

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Luleå Energi Elnät AB, REL00118

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	7 000	4 000	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	34 628	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	-13 125	0	13 125
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	24 000	-35 000	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	1 186 642	1 186 642	1 193 642	1 197 642	1 197 642	1 197 642	1 197 642	1 197 642	1 197 642	1 197 642
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136
Kabelskåp	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345	114 345
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	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360	435 360
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	105 194	105 194	105 194	105 194	105 194	139 822	139 822	139 822	139 822	139 822
Mätare	130 895	130 895	130 895	130 895	130 895	130 895	130 895	130 895	117 770	117 770
Nätstation	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072	247 072
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962	56 962
Ställverk utan sekundärapparater	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523	212 523
Transformator	304 525	304 525	304 525	304 525	304 525	328 525	293 525	293 525	293 525	293 525
	2 797 653	2 797 653	2 804 653	2 808 653	2 808 653	2 808 653	2 867 282	2 832 282	2 832 282	2 819 157

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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	971 413	983 413	984 290	996 290	1 000 297	1 012 297	1 011 008	1 023 008
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	217 019	217 019	226 580	226 580	230 706	230 706	236 274	236 274
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	4 136	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	4 136
Kabelskåp	80 263	82 963	82 412	85 112	84 767	87 467	85 180	87 880
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 932	7 932	7 394	7 394	6 689	6 689	7 226	7 226
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	280 316	289 316	295 976	304 976	306 801	315 801	321 407	330 407
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	104 382	104 382	105 736	105 736	111 415	111 415	107 234	107 234
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	99 822	99 822	99 822	139 822	128 059	160 059	160 059	192 059
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	11 763	11 763	11 763	11 763
Mätare	77 999	77 999	75 696	88 821	99 411	109 264	120 025	131 474
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	45 294	45 294	17 851	17 851	4 838	8 110	8 171	9 847
Nätstation	213 555	217 555	218 366	222 366	223 473	227 473	225 118	229 118
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 170	36 170	38 935	38 935	40 748	40 748	45 146	45 146
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	39 255	39 255	38 778	38 778	38 539	38 539	34 653	34 653
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 344	2 344	2 082	2 082	1 685	1 685	4 602	4 602
Ställverk utan sekundärapparater	158 741	158 741	145 178	145 178	142 480	142 480	139 103	139 103
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33 933	33 933	47 496	47 496	39 403	39 403	42 780	42 780
Transformator	282 467	283 467	261 519	286 519	267 814	268 814	266 182	267 182
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 882	22 882	44 790	44 790	28 495	28 495	31 128	31 128

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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	473 653	483 673	478 225	488 005	482 539	492 079	486 533	495 833
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 961	3 961	4 083	4 083	4 106	4 106	4 172	4 172
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	1 655	1 241	1 241	827	827	414	414	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	376
Kabelskåp	40 881	43 170	40 906	43 104	40 859	42 967	40 733	42 752
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	232	232	214	214	192	192	214	214
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	171 040	179 333	182 032	190 100	192 633	200 476	202 963	210 581
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 327	2 327	2 314	2 314	2 410	2 410	2 293	2 293
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	56 582	56 116	54 586	94 119	92 589	123 323	122 028	152 122
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	231	231	226	226
Mätare	47 748	44 711	39 948	50 036	58 628	67 404	74 937	82 728
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 892	3 892	1 505	1 505	422	720	724	851
Nätstation	117 793	121 205	120 454	123 766	122 995	126 207	125 408	128 520
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	812	812	863	863	894	894	991	991
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	25 686	23 989	23 069	21 372	20 484	18 787	17 915	16 217
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	139	139	122	122	97	97	283	283
Ställverk utan sekundärapparater	80 598	79 839	76 630	75 870	73 000	72 241	69 438	68 679
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	755	755	1 070	1 070	900	900	962	962
Transformator	116 001	116 740	111 351	136 071	130 161	130 381	125 805	126 004
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	416	416	838	838	540	540	581	581

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	9 714	9 834	9 843	9 963	10 003	10 123	10 110	10 230
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	207	207	207	207	207	207	207	0
Kabelskåp	30	1 338	1 383	1 374	1 419	1 413	1 458	1 420	1 465
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	3 504	3 616	3 700	3 812	3 835	3 948	4 018	4 130
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	998	998	998	1 398	1 281	1 601	1 601	1 921
Mätare	10	3 900	3 900	3 785	4 441	4 971	5 463	6 001	6 574
Nätstation	40	2 669	2 719	2 730	2 780	2 793	2 843	2 814	2 864
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 309	1 309	1 293	1 293	1 285	1 285	1 155	1 155
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 984	1 984	1 815	1 815	1 781	1 781	1 739	1 739
Transformator	50	2 825	2 835	2 615	2 865	2 678	2 688	2 662	2 672

