

Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2013 for Hammel Elforsyning Net A/S

Ledelsespåtegning

Direktionen har dags dato behandlet og godkendt reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for behandling af over-/underdækning for 2013.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for Hammel Elforsyning Net A/S CVR nr. 32 47 92 43, for reguleringsåret 2013 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, Energitilsynets ”vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2013” af april 2014 samt Energitilsynets Retningslinjer for indberetning af afviklingsplaner for differencer” af april 2014.

Selskabet afventer Energitilsynets endelige afgørelse vedrørende reguleringsregnskab for 2011, 2012 samt 2013, herunder endelig beregning af akkumuleret difference pr. 31. december 2013 før afviklingsplan kan udarbejdes for den samlede difference. Derudover er endnu ikke indsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer vedrørende kabellægninger for 2012 og tidligere år. Der vil blive ansøgt herom i løbet af 2014.

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 i bekendtgørelse 335 af 15. april om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2013 hæves som følge af stigende omkostninger til nettab.

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 som den regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2013

Det er vor opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse således kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2013 opkrævede indtægter og Hammel Elforsyning Net A/S fremtidige reguleringspris.

Hammel, den 11. juni 2014

Direktion



Jørn Rosenlund
direktør

Redegørelse i henhold til § 29 i bekendtgørelse 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning

Afvikling af differencer

Hammel Elforsyning Net A/S har beregnet følgende differencer vedrørende reguleringsåret 2013:

Estimeret basisindtægtsramme (9,108 øre pr. kWh)	3.722.331
Effektiviseringskrav 2013	-245.000
Forhøjelse vedrørende forøgede omkostninger til nettab i 2012, som ikke er tillagt basisindtægtsrammen	419.819
Forhøjelse nyinvesteringer	0
Indtægtsramme reguleret	3.897.150
Driftsmæssige indtægter i 2013, jf. reguleringsregnskab 2013	4.490.067
Difference i forbrugernes favør	-592.917

Selskabet afventer Energitilsynets endelige afgørelse vedrørende reguleringsregnskab for 2011, 2012 samt 2013, herunder endelig beregning af akkumuleret difference pr. 31. december 2013 før afviklingsplan kan udarbejdes for den samlede difference. Derudover er endnu ikke indsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer vedrørende kabellægninger for 2012 og tidligere år. Der vil blive ansøgt herom i løbet af 2014.

Opnået forretning i 2013

Hammel Elforsyning Net A/S har i 2013 opnået følgende forretning og forretningsprocent før afvikling af differencer fra tidligere reguleringsår:

Netaktiver jf. reguleringsregnskab 2013	21.913.693
Inkl. 2% tillæg	22.351.967
Tilladt forrentning	4,48 %
Tilladt resultat før finansiering	1.000.921
Resultat før finansiering jf. årsrapport 2013 (ekskl. regulering af overdækning og tillagt indtægter fra gebyrer indregnet under finansielle poster)	-1.050.033
Opnået forrentning	-4,70 %

Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme vedrørende forhøjelse af omkostninger til nettab som følge af ændring i elpriserne.

Hammel Elforsyning Net A/S har i henholdsvis 2013 og 2004 realiseret følgende nettab:

	2013	2004
Beregnet nettab i kWh	1.213.000	1.914.294
Gennemsnitlig årlig elpris i øre pr. kWh	63,05	38,35
Pristalsregulering 2013	132,29	
Elpris 2004 pristalsreguleret	50,73	
Forskel mellem pristalsreguleret 2004 elpris og elpris i 2013	12,31	
Forøgelse i nettab som følge af stigning i elpriserne	149.356	

I henhold til § 12, stk. 1, nr. 3 i bekendtgørelse 335 af 15. april om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, ansøger selskabet om, at indtægtsrammen for 2013 hæves med kr. 149.356.

Øvrige forhold

Selskabet har i 2013 haft omkostninger til fjernaflæste målere på i alt 357.862 kr., jf. selskabets indberetning til benchmarking 2014. I henhold til Energitilsynets vejledning til benchmarking 2014 fra april 2014 er der ikke særskilt ansøgt om at få fratrukket omkostninger til fjernaflæste målere som ekstraordinære omkostninger. Selskabet forventer, at omkostningerne hertil automatisk bliver trukket fra i benchmarking som ekstraordinæromkostning i lighed med benchmarkingen for 2013.

