

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

Falu Elnät AB, RELO3015

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 en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left(\begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} + / - \\ \text{Årlig kvalitetsjustering för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1a och 1b samt 2a och 2b nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1a för REL00039 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2015		2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>	Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:		
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>	1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	5 475	8 088	2 611	11 097	3 216	13 992	3 983	19 881		1 039	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	7 524	1 743	2 317	651	1 420	2 860	1 144	8 977		6 820	
Elmätare och IT-system	6 735	3 042	2 865	523	2 040	540	424	423		64	
Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	1 528 773	1 555 645	1 561 120	1 595 201	1 597 811	1 649 731	1 652 947	1 721 431	1 725 414	1 806 682	1 807 721
Stationer, transformatorer och kringutrustning	647 620	659 004	666 527	679 340	681 656	699 620	701 040	726 911	728 055	762 955	769 775
Elmätare och IT-system	90 462	92 052	98 787	103 515	106 381	109 616	111 656	115 864	116 288	120 816	120 880
	2 266 855	2 306 701	2 326 435	2 378 056	2 385 848	2 458 966	2 465 642	2 564 205	2 569 757	2 690 453	2 698 376

Tabell 2b för REL00034 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>		Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:	
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>		1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)									
Ledningar		55	132	40	129	0	-722	133	67	-9	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		386	0	0	308	0	230	0	336	0	
Elmätare och IT-system		53	53	120	37	36	29	52	41	33	
		Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014									
		Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)									
Ledningar	46 370	47 185	47 240	48 157	48 197	49 552	49 552	50 426	50 559	52 407	52 398
Stationer, transformatorer och kringutrustning	27 629	28 114	28 500	28 972	28 972	30 023	30 023	31 242	31 242	32 689	32 689
Elmätare och IT-system	2 995	3 048	3 101	3 206	3 327	3 449	3 484	3 628	3 681	3 853	3 886
	76 994	78 347	78 841	80 335	80 496	83 024	83 060	85 296	85 481	88 948	88 972

Tabell 3a för REL00039 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
	NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	1 595 201	1 597 811	1 649 731	1 652 947	1 214 358	1 218 569	1 267 108	1 268 924	
Ledningar - 41:a året					507 072	506 845	20 269	20 269	
Ledningar - 42:a året							519 305	518 528	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	679 340	681 656	699 620	701 040	608 799	609 943	630 630	639 259	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					118 112	118 112	12 120	12 120	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							120 205	118 396	
Elmätare och IT-system	68 451	71 316	65 344	67 448	63 901	66 622	56 537	57 475	
Elmätare och IT-system - 11:e året	5 805	5 805	9 946	9 946	7 209	6 484	14 049	14 049	
Elmätare och IT-system - 12:e året	10 276	10 276	4 523	4 463	10 022	8 450	5 762	4 914	
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	18 984	18 984	29 802	29 798	34 732	34 732	44 468	44 442	
	Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	576 538	578 853	572 993	576 534	574 278	577 971	598 818	598 403	
Ledningar - 41:a året					12 368	12 362	494	494	
Ledningar - 42:a året							12 364	12 346	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	255 301	256 979	248 764	249 175	243 773	244 411	250 684	259 626	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 881	2 881	296	296	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 862	2 819	
Elmätare och IT-system	35 501	36 222	34 485	34 852	34 329	34 196	33 630	31 592	
Elmätare och IT-system - 11:e året	528	528	904	904	655	589	1 277	1 277	
Elmätare och IT-system - 12:e året	856	856	377	372	835	704	480	409	
	Avskrivningstider								
	År		Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår						
Ledningar	40	19 940	19 973	20 622	20 662	15 179	15 232	15 839	15 862
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	8 492	8 521	8 745	8 763	7 610	7 624	7 890	7 997
Elmätare och IT-system	10	3 423	3 566	3 267	3 372	3 195	3 331	2 827	2 874
	År	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41					6 184	6 181	247	247
Ledningar - 42:a året	42							6 182	6 173
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 440	1 440	148	148
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 431	1 409
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	264	264	452	452	328	295	639	639
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	428	428	188	186	418	352	240	205
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår								
	Kalkylränta	5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar		16 864	16 931	16 760	16 864	16 798	16 906	17 515	17 503
Stationer, transformatorer och kringutrustning		7 468	7 517	7 276	7 288	7 130	7 149	7 333	7 594
Elmätare och IT-system		1 038	1 059	1 009	1 019	1 004	1 000	984	924
	Kalkylränta	5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar - 41:a året						362	362	14	14
Ledningar - 42:a året								362	361
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						84	84	9	9
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								84	82
Elmätare och IT-system - 11:e året		15	15	26	26	19	17	37	37
Elmätare och IT-system - 12:e året		25	25	11	11	24	21	14	12
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning								
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		36 804	36 904	37 382	37 525	38 523	38 680	40 160	40 161
Stationer, transformatorer och kringutrustning		15 959	16 037	16 022	16 051	16 265	16 298	16 893	17 240
Elmätare och IT-system		5 193	5 358	4 954	5 067	4 988	5 016	4 741	4 690
Summa kapitalkostnad halvår		57 956	58 299	58 357	58 644	59 776	59 994	61 794	62 091
Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå		116 256		117 001		119 770		123 885	
Varav kostnad för avskrivning		65 297		66 710		68 810		70 996	
Varav kostnad för avkastning		50 958		50 291		50 960		52 889	

