksisterende anlæg. Desuden sker der ved opgørelsen af den reguleringsmæssige anlægssaldo en modregning af eventuelle sparede driftsomkostninger og nye indtægter. Den årlige indtægtsrammeforhøjelse som følge af en nødvendig nyinvestering består af en afskrivning af investeringens reguleringsmæssige anlægssaldo samt forrentning af værdien af denne primo året. Forrentningssatsen svarer til den på idriftsættelsestidspunktet lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 2.

Hvis en virksomhed vælger at foretage samgravning i forbindelse med deres anlægsinvestering, skal fordelingen af graveomkostningerne mellem virksomheden og de deltagende parter være ligelig eller markedsmæssige jf. Energitilsynets tilkendegivelse af 26. april 2010 om ”*Fordeling af graveomkostninger ved samgravning*”:

”9. at Energitilsynet tilkendegiver, at det ikke er urimeligt såfremt netselskaberne fordele de aggregerede graveomkostninger ved en samgravning mellem et netselskab og et eller flere koncernforbundne selskaber efter en ligelig fordelingsmetode, jf. elforsy-

ningslovens §§ 46, stk. 1, 46 stk. 2 og 73, stk. 1. Hvis to forskellige selskabers kabler ved en samgravning skal nedgraves i samme dybde, vil en ligelig fordelingsmetode således medføre, at hvert selskab betaler halvdelen af de samlede graveomkostninger. Såfremt tre forskellige selskabers kabler ved en samgravning skal nedgraves i samme dybde, vil en ligelig fordelingsmetode medføre, at hvert selskab betaler en tredjedel af de samlede graveomkostninger osv.

10. at Energitilsynet tilkendegiver, at såfremt et netselskab vælger ikke at anvende en ligelig fordelingsmetode ved en samgravning, hvor et koncernforbundet selskab deltager, skal netselskabet udarbejde en detaljeret beskrivelse af omkostningsfordelingen mellem de deltagende selskaber. Som en del af denne beskrivelse skal netselskabet redegøre for, hvorfor at aftalen mellem de deltagende selskaber kan anses som værende indgået på markedsmæssige vilkår, jf. bekendtgørelse nr. 635 af 27. juni 2005 om program for intern overvågning, jf. bilag 1.”

Hvis et selskab for et givet år ikke har opkrævet en indtægtsrammeforhøjelse senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, bortfalder retten til at opkræve denne, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 22, stk. 2:

”Såfremt der er en difference mellem en virksomheds gennemsnitlige pris og dens årlige reguleringspris henholdsvis en difference mellem de faktiske indtægter for at stille net til rådighed og virksomhedens årlige rådighedsbeløb, jf. stk. 1, nr. 5, eller ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet skulle have været sænket, jf. stk. 1, nr. 4, vedlægges årsrapporten et forslag til justering af virksomhedens priser, således at den opståede difference er korrigeret senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen.”

I Energitilsynets ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” fra den 27. juni 2013, pkt. 26, 1.a.ii, fremgår:

”- Virksomhederne ikke kan afskæres fra at opkræve differencer i egen favør som følge af ændrede forhold, idet virksomhederne generelt set har en berettiget forventning om at kunne opkræve disse forhøjelser. Sekretariatet for Energitilsynet vurderer derfor, at disse forhøjelser skal kunne opkræves, uanset at der kan blive tale om opkrævning af differencer, der går tilbage til og med reguleringsåret 2005.

- Fristen for opkrævning af differencer som følge af ændrede forhold (forhøjelse af indtægtsrammen) beregnes fra det tidspunkt, hvor der er truffet afgørelse om grundlaget herfor – dvs. tidspunktet for afgørelsen om forhøjelse af indtægtsrammen – jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, hvorefter differencer skal opkræves ”året efter”. Med denne fortolkning får virksomhederne minimum ét år til at opkræve differencerne i, når disse er kendte for virksomheden.

