

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Tekniska verken Linköping Nät AB, REL00111

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.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

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

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	27 510	14 550	8 335	8 335	15 540	15 540	15 460	15 460	15 460	15 460
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 603	1 603	1 618	1 618	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-12 960	0	6 250	6 250	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 619	1 619	3 657	3 657	885	885	945	945	945	945
Mätare	2 705	1 282	22 528	17 515	465	-1 228	3 675	6 973	-22 071	-22 071
Nätstation	2 253	2 253	2 478	2 478	2 675	2 675	2 715	2 715	2 715	2 715
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	321	321	796	796	245	245	295	295	295	295
Ställverk utan sekundärapparater	783	783	1 390	1 390	305	305	335	335	335	335
Transformator	1 893	1 893	2 068	2 068	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165	2 165
	Utgående kapitalbas år 2018									
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 122 966	2 122 966	2 150 476	2 165 026	2 173 361	2 181 696	2 197 236	2 212 776	2 228 236	2 243 696
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481	9 481
Kabelskåp	167 581	167 581	169 183	170 786	172 403	174 021	175 726	177 431	179 136	180 841
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	197 378	197 378	184 418	184 418	190 668	196 918	196 918	196 918	196 918	196 918
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	202 307	202 307	203 926	205 544	209 201	212 858	213 743	214 628	215 573	216 518
Mätare	239 659	239 659	242 364	243 646	266 173	283 689	284 153	282 925	286 600	293 573
Nätstation	395 344	395 344	397 596	399 849	402 327	404 805	407 480	410 155	412 870	415 585
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	81 939	81 939	82 260	82 581	83 376	84 172	84 417	84 662	84 957	85 252
Ställverk utan sekundärapparater	420 249	420 249	421 032	421 815	423 205	424 594	424 899	425 204	425 539	425 874
Transformator	347 579	347 579	349 472	351 364	353 432	355 499	357 664	359 829	361 994	364 159
	4 184 484	4 184 484	4 210 209	4 234 511	4 283 628	4 327 734	4 351 718	4 374 010	4 401 305	4 431 898
										4 433 447

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 731 106	1 745 691	1 744 236	1 759 776	1 744 616	1 760 076	1 760 039	1 791 371
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	185 659	185 659	199 422	199 422	227 446	227 446	209 288	193 416
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9 481	9 481	9 481	9 481	6 601	5 317	5 317	3 625
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	2 881	4 165	4 165	5 857
Kabelskåp	115 519	117 607	110 628	113 153	108 496	111 021	109 165	111 690
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	37 366	36 896	41 821	41 001	40 878	40 058	43 346	42 526
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	111 323	117 573	120 685	120 685	104 576	104 576	99 661	99 661
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 907	32 907	34 792	34 792	50 900	50 900	55 423	55 423
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	141 359	159 644	177 929	178 814	179 699	180 644	181 589	182 534
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	39 206	39 206	24 578	24 578	24 578	24 578	24 578	24 578
Mätare	103 007	145 894	188 757	212 949	211 721	215 395	246 095	247 751
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	98 212	94 924	0	0	0	1	1	1
Nätstation	358 546	361 024	357 985	360 660	353 331	356 046	349 153	351 868
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 868	19 868	23 393	23 393	33 172	33 172	42 265	42 265
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	29 529	33 507	36 990	38 215	38 954	40 429	41 749	43 224
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4 289	4 289	3 396	3 396	3 215	3 215	1 135	1 135
Ställverk utan sekundärapparater	341 544	348 491	355 353	356 878	357 830	359 505	352 420	354 095
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38 139	32 581	27 109	25 889	25 212	23 872	31 292	29 952
Transformator	286 401	288 468	288 909	291 074	292 122	294 287	294 910	297 075
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	51 180	51 180	52 542	52 542	53 475	53 475	54 705	54 705

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	850 776	873 095	869 245	894 379	894 471	918 348	918 592	946 922
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 362	3 362	3 580	3 580	4 076	4 076	3 774	3 491
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 425	3 128	2 477	2 180	1 529	1 232	869	700
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	262	379	357	501
Kabelskåp	52 957	54 449	53 282	55 142	54 644	56 420	56 078	57 769
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 108	1 095	1 246	1 223	1 226	1 204	1 282	1 259
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	41 258	47 340	50 975	50 651	47 958	47 634	45 343	45 019
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	739	739	775	775	1 151	1 151	1 237	1 237
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	91 821	109 557	125 564	128 225	129 864	131 923	134 057	137 609
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	727	727	461	461	453	453	445	445
Mätare	55 154	93 431	130 604	156 786	178 687	192 470	215 572	205 478
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8 209	7 910	0	0	0	0	0	0
Nätstation	178 697	183 178	181 144	186 998	186 710	191 963	192 054	197 848
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	456	456	541	541	768	768	975	975
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	19 547	22 227	25 533	25 195	25 517	25 348	25 871	25 602
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	256	256	199	199	184	184	66	66
Ställverk utan sekundärapparater	180 973	186 517	186 330	186 278	180 496	180 556	174 900	174 918
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	865	732	589	561	534	504	675	642
Transformator	167 593	169 463	169 133	171 574	171 728	174 073	174 259	176 560
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	948	948	958	958	960	960	969	969

