

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Upplands Energi ek. för., REL00012

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 företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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	5 200	5 200	5 200	5 200	5 200	5 200	2 000	5 200	2 000	4 400
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	75	75	75	75	75	75	0	30	0	30
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	-3 450	-3 450	-3 450	-3 450	-3 450	-3 450	-1 350	-3 450	-1 350	-2 950
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	0	0	0	0	0	0	1 650	0	324	0
Mätare	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Nätstation	75	75	75	75	75	75	30	45	30	45
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	552	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	1 650	0	324	300
Transformator	0	275	200	275	200	275	0	75	1 692	45
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	582 936	582 936	588 136	593 336	598 536	603 736	608 936	614 136	616 136	621 336
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152
Kabelskåp	49 228	49 228	49 303	49 378	49 453	49 528	49 603	49 678	49 678	49 708
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	212 391	212 391	208 941	205 491	202 041	198 591	195 141	191 691	190 341	186 891
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	37 735	37 735	37 735	37 735	37 735	37 735	37 735	39 385	39 385	39 709
Mätare	36 418	36 418	36 518	36 618	36 718	36 818	36 918	37 018	37 118	37 318
Nätstation	112 696	112 696	112 771	112 846	112 921	112 996	113 071	113 146	113 176	113 251
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13 701	13 701	13 701	13 701	13 701	13 701	14 253	14 253	14 253	14 253
Ställverk utan sekundärapparater	49 350	49 350	49 350	49 350	49 350	49 350	49 350	51 000	51 000	51 324
Transformator	122 743	122 743	122 743	123 018	123 218	123 493	123 693	123 968	123 968	124 043
	1 218 350	1 218 350	1 220 350	1 222 625	1 224 825	1 227 100	1 229 852	1 232 127	1 236 207	1 238 207
										1 241 327

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	586 560	593 060	592 076	598 576	595 379	597 379	589 284	591 284
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 736	5 436	11 619	10 319	18 712	18 712	31 914	31 914
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	873	873	701	701	701	150	150	150
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	279	279	450	450	171	722	551	551
Kabelskåp	32 069	32 569	31 676	32 176	31 578	31 578	30 671	30 671
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 400	7 975	7 425	7 000	6 718	6 718	7 950	7 950
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	185 039	189 539	190 332	186 882	178 201	176 851	171 212	169 862
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 969	1 019	2 467	2 467	7 463	7 463	9 159	9 159
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	37 735	37 735	37 735	37 735	37 735	39 385	39 385	39 709
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	36 618	36 718	36 818	36 918	37 018	37 118	37 218	37 318
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	101 460	101 960	99 460	99 960	99 080	99 110	97 328	97 358
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 364	9 939	10 634	10 209	11 164	11 164	12 498	12 498
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	6 687	8 187	8 739	10 239	10 239	11 739	11 739	13 239
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	96	96	1 045	97	97	97	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40 758	40 758	40 730	40 730	39 266	44 766	44 737	48 787
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 563	8 563	8 563	8 563	10 027	6 177	6 205	2 479
Transformator	119 092	119 292	115 491	115 691	115 729	115 729	111 606	116 306
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 891	3 891	7 966	7 966	8 203	8 203	12 366	9 358

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	329 065	334 686	330 334	335 825	331 493	332 814	328 477	329 758
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	127	103	222	197	358	358	611	611
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	303	233	215	145	145	75	75	60
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	25	25	39	39	14	64	50	46
Kabelskåp	16 104	16 467	16 035	16 382	15 979	15 809	15 127	14 957
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	250	238	224	210	201	201	234	234
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	89 517	93 212	93 891	96 480	96 543	96 728	97 278	97 141
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	226	49	56	56	177	177	217	217
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	17 349	17 349	16 595	16 595	15 840	20 801	20 123	23 542
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	32 977	31 756	29 515	28 284	26 033	24 793	22 531	21 281
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	55 891	56 233	54 355	54 684	52 868	52 868	50 859	50 858
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	230	221	242	232	250	250	280	280
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	2 752	4 252	5 306	6 706	6 224	7 524	7 041	8 241
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6	6	65	6	5	5	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	17 338	17 332	16 319	16 313	15 301	20 795	19 819	23 726
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	206	206	201	201	232	144	142	57
Transformator	40 407	40 847	39 565	40 001	38 811	38 715	36 971	41 575
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	74	74	153	153	155	155	234	180