- Virksomhederne pålægges eventuel merforrentning (opstået som følge heraf) med tilbagevirkende kraft for hele perioden, såfremt virksomheden ønsker at opkræve den opståede difference.”

### *Tilbagekaldelse*

Der findes ikke i elforsyningsloven<sup>2</sup> regler omkring tilbagekaldelse. Det er derfor de almindelige forvaltningsretlige regler om tilbagekaldelse og ændring af forvaltningsafgørelser, som finder anvendelse i forhold til tilbagekaldelse. Disse regler er ikke lovfæstede, men er udviklet i domstolenes,

<sup>2</sup> Lov om elforsyning nr. 1329 af 25. november 2013 med efterfølgende ændringslov nr. 633 af 16. juni 2014.

ombudsmandens og forvaltningsmyndighedernes praksis, jf. blandt andet nedenstående afsnit.

### *Folketingets ombudsmands praksis om tilbagekaldelse*

Ombudsmanden har i FOB2000.419 haft lejlighed til at udtale sig om tilbagekaldelse. Sagen handler om, at et amt havde vedtaget et kystbeskyttelsesprojekt og besluttet, at grundejerne skulle betale en del af udgifterne. Fordeelingen af udgifterne mellem grundejerne skulle ske i forhold til ejendommens kystlængde.

Ombudsmanden udtalte blandt andet følgende om tilbagekaldelse:

”Kystbeskyttelsesloven indeholder ikke regler om adgangen til at tilbagekalde eller ændre en afgørelse der er truffet efter loven.” [...]

”Ved den samlede afvejning af sagens omstændigheder er der to forhold som efter min opfattelse har særlig betydning. **Det ene er det forhold at der ikke forelå nye faktiske oplysninger som kunne indgå i sagen uden en nærmere undersøgelse.** Det antages normalt som den klare hovedregel at der ikke er adgang til at foretage tilbagekaldelse af en tidligere udstedt begunstigende afgørelse hvis myndighedens ønske herom bygger på en ren omvurdering af de faktiske oplysninger som forelå for myndigheden da den traf sin første afgørelse. Selv hvis der foreligger nye faktiske oplysninger, er det ikke uden videre tilstrækkeligt til at tilbagekalde en foreliggende begunstigende afgørelse<sup>3</sup>.

**Det andet forhold** som efter min opfattelse må tillægges særlig betydning ved afvejningen af sagens omstændigheder, **er arten af de forhold som taler til gunst for at tilbagekalde afgørelsen.** Det antages i almindelighed at visse interesser udgør et særligt kvalificeret grundlag for at tilbagekalde en truffen afgørelse. Det er navnlig hensynet til menneskers liv, sundhed og velfærd, statens sikkerhed, forebyggelse og opklaring af lovovertrædelser og opretholdelse af ro og orden<sup>4</sup>.

**I den foreliggende sag var der som nævnt samlet set to forhold som især talte til gunst for tilbagekaldelsen, nemlig dels at De ikke havde haft mulighed for at indrette Dem i tillid til afgørelsen, og dels at i hvert fald nogle af de øvrige grundejere måtte antages at have interesser i sagen som var modsatrettet Deres interesse.** Ingen af disse forhold kan betragtes som et sådant særlig kvalificeret grundlag for at tilbagekalde afgørelsen af 28. august 1998. Disse hensyn kunne derfor kun tillægges begrænset betydning.” (Sekretariatet for Energitilsynets fremhævning)

### *Energiklagenævnets praksis:*

Energiklagenævnet traf den 20. oktober 2008 afgørelse i sag J.nr. 1011-240 om tilbagekaldelse af Energitilsynets afgørelser om beregning af markuppen til forsyningspligtprisen. Energitilsynet havde ved afgørelse af 23. juni 2008 besluttet at tilbagekalde afgørelser om godkendelse af markuppen på forsyningspligtprisen for 2. kvartal 2006. Energiklagenævnet ophævede Energitilsynets afgørelse. Af Energiklagenævnets afgørelse fremgår blandt andet:

”Energiklagenævnet har på baggrund af sagens oplysninger lagt til grund, at Energitilsynet i forbindelse med kontrol af de anmeldte forsyningspligtpriser for 2. kvartal 2006 begik en regnefejl, hvilket medførte, at alle selskaber fik godkendt deres priser, og at

<sup>3</sup> Ombudsmanden henviser til Karsten Revsbech mfl., Forvaltningsret. Almindelige Emner, 3. udg. (1997), s. 446ff, og Karsten Loiborg mfl., Forvaltningsret (1994), s. 628f.

