

Stockholm den 31 maj 2016

Mål nr 6264-15; Staffanstorps Energi AB ./ Energimarknadsinspektionen

Med referens till rubricerat mål och utöver vad som anförts i det gemensamma yttrandet av den 31 maj 2016 i mål nr 4711-15 m.fl., inkommer Staffanstorps Energi AB (Staffanstorps Energi) med företagsspecifikt yttrande över Energimarknadsinspektionens (Ei) inläga av den 26 februari 2016.

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

I samband med att Staffanstorps Energi våren 2015, i enlighet med 5 kap. 2 § ellagen, lämnade sitt förslag på intäktsram till Ei rapporterade Staffanstorps Energi även in de stationer, transformatorer och kringutrustning som ingår i kapitalbasen.

Av ett rent förbiseende vid summering av 24 delposter rapporterade Staffanstorps Energi anläggningstillgångar avseende stationer, transformatorer och kringutrustning till ett för högt belopp. Av nedanstående bild framgår att post 4 – annat skäligt värde – rapporterats med ett belopp om 49 063 tkr i stället för 32 956 tkr, vilket är den korrekta summan.

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 4 kap. 4-8 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:1) om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	524	260 976	431	90 310	7 034	18 680	369 966
2. Anskaffningsvärde	0	0	4	2 374	0	1 044	4 318
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	36	2 054	58	49 063	138	225	51 342
5. Summa	560	262 430	493	141 747	7 181	20 849	425 026

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2015-2019, EIFS 2015:1 4 kap. 9 §

På grund av summeringsfelet har Staffanstorps Energis kapitalbas blivit för hög. Som en följd därav har Staffanstorps Energis kapitalkostnader och sålunda även intäktsram blivit för hög – givet den av Ei beslutade reala kalkylräntan om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta).

Staffanstorps Energi har med anledning härav haft underhandskontakt med Ei för att finna en ändamålsenlig lösning. Som ett resultat av underhandskontakterna har Staffanstorps Energi omrapporterat rätt kapitalbas till Ei som i sin tur har bistått med en ny beräkning av Staffanstorps Energis intäktsram. Beräkningen framgår av den av Ei uppdaterade bilaga 1 till Ei:s beslut om intäktsram, bilaga 1.

Jämfört med vad som framgår av bilaga 1 till Ei:s beslut framgår av bilaga 1 att Staffanstorps Energis kapitalkostnader minskar från 73 156 tkr till 70 747 tkr vilket innebär att den totala intäktsramen minskar från 169 525 tkr till 167 116 tkr. Nu nämnda belopp har Ei beräknat med en tillämpning av den av Ei i beslutet om intäktsram fastställda reala kalkylräntan om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta).

Staffanstorps Energi vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Staffanstorps Energi, i enlighet med vad som angivits i det gemensamma yttrandet av den 15 december 2015 samt av den 31 maj 2016, att den av Ei beslutade reala kalkylräntan om 4,53 procent är för låg (6,65 procent nominell kalkylränta).

Kalkylräntans storlek har betydelse vid beräkningen av Staffanstorps Energis kapitalkostnader

2. ANGÅENDE OMVANDLINGSRÄNTA

Elnätsföretagen har rätt till rimlig avkastning på sin kapitalbas (5 kap. 6 § ellagen).

Enligt Ei:s metod för att beräkna elnätsföretagens intäktsramar ska avkastningen på kapitalbasen beräknas på de kapitalkostnader som elnätsföretagen har för de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen (bilaga 1, Tabell 2 och 5 till Ei:s beslut). Därtill beräknas, enligt Ei:s metod, en avkastning på anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen. Sådana anläggningstillgångar redovisas emellertid, enligt Ei:s metod, som löpande påverkbara kostnader (bilaga 1, Tabell 3 och 5 till Ei:s beslut).

Vid beräkningen av avkastningen på de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen används, enligt Ei:s metod, en real kalkylränta före skatt (dvs. en kalkylränta efter avdrag för inflation).

Vid beräkningen av avkastningen på de anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen används, enligt Ei:s metod, en nominell kalkylränta före skatt (dvs. en kalkylränta före avdrag för inflation). Den nominella kalkylräntan benämns även för "omvandlingsränta".

Staffanstorps Energi har kostnader för anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen. Som nämnts ovan redovisas dessa kostnader, enligt Ei:s metod, som löpande påverkbara kostnader (bilaga 1, Tabell 3 och 5). Staffanstorps Energi har rätt till avkastning på dessa anläggningstillgångar. Enligt Ei:s metod ska avkastningen beräknas med en nominell kalkylränta före skatt.

En högre kalkylränta (WACC) medför således en såväl högre real ränta som nominell ränta.

Om förvaltningsrätten helt eller delvis bifaller Staffanstorps Energis yrkande om högre kalkylränta medför det att Staffanstorps Energis löpande påverkbara kostnader kommer att överstiga det belopp om 39 731 tkr tkr som framgår av såväl bilaga 1 till Ei:s beslut som bilaga 1.

Vid en högre kalkylränta än realt 4,53 procent (6,65 procent nominellt) måste därför en ny beräkning göras av Staffanstorps Energis löpande påverkbara kostnader.

Storleken av de påverkbara kostnaderna har således stor betydelse vid beräkningen av Staffanstorps Energis intäktsram.