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	5 866	5 931	5 921	5 986	5 954	5 974	5 893	5 913
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	44	44	35	35	35	8	8	8
Kabelskåp	30	534	543	528	536	526	526	511	511
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	2 313	2 369	2 379	2 336	2 228	2 211	2 140	2 123
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	377	377	377	377	377	394	394	397
Mätare	10	1 831	1 836	1 841	1 846	1 851	1 856	1 861	1 866
Nätstation	40	1 268	1 275	1 243	1 250	1 239	1 239	1 217	1 217
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	223	273	291	341	341	391	391	441
Ställverk utan sekundärapparater	40	509	509	509	509	491	560	559	610
Transformator	50	1 191	1 193	1 155	1 157	1 157	1 157	1 116	1 163

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	63	52	111	98	179	179	305	305
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	13	13	19	19	7	32	25	23
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	125	119	112	105	101	101	117	117
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	113	25	28	28	89	89	108	108
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	115	110	121	116	125	125	140	140
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	3	3	32	3	3	3	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	103	103	100	100	116	72	71	29
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	37	37	76	76	77	77	117	90

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	5 578	5 673	5 599	5 692	5 619	5 641	5 568	5 589
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	4	4	2	2	1	1	1
Kabelskåp	273	279	272	278	271	268	256	254
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	1 517	1 580	1 591	1 635	1 636	1 640	1 649	1 647
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	294	294	281	281	268	353	341	399
Mätare	559	538	500	479	441	420	382	361
Nätstation	947	953	921	927	896	896	862	862
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	47	72	90	114	105	128	119	140
Ställverk utan sekundärapparater	294	294	277	277	259	352	336	402
Transformator	685	692	671	678	658	656	627	705

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	2	2	4	3	6	6	10	10
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	1	1	0	1	1	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	4	4	3	3	4	4
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	4	1	1	1	3	3	4	4
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	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	0	0	1	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	4	2	2	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	3	3	3	3	4	3

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	11 509	11 657	11 635	11 780	11 758	11 800	11 776	11 818
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	62	61	59	58	45	42	35	32
Kabelskåp	937	945	915	923	901	898	888	885
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	3 947	3 975	3 999	4 000	3 956	3 942	3 901	3 882
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	671	671	659	659	646	746	735	796
Mätare	2 390	2 374	2 341	2 325	2 292	2 276	2 243	2 227
Nätstation	2 335	2 342	2 290	2 296	2 264	2 264	2 223	2 224
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	273	348	415	458	450	522	511	581
Ställverk utan sekundärapparater	910	910	890	889	870	987	968	1 042
Transformator	1 914	1 924	1 904	1 914	1 895	1 893	1 863	1 961
Summa kapitalkostnad halvår	24 947	25 206	25 107	25 301	25 076	25 371	25 144	25 447
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	50 152		50 408		50 447		50 591	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					201 599			
Varav kostnad för avskrivning					119 260			
Varav kostnad för avkastning					82 338			

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	24 484	23 877	23 885	23 504
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 309	8 235	10 311	10 798
Personalkostnader	RR73140	21 640	22 858	21 481	22 342
Övriga rörelsekostnader	RR73180	20	305	288	56
Summa Kostnader		53 453	55 275	55 965	56 700
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	-4 231	-3 762	-3 312	-3 147
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-19 545	-19 339	-19 815	-19 527
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-65	-53	-53
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-708	-711	-758	-777
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		-4 396	-3 186	0	0
Summa avgär		-28 880	-27 063	-23 938	-23 504
Påverkbara kostnader		24 573	28 212	32 027	33 196
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	4 470	4 389	4 787	4 902
Årets avskrivningar			395	425	468
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		636	662	710	732
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		25 209	28 874	32 737	33 928
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		27 753	31 215	34 460	34 798
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			32 056		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2020	2021	2022	2023
		32 056	32 056	32 056	32 056
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		128 226			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		31 736	31 419	31 104	30 793
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			125 052		

2024-101550-0002 2024-05-31

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	4 100	4 200	4 300	4 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	21 600	22 300	23 000	23 700
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	105	110	115	120
Kostnader för myndighetsavgifter	790	795	800	805
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	26 595	27 405	28 215	29 025
Totalsumma för perioden	111 240			

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 437 891 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	201 599	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	125 052
	Opåverkbara kostnader	111 240
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	437 891	