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	17 311	17 457	17 442	17 598	17 446	17 601	17 600	17 914
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	474	474	474	474	330	266	266	181
Kabelskåp	30	1 925	1 960	1 844	1 886	1 808	1 850	1 819	1 861
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	1 392	1 470	1 509	1 509	1 307	1 307	1 246	1 246
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	1 414	1 596	1 779	1 788	1 797	1 806	1 816	1 825
Mätare	10	5 150	7 295	9 438	10 647	10 586	10 770	12 305	12 388
Nätstation	40	4 482	4 513	4 475	4 508	4 417	4 451	4 364	4 398
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	984	1 117	1 233	1 274	1 298	1 348	1 392	1 441
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 269	4 356	4 442	4 461	4 473	4 494	4 405	4 426
Transformator	50	2 864	2 885	2 889	2 911	2 921	2 943	2 949	2 971

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 681	1 681	1 790	1 790	2 038	2 038	1 887	1 745
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	131	189	178	250
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	554	547	623	612	613	602	641	630
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	370	370	387	387	575	575	619	619
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	363	363	231	231	226	226	222	222
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	4 105	3 955	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	228	228	270	270	384	384	488	488
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	128	128	100	100	92	92	33	33
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	432	366	295	280	267	252	337	321
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	474	474	479	479	480	480	484	484

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	9 188	9 429	9 388	9 659	9 660	9 918	9 921	10 227
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	37	34	27	24	17	13	9	8
Kabelskåp	572	588	575	596	590	609	606	624
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	446	511	551	547	518	514	490	486
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	992	1 183	1 356	1 385	1 403	1 425	1 448	1 486
Mätare	596	1 009	1 411	1 693	1 930	2 079	2 328	2 219
Nätstation	1 930	1 978	1 956	2 020	2 016	2 073	2 074	2 137
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	211	240	276	272	276	274	279	277
Ställverk utan sekundärapparater	1 955	2 014	2 012	2 012	1 949	1 950	1 889	1 889
Transformator	1 810	1 830	1 827	1 853	1 855	1 880	1 882	1 907

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	36	36	39	39	44	44	41	38
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	3	4	4	5
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12	12	13	13	13	13	14	14
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	8	8	12	12	13	13
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	5	5	5	5	5	5
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	89	85	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	6	6	8	8	11	11
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3	3	2	2	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	8	6	6	6	5	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10	10	10	10	10	10	10	10

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	28 217	28 604	28 659	29 086	29 189	29 601	29 449	29 924
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	511	508	501	498	480	473	457	445
Kabelskåp	3 063	3 107	3 056	3 106	3 025	3 075	3 080	3 129
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 215	2 358	2 455	2 451	2 413	2 409	2 367	2 364
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	2 777	3 151	3 371	3 409	3 431	3 463	3 491	3 539
Mätare	9 939	12 344	10 848	12 341	12 516	12 848	14 633	14 607
Nätstation	6 645	6 724	6 707	6 804	6 826	6 916	6 937	7 033
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 326	1 488	1 611	1 648	1 668	1 715	1 705	1 751
Ställverk utan sekundärapparater	6 666	6 745	6 755	6 759	6 695	6 701	6 639	6 643
Transformator	5 158	5 199	5 205	5 253	5 266	5 313	5 326	5 372
Summa kapitalkostnad halvår	66 516	70 228	69 168	71 355	71 508	72 515	74 083	74 806
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	136 744		140 523		144 023		148 889	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	570 180							
Varav kostnad för avskrivning	410 101							
Varav kostnad för avkastning	160 078							

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 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 transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	71 647	69 965	72 306	70 253
Råvaror och förnödenheter	RR73120	18 307	19 602	21 748	20 066
Övriga externa kostnader	RR73130	38 698	39 847	47 224	50 384
Personalkostnader	RR73140	15 425	16 398	12 676	13 706
Övriga rörelsekostnader	RR73180	418	867	1	105
Summa Kostnader		144 495	146 679	153 955	154 514
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	-14 187	-11 811	-12 267	-12 352
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-41 684	-40 599	-42 923	-40 411
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-11 674	-13 401	-12 655	-12 994
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-4 102	-4 153	-4 462	-4 495
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-141	-141	-141	-141
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-71 788	-70 105	-72 448	-70 393
Påverkbara kostnader		72 707	76 574	81 507	84 121
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		4 692	6 942	10 331	9 200
Årets avskrivningar			874	1 128	1 343
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 058	1 400	1 748	1 607
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		332	393	482	596
Totala påverkbara kostnader		74 097	78 367	83 737	86 324
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		81 575	84 721	88 144	88 537
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		85 744			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		21 040			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		91 004	91 004	91 004	91 004
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		364 017			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		90 094	89 193	88 301	87 418
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		355 007			

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	12 909	13 551	14 248	14 954
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	38 906	39 157	39 663	40 422
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	16 321	16 610	16 903	17 200
Kostnader för myndighetsavgifter	4 240	4 290	4 340	4 390
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	72 376	73 608	75 154	76 966
Totalsumma för perioden	298 104			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 223 291 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	570 180	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	355 007
	Opåverkbara kostnader	298 104
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	1 223 291	