

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

E.ON Energidistribution AB, REL00957

Under tillsynsperioden har E.ON Elnät Kramfors AB genomfört en fusion med E.ON Elnät Sverige AB (numera E.ON Energidistribution AB). Till följd av detta har Ei beslutat om samlad redovisning för företagens nätkoncessioner för område fr.o.m och med den 1 januari 2016, dnr 2015–103337. Företagens samtliga nätkoncessioner för område för redovisningsenheterna REL00601 och REL00094 ska enligt beslutet redovisas samlat i REL00957. Med anledning av detta har uppgifter för REL00601 och REL00094 som redovisas i denna bilaga summerats ihop vid beräkning av intäktsramen för REL00957.

E.ON Elnät Kramfors (REL00094) och E.ON Elnät Sverige AB (REL00601)

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 nuanskningsvärderat enligt tabell 1 a) och b) samt 2 a) och b) nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 a) och b) 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 a) – Beräkning av kapitalkostnad för RELO0094 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		853	1 683	876	1 926	113	547	265	390	226	333
Stationer, transformatorer och kringutrustning		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system		177	177	358	358	126	126	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	201 007	201 007	201 860	203 543	204 419	206 345	206 458	207 005	207 270	207 660	207 886
Stationer, transformatorer och kringutrustning	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127	67 127
Elmätare och IT-system	13 218	13 218	13 395	13 572	13 929	14 287	14 412	14 538	14 538	14 538	14 538
	281 353	281 353	282 382	284 242	285 476	287 759	287 998	288 670	288 935	289 325	289 551

Tabell 2 b) – Beräkning av kapitalkostnad för RELO0601 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		30 285	40 601	28 411	40 292	26 996	39 138	25 527	38 291	25 212	37 818
Stationer, transformatorer och kringutrustning		3 369	4 886	3 299	4 770	3 317	4 985	3 247	4 871	3 203	4 804
Elmätare och IT-system		1 408	-1 432	1 463	1 500	903	877	736	1 103	645	967
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	4 753 776	4 753 776	4 784 061	4 824 662	4 853 073	4 893 366	4 920 362	4 959 499	4 985 026	5 023 317	5 048 529
Stationer, transformatorer och kringutrustning	935 704	935 704	939 073	943 959	947 258	952 028	955 344	960 330	963 577	968 448	971 651
Elmätare och IT-system	305 538	305 538	306 945	305 513	306 976	308 476	309 379	310 256	310 991	312 095	312 740
	5 995 017	5 995 017	6 030 080	6 074 135	6 107 307	6 153 869	6 185 085	6 230 085	6 259 595	6 303 860	6 332 919

Tabell 3 a) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0094 (tkr)