Hammel, den 11. juni 2014

Direktion



Jørn Rosenlund
direktør

Erklæring afgivet af uafhængig revisor vedrørende reguleringsregnskab i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder

Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2013 for Hammel Elforsyning Net A/S, CVR-nr. 32 47 92 43, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Ledelsens ansvar for anmeldelsen

Selskabets ledelse har ansvaret for udarbejdelse af reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2013 i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at kunne udarbejde en reguleringsregnskab, der er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vores ansvar er på grundlag af vores revision at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet, som ledelsen har udarbejdet, herunder at reguleringsregnskabet er opgjort i overensstemmelse bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at reguleringsregnskabet ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for selskabets udarbejdelse af et reguleringsregnskab i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af reguleringsregnskabet.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for 2013 for Hammel Elforsyning Net A/S er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, og at alle væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

Supplerende oplysning vedrørende forståelse af reguleringsregnskabet

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi henviser til ledelsespåtegning og ledelsens redegørelse, hvoraf det fremgår, at opgørelsen af selskabets differencer er foreløbigt opgjort ud fra forventede meromkostninger til nettab. Endvidere er det ikke indregnet meromkostninger til nødvendige nyinvesteringer for 2012 og tidligere år.

Uden at det har påvirket vores konklusion, skal vi oplyse, at selskabet i indeværende regnskabsår ikke har afviklet den foreløbige opgjorte difference i forbrugernes favør for 2011 og derfor ikke er afviklet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsafleggelsen i overensstemmelse med § 29 stk. 3 i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Vi henviser desuden til selskabets anførte bemærkninger herom i ledelsespåtegningen samt ledelsens redegørelse.

Supplerende oplysning om anvendt regnskabspraksis og om begrænsning i distribution og anvendelse

Uden at modificere vores konklusion henleder vi opmærksomheden på, at reguleringsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder. Reguleringsregnskabet er udarbejdet til brug for Hammel Elforsyning Net A/S og Energitilsynet. Som følge heraf kan regnskabsoplysningerne være uegnede til andet formål.

Hammel, den 11. juni 2014

Kvist og Jensen A/S
Statsautoriserede revisorer



Ruben Stæhr
statsautoriseret revisor

Reguleringsregnskab 2013

Sag Nr.	4/0720-0302-0200
Virksomhedens navn	Hammel Elforsyning Net A/S
CVR Nr.	32 47 92 43
P Nr.	

1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde elektricitet

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2013	4.490.067	kr.
1.2 Heraf andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet	190.139	kr.
1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	12.844.828	kr.
1.4 Driftsomkostninger i 2013	4.350.657	kr.
1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet i 2013	40.870.491	kWh
Såfremt faktureret leveret mængde el ikke stemmer overens med faktiske leveret mængde el, udfyldes punkt 1.6		
1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet i 2013		kWh
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014	43.500.000	kWh

2. Netaktiver

2.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2013	21.560.715	kr.
Årets afskrivninger		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer	0	kr.
2.3 Årets nyinvesteringer	1.542.421	kr.
2.4 Årets reinvesteringer	0	kr.
2.5 Årets afskrivninger	-1.189.443	kr.
2.6 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2013	21.913.693	kr.

3. Pensionsforpligtelser

3.1 Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2013	0	kr.
3.2 Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser	0	kr.
3.3 Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2013	0	kr.

4. Energispareaktivitet

	2013	
4.1 Realiserede energibesparelse (kan være større eller mindre end det pålagte energisparemål)	992.310	kWh
4.2 Omkostninger til opfyldelse af årets energisparemål	603.110	kr.
4.4 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	603.110	kr.
4.4.1 - Heraf administrationsomkostninger		kr.
4.4.2 - Heraf øvrige omkostninger	603.110	kr.
4.5 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	603.110	kr.