Tabell 4b för REL00034 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019	
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	48 157	48 197	49 552	49 552	45 690	45 823	47 440	47 431
Ledningar - 41:a året					4 736	4 736	65	65
Ledningar - 42:a året							4 902	4 902
Stationer, transformatorer och kringutrustning	28 972	28 972	30 023	30 023	30 782	30 782	32 213	32 213
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					460	460	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							476	476
Elmätare och IT-system	2 603	2 723	2 379	2 415	2 133	2 186	1 626	1 659
Elmätare och IT-system - 11:e året	470	470	451	451	390	390	679	679
Elmätare och IT-system - 12:e året	2	2	482	482	466	466	404	404
Elmätare och IT-system - Aldre än 12 år	131	131	136	136	639	639	1 144	1 144
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	23 482	23 460	23 454	23 371	23 140	23 281	23 084	22 987
Ledningar - 41:a året					116	116	2	2
Ledningar - 42:a året							117	117
Stationer, transformatorer och kringutrustning	14 114	14 088	14 045	14 019	13 966	15 466	15 632	15 561
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					11	11	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							11	11
Elmätare och IT-system	1 318	1 430	1 275	1 260	1 138	1 134	1 054	1 024
Elmätare och IT-system - 11:e året	43	43	41	41	35	35	62	62
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	40	40	39	39	34	34
Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår								
Avskrivningstider År								
Ledningar	40	602	602	619	619	573	593	593
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	362	362	375	375	385	403	403
Elmätare och IT-system	10	130	136	119	121	107	109	83
Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Avskrivningstider År								
Ledningar - 41:a året	41				58	58	1	1
Ledningar - 42:a året	42						58	58
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				6	6	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						6	6
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	21	21	21	18	18	31	31
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	20	19	19	17	17
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår								
Kalkylränta	4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar	532	531	531	529	524	527	523	521
Stationer, transformatorer och kringutrustning	320	319	318	318	316	350	354	352
Elmätare och IT-system	30	32	29	29	26	26	24	23
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Kalkylränta	4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar - 41:a året					3	3	0	0
Ledningar - 42:a året							3	3
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0
Elmätare och IT-system - 11:e året	1	1	1	1	1	1	1	1
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	1	1	1	1	1	1
Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning								
	2016	2016	2017	2017	2018	2018	2019	2019
Ledningar	1 134	1 134	1 151	1 149	1 156	1 160	1 178	1 175
Stationer, transformatorer och kringutrustning	682	681	693	693	707	741	763	761
Elmätare och IT-system	182	191	190	192	171	174	155	156
Summa kapitalkostnad halvår	1 998	2 006	2 034	2 033	2 034	2 075	2 095	2 092
Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå	4 004		4 068		4 109		4 188	
Varav kostnad för avskrivning	2 238		2 310		2 330		2 380	
Varav kostnad för avkastning	1 766		1 757		1 779		1 807	

2020-10-09 2020-100736-0022

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets påverkbara kostnader

Ei har utgått från de påverkbara kostnaderna som fastställts i det senaste beslutet om intäktsram och räknat upp dessa till respektive års prisnivå för

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

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019. Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3a och 3b nedan.

Tabell 5a för REL00039 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	42 853	42 212	42 798	42 897
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	31 436	26 055	25 296	24 851
Personalkostnader	RR73140	17 503	18 785	18 278	19 664
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	30	821	2 162
Summa kostnader		91 792	87 082	87 193	89 574
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	-717	95	12	96
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 439	-2 980	-2 856	-2 725
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-11 034	-11 806	-10 846	-10 667
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-25 431	-24 278	-25 273	-26 995
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-4 606	-4 341	-4 846	-3 413
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 782	-1 787	-1 833	-1 822
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		-47 009	-45 097	-45 642	-45 526
Påverkbara kostnader		44 783	41 985	41 551	44 048
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen				<i>Omvandlingsränta:</i>	8,01%
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde		792	792	2 020	1 904
Årets avskrivningar		0	0	234	292
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		63	297	454	445
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå		44 846	42 282	42 005	44 493
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå		48 883	44 745	43 194	45 324
Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå		45 536			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		45 536	45 536	45 536	45 536
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,74%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		44 743	43 964	43 199	42 446
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0459	1,0734	1,1009	1,1284
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)		46 796	47 191	47 558	47 898

Tabell 6b för REL00034 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	1 946	2 043	2 037	1 953
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 356	1 244	1 085	1 438
Personalkostnader	RR73140	1 026	1 021	1 019	1 172
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa kostnader		4 328	4 308	4 141	4 563
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	-521	-464	-498	-417
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-514	-718	-574	-758
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-848	-798	-902	-715
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-63	-63	-63	-63
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		-1 946	-2 043	-2 037	-1 953
Påverkbara kostnader		2 382	2 265	2 104	2 610
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
				Omvandlingsränta:	6,65%
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar			28	28	22
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		28	28	22	25
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå		2 410	2 293	2 126	2 635
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå		2 627	2 427	2 186	2 684
Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå		2 481			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		2 481	2 481	2 481	2 481
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,34%</i>					
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		2 448	2 415	2 382	2 350
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0459	1,0734	1,1009	1,1284
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)		2 560	2 592	2 623	2 652

Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 7. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	8 843	8 019	8 177	9 692
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	26 323	27 864	27 291	27 759
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	15 734
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	4 440	4 249	4 341	4 462
Kostnader för myndighetsavgifter	2 140	2 053	2 153	1 957
Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå	41 746	42 185	41 962	59 604

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan per år har justerats med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 211 885 tkr för 2016, 213 703 tkr för 2017, 215 392 tkr för 2018 och 238 857 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 8. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	120 260	121 069	123 879	128 072
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	49 356	49 783	50 181	50 550
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	41 746	42 185	41 962	59 604
Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering	Respektive års prisnivå	211 362	213 037	216 022	238 227
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	523	666	-630	630
Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering	Respektive års prisnivå	211 885	213 703	215 392	238 857