		2016		2017		2018		2019		
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning										
	Ledningar	203 543	204 419	206 345	206 458	142 899	143 521	139 201	139 787	
	Ledningar - 41:a året					64 106	63 748	5 248	5 239	
	Ledningar - 42:a året							63 211	62 860	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	67 127	67 127	67 127	67 127	57 375	57 375	56 947	56 947	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					9 753	9 753	428	428	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							9 753	9 753	
	Elmätare och IT-system	13 029	13 386	12 602	12 728	9 556	9 556	8 011	8 011	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	114	114	1 142	1 142	3 298	3 298	1 545	1 545	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	114	114	1 142	1 142	3 298	3 298	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	429	429	429	429	543	543	1 685	1 685	
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning										
	Ledningar	56 463	57 252	55 345	55 350	52 029	52 648	50 285	50 841	
	Ledningar - 41:a året					1 564	1 555	128	128	
	Ledningar - 42:a året							1 505	1 497	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	22 220	22 147	20 542	20 469	18 864	18 791	17 430	17 357	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					238	238	10	10	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							232	232	
	Elmätare och IT-system	5 643	5 696	5 056	4 841	4 046	3 694	3 091	2 738	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	10	10	104	104	300	300	140	140	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	9	9	95	95	275	275	
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	2 544	2 555	2 579	2 581	1 786	1 794	1 740	1 747
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	839	839	839	839	717	717	712	712
	Elmätare och IT-system	10	651	669	630	636	478	478	401	401
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					782	777	64	64
	Ledningar - 42:a året	42							753	748
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					119	119	5	5
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							116	116
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	5	5	52	52	150	150	70	70
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	5	5	48	48	137	137
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	1 652	1 675	1 619	1 619	1 522	1 540	1 471	1 487	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	650	648	601	599	552	550	510	508	
	Elmätare och IT-system	165	167	148	142	118	108	90	80	
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året					46	45	4	4	
	Ledningar - 42:a året							44	44	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					7	7	0	0	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							7	7	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	3	3	9	9	4	4	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	3	3	8	8	
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning										
	Ledningar	4 196	4 230	4 198	4 200	4 136	4 157	4 075	4 094	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 489	1 487	1 440	1 438	1 395	1 393	1 350	1 348	
	Elmätare och IT-system	822	841	838	838	805	795	711	700	
	Summa kapitalkostnad halvår	6 507	6 558	6 476	6 475	6 336	6 344	6 136	6 143	
	Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	13 065		12 952		12 680		12 278		
	Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå	50 975								
	Varav kostnad för kapitalförslitning	32 488								
	Varav kostnad för kapitalbindning	18 487								

Tabell 4 b) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0601 (tkr)

		2016	2017	2018	2019					
		Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
	Ledningar	4 824 662	4 853 073	4 893 366	4 920 362	4 166 473	4 225 561	4 247 041	4 303 102	
	Ledningar - 41:a året					793 027	759 465	67 152	66 379	
	Ledningar - 42:a året							709 123	679 048	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	943 959	947 258	952 028	955 344	780 346	786 481	774 220	780 394	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					179 984	177 096	21 463	21 388	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							172 765	169 868	
	Elmätare och IT-system	281 683	284 456	283 409	285 561	259 873	267 308	133 383	140 303	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11 640	11 639	3 970	3 969	27 737	27 577	145 073	145 072	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	2 950	2 949	11 638	11 637	3 968	1 295	17 532	11 258	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	9 239	7 931	9 458	8 212	18 678	14 812	16 107	16 107	
		Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
	Ledningar	2 454 483	2 514 805	2 503 874	2 560 421	2 548 225	2 607 034	2 617 921	2 670 378	
	Ledningar - 41:a året					19 342	18 524	1 638	1 619	
	Ledningar - 42:a året							16 884	16 168	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	387 710	393 033	380 005	385 684	373 867	379 838	371 945	377 730	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					4 390	4 319	523	522	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							4 113	4 044	
	Elmätare och IT-system	120 463	121 292	98 000	97 933	73 873	78 880	66 507	70 247	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	1 058	1 058	361	361	2 522	2 507	13 188	13 188	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	246	246	970	970	331	108	1 461	938	
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	60 308	60 663	61 167	61 505	52 081	52 820	53 088	53 789
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	11 799	11 841	11 900	11 942	9 754	9 831	9 678	9 755
	Elmätare och IT-system	10	14 084	14 223	14 170	14 278	12 994	13 365	6 669	7 015
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41				9 671	9 262	819	809	
	Ledningar - 42:a året	42						8 442	8 084	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				2 195	2 160	262	261	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						2 057	2 022	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	529	529	180	180	1 261	1 253	6 594	6 594
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	123	123	485	485	165	54	730	469
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	71 794	73 558	73 238	74 892	74 536	76 256	76 574	78 109
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	11 341	11 496	11 115	11 281	10 936	11 110	10 879	11 049
	Elmätare och IT-system	5,85%	3 524	3 548	2 867	2 865	2 161	2 307	1 945	2 055
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%				566	542	48	47	
	Ledningar - 42:a året	5,85%						494	473	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%				128	126	15	15	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%						120	118	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	31	31	11	11	74	73	386	386
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	7	7	28	28	10	3	43	27
		Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning								
		2016	2017	2018	2019					
	Ledningar	132 102	134 221	134 405	136 397	136 853	138 879	139 465	141 311	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	23 140	23 337	23 016	23 223	23 013	23 227	23 011	23 220	
	Elmätare och IT-system	18 298	18 461	17 741	17 847	16 664	17 057	16 368	16 546	
	Summa kapitalkostnad halvår	173 540	176 019	175 162	177 467	176 531	179 163	178 844	181 078	
	Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	349 559	352 629			355 693		359 921		
	Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå					1 417 802				
	Varav kostnad för kapitalförslitning					704 519				
	Varav kostnad för kapitalbindning					713 283				



