



ENERGITILSYNET

NORD ENERGI NET A/S
CVR-nr. 25 39 92 69
Ørstedsvvej 2
9800 Hjørring

30. april 2018
Detail & Distribution
Sagsnr. 18/05703
ENJE/MBK

AFGØRELSE | REGULERINGSPRIS FOR NORD ENERGI NET A/S FOR REGULERINGSÅRET 2016

Denne afgørelse indeholder en udmelding af NORD ENERGI NET A/S' (herefter Nord Energi) bagudrettede reguleringspris for reguleringsåret 2016 samt en forhøjelse af virksomhedens bagudrettede reguleringspris for omkostninger til energispareydelser for reguleringsåret 2016.

1. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at Nord Energis reguleringspris eksklusive energispareydelser for reguleringsåret 2016 fastsættes til 18,11 øre/kWh, jf. bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 om indtægtsrammer for netvirksomheder, jf. § 50, stk. 4, jf. § 8, i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 (herefter indtægtsrammebekendtgørelsen).

Opgørelsen af reguleringsprisen indeholder følgende afgørelser om virksomhedsspecifikke forhold:

- Reguleringsprisen reduceres midlertidigt med 0,24 øre/kWh i 2016 som følge af nettab, jf. § 13, nr. 2 og § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Endelig træffer sekretariatet afgørelse om, at Nord Energis reguleringspris for reguleringsåret 2016 forhøjes med 2,01 øre/kWh for omkostninger til energispareydelser, jf. § 3, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelsen og § 40, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1622 af 18. december 2017, jf. § 21, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 840 af 28. juni 2017 og § 19, stk. 1, jf. stk. 7, i bekendtgørelse nr. 830 af 27. juni 2016.

2. SAGSFREMSTILLING

Nord Energi 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 "Nord Energi (2012-2016)", hvoraf reguleringsregnskabet fremgår, vedlægges denne afgørelse som **bilag 1**, hvortil der henvises.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

2.1. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 16. april 2018 sendt i partshøring hos netvirksomheden.

Sekretariatet har ikke modtaget bemærkninger til høring af Nord Energis reguleringsprisafgørelse 2016 inden for fristen kl. 12 den 30. april 2018. Sekretariatet træffer derfor endelig afgørelse i sagen på det foreliggende grundlag, således som det er oplyst i mail af 16. april 2018.

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 Nord Energis 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)

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. -2.050.271, jf. fanen ”Nettab” i vedlagte regneark ”Nord Energi (2012-2016)”.

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 reducerer derfor midlertidigt virksomhedens reguleringspris for 2016 med 0,24 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.

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

Herudover fremgår det af Energitilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab 2016 fra april 2017, at omsætningsaktiver, aktiver udført for tredjemand og PSO-finansierede aktiver ikke kan indgå i opgørelsen af netaktiver.

På baggrund af netvirksomhedernes indberettede oplysninger om opgørelsen af netaktiver i reguleringsregnskabet for 2016 har sekretariatet fundet anledning til nærmere at overveje, om IT-systemer kan henregnes til netaktiver.

Dansk Energi har den 23. august 2017 sendt et notat af 8. august 2017 om forrentningsgrundlag for netvirksomheder til sekretariatet. Notatet er udarbejdet af PwC for Dansk Energi. Om PwC's praksis for opgørelse af netaktiver anføres bl.a. i notatet:

I forhold til IT-aktiver herunder IT-systemer, har vi foretaget en konkret vurdering af om disse aktiver lever op til definitionen af et netaktiv ved konkret at vurdere, om IT-aktivet anvendes i relation til driften af nettet eller af transporten af elektricitet. Vi har således foretaget en konkret sondring mellem administrative og tekniske IT-systemer, hvor administrative IT-systemer (fx finans- og lønsystemer) ikke opfylder definitionen på et netaktiv og dermed ikke kan indgå i opgørelsen af kapitalgrundlaget. IT-systemer der anvendes til aflæsning af målere, SRO forhold, DataHubben mv. vurderes at opfylde definitionen på et netaktiv, da de anvendes som et led i driften af virksomheden og de skal derfor indgå i opgørelsen af netaktiverne.

