

Stockholm den 7 oktober 2016

Mål nr 6958-15; Norrtälje Energi AB ./ Energimarknadsinspektionen

Med referens till rubricerat mål får vi som ombud för Norrtälje Energi AB (Norrtälje Energi) inkomma med följande företagsspecifika yttrande.

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

Energimarknadsinspektionen (Ei) har i yttrande av den 14 september 2016 medgivit att Norrtälje Energis intäktsram ska ändras till följd av nettoredovisning och allokering av kostnader för fastigheten Nordkap.

Ei har även medgett att ändra Norrtälje Energis överklagande beslut på så sätt att kalkylräntan fastställs till 4,56 procent (realt före skatt).

I sitt yttrande anger Ei vad de medgivna ändringarna medför i ökad intäktsram.

I syfte att kunna framställa fullständiga företagsspecifika yrkanden har Norrtälje Energi haft underhandskontakter med Ei varvid Ei tillhandahållit ett fullständigt beräkningsunderlag. Beräkningsunderlaget framgår av den av Ei uppdaterade bilaga 1 till Ei:s beslut om intäktsram, bilaga 1.

Ei har vid beräkningen i bilaga 1 tillämpat den av Ei i yttrande av den 14 september 2016 fastställda reala kalkylräntan om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta).

Norrtälje Energi vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Norrtälje Energi, i enlighet med vad som angivits i det gemensamma yttrandet av den 15 december 2015, den 31 maj 2016 samt den 7 oktober 2016, att den av Ei medgivna reala kalkylräntan om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta) är för låg.

2. NORRTÄLJE ENERGIS YRKANDEN

Med anledning av den ändrade kalkylräntan framställer Norrtälje Energi för god ordning nya yrkanden som är anpassade till Ei:s medgivande enligt följande:

- 2.1 Norrtälje Energi yrkar att förvaltningsrätten, vid användandet av en real kalkylränta om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta), med ändring av Ei:s beslut, fastställer intäktsramen för Norrtälje Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 406 068 tkr i 2014 års prisnivå och med justering enligt a och b.
- a. Efter perioden ska kapitalbasens nuanskaffningsvärde enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för byggnader och
 - b. De löpande påverkbara kostnaderna enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för elnätets företag – lokalnät delindex drift och underhållskostnader, påverkbart.


Norrtälje Energi uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

- 2.2 Norrtälje 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 4,56 procent.

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

- 2.3 Vid bifall till yrkande 2.2 yrkar Norrtälje Energi att förvaltningsrätten fastställer att vid beräkning av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 enligt yrkande 2.1 ska beräkningen genomföras utifrån den högre kalkylränta som förvaltningsrätten fastställt enligt yrkande 2.2.
- 2.4 Vid bifall till yrkande 2.3 yrkar Norrtälje Energi att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Norrtälje Energis intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan



Torghy Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson
Dennis Carlsson

Bilaga 1

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Norrtälje Energi AB, REL00133

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäligena 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 nuanskaffningsvärderat 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 nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde 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
	48	1 055	-383	895	89
Ledningar	241	789	-28	857	650
Stationer, transformatorer och kringutrustning	805	775	646	390	40
Elmätare och IT-system	646	646	646	646	646
Utgående kapitalbas år 2014					
Ledningar	513 048	513 338	515 182	514 771	516 666
Stationer, transformatorer och kringutrustning	246 495	247 957	249 296	250 433	250 824
Elmätare och IT-system	40 561	41 854	43 147	44 440	45 086
	800 104	803 149	807 625	809 644	813 933
					814 709

Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)

Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019	
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
Ledningar	513 338	514 393	515 182	514 799	448 493	449 388	432 347	432 437
Ledningar - 41:a året					66 278	66 278	18 073	18 073
Ledningar - 42:a året							66 102	66 102
Stationer, transformatorer och kringutrustning	247 957	248 732	249 296	249 942	216 603	216 993	215 684	215 756
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					33 831	33 831	2 260	2 260
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							33 734	33 702
Elmätare och IT-system	41 770	42 417	17 569	19 890	20 391	22 712	24 273	26 594
Elmätare och IT-system - 11:e året	84	84	25 494	23 820	1 819	1 819	760	760
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	84	84	22 145	20 471	1 819	1 819
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	84	84	18 880	17 206
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
Ledningar	182 802	184 342	173 138	174 078	162 450	162 642	154 698	154 612
Ledningar - 41:a året					1 617	1 617	441	441
Ledningar - 42:a året							1 574	1 574
Stationer, transformatorer och kringutrustning	100 739	101 502	96 340	97 058	91 925	91 946	88 341	88 231
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					825	825	55	55
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							803	802
Elmätare och IT-system	14 713	14 550	11 828	13 276	14 713	15 928	17 316	18 299
Elmätare och IT-system - 11:e året	8	8	2 318	2 165	165	165	69	69
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	7	7	1 845	1 706	152	152
Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
Avskrivningstider	År							
Ledningar	40	6 417	6 430	6 440	6 435	5 606	5 617	5 404
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	3 099	3 109	3 116	3 124	2 708	2 712	2 696
Elmätare och IT-system	10	2 089	2 121	878	994	1 020	1 136	1 214
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året	41					808	808	220
Ledningar - 42:a året	42							787
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					413	413	28
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							402
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	4	4	1 159	1 083	83	83	35
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	3	3	923	853	76
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
Kalkylränta	4,56%							
Ledningar		4 168	4 203	3 948	3 969	3 704	3 708	3 527
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 297	2 314	2 197	2 213	2 096	2 096	2 014
Elmätare och IT-system		335	332	270	303	335	363	395
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Kalkylränta	4,56%							
Ledningar - 41:a året						37	37	10
Ledningar - 42:a året								36
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						19	19	1
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								18
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	53	49	4	4	2
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	42	39	3
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning								
		2016		2017		2018		2019
Ledningar		10 585	10 633	10 387	10 404	10 155	10 171	9 985
Stationer, transformatorer och kringutrustning		5 396	5 423	5 313	5 337	5 235	5 240	5 159
Elmätare och IT-system		2 428	2 457	2 363	2 433	2 406	2 477	1 724
Summa kapitalkostnad halvår		18 409	18 513	18 064	18 174	17 796	17 888	16 868
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå		36 922		36 238		35 684		33 871
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå		142 714						
Varav kostnad för kapitalförslitning		91 530						
Varav kostnad för kapitalbindning		51 184						



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	29 630	29 949	28 069	29 387
Råvaror och förnödenheter	RR73120	757	3 109	4 696	499
Övriga externa kostnader	RR73130	19 294	18 465	17 647	12 609
Personalkostnader	RR73140	16 476	17 493	13 560	10 416
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	9 536
Summa Kostnader		66 157	69 016	63 972	62 447
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 429	-4 930	-1 294	-1 487
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-6 914	-8 962	-5 446	-6 191
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-22 716	-20 987	-22 572	-23 192
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	0	0	-51	-4
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 avgår		-34 059	-34 879	-29 363	-30 874
Påverkbara kostnader		32 098	34 137	34 609	31 573
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	7 539	7 144	7 117	8 337
Årets avskrivningar			396	757	1 072
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		900	1 234	1 547	1 162
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 998	35 371	36 156	32 735
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		35 967	37 432	37 180	33 347
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader			35 982		
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		35 982	35 982	35 982	35 982
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt			143 926		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		35 622	35 265	34 913	34 564
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019			140 364		

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	5 000	5 000	5 000	5 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	25 000	25 000	25 000	25 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	150	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	650	730	730	730
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Summa	30 800	30 730	30 730	30 730
Totalsumma för perioden	122 990			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 406 068 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	142 714	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	140 364
	Opåverkbara kostnader	122 990
Beräknad intäktsram	406 068	