<sup>4</sup> Ombudsmanden henviser til Karsten Revsbech mfl., Forvaltningsret. Almindelige Emner, 3. udg. (1997), s. 442ff, Karsten Loiborg mfl., Forvaltningsret (1994), s. 625f, og Bent Christensen, Forvaltningsret. Prøvelse (1994), s. 194.

forsyningspligtselskaberne ikke fik oplyst markup'ens konkrete størrelse i forbindelse med, at selskabernes priser blev godkendt.

Elforsyningsloven regulerer ikke, hvorvidt en myndigheds gyldige afgørelser truffet i henhold til loven kan tilbagekaldes. Vurderingen af, om Energitilsynet kan tilbagekalde de tidligere afgørelser vedrørende forsyningspligtig el i 2. kvartal 2006, skal således ske i henhold til de almindelige forvaltningsretlige principper om tilbagekaldelse af begunstigende forvaltningsafgørelser. I henhold hertil er hovedreglen, at en myndigheds begunstigende forvaltningsafgørelse ikke uden videre kan tilbagekaldes. Hvorvidt der kan ske tilbagekaldelse af en sådan afgørelse beror på en samlet vurdering af hensynene til afgørelsens adressat, herunder navnlig adressatens berettigede forventninger om, at den oprindelige afgørelse står ved magt, og myndighedens interesse i, at afgørelsen ophæves.

[...]

Energiklagenævnet finder efter en samlet afvejning af de omhandlede hensyn og efter en konkret vurdering af de enkelte sager, at hensynet til forbrugerbeskyttelse ikke kan begrunde tilbagekaldelse af Energitilsynets oprindelige afgørelser overfor nogle af de berørte selskaber. Hensynene til genoprettelse af markedspåvirkningen og tillidshensyn til Energitilsynet kan ikke føre til andet resultat. Energiklagenævnet har herved navnlig lagt vægt på, at den begåede fejl har haft en relativ beskeden betydning for de enkelte forbrugere. Selv i de tilfælde, hvor fejlen har haft størst betydning for den gennemsnitlige forbruger, finder Energiklagenævnet – selvom beløbene ikke kan betegnes som ganske uvæsentlige – at hensynet til forbrugerne i de konkrete tilfælde ikke er tilstrækkeligt tungtvejende i forhold til de pågældende selskabers berettigede forventninger. Energiklagenævnet har herved også lagt vægt på, at Energitilsynet ensidigt forårsagede den omhandlede fejl, og at der er forløbet ca. to år, siden at Energitilsynet traf de pågældende afgørelser, hvorved selskaberne fik godkendt deres priser for 2. kvartal 2006.”

### 3 Vurdering

I forbindelse med de anlægsinvesteringer, som denne afgørelse omhandler, har LEF Net oplyst, at anlæggene blev idriftsat i 2006, 2007 og 2008, og virksomheden har dermed foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008. Sekretariatet for Energitilsynet behandler derfor ansøgningen efter den på dispositionstidspunktet gældende indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

#### *3.1 Tilbagekaldelse og ny afgørelse om LEF Nets idriftsatte nødvendige nyinvesteringer*

I det følgende vil sekretariatet først behandle det nye kabellægningsprojekt i 2006 og derefter behandle tilbagekaldelsen og korrektionen af afgørelsen omhandlede kabellægningsprojekterne i 2007 og 2008.

#### *Ny afgørelse vedrørende kabellægning fra 2006*

LEF Net har den 29. oktober 2014 indsendt et yderligere projekt af kabellægning af luftledninger, som burde have indgået i den oprindelige ansøgning, der blev behandlet ved en afgørelse af 14. august 2014.