5. Nettab

De grå felter udfyldes automatisk	2004	2013	
5.1 Beregnet nettab	1.914.294	1.452.000	kWh
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris	38,35	63,05	øre/kWh
5.3 Nettabsomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris)	734.132	915.430	kr.
5.4 Ønsker virksomheden en evt. forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab?		JA	Vælg ja eller nej i listen

6. Andre driftsmæssige indtægter

	Andre driftsmæssige indtægter	Medgået omkostninger til andre driftsmæssige indtægter	
2004	Information haves ikke	Information haves ikke	kr.
2005	Information haves ikke	Information haves ikke	kr.
2006	261.632	261.632	kr.
2007	264.652	264.652	kr.
2008	275.306	275.306	kr.
2009	187.564	187.564	kr.
2010	140.123	140.123	kr.
2011	98.958	98.958	kr.
2012	195.046	195.046	kr.
2013	190.139	190.139	kr.

7. Afvikling af difference

7.1 Årets difference 2013 592.917 kr.

7.2 Difference i virksomhedens favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.	2013	2014	2015	
7.2.1 Årets opståede difference (skal ikke udfyldes)	-			kr.
7.2.2 Midlertidig tarifnedsættelse				kr.
7.2.3 Beholdt difference				kr.
7.2.4 Afvikling af difference opstået i 2013				kr.

7.3 Difference i forbrugernes favør (negativ difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.	2013	2014	2015	
7.3.1 Overført difference (primo)	2.668.886	3.475.308	3.725.530	kr.
7.3.2 Strafrenter af overført difference (1. halvår)	96.080	125.111	134.119	kr.
7.3.3 Årets opståede difference	592.917			kr.
7.3.4 Årets afviklede difference*				kr.
7.3.5 Samlet difference (medio)	3.261.803	3.475.308	3.725.530	kr.
7.3.6 Strafrenter af difference (2. halvår)	117.425	125.111	134.119	kr.
7.3.7 Samlet difference inkl. strafrenter (ultimo)	3.475.308	3.725.530	3.993.768	kr.

*) Sekretariatet bemærker, at disse beløb alene skal vedrøre differencer opstået i 2013 eller tidligere.

Bemærkninger til afsnit 7.3:

Strafrenterne på den overførte difference (primo) (punkt 7.3.1) og den samlede difference (medio) (punkt 7.3.5) er beregnet ved brug af en rentesats svarende til Nationalbankens udlånsrente pr. 1. juli 2013 plus 7 procentpoint. I 2013 er strafrentesatsen 0,2 + 7 = 7,2 pct. I 2014 og 2015 er anvendt samme rentesats som i 2013, eftersom de gældende sats for 2014 og 2015 endnu ikke er kendt. Strafrenterne i 2014 og 2015 er derfor foreløbige.

8. Bemærkninger til reguleringsregnskabet

8.1 Virksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor

Selskabet har i 2013 haft omkostninger til fjernafmålede målere på i alt 357.862 kr. Beløbet indgår i driftsomkostningerne ovenfor. I henhold til Energitilsynets vejledning til benchmarking fra april 2014 er der ikke særskilt ansøgt om at få fratrukket omkostninger til fjernafmålede målere som ekstraordinære omkostninger.

Der er endnu ikke indsendt ansøgning om nødvendige nyinvesteringer vedrørende kabellægninger for 2012 og tidligere år. Der vil blive ansøgt herom i løbet af 2014. Selskabet afventer endvidere Energitilsynets endelige afgørelse vedrørende reguleringsregnskab for 2011 og 2012 samt 2013, herunder endelig beregning af akkumuleret difference pr. 31. december 2013 før afviklingsplan kan udarbejdes.

9. Øvrige oplysninger

Vedhæftes indberetningen

Sekretariatet beder virksomheden om at indberette forhold vedr. den leverede mængde el i 2004, såfremt opgørelsesmetoden er forskellig fra 2012, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

Såfremt virksomheden ikke er i stand til, at indsende data vedr. den faktiske leverede mængde el (i modsætning til den fakturerede leverede mængde el) i 2004, bedes virksomheden give et kvalificeret skøn herfor, samt begrunde dette.

10. Ledelsespåtegning samt revisorpåtegning sendes særskilt med reguleringsregnskabet 2013

Indberetningen af reguleringsregnskabet 2013 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet.