

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Växjö Energi Elnät AB, REL00243

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ & \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ & \text{Opåverkbara kostnader} + \\ & \text{Avbrottsersättning} \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	4 000	9 117	4 980	8 650	3 850	6 650	3 900	5 795	4 100	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	-2 300	0	-1 900	-700	0	0	0	0	0
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	717	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	605	1 500	1 509	1 750	702	500	1 500	1 500	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	1 163	0	0	560	0	645	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	7 114	0	618	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	961 751	961 751	965 751	974 868	979 848	988 498	992 348	998 998	1 002 898	1 008 693
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058
Kabelskåp	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708
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	48 121	48 121	48 121	45 821	45 821	43 921	43 221	43 221	43 221	43 221
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	76 322	76 322	76 322	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039
Mätare	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409
Nätstation	172 277	172 277	172 277	172 882	174 382	175 891	177 641	178 343	178 843	180 343
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	36 493	36 493	36 493	37 656	37 656	37 656	38 216	38 216	38 861	38 861
Ställverk utan sekundärapparater	129 024	129 024	129 024	136 138	136 138	136 756	136 756	136 756	136 756	136 756
Transformator	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115
	1 812 277	1 812 277	1 816 277	1 832 693	1 839 173	1 848 050	1 853 510	1 860 862	1 865 907	1 873 202
										1 878 802

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskningsvärde 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	795 128	802 608	803 839	810 189	813 800	820 200	811 737	821 837
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	127 359	125 109	131 184	129 184	129 566	128 066	138 250	133 250
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	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	57 611	57 861	53 865	54 115	53 008	53 258	51 410	51 660
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	14 231	14 231	18 040	18 040	18 753	18 753	10 718	10 718
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	9 469	9 469	9 404	9 404	9 404	9 404	9 404	9 404
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 361	19 361	5 192	5 092	5 092	5 092	5 092	5 092
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	70 705	70 705	64 196	64 196	64 196	64 196	64 196	64 196
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 334	6 334	12 844	12 844	12 844	12 844	12 844	12 844
Mätare	46 009	55 778	59 147	66 695	71 133	75 569	81 012	89 214
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 819	4 819	5 996	8 217	9 648	11 945	8 745	8 091
Nätstation	149 437	151 741	156 666	158 416	156 685	159 195	159 760	161 260
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 090	12 286	8 000	8 000	10 433	10 433	12 554	12 554
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	33 667	34 017	35 261	37 151	37 320	38 315	38 054	38 404
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 129	2 129	1 719	1 219	1 345	1 345	868	868
Ställverk utan sekundärapparater	126 801	126 801	127 419	127 419	127 419	127 419	127 419	127 419
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931
Transformator	161 498	161 498	161 164	164 164	160 233	160 233	159 433	164 933
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 470	10 470	10 804	7 804	11 658	11 658	12 191	6 691

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	429 737	436 052	438 810	443 412	447 534	452 058	451 208	459 304
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 318	2 280	2 376	2 342	2 335	2 309	2 495	2 405
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	3 035	2 529	2 529	2 023	2 023	1 517	1 517	1 012
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30 179	30 159	28 759	28 731	27 463	27 427	26 197	26 152
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	413	413	526	526	538	538	324	324
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	3 610	3 610	3 373	3 373	3 138	3 138	2 903	2 903
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	394	394	109	106	104	104	102	102
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
Markarbeten och byggnader med anknötning 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	53 419	53 409	52 783	52 773	51 499	51 489	50 215	50 205
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	120	120	245	245	240	240	236	236
Mätare	28 861	36 645	41 790	48 597	53 119	56 134	59 372	64 980
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	414	414	533	735	844	1 036	755	695
Nätstation	81 715	83 516	87 330	88 972	89 416	91 302	91 519	92 332
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	295	276	178	178	234	234	284	284
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	23 485	23 191	22 910	24 133	22 800	23 088	21 750	21 234
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	129	129	101	72	76	76	53	53
Ställverk utan sekundärapparater	93 868	94 076	93 032	93 006	89 847	89 821	86 661	86 635
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	42	42	41	41	40	40	40	40
Transformator	74 503	79 544	76 663	79 314	79 079	78 671	87 560	92 651
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	195	195	198	143	217	217	224	128

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	7 951	8 026	8 038	8 102	8 138	8 202	8 117	8 218
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	253	253	253	253	253	253	253	253
Kabelskåp	30	960	964	898	902	883	888	857	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	118	118	118	118	118	118	118	118
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	707	707	642	642	642	642	642	642
Mätare	10	2 300	2 789	2 957	3 335	3 557	3 778	4 051	4 461
Nätstation	40	1 868	1 897	1 958	1 980	1 959	1 990	1 997	2 016
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 122	1 134	1 175	1 238	1 244	1 277	1 268	1 280
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 585	1 585	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593
Transformator	50	1 615	1 615	1 612	1 642	1 602	1 602	1 594	1 649

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	1 159	1 140	1 188	1 171	1 167	1 154	1 248	1 202
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	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	206	206	263	263	269	269	162	162
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	197	197	54	53	52	52	51	51
Markarbeten och byggnader med anknötning 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	60	60	122	122	120	120	118	118
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	207	207	266	367	422	518	378	348
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	148	138	89	89	117	117	142	142
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	65	65	51	36	38	38	27	27
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	21	21	21	21	20	20	20	20
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	97	97	99	72	108	108	112	64

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	7 284	7 391	7 438	7 516	7 586	7 662	7 648	7 785
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	51	43	43	34	34	26	26	17
Kabelskåp	512	511	487	487	466	465	444	443
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	61	61	57	57	53	53	49	49
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	905	905	895	895	873	873	851	851
Mätare	489	621	708	824	900	951	1 006	1 101
Nätstation	1 385	1 416	1 480	1 508	1 516	1 548	1 551	1 565
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	398	393	388	409	386	391	369	360
Ställverk utan sekundärapparater	1 591	1 595	1 577	1 576	1 523	1 522	1 469	1 468
Transformator	1 263	1 348	1 299	1 344	1 340	1 333	1 484	1 570

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	39	39	40	40	40	39	42	41
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	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7	7	9	9	9	9	5	5
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	7	7	2	2	2	2	2	2
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	2	2	4	4	4	4	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	7	7	9	12	14	18	13	12
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	3	3	4	4	5	5
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	2	2	2	1	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	2	4	4	4	2

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	16 434	16 596	16 705	16 828	16 931	17 058	17 055	17 247
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	304	296	296	287	287	279	279	270
Kabelskåp	1 685	1 689	1 657	1 661	1 627	1 631	1 468	1 472
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	383	383	231	230	225	225	220	220
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 674	1 674	1 663	1 663	1 639	1 639	1 615	1 615
Mätare	3 004	3 624	3 941	4 538	4 893	5 265	5 447	5 921
Nätstation	3 406	3 455	3 531	3 580	3 595	3 658	3 695	3 728
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 587	1 594	1 616	1 685	1 670	1 708	1 665	1 667
Ställverk utan sekundärapparater	3 198	3 201	3 191	3 191	3 137	3 136	3 082	3 082
Transformator	2 979	3 064	3 013	3 060	3 055	3 048	3 194	3 286
Summa kapitalkostnad halvår	34 654	35 576	35 844	36 723	37 058	37 646	37 720	38 507
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	70 230		72 567		74 705		76 228	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					293 729			
Varav kostnad för avskrivning					176 269			
Varav kostnad för avkastning					117 460			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	41 899	40 199	39 027	43 281
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	31 524	34 617	33 883	40 098
Personalkostnader	RR73140	18 044	17 238	19 954	19 927
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		91 467	92 054	92 864	103 306
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-6 336	-6 634	-7 759	-9 725
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 828	-6 332	-4 598	-4 501
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-23 367	-22 734	-22 869	-25 831
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-8 784	-9 199	-9 470	-10 844
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 920	-1 934	-2 090	-2 105
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
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 avgär		-48 235	-46 833	-46 786	-53 006
Påverkbara kostnader		43 232	45 221	46 078	50 300
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	3 205	2 946	3 818	4 266
Årets avskrivningar			915	992	1 008
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 088	1 151	1 214	1 304
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		44 320	46 372	47 292	51 604
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		48 792	50 132	49 781	52 927
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		50 408			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023					
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		50 408	50 408	50 408	50 408
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		201 632			
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
	1,13%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		49 840	49 278	48 723	48 174
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		196 014			

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	5 270	5 580	5 890	6 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 500	32 500	32 500	32 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	12 500	12 500	12 500	12 500
Kostnader för myndighetsavgifter	2 200	2 200	2 200	2 200
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	52 470	52 780	53 090	53 400
Totalsumma för perioden	211 740			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 701 484 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	293 729
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	196 014
	Opåverkbara kostnader
	211 740
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	701 484