LEF Net har hertil oplyst, at anlægsinvesteringerne omfatter kabellægning af luftledninger, der er foretaget af hensyn til forsynings sikkerheden.



På den baggrund finder sekretariatet, at anlægsinvesteringerne er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra a.

I det følgende beregnes stigningerne i LEF Nets indtægtsramme som følge af det eftersendte kabellægningsprojekt i 2006 på Norgej.

### *3.2 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering idriftsat i 2006*

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningsats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2006 til 6,12 pct.

Den årlige forhøjelse af LEF Nets indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

*Reg. anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger – nutidsværdi af sparede driftsomkostninger – nutidsværdi af nye indtægter + nutidsværdi af nye driftsomkostninger*

*Reg. anlægssaldo = kr. 221.669 + kr. 20.000 - kr. 72.316 - kr. 0 + kr. 125.601*

*Reg. anlægssaldo = kr. 294.954*

Virksomheden har oplyst, at der ikke forventes en stigning i den leverede mængde el, der fører til nye indtægter. Nutidsværdien af de nye og sparede driftsomkostninger på hhv. kr. 125.601 og kr. 72.316 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiver.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrrårlige levetid. Den årlige afskrivning er dermed:

*Årlig afskrivning = Reg. anlægssaldo / 40 år*  
*= kr. 294.954 / 40*  
*= kr. 7.374*

Da investeringens idriftsættelsesdato er den 1. august 2006, får LEF Net forrentning af investeringen for 5 måneder af reguleringsåret 2006<sup>5</sup>. Indtægtsrammen for 2006 forhøjes således med forrentning for (5/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

*Årlig forrentning<sub>2006</sub> = 0,0612 \* kr. 221.669 = kr. 18.051*

<sup>5</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

$$\begin{aligned}\Delta \text{indtægtsramme}_{2006} &= (5/12)(\text{årlig forrentning}) + \text{afskrivning} \\ &= (5/12)(\text{kr. } 18.051) + \text{kr. } 7.374 \\ &= \text{kr. } 7.521 + \text{kr. } 7.374 \\ &= \text{kr. } 14.895\end{aligned}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen og afskrivningen for *hele* året.

Den årlige afskrivning og forrentning for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 3.

**Tabel 3. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2006, set i forhold til den oprindelige ramme (2006-2045)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2006	7.521	7.374	14.895
2007	17.600	7.374	24.974
2008	17.149	7.374	24.523
2009	16.697	7.374	24.071
2010	16.246	7.374	23.620
2011	15.795	7.374	23.169
2012	15.344	7.374	22.717
2013	14.892	7.374	22.266
2014	14.441	7.374	21.815
2015	13.990	7.374	21.364
2016	13.538	7.374	20.912
2017	13.087	7.374	20.461
2018	12.636	7.374	20.010
2019	12.185	7.374	19.558
2020	11.733	7.374	19.107
2021	11.282	7.374	18.656
2022	10.831	7.374	18.205
2023	10.379	7.374	17.753
2024	9.928	7.374	17.302
2025	9.477	7.374	16.851
2026	9.026	7.374	16.399
2027	8.574	7.374	15.948
2028	8.123	7.374	15.497
2029	7.672	7.374	15.046
2030	7.220	7.374	14.594
2031	6.769	7.374	14.143
2032	6.318	7.374	13.692
2033	5.867	7.374	13.240
2034	5.415	7.374	12.789
2035	4.964	7.374	12.338
2036	4.513	7.374	11.887
2037	4.062	7.374	11.435
2038	3.610	7.374	10.984
2039	3.159	7.374	10.533
2040	2.708	7.374	10.082
2041	2.256	7.374	9.630
2042	1.805	7.374	9.179
2043	1.354	7.374	8.728
2044	903	7.374	8.276
2045	451	7.374	7.825

*Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.*

Sekretariatet godkender, at LEF NETs indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 4 i tabel 3.