Sekretariatet kan tilslutte sig den beskrevne sondring mellem tekniske og administrative IT-systemer, hvor tekniske IT-systemer kan henregnes til netaktiver, hvorimod administrative IT-systemer (herunder finans- og lønsystemer) ikke kan henregnes til netaktiver.

Nord Energi har i forbindelse med indsendelse af reguleringsregnskabet bl.a. oplyst følgende:

"Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år." samt

"Netaktiver omfatter kollektiv elforsyningsnet samt grunde og bygninger til brug for strømførende anlæg, herunder netstationer med tilhørende bygninger, grunde og elmålere.

Herudover har selskabet ikke yderligere materielle anlægsaktiver i reguleringsregnskabet."

På baggrund af de af Nord Energi afgivne oplysninger i reguleringsregnskabet for 2016, lægger sekretariatet til grund, at Nord Energi har opgjort sine netaktiver korrekt.

4.2. REGULERINGSPRIS

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet Nord Energis 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 18,11 øre/kWh i 2016, jf. fanen ”IR” i vedhæftede regneark ”Nord Energi (2012-2016)”.

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.² En netvirksomheds indtægtsramme nedsættes varigt, såfremt virksomheden i et reguleringsår opnår en merforrentning, jf. § 26, stk. 4 og 5, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Nord Eners forrentning i 2016 er kr. 22.309.133, svarende til en forrentningsprocent på 1,679 pct., hvilket ikke overstiger den tilladte forrentningsprocent i 2016. Beregningerne fremgår af fanen ”IR” i vedhæftede regneark ”Nord Energi (2012-2016)”.

Nord Energi har således ikke merforrentning 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

²Jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/sekretariatsafgoerelser/sekretariatsafgoerelser-ovrigt/maksimalt-tilladte-forrentningsprocent-i-2016/>.

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 NORD ENERGIS DIFFERENCE I 2016

	Årets indtægtsramme (kr.)	Årets driftsmæssige indtægter (kr.)	Dokumenteret afvikling af differencer fra tidligere reguleringsår (kr.)	Årets difference (kr.)
2016	154.648.689	162.093.274	-	-7.444.585
	<i>a</i>	<i>b</i>	<i>c</i>	<i>= a - (b-c)</i>

Kilde: Nord Energi og Sekretariatet for Energitilsynet.

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

Den opståede difference for 2016, som ønskes opkrævet, skal være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2018, jf. § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Da netvirksomheden ved afgørelse af 26. juli 2016 havde en difference på kr. 66.000.769 i virksomhedens favør, anvendes differencen i 2016 i forbrugernes favør, jf. Tabel 2, til at afvikle på differencen i 2015 i virksomhedens favør.

Netvirksomheden har indsendt en plan for afviklingen af årets difference 2016, jf. § 31, stk. 7, i indtægtsrammebekendtgørelsen, der ikke stemmer overens med beløbet af årets difference, jf. Tabel 2. Dette skyldes, at sekretariatet efter Nord Energis indsendelse af reguleringsregnskabet den 16. januar 2018 har afgjort en ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af fjernaflæste målere, sagsnr. 17/07175.

Sekretariatet har i udkast til nærværende afgørelse antaget, at Nord Energi vil modregne årets difference i 2016 med tidligere års difference. Nord Energi har ikke haft bemærkninger hertil, og virksomheden får dermed en korrigeret årets difference i 2016 på kr. 0, hvorfor en afviklingsplan herfor ikke er relevant, jf. Tabel 2.

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

TABEL 2 | NORD ENERGIS AFVIKLINGSPLAN FOR ÅRETS DIFFERENCE

	Årets difference (kr.)	Afvikling af tidligere års positive differencer (kr.)	Årets difference efter afvikling af positive differencer (kr.)	Afvikling 2017 (kr.)	Afvikling 2018 (kr.)
2016	-7.444.585	7.444.585	0	0	0

Kilde: Nord Energi og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Såfremt differencen i 2016 anvendes til afvikling af tidligere års difference, vil afviklingsplanen for årets difference være kr. 0 i hhv. 2017 og 2018.

