



ENERGITILSYNET

VORES ELNET A/S
CVR-nr. 25 58 79 87
Sanderumvej 16
5250 Odense SV

18. juni 2018
Detail & Distribution
Sags nr. 18/05688
MBK

AFGØRELSE | REGULERINGSPRIS FOR VORES ELNET A/S FOR REGULERINGSÅRET 2016

Denne afgørelse indeholder en udmelding af VORES ELNET A/S' (tidligere Energi Fyn Net A/S – navneændring til VORES ELNET A/S pr. 29. maj 2018) (herefter Vores Elnet) bagudrettede reguleringspris for reguleringsåret 2016 samt en forhøjelse af virksomhedens bagudrettede reguleringspris for omkostninger til energispareydelser for reguleringsåret 2016.

Vores Elnet er med virkning pr. 1. januar 2016 fusioneret med Energi Fyn Faaborg Net A/S, CVR-nr. 25 60 56 40 (herefter Faaborg). Ligeledes har Vores Elnet pr. 1. januar 2016 overtaget Brenderup Netselskab Amba, CVR-nr. 13 04 49 10 (herefter Brenderup), Bårdesø El-forsyning, CVR-nr. 12 99 57 17 (herefter Bårdesø), Ejby Elnet AMBA, CVR-nr. 15 69 58 11 (herefter Ejby), Hasmark/Egense Energinet A.m.b.a, CVR-nr. 22 16 88 19 (herefter Hasmark-Egense), Nr. Broby-Vøjstrup Netselskab, CVR-nr. 18 08 16 28 (herefter Nr. Broby-Vøjstrup), Pårup Elforsyning, CVR-nr. 12 68 11 19 (herefter Pårup), Rolfsted og Omegns Transformerforenings Netselskab A.m.b.A., CVR-nr. 49 97 56 19 (herefter Rolfsted) og Netselskabet Ullerslev Elforsyning, CVR-nr. 16 96 87 14 (herefter Ullerslev). Vores Elnet A/S, CVR-nr. 25 58 79 87, er den fortsættende virksomhed.

1. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at Vores Elnets reguleringspris eksklusive energispareydelser for reguleringsåret 2016 fastsættes til 18,65 øre/kWh, jf. bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 om indtægtsrammer for netvirksomheder (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen), jf. § 50, stk. 4, hvoraf det følger, at forhold vedrørende indtægtsrammer for perioden før 2018 behandles efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016.

Opgørelsen af reguleringsprisen indeholder følgende afgørelser om virksomhedsspecifikke forhold:

- Reguleringsprisen forhøjes midlertidigt med 0,12 øre/kWh i 2016 som følge af nettab, jf. § 12, nr. 3 og § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

- Energitilsynet pålægger Vores Elnet at reducere opgørelsen af netvirksomheden netaktiver med kr. 1.309.014, jf. § 23, stk. 6, i indtægtsrammebekendtgørelsen, jf. afsnit 4.1.2.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2015 dækkende Vores Elnet, Faaborg, Brenderup, Bårdesø, Ejby, Hasmark-Egense, Nr. Broby-Vøjstrup, Pårup, Rolfsted og Ullerslev udgør kr. 358.327.921, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.041.139.385 kWh, jf. § 10 i indtægtsrammebekendtgørelsen.
- Vores Elnet pålægges at korrigere driftsmæssige indtægter og omkostninger for så vidt angår gebyrindtægter og gebyromkostninger i perioden 1. januar 2016 til 31. marts 2016, således at gebyromkostningen i den periode udgør kr. 1.610.068, jf. afsnit 4.1.4.
- Det aftag af elektricitet, som kan henføres til kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet, skal ikke medregnes som leveret mængde elektricitet i Vores Elnets reguleringsregnskab for 2016. Endvidere skal indtægter, omkostninger og afskrivninger for målere på transmissionsnettet ikke indregnes i Vores Elnets reguleringsregnskab for 2016.

For så vidt angår forrentning og merforrentning træffer sekretariatet følgende afgørelse:

- Virksomhedens merforrentning i 2016 opgøres til kr. 6.832.693, jf. § 26, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Virksomheden pålægges ikke en varig reduktion af indtægtsrammen, jf. § 26, stk. 6, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Endelig træffer sekretariatet afgørelse om, at Vores Elnets reguleringspris for reguleringsåret 2016 forhøjes med 1,38 øre/kWh for omkostninger til energispareydelse, jf. § 3, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelsen og § 39, i bekendtgørelse nr. 1622 af 18. december 2017, jf. § 40, stk. 1, jf. § 40, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 840 af 28. juni 2017, jf. § 22, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 830 af 27. juni 2016.

2. SAGSFREMSTILLING

Vores Elnet har til brug for fastsættelse af reguleringsprisen aflagt et revideret reguleringsregnskab for 2016 uden forbehold i overensstemmelse med § 30 i indtægtsrammebekendtgørelsen. Reguleringsregnskabet er den 31. maj 2017 indsendt til Sekretariatet for Energitilsynet. Regnearket ”Vores Elnet (2011-2016)”, hvoraf reguleringsregnskabet fremgår, vedlægges denne afgørelse som **bilag 1**, hvortil der henvises.