Sekretariatet tager ved godkendelsen forbehold for, at de af LEF NET indsendte oplysninger er korrekte.

Alle beløb i tabel 3 er pristalsregulerede med en forventet inflation på 3 pct., og skal derfor ikke pristalsreguleres senere hen.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til LEF NET skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 33, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

I det følgende behandles sekretariatets tilbagekaldelse af afgørelsen af 14. august 2014.

#### *Tilbagekaldelse af tidligere afgørelse*

Sekretariatet traf den 14. august 2014 afgørelse om, at forhøje LEF Nets indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2006-2008. Sekretariatet udregnede i den forbindelse tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme. Sekretariatet blev herefter opmærksomt på, at der for 2007 og 2008 var sket en fejl i den økonomiske model i den konkrete sag, hvad angår den anvendte forrentningssats.

Sekretariatet oplyste den 17. december 2014 virksomheden om fejlene i afgørelsen af 14. august 2014. I den forbindelse blev de korrekte stigninger i virksomhedens indtægtsramme også oplyst, og sekretariatet oplyste virksomheden om, at der ville blive truffet en ny afgørelse i 2015, hvor fejlene ville blive rettet.

Sekretariatet tilbagekalder hermed afgørelsen af den 14. august 2014 for så vidt angår de nødvendige nyinvesteringer idriftsat i årene 2007 og 2008. Sekretariatet har vurderet, at der kan ske tilbagekaldelse af denne del af afgørelsen, idet der er tale om en fejl fra sekretariatets side, og at virksomheden er blevet gjort opmærksom på denne fejl inden for en kort periode (4 måneder efter afgørelsen).

Samlet vurderer sekretariatet derfor, at den oprindelige afgørelse af den 14. august 2014 skal tilbagekaldes for så vidt angår de udregnede forhøjelser, der er grundet i de nødvendige nyinvesteringer i 2007 og 2008. Den resterende del af afgørelsen fra den 14. august 2014 er fortsat gældende.

Tilbagekaldelse af afgørelsen af den 14. august 2014 betyder, at der skal træffes en ny afgørelse om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 og 2008.

I det følgende vil sekretariatet beregne de korrekte stigninger i LEF Nets indtægtsramme som følge af de nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 og 2008.

Korrektionerne til virksomhedens tilladte stigninger i indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 og 2008 fremgår af tabel 4 og tabel 5 i denne afgørelse.

### *3.3 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 og 2008*

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2007 til 6,69 pct.

Den årlige forhøjelse af LEF Nets indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

*Reg. anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger – nutidsværdi af sparede driftsomkostninger – nutidsværdi af nye indtægter + nutidsværdi af nye driftsomkostninger*

*Reg. anlægssaldo = kr. 4.419.697 + kr. 579.526 - kr. 1.934.606 - kr. 0 + kr. 896.159*

*Reg. anlægssaldo = kr. 3.960.777*

Virksomheden har oplyst, at der ikke forventes en stigning i den leverede mængde el, der fører til nye indtægter. Nutidsværdien af de nye og sparede driftsomkostninger på hhv. kr. 896.159 og kr. 1.934.606 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for den pågældende type anlægsaktiver.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid. Den årlige afskrivning er dermed:

*Årlig afskrivning = Reg. anlægssaldo / 40 år*  
*= kr. 3.960.777 / 40*  
*= kr. 99.019*

Da den 14. juli 2007 er beregnet som vægtet idriftsættelsesdato, får LEF Net forrentning af investeringen for 6 måneder af reguleringsåret 2007<sup>6</sup>. Indtægtsrammen for 2007 forhøjes således med forrentning for (6/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2007} = 0,0669 * \text{kr. } 3.960.777 = \text{kr. } 264.976$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{indtægtsramme}_{2007} &= (6/12)(\text{årlig forrentning}) + \text{afskrivning} \\ &= (6/12)(\text{kr. } 264.976) + \text{kr. } 99.019 \\ &= \text{kr. } 132.488 + \text{kr. } 99.019 \\ &= \text{kr. } 231.507 \end{aligned}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen og afskrivningen for *hele* året.

