

Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2016

Til Energitilsynet

Reguleringsregnskabet og anvendt regnskabspraksis jævnfør bilag 1 for reguleringsåret 2016 for Hurup Elværk Net A/S er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Energitilsynets vejledning af april 2017 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2016" samt Energitilsynets retningslinjer af april 2017 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2016 (kr.)	3.350.261
2.1 Driftsomkostninger i 2016 (kr.)	3.038.637
3.1 Leveret mængde i 2016 (kWh)	21.497.330
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2016 (kr.)	13.572.696
9.1 Årets dokumenterede afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	1.047.994

Den akkumulerede difference i virksomhedens favør pr. 31. december 2016 på i alt 5.911.296 kr. vil blive afviklet i henhold til afviklingsplanen aftalt med Energitilsynet.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår og er i øvrigt den samme regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2016. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for fuldstændig og retvisende.

Reguleringsregnskabet og anvendt regnskabspraksis samt tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2016 opkrævede indtægter og Hurup Elværk Net A/S' fremtidige reguleringspris.

Hurup, den 30. maj 2017



Torben Nielsen
direktør

Den uafhængige revisors erklæring

Til Hurup Elværk Net A/S (ansvarlig part) og Energitilsynet

Konklusion

Vi har revideret reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 for Hurup Elværk Net A/S, CVR-nr. 25 70 74 51. Reguleringsregnskabet omfatter skemaet benævnt "Reguleringsregnskab 2016, afsnit 1-9, afsnit 10.1-10.3 for 2016 og 13.1-13.3, idet underpunktet 13.3.1 ikke er omfattet", anvendt regnskabspraksis samt tilhørende ledelsespåtegning. Reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 udarbejdes efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2017 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2016" (i det følgende kaldet "Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse").

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2016 (kr.)	3.350.261
2.1 Driftsomkostninger i 2016 (kr.)	3.038.637
3.1 Leveret mængde i 2016 (kWh)	21.497.330
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2016 (kr.)	13.572.696

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i erklæringens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet". Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelse af forhold i reguleringsregnskabet - begrænsning i distribution og anvendelse

Reguleringsregnskabet er udarbejdet for at hjælpe den ansvarlige part med at opfylde Energitilsynets krav. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet være uegnet til andet formål.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for den ansvarlige part og Energitilsynet og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en erklæring med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan

opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af reguleringsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- ▶ Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- ▶ Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol.
- ▶ Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

Vi kommunikerer med ledelsen om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse i henhold til bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning

Ledelsen er ansvarlig for, at virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 1.047.994 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2016 er dokumenteret og i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2017 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

I tilknytning til vores revision af reguleringsregnskabet er det i overensstemmelse med § 30 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2017 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" vores ansvar at efterprøve, om virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 1.047.994 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2016, er dokumenteret.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

Aarhus, den 30. maj 2017
ERNST & YOUNG
Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28



Claus Dalager
statsaut. revisor



Thomas Riis
statsaut. revisor

Hurup Elværk Net A/S

CVR-nr. 25 70 74 51

Bilag 1: Anvendt regnskabspraksis for netaktiver

Netaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor netaktivet er klar til at blive taget i brug. For egenfremstillede netaktiver omfatter kostprisen omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte produktionsomkostninger.

Eldistributionsnettet, der blev indskudt i forbindelse med virksomhedens stiftelse den 1. januar 2000, er beregnet på grundlag af de af Energitilsynet fastsatte standardværdier med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Disse aktiver afskrives lineært over den forventede restlevetid.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstider. Den forventede brugstid for aktiver i distributionsnettet er 3 til 30 år. Aktiver, som købes eller sælges i årets løb, afskrives forholdsmæssigt.

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

Herudover har selskabets ikke yderligere materielle anlægsaktiver.

Opgørelsen og anvendt regnskabspraksis er uændret i forhold til 2015.

Hurup Elværk Net A/S

CVR-nr.: 25707451

Reguleringsregnskab 2016

Se Sekretariatet for Energitilsynets vejledning herom:

<http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening-netselskaber/reguleringsregnskaber/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering	
1.1 Driftsmæssige indtægter	3.350.261 kr.
1.2 Heraf andre indtægter	0 kr.
1.3 Er der i 2016 sket et bortfald af andre indtægter?	nej
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1	
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004	kr.
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	3.220.722 kr.

Vælg ja eller nej i listen

2. Omkostninger	
2.1 Driftsomkostninger	3.038.637 kr.

3. Leveret mængde	
3.1 Leveret mængde elektricitet	21.497.330 kWh

4. Netaktiver	
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2016	12.688.001 kr.
4.2 Korrektion ifm. fusion	kr.
4.3 Eventuelle primokorrektioner	kr.
4.4 Årets samlede investeringer	2.285.127 kr.
4.5 Årets afskrivninger	1.400.432 kr.
4.6 Årets afgang af netaktiver	kr.
4.7 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2016	13.572.696 kr.

