

Stockholm den 31 maj 2016

Mål nr 4886-15; Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät AB (Mjölby Kraftnät) med företagsspecifikt yttrande över Energimarknadsinspektionens (Ei) inläga av den 26 februari 2016.

1. EI:S INSTÄLLNING TILL MJÖLBY KRAFTNÄTS FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

Ei medger att Mjölby Kraftnäts intäktsram ska ändras i anledning av att Mjölby Kraftnät har rapporterat in nya uppgifter om tillgångar/anläggningar avseende byggnader, kondensatorbatterier och ställverksfack.

Ei anger att de har, utifrån Mjölby Kraftnäts inrapporterade uppgifter, gjort nya beräkningar och medger att kapitalkostnaderna ökar från 150 820 tkr till 158 889 tkr, vilket innebär att den totala intäktsramen ökar från 351 421 tkr till 359 490 tkr. Nu nämnda belopp har Ei beräknat med tillämpning av den av Ei i beslutet om intäktsram fastställda reala kalkylräntan om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta)

Ei har genom underhandskontakt förmedlat sina nya beräkningar till Mjölby Kraftnät och upprättat en ny uppdaterad bilaga 1 till Ei:s beslut om intäktsram, bilaga 1. De av Ei medgivna beloppen framgår av bilaga 1.

Beloppen i bilaga 1 är framräknade med en tillämpning av den av Ei i beslutet om intäktsram fastställda reala kalkylräntan om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta).

Mjölby Kraftnät vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Mjölby Kraftnät, 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 Mjölby Kraftnäts kapitalkostnader.

2. ANGÅENDE OMVÄNDLINGSRÄNTA

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 "omväntlingsränta".

Mjölby Kraftnät 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). Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnäts yrkande om högre kalkylränta medför det att Mjölby Kraftnäts löpande påverkbara kostnader kommer att överstiga det belopp om 122 319 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 Mjölby Kraftnäts löpande påverkbara kostnader.

Storleken av de påverkbara kostnaderna har således stor betydelse vid beräkningen av Mjölby Kraftnäts intäktsram.

3. MJÖLBY KRAFTNÄTS 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 Mjölby Kraftnäts kapitalkostnader och påverkbara kostnader.

I anledning härav framställer Mjölby Kraftnät de yrkanden som framgår nedan.

- 3.1 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 359 490 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 elnätsföretag – lokalnät delindex drift och underhållskostnader, påverkbart.

Mjölby Kraftnät uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

- 3.2 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Mjölby Kraftnäts intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan



Torgny Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Mjölby Kraftnät AB, REL00127

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	1 499	2 820	2 026	2 768	3 849	1 588	2 836	2 295	2 755	1 390	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	860	3 011	478	2 298	1 406	287	961	1 252	770	2 157	
	Elmätare och IT-system	0	289	0	21	0	21	0	21	0	21	
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)										
	Ledningar	545 920	545 920	547 419	550 240	552 265	555 033	558 882	560 470	563 306	565 601	568 356
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	276 299	276 299	277 159	280 170	280 649	282 946	284 352	284 639	285 600	286 852	287 622
	Elmätare och IT-system	36 011	36 011	36 011	36 300	36 300	36 321	36 321	36 342	36 342	36 363	36 363
		858 230	858 230	860 589	866 710	869 214	874 300	879 555	881 451	885 248	888 816	892 340