Den årlige afskrivning og forrentning for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 6.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til LEF Net A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”, hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3.

Sekretariatet bemærker, at § 29, stk. 3 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 er enslydende med § 22, stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, og sekretariatet har på den baggrund vurderet, at § 22, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 ligeledes kan anvendes analogt på baggrund af Energitilsynets tilkendegivelse vedrørende virksomhedens opkrævningsperiode for opståede differencer. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

---

<sup>6</sup> Konkret benytter sekretariatet den 15. i en måned som skæringsdato.

**Tabel 4. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2007, set i forhold til den oprindelige ramme (2007-2046)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2007	132.488	99.019	231.507
2008	258.352	99.019	357.371
2009	251.727	99.019	350.747
2010	245.103	99.019	344.122
2011	238.478	99.019	337.498
2012	231.854	99.019	330.873
2013	225.230	99.019	324.249
2014	218.605	99.019	317.625
2015	211.981	99.019	311.000
2016	205.356	99.019	304.376
2017	198.732	99.019	297.751
2018	192.108	99.019	291.127
2019	185.483	99.019	284.503
2020	178.859	99.019	277.878
2021	172.234	99.019	271.254
2022	165.610	99.019	264.629
2023	158.986	99.019	258.005
2024	152.361	99.019	251.381
2025	145.737	99.019	244.756
2026	139.112	99.019	238.132
2027	132.488	99.019	231.507
2028	125.864	99.019	224.883
2029	119.239	99.019	218.259
2030	112.615	99.019	211.634
2031	105.990	99.019	205.010
2032	99.366	99.019	198.385
2033	92.742	99.019	191.761
2034	86.117	99.019	185.137
2035	79.493	99.019	178.512
2036	72.868	99.019	171.888
2037	66.244	99.019	165.263
2038	59.620	99.019	158.639
2039	52.995	99.019	152.015
2040	46.371	99.019	145.390
2041	39.746	99.019	138.766
2042	33.122	99.019	132.141
2043	26.498	99.019	125.517
2044	19.873	99.019	118.893
2045	13.249	99.019	112.268
2046	6.624	99.019	105.644

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

For 2008 har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 5.

**Tabel 5. Tilladte årlige stigninger i virksomhedens indtægtsramme, som følge af den nødvendige nyinvestering i 2008, set i forhold til den oprindelige ramme (2008-2047)**

År	Forrentning	Afskrivning	Indtægtsrammeforhøjelse
2008	153.757	123.006	276.763
2009	359.791	123.006	482.797
2010	350.566	123.006	473.571
2011	341.340	123.006	464.346
2012	332.115	123.006	455.121
2013	322.890	123.006	445.895
2014	313.664	123.006	436.670
2015	304.439	123.006	427.444
2016	295.213	123.006	418.219
2017	285.988	123.006	408.994
2018	276.763	123.006	399.768
2019	267.537	123.006	390.543
2020	258.312	123.006	381.317
2021	249.086	123.006	372.092
2022	239.861	123.006	362.866
2023	230.635	123.006	353.641
2024	221.410	123.006	344.416
2025	212.185	123.006	335.190
2026	202.959	123.006	325.965
2027	193.734	123.006	316.739
2028	184.508	123.006	307.514
2029	175.283	123.006	298.289
2030	166.058	123.006	289.063
2031	156.832	123.006	279.838
2032	147.607	123.006	270.612
2033	138.381	123.006	261.387
2034	129.156	123.006	252.161
2035	119.930	123.006	242.936
2036	110.705	123.006	233.711
2037	101.480	123.006	224.485
2038	92.254	123.006	215.260
2039	83.029	123.006	206.034
2040	73.803	123.006	196.809
2041	64.578	123.006	187.584
2042	55.353	123.006	178.358
2043	46.127	123.006	169.133
2044	36.902	123.006	159.907
2045	27.676	123.006	150.682
2046	18.451	123.006	141.456
2047	9.225	123.006	132.231

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.