I netvirksomhedens afgørelse om indtægtsrammeudmelding for reguleringsårene 2005-2014 af 4. maj 2016 er differencen i 2014 opgjort til kr. 66.515.843 i virksomhedens favør. Sekretariatet godkendte i den samme forbindelse en forlænget frist for afvikling af differencen i 2014 til 2020.

I netvirksomhedens afgørelse om indtægtsrammeudmelding for reguleringsåret 2015 af 26. juli 2016 er årets difference i 2015 opgjort til kr. 4.741.541 i forbrugernes favør. Sekretariatet godkendte i den forbindelse netvirksomhedens afviklingsplan, således at differencen i 2015 afviklede på tidligere års differencer i virksomhedens favør.

TABEL 3 | NORD ENERGIS TIDLIGERE AFVIKLINGSPLANER SAMT DOKUMENTERET AFVIKLING

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Difference i 2014 (kr.)	66.515.843						
Afviklingsplan for 2014 (kr.)		-	8.000.000	14.628.961	14.628.961	14.628.961	14.628.961
Årets difference i 2015 (kr.)		-4.741.541					
Korrigerede differencer som følge af senere FM-afgørelser	70.742.310	-1.125.590					
Afvikling vha. årets difference		1.125.590	7.444.585				

Kilde: Nord Energi og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Virksomheden har i afgørelse af 4. maj 2016 fået forlænget frist for afvikling af differencer i virksomhedens favør i 2014 til 2020.

Det fremgår af Tabel 3, at netvirksomheden fuldt ud har realiseret den planlagte samlede afvikling i 2015 og 2016 på kr. 8.000.000, da der samlet er afviklet kr. 8.570.175³.

Secretariatet bemærker, at virksomheden i afgørelse af 4. maj 2016 fik forlænget fristen for afvikling af differencer i virksomhedens favør for 2014 med henblik på at undgå en tarifstigning på mere end 10 pct. Det er derfor væsentligt, at afviklingsplanen overholdes for den resterende periode for 2017-2020, som det også er gjort hidtil, således at forbrugeren undgår urimelige tarifstigninger.

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. § 40, jf. energisparebekendtgørelsen 840/2017 § 41, stk. 1, jf. § 19, stk. 1, jf. stk. 7, i energisparebekendtgørelsen 830/2016. 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).

³ Kr. 1.125.590 + kr. 7.444.585.

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 2,01 øre/kWh, jf. fanen ”Energispareydelser” i vedhæftede regneark ”Nord Energi (2012-2016)”.

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 markedsæssig, vil afgørelsen om fastsættelse af indtægtsrammen kunne ændres eller tilbagekaldes.

5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

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

Endvidere har sekretariatet i nærværende afgørelse ikke forholdt sig til Nord Energis ansøgninger vedrørende:

- Nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2009-2011, 2013-2014 (sagsnr. 18/04512 tidligere sagsnr. 15/04115)
- Nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2014 (sagsnr. 18/0493 tidligere sagsnr. 15/12166)
- Nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2016 (sagsnr. 18/05409 tidligere sagsnr. 17/03741)
- Nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2016 (sagsnr. 18/05408 tidligere sagsnr. 17/03740)
- Nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2016 (sagsnr. 18/05680 tidligere sagsnr. 17/06800)

Samt fusionssag ”Nord Energi Net A/S – sammenlægning af indtægtsrammer for Nord Energi Net A/S og Hirtshals El-netselskab A/S – gældende fra 1. januar 2017”, sagsnr. 18/06245.

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@naevneshus.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 ”Nord Energi (2012-2016)”
Bilag 2: Retsgrundlag

Med venlig hilsen

Maria B. Jeppesen
Fuldmægtig
Tlf. 41715359
mbk@energitilsynet.dk