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 a) och b).

Tabell 3 a) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0094 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	5 243	5 374	4 822	4 951
Råvaror och förmödenheter	RR73120	174	326	345	0
Övriga externa kostnader	RR73130	9 127	10 243	10 600	12 853
Personalkostnader	RR73140	1 625	1 496	1 366	1 895
Övriga rörelsekostnader	RR73180	4	798	808	145
Summa Kostnader		16 173	18 237	17 941	19 844
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 094	-2 057	-1 641	-1 789
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-2 883	-3 051	-2 918	-2 898
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	-266	-266	-263	-264
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-1	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		-5 244	-5 374	-4 822	-4 951
Påverkbara kostnader		10 929	12 863	13 119	14 893
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	1 335	1 335	1 335	1 335
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		107	107	107	107
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 036	12 970	13 226	15 000
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		12 029	13 725	13 600	15 280
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		13 659			
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		13 659	13 659	13 659	13 659
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		54 635			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		13 522	13 387	13 253	13 121
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		53 283			

Tabell 3 b) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0601 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	142 792	137 933	143 490	143 926
Råvaror och förmödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	137 432	228 076	126 843	218 270
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 367	1 147	1 295	294
Summa Kostnader		281 591	367 156	271 628	362 490
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 119	-4 605	-4 249	-7 242
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-44 000	-22 193	-27 636	-28 417
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-93 464	-110 080	-109 505	-109 062
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-602	-945	-1 618	-1 680
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-4 726	-4 715	-4 731	-4 767
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-11	-8	-9	-8
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-968	-808	-804	-841
Summa avgår		-147 890	-143 354	-148 552	-152 017
Påverkbara kostnader		133 701	223 802	123 076	210 473
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	16 775	22 305	27 294	39 414	
Årets avskrivningar		17	17	17	17
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 361	1 804	2 203	3 174
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		135 062	225 606	125 279	213 647
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		147 217	238 748	128 825	217 640
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		183 108			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		59 707			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		198 034	198 034	198 034	198 034
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		792 137			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i>	1,00%				
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		196 054	194 093	192 153	190 231
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		772 531			

Företagets löpande opåverkbara kostnader

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

Tabell 4 a) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00094 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 400	1 400	1 400	1 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	2 600	2 600	2 600	2 600
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	300	300	300	300
Summa	4 300	4 300	4 300	4 300
Totalsumma för perioden	17 200			

Tabell 4 b) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00601 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	22 900	22 900	22 900	22 900
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	105 800	105 800	105 800	105 800
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 900	1 900	1 900	1 900
Kostnader för myndighetsavgifter	4 800	4 800	4 800	4 800
Summa	135 400	135 400	135 400	135 400
Totalsumma för perioden	541 600			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 853 391 tkr (121 458 + 2 731 933), se tabell 5 a) och b) nedan.

Tabell 5 a) - Beräknad intäktsram för REL0094

	Tkr
Kapitalkostnader	50 975
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	53 283
	Opåverkbara kostnader
	17 200
Beräknad intäktsram	121 458

Tabell 5 b) - Beräknad intäktsram för REL00601

	Tkr
Kapitalkostnader	1 417 802
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	772 531
	Opåverkbara kostnader
	541 600
Beräknad intäktsram	2 731 933