### *3.4 Årlige forhøjelser af virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2006-2008*

De samlede forhøjelser af LEF Nets indtægtsramme som følge af den eftersendte nødvendige nyinvestering i 2006 og de korrigerede beregninger for 2007 og 2008 fremgår af tabel 6.

**Tabel 6. Tilladte årlige stigninger i kr. i virksomhedens indtægtsramme, som følge af de nødvendige nyinvesteringer i 2006-2008.**

År	2006	2007	2008	Samlet
2006	14.895	0	0	14.895
2007	24.974	231.507	0	256.481
2008	24.523	357.371	276.763	658.657
2009	24.071	350.747	482.797	857.615
2010	23.620	344.122	473.571	841.313
2011	23.169	337.498	464.346	825.013
2012	22.717	330.873	455.121	808.711
2013	22.266	324.249	445.895	792.410
2014	21.815	317.625	436.670	776.110
2015	21.364	311.000	427.444	759.808
2016	20.912	304.376	418.219	743.507
2017	20.461	297.751	408.994	727.206
2018	20.010	291.127	399.768	710.905
2019	19.558	284.503	390.543	694.604
2020	19.107	277.878	381.317	678.302
2021	18.656	271.254	372.092	662.002
2022	18.205	264.629	362.866	645.700
2023	17.753	258.005	353.641	629.399
2024	17.302	251.381	344.416	613.099
2025	16.851	244.756	335.190	596.797
2026	16.399	238.132	325.965	580.496
2027	15.948	231.507	316.739	564.194
2028	15.497	224.883	307.514	547.894
2029	15.046	218.259	298.289	531.594
2030	14.594	211.634	289.063	515.291
2031	14.143	205.010	279.838	498.991
2032	13.692	198.385	270.612	482.689
2033	13.240	191.761	261.387	466.388
2034	12.789	185.137	252.161	450.087
2035	12.338	178.512	242.936	433.786
2036	11.887	171.888	233.711	417.486
2037	11.435	165.263	224.485	401.183
2038	10.984	158.639	215.260	384.883
2039	10.533	152.015	206.034	368.582
2040	10.082	145.390	196.809	352.281
2041	9.630	138.766	187.584	335.980
2042	9.179	132.141	178.358	319.678
2043	8.728	125.517	169.133	303.378
2044	8.276	118.893	159.907	287.076
2045	7.825	112.268	150.682	270.775
2046	0	105.644	141.456	247.100
2047	0	0	132.231	132.231

*Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.*

Sekretariatet godkender, at LEF Nets indtægtsramme årligt bliver forhøjet med de beløb, som er angivet i kolonne 5 i tabel 6.

Sekretariatet tager ved godkendelsen forbehold for, at de af LEF Net indsendte oplysninger er korrekte.

Alle beløb i tabel 5 er pristalsregulerede med en forventet inflation på 3 pct., og skal derfor ikke pristalsreguleres senere hen.

Indtægtsrammeforhøjelserne på baggrund af de nødvendige nyinvesteringer i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til LEF Net skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. pkt. 26, 1.a.ii i Energitilsynets ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)”, hvor der foretages en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 29, stk. 3, der er enslydende med indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 22, stk. 2. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne på baggrund af de nødvendige nyinvesteringer i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægning, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

### 3.5 Årlige forhøjelser af virksomhedens reguleringspris

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i virksomhedens reguleringspris for et givent år på følgende måde:

$$\Delta \text{reguleringspris} = \Delta \text{indtægtsramme} / \text{leveret mængde el}$$

Den tilladte stigning i selskabets reguleringspris for et givent år er givet ved den tilladte forhøjelse af selskabets indtægtsramme for det pågældende år divideret med selskabets leverede mængde el.

Beregningerne for selskabets tilladte stigning i reguleringsprisen er udregnet ud fra selskabets oplyste leverede mængde el for 2006-2013.