Sekretariatet har i perioden oktober 2017 til marts 2018 afklaret forskellige udeståender i forbindelse med nærværende afgørelse via både mails og telefonsamtaler med Vores Elnet.

Yderligere har sekretariatet i mail den 16. maj 2018 anmodet om tal til korrektion som følge af, at Vores Elnet har indregnet kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet i 2016. Vores Elnet har meldt tilbage herpå i mail den 18. maj 2018, jf. afsnit 4.1.7.

Endeligt har sekretariatet den 23. maj 2018 på baggrund af korrektioner som følge af kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet i 2016 anmodet Vores Elnet om en ny afviklingsplan. Vores Elnet har den 29. maj 2018 indsendt en ny afviklingsplan, jf. afsnit 4.4.

2.1. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 11. april 2018 sendt i partshøring hos netvirksomheden.

Vores Elnet har indsendt høringssvar den 24. april 2018. Af høringssvaret fremgår, at virksomheden har bemærkninger til følgende:

- Opgørelsen af netaktiverne. Vores Elnet er uenig med sekretariatet korrektion af netaktiver, jf. afsnit 4.1.2.
- Midlertidig tarifnedsættelse. Vores Elnet ønsker at korrigere den midlertidige tarifnedsættelse i 2015 og 2016, jf. hhv. afsnit 4.1.6 og 4.3.

3. RETSGRUNDLAG

For så vidt angår de relevante bestemmelser, relevant retspraksis mv. for nærværende afgørelse henvises til **bilag 2**.

4. BEGRUNDELSE

Sekretariatet for Energitilsynet har gennemgået Vores Elnets reguleringsregnskab for 2016. På baggrund heraf foretages der særskilt behandling af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektion (afsnit 4.1.1)
- Opgørelse af netaktiver (afsnit 4.1.2)
- Fusion af netvirksomheder (afsnit 4.1.3)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 4.1.4)
- Korrektion af Nyborgs opkrævning af differencer og midlertidige tarifnedsættelser i 2012 og 2013 for at undgå merforrentning (afsnit 4.1.5)
- Forhøjelse af indtægtsrammen og netaktiver vedrørende stikledninger for 2014 og 2015 (afsnit 4.1.6)
- Udestående sager som følge af klagesag (afsnit 4.1.7)

Ovennævnte virksomhedsspecifikke forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

- Reguleringspris (afsnit 4.2)
- Forrentning og merforrentning (afsnit 4.3)

- Differencer i 2016 (afsnit 4.4)

Endelig opgøres virksomhedens forhøjelse af reguleringsprisen for omkostninger til energispareydelser:

- Energispareydelser (afsnit 4.5)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskab samt øvrig korrespondance mellem netvirksomheden og sekretariatet vedr. virksomhedens reguleringspris.

4.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

4.1.1. NETTABSKORREKTION

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3, og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen, skal virksomhedernes reguleringspris årligt forhøjes hhv. reduceres som følge af væsentligt øgede hhv. reducerede omkostninger til nettab som følge af stigende hhv. faldende elpriser set i forhold til basisåret 2004.

Til at vurdere hvorvidt de øgede eller reducerede omkostninger til nettab er væsentlige, anvendes følgende kriterie, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen:

”Stk. 2. Såfremt omkostningerne til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår adskiller sig med et beløb, der overstiger det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. og 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningerne til nettab i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. § 7, justeres virksomhedens indtægtsramme med dette beløb via en justering af reguleringsprisen eller rådighedsbeløbet.”

Justeringen af indtægtsrammen har virkning for det år, som opgørelsen vedrører, jf. § 17, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Af det indsendte reguleringsregnskab for 2016 fremgår størrelsen på virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger i reguleringsårene 2004 og 2016. Nettabskorrektion for 2016 kan herved beregnes til kr. 2.408.583, jf. fanen ”Nettab” i vedlagte regneark ”Vores Elnet (2011-2016)”.

Nettabskorrektionen er beregnet efter følgende formel:

Nettabskorrektion₂₀₁₆

$$= (\text{Pris for nettab}_{2016} - \text{Pris for nettab}_{2004})$$

$$* \text{Reguleringsprisindeks}_{2016}) * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2016 er væsentlig, idet den overstiger væsentlighedskriteriet på kr. 250.000 pristalsfremskrevet¹. Sekretariatet forhøjer derfor midlertidigt virksomhedens reguleringspris for 2016 med 0,12 øre/kWh.

4.1.2. OPGØRELSE AF NETAKTIVER

Sekretariatet for Energitilsynet har i forbindelse med netvirksomhedernes indberetning af reguleringsregnskabet for 2016 anmodet virksomhederne om at oplyse, hvorledes værdien af netaktiver er opgjort, samt om virksomheden har foretaget en praksisændring i forhold til reguleringsåret 2015.

Om opgørelsen af netaktiver fremgår af de almindelige bemærkninger, afsnit 3.1.1.2, til lovforslag nr. L 180, fremsat den 29. marts 2017:

Netaktiver er i den gældende regulering kollektive elforsyningsnet samt grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg, hvortil henregnes f.eks. netstationer med tilhørende bygninger og grunde og målere, men ikke eksempelvis administrationsbygninger.