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	1 981	1 981	2 042	2 042	2 053	2 053	2 086	2 086
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	188
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	116	116	107	107	96	96	107	107
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	1 164	1 164	1 157	1 157	1 205	1 205	1 147	1 147
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	115	115	113	113
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 946	1 946	753	753	211	360	362	426
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	406	406	432	432	447	447	496	496
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	70	70	61	61	48	48	142	142
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	378	378	535	535	450	450	481	481
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	208	208	419	419	270	270	291	291

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	5 115	5 224	5 165	5 270	5 211	5 314	5 255	5 355
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	18	13	13	9	9	4	4	0
Kabelskåp	442	466	442	466	441	464	440	462
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	1 847	1 937	1 966	2 053	2 080	2 165	2 192	2 274
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, områdeskoncession	611	606	590	1 016	1 000	1 332	1 318	1 643
Mätare	516	483	431	540	633	728	809	893
Nätstation	1 272	1 309	1 301	1 337	1 328	1 363	1 354	1 388
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	277	259	249	231	221	203	193	175
Ställverk utan sekundärapparater	870	862	828	819	788	780	750	742
Transformator	1 253	1 261	1 203	1 470	1 406	1 408	1 359	1 361

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	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	43	43	44	44	44	44	45	45
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	4
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	2	2	2	2	2	2
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	25	25	25	25	26	26	25	25
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	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	42	42	16	16	5	8	8	9
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	9	9	10	10	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	2	2	1	1	1	1	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	12	12	10	10	10	10
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	9	9	6	6	6	6

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	16 853	17 081	17 094	17 319	17 312	17 535	17 496	17 716
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	225	220	220	216	216	211	211	192
Kabelskåp	1 898	1 967	1 925	1 994	1 952	2 020	1 969	2 036
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	6 540	6 742	6 848	7 047	7 146	7 344	7 381	7 576
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, områdeskoncession	1 609	1 604	1 588	2 415	2 398	3 050	3 034	3 679
Mätare	6 404	6 371	4 985	5 750	5 819	6 559	7 180	7 902
Nätstation	4 356	4 443	4 471	4 557	4 578	4 663	4 675	4 758
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 657	1 639	1 604	1 586	1 555	1 537	1 493	1 475
Ställverk utan sekundärapparater	3 241	3 232	3 189	3 181	3 029	3 021	2 980	2 972
Transformator	4 290	4 308	4 246	4 763	4 360	4 372	4 318	4 330
Summa kapitalkostnad halvår	47 072	47 608	46 169	48 827	48 367	50 312	50 737	52 636
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	94 680		94 996		98 679		103 373	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					391 728			
Varav kostnad för avskrivning					285 884			
Varav kostnad för avkastning					105 844			

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	29 020	31 092	33 583	39 698
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 336	2 695	3 359	2 827
Övriga externa kostnader	RR73130	27 982	34 518	35 816	31 660
Personalkostnader	RR73140	34 606	35 103	35 934	35 775
Övriga rörelsekostnader	RR73180	540	430	2 849	226
Summa Kostnader		94 484	103 838	111 541	110 186
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 426	-5 907	-4 676	-1 983
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-10 509	-11 646	-9 297	-9 670
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-16 138	-17 051	-21 712	-27 438
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-1	-2
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 373	-2 395	-2 573	-2 588
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		-34 446	-36 999	-38 259	-41 681
Påverkbara kostnader		60 038	66 839	73 282	68 505
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	9 702	8 685	9 054	17 711
Årets avskrivningar			1 782	1 967	2 472
	Omvandlingsränta	3,92%			2 294
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		2 162	2 307	2 827	2 988
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		62 200	69 146	76 109	71 493
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		68 477	74 753	80 115	73 326
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			74 168		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		74 168	74 168	74 168	74 168
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		296 671			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		73 426	72 692	71 965	71 245
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		289 328			

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	9 600	9 800	10 000	10 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	24 000	24 720	25 460	26 225
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	16	17	17	18
Kostnader för myndighetsavgifter	2 632	2 646	2 661	2 675
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	36 248	37 183	38 138	39 118
Totalsumma för perioden	150 687			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 831 743 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	391 728
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	289 328
	150 687
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	831 743