De leverede mængder fremgår af tabel 7.

**Tabel 7. Leveret mængde el**

År	Leveret mængde el (kWh)
2006	79.654.373
2007	80.394.659
2008	80.198.535
2009	79.735.104
2010	81.128.965
2011	76.184.373
2012	73.454.793
2013	73.796.254

Kilde: LEF Net A/S

For 2006-2013 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2006} &= (\text{kr. } 14.895 / 79.654.373 \text{ kWh}) \\ &= 0,019 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2007} &= (\text{kr. } 256.481 / 80.394.659 \text{ kWh}) \\ &= 0,319 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2008} &= (\text{kr. } 658.657 / 80.198.535 \text{ kWh}) \\ &= 0,821 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= (\text{kr. } 857.615 / 79.735.104 \text{ kWh}) \\ &= 1,076 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= (\text{kr. } 841.313 / 81.128.965 \text{ kWh}) \\ &= 1,037 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 825.013 / 76.184.373 \text{ kWh}) \\ &= 1,083 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 808.711 / 73.454.793 \text{ kWh}) \\ &= 1,101 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 792.410 / 73.796.254 \text{ kWh}) \\ &= 1,074 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,019 øre/kWh i 2006, 0,319 øre/kWh i 2007, 0,821 øre/kWh i 2008, 1,076 øre/kWh i 2009, 1,037 øre/kWh i 2010, 1,083 øre/kWh i 2011, 1,101 øre/kWh i 2012 og 1,074 øre/kWh i 2013.

**Table 8. Tilladte stigninger i reguleringsprisen (estimer for 2013 og frem)**

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)*
2006	14.895	0,019
2007	256.481	0,319
2008	658.657	0,821
2009	857.615	1,076
2010	841.313	1,037
2011	825.013	1,083
2012	808.711	1,101
2013	792.410	1,074
2014	776.110	1,052
2015	759.808	1,030
2016	743.507	1,008
2017	727.206	0,985
2018	710.905	0,963
2019	694.604	0,941
2020	678.302	0,919
2021	662.002	0,897
2022	645.700	0,875
2023	629.399	0,853
2024	613.099	0,831
2025	596.797	0,809
2026	580.496	0,787
2027	564.194	0,765
2028	547.894	0,742
2029	531.594	0,720
2030	515.291	0,698
2031	498.991	0,676
2032	482.689	0,654
2033	466.388	0,632
2034	450.087	0,610
2035	433.786	0,588
2036	417.486	0,566
2037	401.183	0,544
2038	384.883	0,522
2039	368.582	0,499
2040	352.281	0,477
2041	335.980	0,455
2042	319.678	0,433
2043	303.378	0,411
2044	287.076	0,389
2045	270.775	0,367
2046	247.100	0,335
2047	132.231	0,179

\*De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelige for årene 2007 til og med 2013 og estimeret for 2014 og fremefter.

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 8, således at de tilladte forøgelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktisk leverede mængde el.

### **Afsluttende bemærkninger**

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af LEF Net indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at LEF Net ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvesteringer, der ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningerne og fratrukket anlægssummerne. Såfremt tredjepart har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummerne, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projekterne, skal dette dokumenteres over for sekretariatet, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan LEF Net indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal LEF Net skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Sekretariatet bemærker, at sekretariatet hermed ikke er afskåret fra på et senere tidspunkt at vurdere, hvorvidt de benyttede prisfastsættelsesmetoder er markedsmæssige, jf. elforsyningslovens § 46.

## Klagevejledning

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og være kommet frem til klagenævnet inden 4 uger efter dette brev er modtaget. Klagen sendes til:

Energiklagenævnet  
Frederiksborggade 15  
1360 København K  
Tlf: 33 95 57 85  
Fax: 33 95 57 99  
E-mail: [ekn@ekn.dk](mailto:ekn@ekn.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, at klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside findes også klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Kirstine Brejning Skygebjerg  
Fuldmægtig  
Tlf. direkte: 4171 5366