3. STAFFANSTORPS ENERGIS YRKANDEN

På sätt som anförts under avsnitt 13 i det gemensamma yttrandet av den 31 maj 2016 i mål nr 4711-15 m.fl. är kalkylräntans storlek avhängig förvaltningsrättens ställningstaganden för olika parametrar. Kalkylräntans storlek har även, på sätt som redovisats i avsnitt 1 och 2 ovan betydelse för Staffanstorps Energis kapitalkostnader och påverkbara kostnader.

I anledning härav framställer Staffanstorps Energis de yrkanden som framgår nedan.

- 3.1 Staffanstorps Energi yrkar att förvaltningsrätten, vid användandet av en real kalkylränta om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta), med ändring av Ei:s beslut, fastställer intäktsramen för Staffanstorps Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 167 116 tkr i 2014 års prisnivå och med justering enligt a och b.
 - a. Efter perioden ska kapitalbasens nuanskningsvärde enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för byggnader och

- b. De löpande påverkbara kostnaderna enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät delindex drift och underhållskostnader, påverkbart.

Staffanstorps Energi uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

- 3.2 Staffanstorps Energi yrkar att förvaltningsrätten, med ändring av Ei:s beslut, fastställer att en real kalkylränta före skatt om 6,28 procent (eller den högre/lägre kalkylränta som förvaltningsrättens prövning må leda till) ska användas vid beräkningen av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 istället för den av Ei använda procentsatsen om 4,53 procent.

För god ordning och med hänvisning till 29 § FPL innefattar självfallet yrkandet även den i förekommande fall lägre procentsats som förvaltningsrätten må fastställa.

- 3.3 Vid bifall till yrkande 3.2 yrkar Staffanstorps Energi att förvaltningsrätten fastställer att vid beräkning av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 enligt yrkande 3.1 ska beräkningen genomföras utifrån den högre kalkylränta som förvaltningsrätten fastställt enligt yrkande 3.2.
- 3.4 Vid bifall till yrkande 3.3 yrkar Staffanstorps Energi att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Staffanstorps Energis intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan


Torgny Wetterberg


Kristoffer Ribbing


Dennis Carlsson

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Staffanstorps Energi AB, REL00175

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 1 januari 2015. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015-30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016-2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019		
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)										
	Ledningar	0	3 639	0	2 233	712	632	1 396	0	2 087	490	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	-2 520	0	491	454	300	246	0	791	246	
	Elmätare och IT-system	0	126	0	115	21	0	42	0	115	21	
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)										
	Ledningar	262 430	262 430	262 430	266 070	266 070	268 303	269 015	269 647	271 043	271 043	273 130
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	125 640	125 640	125 640	123 119	123 119	123 611	124 065	124 365	124 610	124 610	125 401
	Elmätare och IT-system	20 848	20 848	20 848	20 974	20 974	21 089	21 110	21 110	21 152	21 152	21 267
		408 918	408 918	408 918	410 163	410 163	413 003	414 190	415 122	416 805	416 805	419 799

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016	2017	2018	2019
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning			
Ledningar	266 070	266 070	268 303	269 015
Ledningar - 41:a året				
Ledningar - 42:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning	123 119	123 119	123 611	124 065
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				
Elmätare och IT-system	20 974	20 974	21 089	21 110
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning			
Ledningar	78 916	78 893	74 740	75 429
Ledningar - 41:a året				
Ledningar - 42:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning	38 782	38 685	45 404	45 762
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				
Elmätare och IT-system	8 025	7 915	6 043	5 953
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår			
Ledningar	40	3 326	3 326	3 354
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 539	1 539	1 545
Elmätare och IT-system	10	1 049	1 049	1 054
Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända			
Ledningar - 41:a året	41			
Ledningar - 42:a året	42			
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41			
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42			
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår			
Ledningar	4,53%	1 787	1 787	1 693
Stationer, transformatorer och kringutrustning		878	876	1 028
Elmätare och IT-system		182	179	137
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända			
Ledningar - 41:a året				
Ledningar - 42:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning			
	2016	2017	2018	2019
Ledningar	5 113	5 113	5 047	5 071
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 417	2 415	2 574	2 587
Elmätare och IT-system	1 230	1 228	1 191	1 190
Summa kapitalkostnad halvår	8 761	8 756	8 812	8 849
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	17 517	17 660	17 775	17 794
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå	70 747			
Varav kostnad för kapitalförslitning	47 337			
Varav kostnad för kapitalbindning	23 410			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010-2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	14 277	13 665	14 240	14 164
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 566	4 821	4 807	7 285
Personalkostnader	RR73140	5 948	6 266	5 918	4 606
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		24 791	24 752	24 965	26 055
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 649	-1 753	-1 616	-1 520
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 172	-2 277	-2 325	-2 030
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-11 707	-10 988	-11 514	-11 736
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-397	-399	-401	-398
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-15 925	-15 417	-15 856	-15 684
Påverkbara kostnader		8 866	9 335	9 109	10 371
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	614	452	663	587
Årets avskrivningar		248	255	274	276
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		289	285	318	315
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		9 155	9 620	9 427	10 686
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		9 979	10 180	9 694	10 886
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		10 185			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		10 185	10 185	10 185	10 185
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		40 739			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		10 083	9 982	9 882	9 783
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		39 731			



Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 – Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 920	1 968	2 016	2 064
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 507	11 680	11 855	12 033
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	399	399	399	399
Summa	13 826	14 047	14 270	14 496
Totalsumma för perioden	56 639			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 167 116 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	70 747	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	39 731
	Opåverkbara kostnader	56 639
Beräknad intäktsram	167 116	