Lovforslaget indeholder ikke en nærmere opregning af hvilke aktiver – udover administrationsbygninger - som ikke kan henregnes til netaktiver. Det fremgår dog af lovbemærkningerne, at administrationsbygninger alene er et eksempel.

Yderligere følger af § 2, nr. 16, i indtægtsrammebekendtgørelse nr. 195/2016, hvor netaktiver defineres som:

”Netaktiver: Anlægsaktiver i form af kollektive elforsyningsnet samt grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg.”

Definitionen af kollektive elforsyningsnet fremgår i elforsyningslovens § 5, nr. 11. Det følger heraf, at kollektive elforsyningsnet er:

”Transmissions- og distributionsnet, som på offentligt regulerede vilkår har til formål at transportere elektricitet for en ubestemt kreds af elleverandører og elforbrugere.”

Sammenholdes disse to bestemmelers definitioner er udgangspunktet, at netaktiver er anlægsaktiver i form af kollektive elforsyningsnet, der er forsyningsnet, der transporterer elektricitet for en ubestemt kreds af elleverandører og elforbrugere, samt grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg.

Af bekendtgørelsen nr. 290 af den 1. maj 2000 om indtægtsrammer og åbningsbalancer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, der trådte i kraft ved indtægtsrammereguleringens ikrafttræden, listes i bilag 2 hertil, netaktiver til brug for værdiansættelse, jf. § 30, i bekendtgørelsen.

Derudover indeholdt bekendtgørelsen (BEK nr. 290/2000) også en bestemmelse om værdiansættelse af andre aktiver, jf. § 31. I kategorien ”andre aktiver” nævnes biler, andre tekniske anlæg, maskiner, inventar, edb-udstyr og teleforbindelser.

¹ Årligt prisindeks for året 2016 er 133,85. Prisindekset er beregnet med udgangspunkt i år 2004 (prisindeks 100).

På baggrund heraf vurderer sekretariatet, at ”andre aktiver” ikke kan betragtes som netaktiver, og at netvirksomhederne derfor ikke kan indregne forrentningen af disse aktiver i indtægtsrammen.

Sekretariatet vurderer imidlertid, at netaktiver under særlige omstændigheder kan udstrækkes til også at omfatte aktiver for så vidt, at aktivet er en integreret og uadskillelig del af netaktivet og netaktivets funktion.

Dermed kan for eksempel IT-udstyr medtages som et netaktiv, såfremt det er en så integreret og uadskillelig del af netaktivet, at netaktivet ellers ikke vil kunne fungere uden. Såfremt IT-udstyret blot er en del af netaktivet, men ikke en fuldt integreret og uadskillelig del af netaktivet i dets daglige drift, kan aktivet ikke anses som en del af netaktivet og netaktivets funktion.

Sekretariatet vurderer på den baggrund at tekniske IT-systemer kan henregnes til netaktiver, hvorimod administrative IT-systemer (herunder finans- og lønsystemer) ikke kan henregnes til netaktiver.

Vores Elnet har i forbindelse med indsendelse af reguleringsregnskabet bl.a. oplyst følgende:

”Netaktiver omfatter kollektiv elforsyningsnet samt bygninger til brug for strømførende anlæg, herunder netstationer med tilhørende grunde, bygninger, elmålere, nødstrømsgeneratorer og biler.
Herudover har selskabets ikke yderligere materielle anlægsaktiver.
Opgørelsen og anvendt regnskabspraksis er uændret i forhold til 2015.”

Ved mail af 5. marts 2018 har Vores Elnet specificeret følgende vedr. biler i 2016:

”I 2016 udgør biler og rullende materiel kr. 843.976,-, værktøj kr. 442.558,- og IT kr. 35.530,-.
Biler og rullende materiel omfatter mobile generatorer og lastbil til transport af mobile generatorer samt 2 stk. 20 fods containere til opbevaring af materiel.”

Endeligt har Vores Elnet i høringssvaret den 24. april 2018 anført følgende:

”Energifyn Net vil fastholde at disse aktiver anvendes ved drift af nettet med undtagelse af et beløb for IT på kr. 22.488,00 der kan anses som inventar.

Mobile nødgeneratorer til indsættelse i nettet ved nedbrud, lastbil til transport af omtalte nødgeneratorer, containere til opbevaring af materiel til nettet og IT (tekniske systemer) på 60/10 kV stationer er nødvendige aktiver ved drift af nettet.”

På baggrund af ovenstående vurderinger og de af Vores Elnet afgivne oplysninger i reguleringsregnskabet for 2016 samt efterfølgende mail og høringsmail, pålægger sekretariatet Vores Elnet at korrigere virksomhedens netaktiver for 2016, jf. § 23, stk. 6, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Sekretariatet vurderer således, at IT, som anvendes til drift af nettet, kan medregnes som et netaktiv, da det er en så integreret og uadskillelig del af netaktivet, at netaktivet ellers ikke vil kunne fungere uden.

Samtidig vurderes det, at ”biler og rullende materiel” samt ”værktøj” ikke indgår i opgørelsen af virksomhedens netaktiver, da der er tale om aktiver, der ved ind-

tægtsrammereguleringens ikrafttræden enten blev defineret som ”andre aktiver”, jf. BEK nr. 290/2000 § 31, eller er aktiver der ikke er en integreret og uadskillelig del af et netaktiv.

Vores Elnets netaktiver skal på denne baggrund reduceres fra kr. 2.254.658.833 til kr. 2.253.349.819, det vil sige i alt kr. 1.309.014^{2,3}.

4.1.3. FUSION AF NETVIRKSOMHEDER

Vores Elnet er med virkning pr. 1. januar 2016 fusioneret med Faaborg. Ligeledes har Vores Elnet pr. 1. januar 2016 overtaget Brenderup, Bårdesø, Ejby, Hasmark-Egense, Nr. Broby-Vøjstrup, Pårup, Rolfsted og Ullerslev (herefter de otte transformerstationer). Vores Elnet er den fortsættende virksomhed.

På den baggrund har Vores Elnet den 30. maj 2017 bedt om at få sammenlagt indtægtsrammerne for Vores Elnet og Faaborg med virkning pr. 1. januar 2016. Vores Elnet har i forbindelse hermed indsendt Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen af 5. oktober 2016.

Ligeledes har Vores Elnet den 30. maj 2017 bedt om at få sammenlagt indtægtsrammerne for Vores Elnet og de ovenstående øvrige otte netvirksomheder pr. 1. januar 2016. Vores Elnet har i forbindelse hermed indsendt Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen af 24. august 2016.

Det følger af § 10, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, at Energitilsynet skal beregne en ny indtægtsramme og en ny reguleringspris, hvis to eller flere virksomheder fusionerer.

Vores Elnet har oplyst, at alle de leverede mængder elektricitet for hhv. Faaborg og de otte transformerstationer blev leveret af Vores Elnets overliggende net. De ni virksomheders net var dermed vertikalt forbundet med Vores Elnets net, og Vores Elnets leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af opkøbet af Faaborg og de otte transformerstationer.

Den samlede leverede mængde el i de sammenlagte bevillingsområder i 2015, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme svarer derfor til Vores Elnets leverede mængde elektricitet i 2015, som er 2.041.139.385 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2016, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2015 for henholdsvis Vores Elnet, Faaborg og de otte transformerstationer. Sekretariatet har opgjort Vores Elnets basisindtægtsramme i 2015 til kr. 336.383.807, Faaborgs basisindtægtsramme i 2015 til kr. 17.172.454, Brenderups basisindtægtsramme i 2015 til kr. 1.033.610, Bårdesøs basisindtægtsramme i 2015 til kr. 840.700, Ejby's basisindtægtsramme i 2015 til kr. 950.475, Hasmark-Egenses basisindtægtsramme

² = kr. 843.976 (biler og rullende materiel) + kr. 442.558 (værktøj) + kr. 22.480 (IT-systemer som ikke anvendes til drift af nettet).

³ Denne korrektion medfører en ændring af Vores Elnets merforrentning, hvilket behandles i afsnit 4.3.

i 2015 til kr. 1.005.776, Pårups basisindtægtsramme i 2015 til kr. 368.656, Rolfsteds basisindtægtsramme i 2015 til kr. 469.931 og Ullerslevs basisindtægtsramme i 2015 til kr. 47.755. Den fusionerede indtægtsramme for 2015 udgør således kr. 358.327.921.

Den korrigerede reguleringspris for 2015 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i **bilag 3**, som

$$\text{Korr. reg. pris}_{2015} = (\text{kr. } 358.327.921) / 2.041.139.385 \text{ kWh} = 17,56 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2016, hvorefter den indgår i beregningen af Vores Elnets basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at virksomheden efter fusionen mellem Vores Elnet og Faaborg samt Vores Elnet og de otte transformerstationer pr. 1. januar 2016 pålægges Faaborgs og de otte transformerstationers effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Vores Elnets netaktiver ultimo 2015 lægges sammen med Faaborgs og de otte transformerstationers netaktiver ultimo 2015, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2016 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Vores Elnets, Faaborgs og de otte transformerstationers gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Vores Elnets differencer ultimo 2015 sammen med Faaborgs og de otte transformerstationers differencer ultimo 2015⁴. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 4.4.

4.1.4. HÅNDTERING AF GEBYRINDTÆGTER

Vores Elnet har i ledelseserklæringen den 30. maj 2017 oplyst, at virksomheden ikke har mulighed for at opgøre de faktiske indtægter og omkostninger vedr. gebyrer for perioden 1. januar – 31. marts 2016. Vores Elnet oplyser endvidere, at gebyrindtægter og gebyromkostninger fra 1. april 2016 er registreret direkte i netvirksomheden.

Gebyrerne for 1. kvartal 2016 indgår regnskabsmæssigt i selskabet Administrationservice Fyn A/S, som har varetaget Vores Elnets gebyrhåndtering. Virksomheden har derfor ved opgørelsen af gebyrindtægter og gebyromkostninger taget udgangspunkt i et beløb på kr. 29 pr. målepunkt svarende til den af Energitilsynet pålagte omkostning i benchmarkafgørelsen for reguleringsåret 2011.

Sekretariatet finder som tidligere påpeget overfor Vores Elnet, at virksomhedernes opgørelse af gebyrindtægter og gebyromkostninger bør tage udgangspunkt i virksomhedernes *faktiske* gebyrindtægter.

Sekretariatet vurderer derfor, at størrelsen af Vores Elnets gebyrindtægter og gebyromkostninger bør beregnes ud fra antallet af kunder i virksomhedernes distributionsområde sammenholdt med antallet af kunder i Administrationservice Fyn og Administrationservice Fyns samlede gebyrindtægter.

⁴ Beregninger fremgår af fanen ”Fusioner” i regnearket ”Vores Elnet (2011-2016)”.

Ved anvendelse af sekretariatets metode kan Vores Elnets gebyrindtægter i første kvartal 2016 beregnes til kr. 1.610.068, jf. **bilag 4**, hvortil der henvises.

4.1.5. KORREKTION AF NYBORGS OPKRÆVNING AF DIFFERENCER OG MIDLERTIDIGE TARIFNEDSÆTTELSER I 2012 OG 2013 FOR AT UNDGÅ MERFORRENTNING

Sekretariatet for Energitilsynet har i bemærkninger til punkt 4.1 i ”Klage over Energitilsynets afgørelse, Indtægtsrammeudmelding for Energi Fyn Net A/S 2005-2015” angivet følgende:

”Sekretariatet vil på denne baggrund behandle virksomhedens anmodning om justering af differencerne med henblik på at undgå merforrentning i forbindelse med udmeldingen af den bagudrettede indtægtsramme for Energi Fyn for reguleringsåret 2016”

På den baggrund har sekretariatet i forbindelse med nærværende afgørelse tilrettet Nyborgs afvikling af differencer i hhv. 2012 og 2013 og tilhørende midlertidig tarifnedsættelse, således at merforrentningen i de to år forsvinder, jf. fanen ”IR” og ”Differencer” i vedhæftede regneark ”Nyborg (2011-2013)” vedlagt som **bilag 5**.

4.1.6. FORHØJELSE AF INDTÆGTSRAMMEN OG NETAKTIVER VEDRØRENDE STIKLEDNINGER FOR 2014 OG 2015

Sekretariatet for Energitilsynet har i bemærkninger til punkt 4.3 i ”Klage over Energitilsynets afgørelse, Indtægtsrammeudmelding for Energi Fyn Net A/S 2005-2015” angivet følgende:

”De med reguleringsregnskabet indsendte korrektioner for reguleringsårene 2004-2013 har imidlertid også *fremadrettede* virkninger for reguleringsårene 2014 og 2015, hvilket sekretariatet beklageligvis ikke har indført i det fremsendte indtægtsrammeskema. Sekretariatet bemærker for en god ordens skyld, at de *fremadrettede* virkninger af korrektionerne ikke skal underlægges en væsentlighedsvurdering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23.”

På den baggrund har sekretariatet i forbindelse med nærværende afgørelse tilrettet Vores Elnets indtægtsrammeskema således, at der som følge af stikledninger foretages en ekstraordinær varig justering (indtægtsrammeforhøjelse) i 2014 i stedet for 2015. Indtægtsrammen forhøjes dermed med kr. 2.495.172 i 2014. I forbindelse hermed er også netaktiverne forhøjet med kr. 76.024.626 (inkl. 2 pct.) i 2014, jf. fanen ”IR” i vedhæftede regneark ”Vores Elnet (2011-2016)”.

Vores Elnet har i sit høringssvar den 24. april 2018 anmodet om, at den midlertidige tarifnedsættelse justeres således, at merforrentningen i reguleringsåret 2015 reduceres mest muligt. Årets difference i 2015 er steget i forhold til tidligere afgørelse, som følge af ovenstående ekstraordinære varige justering. Sekretariatet vurderer derfor, at det er rimeligt, at den midlertidige tarifnedsættelse forhøjes til kr. 16.083.217 i 2015 således, at merforrentningen i 2015 reduceres mest muligt.

4.1.7. KUNDER TILSLUTTET DIREKTE I TRANSMISSIONSNETTET

I en vejledende udtalelse af 23. november 2016 finder Energistyrelsen, at:

”[...] håndteringen af elforbrugere, som er tilsluttet direkte til transmissionsnettet, skal varetages af transmissionsvirksomheden. Håndteringen kan derfor ikke være omfattet af de netbevillinger,

der er udstedt til de netvirksomheder, der driver distributionsnet med henblik på levering af elektricitet til elforbrugere tilsluttet distributionsnettet.”

Energistyrelsens nærmere begrundelse fremgår af udtalelsen.

Sekretariatet fandt i lyset af Energistyrelsens udtalelse af 23. november 2016, at elforbrugere, som er tilsluttet direkte i transmissionsnettet ikke er omfattet af netvirksomhedernes netbevilling. Det følger således af forarbejderne til elforsyningslovens § 19, at reglerne i elforsyningsloven gør op med opgavefordelingen mellem hhv. netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, således at netvirksomheder varetager den fysiske forbindelse på distributionsniveau mellem producenter og forbrugere af elektricitet, mens transmissionsvirksomheder tilsvarende på transmissionsniveau varetager den fysiske forbindelse mellem producenter og distributionsnet/større forbrugere.

Videre fandt sekretariatet ikke, at Vores Elnet som følge af Eltras notat af 30. november 1999 eller Energistyrelsens afgørelse af 11. marts 2008 havde haft en berettiget forventning om, at elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet er omfattet af virksomhedens netbevilling. Sekretariatet lagde især vægt på, at hverken notatet eller afgørelsen indeholder en stillingtagen til håndteringen af kunder tilsluttet 150 kV nettet.

På denne baggrund vurderede sekretariatet, at leverede mængder til A0-kunderne ikke skal indregnes i reguleringsregnskabet, ligesom indtægter, omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver relateret til A0-kunderne ikke skal indregnes i reguleringsregnskabet.

I Vores Elnets aflagte reguleringsregnskab for 2016 indregnes fortsat A0-kunder

Vores Elnet har ved høringssvaret den 24. april 2018 henvist til, at der fremgår følgende af ledelseserklæringen til reguleringsregnskabet 2016:

”Kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet er i lighed med brev dateret 17. maj 2017 medtaget i reguleringsregnskabet for 2016.”

Sekretariatet har derfor i overensstemmelse med Energistyrelsens udtalelse af den 23. november 2016 i en e-mail den 16. maj 2018 anmodet Vores Elnet om regnskabsoplysninger for at kunne pålægge, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 6, Vores Elnet A/S at korrigere, at virksomheden har indregnet kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet ved indberetning af reguleringsregnskabet 2016.

Hhv. den 18. og 23. maj 2018 har Vores Elnet indsendt oplysninger herfor til brug for opgørelsen af A0-kunder.

På baggrund af ovenstående vurderinger og de af Vores Elnet afgivne oplysninger i reguleringsregnskabet for 2016 samt efterfølgende mail og høringsmail, har sekretariatet foretaget korrektion i 2016 for Vores Elnets leverede mængde elektricitet på 23.067.851 kWh, driftsindtægter på kr. 12.546, driftsomkostninger på kr. 2.360 og afskrivninger på kr. 4.288 som følge af A0-kunder.

4.1.8. UDESTÅENDE SAGER SOM FØLGE AF KLAGESAG

Yderligere har Energi Fyn i forbindelse med reguleringsregnskab 2016 og senere mails af 13. februar og 5. marts 2018 informeret sekretariatet om, at Energi Fyn har inkluderet "biler" i netaktiver fra og med 2014. Ligeledes indgår "biler" også i Faaborgs netaktiver i 2014.

Det bemærkes, at indtægtsrammeudmeldingen for reguleringsårene 2005-2015 for Energi Fyn er påklaget til Energiklagenævnet af Vores Elnet. En klage over en af Sekretariatet for Energitilsynet truffet afgørelse har ikke uden videre opsættende virkning på den afgørelse, der klages over.

4.2. REGULERINGSPRIS

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet Vores Elnets bagudrettede reguleringspris for reguleringsåret 2016, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Grundlaget for beregningen af reguleringsprisen er virksomhedens driftsmæssige indtægter i 2004, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, divideret med den leverede mængde elektricitet i 2004, jf. § 3, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 3, stk. 3, kan grundlaget for reguleringsprisen efterfølgende ændres som følge af en række definerede forhold.

Sekretariatet finder, at den bagudrettede reguleringspris for 2016 kan opgøres til 18,65 øre/kWh i 2016, jf. fanen "IR" i vedhæftede regneark "Vores Elnet (2011-2016)".

Sekretariatet bemærker, at Vores Elnet på grund af usikkerhed ved opgørelse af nettoafregnede kunder i 2004 i deres ledelsesberetning har anført, at:

"Vi kan derfor ikke lægge den leverede mængde til grund for beregning af indtægtsrammen, men vil forbeholde os ret til at vende tilbage med eventuelt nye oplysninger"

Sekretariatet har imidlertid lagt de reviderede fremsendte regnskabstal til grund for beregning af reguleringsprisen. Skulle Vores Elnet sidenhen have korrektioner til den leverede mængde som følge af nettoafregnede kunder, må disse indsendes som efterfølgende korrektioner til aflagte reguleringsregnskaber efter indtægtsrammebekendtgørelsens § 23.

4.3. FORRENTNING OG MERFORRENTNING

En virksomheds forrentning opgøres som virksomhedens resultat før finansielle poster og skat, dvs. årets driftsmæssige indtægter minus årets driftsomkostninger, afskrivninger og opkrævet underdækning, jf. § 2, nr. 6, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Ved beregningen af virksomhedens forrentning korrigeres de driftsmæssige indtægter for differencer i forbrugernes favør, ligesom virksomheden kan vælge at korrigere de driftsmæssige indtægter for differencer i virksomhedens favør eller for dele af sådanne differencer, jf. § 26, stk. 2 og 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Såfremt differencer i virksomhedens favør ønskes opkrævet, skal beløbet indgå i beregningen af virksomhedens forrentning i optjeningsåret, hvorimod beløb, der ikke ønskes opkrævet, ikke indgår i beregningen af virksomhedens forrentning, jf. § 26, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Merforrentning opstår, såfremt en netvirksomheds forrentning af den nødvendige kapital overstiger den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. § 2, nr. 15, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Den tilladte forrentningsprocent i 2016 er beregnet til 3,568 pct.⁵ En netvirksomheds indtægtsramme nedsættes varigt, såfremt virksomheden i et reguleringsår opnår en merforrentning, jf. § 26, stk. 4 og 5, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet har den 19. marts 2018 truffet afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af idriftsættelse af fjernaflæste målere (sagsnummer 17/07173) efter Vores Elnets indsendelse af reguleringsregnskab.

Yderligere har sekretariatet i nærværende afgørelse foretaget korrektioner på baggrund af Vores Elnets opgørelse af netaktiver samt kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet, jf. hhv. afsnit 4.1.2 og 4.1.7.

Alle korrektioner medfører en ændring af merforrentningen.

Vores Elnet har i reguleringsregnskabet oplyst, at de ønsker at fastsætte den midlertidige tarifnedsættelse, således at virksomheden undgår merforrentning. Yderligere fremgår det af høringssvaret den 24. april 2018, at:

”der for reguleringsåret 2016 tages højde for § 26, stk. 6 i indtægtsrammebekendtgørelsen.”

På baggrund af dette har Sekretariatet for Energitilsynet forstået at Vores Elnet ønsker, at kr. 18.352.793 af de opståede differencer ikke ønskes opkrævet således, at merforrentningen i 2016 svarer til merforrentningen i 2015. Dette beløb indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning, jf. § 26, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Vores Elnets forrentning i 2016 er kr. 88.833.999, svarende til en forrentningsprocent på 3,865 pct., hvilket overstiger den tilladte forrentningsprocent i 2016. Beregningerne fremgår af fanen ”IR” i vedhæftede regneark ”Vores Elnet (2011-2016)”.

Vores Elnet har således en merforrentning i 2016 på kr. 6.832.693.

Sekretariatet bemærker imidlertid, at reduktionen af indtægtsrammen som følge af den opståede merforrentning i 2016 skal korrigeres for de 6.832.693 kr., som er allerede pålagte, men ikke fuldt ud gennemførte reduktioner af indtægtsrammen som følge af merforrentning, jf. § 26 stk. 6, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

⁵Jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/sekretariatsafgoerelser/sekretariatsafgoerelser-ovrigt/maksimalt-tilladte-forrentningssats-i-2016/>.

4.4. DIFFERENCER

Såfremt der er en difference, skal netvirksomheden vedlægge 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, jf. § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Differencer opgøres som afvigelsen pr. 31. december i et reguleringsår mellem en virksomheds indtægtsramme og dens driftsmæssige indtægter, dog ikke beløb, der hidrører fra afviklingen af differencer fra tidligere reguleringsår, jf. § 2, nr. 3, og § 31, stk. 3, 2. pkt., i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

På baggrund af oplysningerne i reguleringsregnskabet og i denne afgørelse har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedens difference i reguleringsåret 2016, jf. Tabel 1 nedenfor. Difference i virksomhedens favør angives som positivt beløb, og difference i forbrugerens favør angives som negativt beløb.

TABEL 1 | OPGØRELSE AF VORES ELNETS DIFFERENCE I 2016

	Årets indtægtsramme (kr.)	Årets driftsmæssige indtægter (kr.)	Dokumenteret afvikling af differencer fra tidligere reguleringsår (kr.)	Årets difference (kr.)
2016	380.557.866	373.121.378	17.707.432	25.143.920
	<i>a</i>	<i>b</i>	<i>c</i>	$= a - (b-c)$

Kilde: Vores Elnet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Som det fremgår af Tabel 1 er årets difference i reguleringsåret 2016 i virksomhedens favør.

Den opståede difference for 2016, som ønskes opkrævet, skal være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2018, jf. § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Såfremt differencen ikke afvikles inden udgangen af 2018, bortfalder den.

På baggrund af korrektioner foretaget af sekretariatet, har Vores Elnet den 29. maj 2018 indsendt en ændret afviklingsplan i forhold til den med reguleringsregnskabet indsendte afviklingsplan. Afviklingsplanen fremgår af Tabel 2.

Differencer for tidligere år med tilhørende afviklingsplaner fremgår af Tabel 3.

TABEL 2 | VORES ELNETS AFVIKLINGSPLAN FOR ÅRETS DIFFERENCE

	Årets difference (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Årets difference korrigeret for midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Afvikling 2017 (kr.)	Afvikling 2018 (kr.)
2016	25.143.920	18.352.793	9.869.424	0	9.869.424

Kilde: Vores Elnet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Fra og med reguleringsåret 2015 skal netvirksomhederne ved regnskabsafregningen dokumentere beløb, som udgør afvikling af differencer i egen favør. Hvis virksomheden ikke kan dokumentere, at der er gennemført en afvikling af differencen via en justering af tarifferne i forhold til en situation, hvor virksomheden ikke havde afviklet en difference, anser sekretariatet differencen som en midlertidig tarifnedsættelse. Differencen kan da ikke senere opkræves af virksomheden.

