

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

MälarEnergí Elnät AB, REL00267

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 31 december 2014. 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	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		2 900	2 900	3 100	3 100	2 000	2 000	-400	-400	-500	-500
Stationer, transformatorer och kringutrustning		7 300	7 300	11 900	11 900	8 900	8 900	12 400	12 400	8 500	8 500
Elmätare och IT-system		200	200	300	300	500	500	400	400	400	400
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	2 912 048	2 912 048	2 914 948	2 917 848	2 920 948	2 924 048	2 926 048	2 928 048	2 927 648	2 927 248	2 926 748
Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 609 700	1 609 700	1 617 000	1 624 300	1 636 200	1 648 100	1 657 000	1 665 900	1 678 300	1 690 700	1 699 200
Elmätare och IT-system	306 718	306 718	306 918	307 118	307 418	307 718	308 218	308 718	309 118	309 518	309 918
	4 828 466	4 828 466	4 838 866	4 849 266	4 864 566	4 879 866	4 891 266	4 902 666	4 915 066	4 927 466	4 935 866

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2016		2017		2018		2019		
		Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
	Ledningar	2 917 848	2 920 948	2 924 048	2 926 048	1 937 391	1 968 091	1 937 914	1 976 414	
	Ledningar - 41:a året					990 657	959 557	60 877	60 877	
	Ledningar - 42:a året							928 457	889 457	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 624 300	1 636 200	1 648 100	1 657 000	1 389 440	1 416 640	1 412 371	1 432 671	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					276 460	261 660	31 470	31 470	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							246 860	235 060	
	Elmätare och IT-system	249 995	257 495	264 794	274 594	251 895	264 495	122 324	138 724	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	57 123	49 923	201	201	32 499	29 199	151 471	144 371	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	42 723	33 423	201	201	29 199	20 299	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	24 123	15 223	6 524	6 524	
		Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
	Ledningar	974 523	991 532	938 586	962 803	918 285	946 752	931 250	966 750	
	Ledningar - 41:a året					24 162	23 404	1 485	1 485	
	Ledningar - 42:a året							22 106	21 178	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	700 473	745 052	756 595	781 984	775 393	797 759	795 057	809 843	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					6 743	6 382	768	768	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							5 878	5 597	
	Elmätare och IT-system	94 406	99 910	84 406	94 971	85 327	93 811	85 337	96 362	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5 193	4 538	18	18	2 954	2 654	13 770	13 125	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	3 560	2 785	17	17	2 433	1 692	
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	36 473	36 512	36 551	36 576	24 217	24 601	24 224	24 705
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	20 304	20 452	20 601	20 712	17 368	17 708	17 655	17 908
	Elmätare och IT-system	10	12 500	12 875	13 240	13 730	12 595	13 225	6 116	6 936
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					12 081	11 702	742	742
	Ledningar - 42:a året	42							11 053	10 589
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					3 371	3 191	384	384
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							2 939	2 798
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	2 596	2 269	9	9	1 477	1 327	6 885	6 562
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	1 780	1 393	8	8	1 217	846
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	28 505	29 002	27 454	28 162	26 860	27 692	27 239	28 277
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	20 489	21 793	22 130	22 873	22 680	23 334	23 255	23 688
	Elmätare och IT-system	5,85%	2 761	2 922	2 469	2 778	2 496	2 744	2 496	2 819
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					707	685	43	43
	Ledningar - 42:a året								647	619
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						197	187	22	22
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								172	164
	Elmätare och IT-system - 11:e året		152	133	1	1	86	78	403	384
	Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	104	81	0	0	71	49
		Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning								
	Ledningar	64 978	65 514	64 004	64 738	63 865	64 680	63 948	64 977	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40 793	42 245	42 732	43 586	43 617	44 420	44 427	44 965	
	Elmätare och IT-system	18 010	18 199	17 603	17 991	16 663	17 382	17 188	17 596	
	Summa kapitalkostnad halvår	123 780	125 959	124 338	126 314	124 145	126 483	125 563	127 537	
	Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	249 739		250 653		250 628		253 101		
		Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå								
	Varav kostnad för kapitalförslitning					574 148				
	Varav kostnad för kapitalbindning					429 972				



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	145 448	142 561	144 221	136 128
Råvaror och förmödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	46 815	47 074	46 677	46 290
Personalkostnader	RR73140	62 531	57 726	60 256	69 363
Övriga rörelsekostnader	RR73180	54	472	0	327
Summa Kostnader		254 848	247 833	251 154	252 108
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-14 211	-17 022	-13 093	-19 596
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-34 466	-28 493	-28 535	-28 407
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-105 010	-106 299	-107 832	-100 343
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	-1 809	-1 844	-1 190
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-5 972	-5 960	-6 010	-6 188
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		-159 659	-159 583	-157 314	-155 724
Påverkbara kostnader		95 189	88 250	93 840	96 384
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	21 297	17 215	15 608	13 691	
Årets avskrivningar		4 424	3 746	4 214	4 064
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		6 130	5 125	5 464	5 161
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		101 319	93 375	99 304	101 545
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		110 438	98 814	102 115	103 443
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		103 702			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		12 643			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		106 863	106 863	106 863	106 863
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		427 452			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i>	1,00%				
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		105 794	104 736	103 689	102 652
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		416 872			



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	23 469	23 140	25 668	28 121
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	93 024	94 884	96 782	98 718
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	175	1 175	1 175
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 850	1 850	1 850	1 850
Kostnader för myndighetsavgifter	6 378	6 441	6 504	6 567
Summa	124 721	126 490	131 979	136 431
Totalsumma för perioden		519 621		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 940 613 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	1 004 120	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	416 872
	Opåverkbara kostnader	519 621
Beräknad intäktsram	1 940 613	