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019		
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
Ledningar	550 240	552 265	555 033	558 882	383 186	386 022	384 740	387 495	
Ledningar - 41:a året					177 284	177 284	7 359	7 359	
Ledningar - 42:a året							173 501	173 501	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	280 170	280 649	282 946	284 352	187 717	188 678	187 053	187 822	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					96 922	96 922	2 878	2 878	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							96 922	96 922	
Elmätare och IT-system	30 393	30 393	28 490	28 490	25 506	25 506	22 812	22 812	
Elmätare och IT-system - 11:e året	2 752	2 752	1 924	1 924	3 005	3 005	2 715	2 715	
Elmätare och IT-system - 12:e året	3 155	3 155	2 752	2 752	1 924	1 924	3 005	3 005	
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	3 155	3 155	5 906	5 906	7 831	7 831	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
Ledningar	223 181	223 609	217 168	219 369	213 016	214 108	212 349	213 289	
Ledningar - 41:a året					4 324	4 324	179	179	
Ledningar - 42:a året							4 131	4 131	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	118 214	118 048	113 986	114 736	108 605	108 875	106 126	106 180	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 364	2 364	70	70	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 308	2 308	
Elmätare och IT-system	15 202	14 558	13 231	12 587	11 450	10 806	9 968	9 324	
Elmätare och IT-system - 11:e året	250	250	175	175	273	273	247	247	
Elmätare och IT-system - 12:e året	263	263	229	229	160	160	250	250	
Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
Ledningar	40	6 878	6 903	6 938	6 986	4 790	4 825	4 809	4 844
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	3 502	3 508	3 537	3 554	2 346	2 358	2 338	2 348
Elmätare och IT-system	10	1 520	1 520	1 425	1 425	1 275	1 275	1 141	1 141
Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Ledningar - 41:a året	41					2 162	2 162	90	90
Ledningar - 42:a året	42							2 065	2 065
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 182	1 182	35	35
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 154	1 154
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	125	125	87	87	137	137	123	123
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	131	131	115	115	80	80	125	125
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
Ledningar	4,53%	5 055	5 065	4 919	4 969	4 825	4 850	4 810	4 831
Stationer, transformatorer och kringutrustning	4,53%	2 678	2 674	2 582	2 599	2 460	2 466	2 404	2 405
Elmätare och IT-system	4,53%	344	330	300	285	259	245	226	211
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Ledningar - 41:a året						98	98	4	4
Ledningar - 42:a året								94	94
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						54	54	2	2
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								52	52
Elmätare och IT-system - 11:e året		6	6	4	4	6	6	6	6
Elmätare och IT-system - 12:e året		6	6	5	5	4	4	6	6
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning								
	2016		2017		2018		2019		
Ledningar	11 933	11 968	11 857	11 955	11 875	11 935	11 872	11 928	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	6 180	6 182	6 119	6 153	6 042	6 060	5 985	5 996	
Elmätare och IT-system	2 132	2 118	1 935	1 921	1 761	1 747	1 626	1 612	
Summa kapitalkostnad halvår	20 245	20 268	19 911	20 029	19 678	19 741	19 483	19 535	
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	40 512		39 940		39 419		39 018		
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå					158 889				
Varav kostnad för kapitalförslitning					96 410				
Varav kostnad för kapitalbindning					62 479				

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	24 047	24 166	25 074	20 219
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 497	1 587	466	619
Övriga externa kostnader	RR73130	29 487	29 594	30 313	33 205
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		56 031	55 347	55 853	54 043
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-509	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 433	-4 484	-5 254	-4 678
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-18 895	-18 933	-19 091	-14 775
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	-719	-749	-729	-766
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		-2 375	-2 432	-2 278	-2 461
Summa avgär		-26 931	-26 598	-27 352	-22 680
Påverkbara kostnader		29 100	28 749	28 501	31 363
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	2 873	2 724	3 030	3 003
Årets avskrivningar		303	287	250	316
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		494	468	451	516
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		29 594	29 217	28 952	31 879
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		32 258	30 919	29 772	32 475
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		31 356			
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		31 356	31 356	31 356	31 356
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		125 423			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		31 042	30 732	30 424	30 120
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		122 319			



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	3 537	3 433	3 474	3 629
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 828	10 024	10 225	10 429
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	4 975	5 074	5 176	5 279
Kostnader för myndighetsavgifter	800	800	800	800
Summa	19 140	19 331	19 675	20 137
Totalsumma för perioden	78 283			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 359 490 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	158 889	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	122 319
	Opåverkbara kostnader	78 283
Beräknad intäktsram	359 490	