I netvirksomhedens afgørelse om indtægtsrammeudmelding for reguleringsårene 2005-2015 af 29. maj 2017 er differencerne i 2015 opgjort til kr. 19.062.119 i virksomhedens favør. Denne indeholdt differencerne for de fusionerede virksomheder; Faaborg, Brenderup, Bårdesø, Ejby, Hasmark-Egense, Nr. Broby-Vøjstrup, Pårup, Rolfsted og Ullerslev.

TABEL 3 | VORES ELNETS TIDLIGERE AFVIKLINGSPLANER SAMT DOKUMENTERET AFVIKLING

	2015	2016	2017	2018	2019
Difference i 2015 (kr.)	19.062.119*				
Afviklingsplan for 2015 (kr.)		-	-	-	-
Korrigeret difference i 2015 som følge af korrektioner i indeværende afgørelse samt FM-afgørelse (kr.)	20.785.729				
Dokumenteret afvikling (kr.)		17.707.432			

Kilde: Vores Elnet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: I tilfælde af, at differencerne i virksomhedens favør ikke er afviklet senest i 2017, vil den resterende del af differencen bortfalde. Dog er der forlænget opkrævningsfrist på kr. 4.594.437 til 2018 som følge af NNI-afgørelser samt forlænget opkrævningsfrist på kr. 11.400 til 2018 som følge af FM-afgørelser.

Differencen skal korrigeres senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsafregningen, jf. § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Sekretariatet bemærker, at differencen i 2015 er afviklet i 2016 med kr. 17.707.432, hvorfor kr. 3.078.297⁶ skal afvikles inden udgangen af 2018 pga. forlænget opkrævningsfrist, for at den resterende del af differencen fra 2015 ikke bortfalder.

4.5. ENERGISPAREYDELSER

Af bekendtgørelse nr. 1622 af den 18. december 2017 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder (herefter energisparebekendtgørelsen 1622/2017), der trådte i kraft den 1. januar 2018, jf. § 39, følger det, at realiserede energibesparelser og afholdte omkostninger og indtægter behandles efter de hidtil gældende regler i energisparebekendtgørelsen 840/2017, jf. energisparebekendtgørelsen 840/2017 § 41, stk. 1. Det betyder, at nærværende fastsættelse af forhøjelse for 2016 til dækning af omkostninger til energibesparende aktiviteter behandles efter bekendtgørelse nr. 830 af den 27. juni 2016 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder (herefter energisparebekendtgørelsen 830/2016) § 19, stk. 7.

Omkostningerne til energibesparende aktiviteter skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra net- og distributionsvirksomhedernes øvrige aktiviteter, jf. energisparebekendtgørelsen 840/2017 § 17.

§ 19, stk. 3, i energisparebekendtgørelsen 830/2016 bestemmer, at netvirksomhederne får dækket nettoomkostninger til energibesparende aktiviteter gennem en midlertidig forhøjelse af deres indtægtsrammer.

Når der foreligger regnskabsoplysninger fra en netvirksomhed om virksomhedens samlede omkostninger til opfyldelse af energibesparelsesforpligtelsen for et regnskabsår, efterreguleres forhøjelsen af virksomhedens indtægtsramme, således at virksomheden får dækket det enkelte års faktiske omkostninger, jf. energisparebekendtgørelsen 830/2016 § 19, stk. 7.

På baggrund af virksomhedens indberettede oplysninger om omkostninger til realiserede energibesparelse i 2016, fastsættes det endelige tillæg til den bagudrettede reguleringspris for energispareydelser for 2016 til 1,38 øre/kWh, jf. fanen ”Energispareydelser” i vedhæftede regneark ”Vores Elnet (2011-2016)”.

Afgørelsen er baseret på virksomhedens indberettede oplysninger om omkostninger til energibesparelser for 2016. Sker der ændringer i forhold til disse oplysninger, fx som følge af, at en aftale vurderes ikke at være markedsmæssig, vil afgørelsen om fastsættelse af indtægtsrammen kunne ændres eller tilbagekaldes.

5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at Vores Elnet har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

⁶ Kr. 20.785.729 – kr. 17.707.432.

Vores Elnet har pt. følgende klagesag under behandling i Energiklagenævnet – ”Energiklagenævnet – Energi Fyn Net klager over afgørelse om indtægtsrammedmelding 2005-2015”, sagsnr. 18/05859.

Endvidere har sekretariatet i nærværende afgørelse ikke forholdt sig til Vores Elnets ansøgning om nødvendige nyinvesteringer – litra c (+e), 2016, sagsnr. 18/05642.

6. KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne afgørelse skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf: +45 72 40 56 00
E-mail: ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

7. BILAG

Bilag 1: Regnearket ”Vores Elnet (2011-2016)”
Bilag 2: Retsgrundlag
Bilag 3: Principper for sammenlægning af indtægtsrammer
Bilag 4: Beregning af gebyrindtægter og gebyromkostninger
Bilag 5: Regnearket ”Nyborg (2011-2013)”

Med venlig hilsen

Maria B. Jeppesen
Fuldmægtig
Tlf. 4171 5359
mbk@energitilsynet.dk