5. Tab på debitorer	
5.1 Ansøges der om forhøjelse af indtægtsrammen for 2016 som følge af tab på debitorer?	Nej
5.2 Tab på debitorer i perioden 1. april 2016 til 31. december 2016*	kr.
5.3 Hel eller delvis dækning af tab**	- kr.
5.4 Forhøjelse af indtægtsrammen for tab på debitorer	- kr.
5.5 Tab på debitorer i basisåret 2004	- kr.

Vælg ja eller nej i listen

*Tab på debitorer, som ikke skyldes elhandelsvirksomheders manglende betalinger, indberettes ikke i pkt. 5.2, men skal fortsat indgå i reguleringsregnskabets driftsomkostninger i pkt. 2.1.

**Evt. indkomne beløb anført i pkt. 5.3 skal også indgå som negative omkostninger i pkt. 2.1.

6. Nettab			
	2004	2016	
6.1 Fysisk nettab	608.809	361.621	kWh
6.2 Nettabsomkostning	329.366	191.611	kr.
6.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab	0,54	0,53	kr./kWh

7. Praksisændringer		
7.1 Er der i 2016 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?	Nej	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen		
7.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Nej	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 8.4 og/eller 8.6		

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter		
7.3 Driftsmæssige indtægter i 2004		2.977.495 kr.
7.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring		kr.

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde		
7.5 Leveret mængde i 2004		22.715.655 kWh
7.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring		kWh

8. Pensionsaktiver		
8.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2016		kr.
8.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver		kr.
8.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2016	-	kr.

9. Årets afviklede og opståede difference		
9.1 Årets dokumenterede afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år		1.047.994 kr.
9.2 Årets opståede difference i virksomhedens favør		- kr.
9.3 Årets opståede difference i forbrugernes favør		(0) kr.

10. Afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør			
	2016	2017	2018
10.1 Årets opståede difference	-		
10.2 Midlertidig tarifnedsættelse			
10.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2017 og/eller 2018			
10.4 Opkrævning af difference opstået i 2016			

11. Afviklingsplan for differencer i forbrugernes favør			
	2016	2017	2018
11.1 Forventet indtægtsramme			
11.2 Forventede driftsmæssige indtægter*			
11.3 Planlagt afviklet difference*		-	-
11.4 Overført difference (primo)	-	-	(0)
11.5 Forrentning til forbrugerne af overført difference (1. halvår)	-	(0)	(0)
11.6 Årets opståede difference	(0)		
11.7 Årets afviklede difference	-	-	-
11.8 Samlet difference (medio)	(0)	(0)	(0)
11.9 Forrentning til forbrugerne af difference (2. halvår)	(0)	(0)	(0)
11.10 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugerne (ultimo)	-	(0)	(0)

*Planen udformes således, at differencen opstået i 2016, inklusiv forrentning til forbrugerne, er afviklet inden udgangen af 2018.

12. Opgørelse af forrentning		
12.1 Forrentningsloft		3,568 pct.
12.2 Virksomhedens forrentningsprocent		(15,435) pct.
12.3 Opnået forrentning		(2.136.802) kr.
12.4 Merforrentning		- kr.

13. Energispareydelse	
13.1 Omkostninger til realiseret energibesparelse	375.940 kr.
13.1.1 Heraf administrationsomkostninger	0 kr.
13.1.2 Heraf øvrige omkostninger	375.940 kr.
13.2 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparende aktiviteter	375.940 kr.
13.3 Har virksomheden i 2016 afviklet for meget henholdsvis for lidt opkrævede beløb til energibesparende aktiviteter i tidligere regnskabsår (energisparedifferencer)?	Nej

Vælg ja eller nej i listen. Hvis ja, så skal virksomheden udfylde felt 13.3.1 eller vedlægge et bilag med en redegørelse for afviklingen.

13.3.1 Redegørelse for afvikling af for mange henholdsvis for lidt opkrævede indtægter til energibesparende aktiviteter fra tidligere regnskabsår

14. Bindende midlertidig prisnedsættelse	
14.1 Er der foretaget bindende midlertidige prisnedsættelser i 2016?	Nej
14.2 Bindende midlertidig prisnedsættelse	

Vælg ja eller nej i listen
kr.

15. Bemærkninger til reguleringsregnskabet
Selskabet har i 2004 haft tab på debitorer på 0 kr,-, jf. indberetningens punkt 5.5

16. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skal medsendes reguleringsregnskabet
Indberetningen af reguleringsregnskabet 2016 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Sekretariatet for Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2016.