

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Höganäs Energi AB, REL00080

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	-321	9 689	6 000	4 400	0	9 300	3 000	1 400	0	15 300	
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	-926	-1 060	0	-2 524	0	-2 958	0	-578	0	-5 020	
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	25 000	0	0	9 000	0	0	0	7 200	0	0	
Mätare	0	0	0	23 000	0	46 000	0	0	0	0	
Nätstation	-220	1 000	0	1 000	0	2 000	0	2 000	0	1 500	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	1 700	0	2 500	0	0	0	0	0	4 500	
Ställverk utan sekundärapparater	-29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	10 000	0	0	0	0	0	0	0	7 000	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	635 387	635 387	635 066	644 755	650 755	655 155	655 155	664 455	667 455	668 855	668 855
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266	66 266
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	18 804	18 804	17 879	16 819	16 819	14 295	14 295	11 337	11 337	10 759	10 759
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	41 903	41 903	66 903	66 903	66 903	75 903	75 903	75 903	75 903	83 103	83 103
Mätare	47 673	47 673	47 673	47 673	47 673	70 673	70 673	116 673	116 673	116 673	116 673
Nätstation	97 897	97 897	97 676	98 676	98 676	99 676	99 676	101 676	101 676	103 676	103 676
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10 665	10 665	10 665	12 365	12 365	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865
Ställverk utan sekundärapparater	62 495	62 495	62 466	62 466	62 466	62 466	62 466	62 466	62 466	62 466	62 466
Transformator	122 022	122 022	132 022	132 022	132 022	132 022	132 022	132 022	132 022	132 022	139 022
	1 103 112	1 103 112	1 136 616	1 147 946	1 153 946	1 191 322	1 191 322	1 245 664	1 248 664	1 258 686	1 265 686

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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	546 138	546 138	504 305	504 305	496 529	496 529	483 558	483 558
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	64 080	64 080	104 634	104 634	111 904	111 904	122 776	122 776
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	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	49 086	49 086	45 959	45 959	43 283	43 283	41 120	41 120
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 376	12 376	14 278	14 278	15 567	15 567	15 831	15 831
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	5 688	5 688	5 688	5 688	4 464	4 464	3 886	3 886
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 763	7 763	7 763	7 763	7 527	7 527	7 178	7 178
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	41 903	41 903	41 903	41 903	41 903	41 903	41 903	41 903
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 739	3 739	3 739	3 737	3 737	3 691	3 691	3 691
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	2	2	48	48	46
Nätstation	72 505	72 505	69 975	69 975	66 821	66 821	63 553	63 553
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 990	17 990	17 847	17 847	19 484	19 484	20 825	20 825
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	5 150	5 150	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 088	2 088	3 509	3 509	1 421	1 421	1 421	1 421
Ställverk utan sekundärapparater	49 079	49 079	43 548	43 548	43 548	43 548	42 148	42 148
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 245	13 245	18 776	18 776	18 776	18 776	20 176	20 176
Transformator	117 531	117 531	117 050	117 050	116 681	116 681	116 125	116 125
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 490	4 490	4 972	4 972	5 341	5 341	5 897	5 897

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	246 453	245 768	235 530	234 845	225 444	224 759	215 513	214 828
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 179	1 179	1 958	1 958	2 066	2 066	2 249	2 249
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	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	18 070	17 980	16 434	16 344	14 902	14 812	13 459	13 369
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	369	369	427	427	464	464	470	470
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	1 477	1 477	1 335	1 335	948	948	720	720
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	168	168	164	164	156	156	146	146
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	17 575	17 575	16 736	16 736	15 898	15 898	15 060	15 060
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 623	2 438	2 249	2 064	1 875	1 690	1 502	1 321
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	4	4	4
Nätstation	31 028	30 940	29 215	29 128	27 466	27 378	25 795	25 708
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	396	396	397	397	435	435	467	467
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	2 850	2 846	2 507	2 502	2 258	2 254	2 009	2 005
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	123	123	205	205	84	84	79	79
Ställverk utan sekundärapparater	29 226	29 226	27 999	27 999	26 910	26 910	25 821	25 821
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	310	310	438	438	428	428	453	453
Transformator	45 930	45 898	43 579	43 547	41 238	41 206	38 904	38 873
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	86	86	94	94	99	99	108	108

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	5 461	5 461	5 043	5 043	4 965	4 965	4 836	4 836
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	818	818	766	766	721	721	685	685
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	71	71	71	71	56	56	49	49
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	419	419	419	419	419	419	419	419
Mätare	10	187	187	187	187	187	185	185	185
Nätstation	40	906	906	875	875	835	835	794	794
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	172	172	124	124	124	124	124	124
Ställverk utan sekundärapparater	40	613	613	544	544	544	544	527	527
Transformator	50	1 175	1 175	1 170	1 170	1 167	1 167	1 161	1 161

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	590	590	979	979	1 033	1 033	1 125	1 125
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	184	184	213	213	232	232	235	235
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	84	84	82	82	78	78	73	73
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	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	198	198	198	198	218	218	234	234
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	61	61	102	102	42	42	39	39
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	155	155	219	219	214	214	226	226
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	43	43	47	47	50	50	54	54

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	4 177	4 166	3 992	3 981	3 821	3 810	3 653	3 641
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	306	305	279	277	253	251	228	227
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	25	25	23	23	16	16	12	12
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	298	298	284	284	269	269	255	255
Mätare	44	41	38	35	32	29	25	22
Nätstation	526	524	495	494	466	464	437	436
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	48	48	42	42	38	38	34	34
Ställverk utan sekundärapparater	495	495	475	475	456	456	438	438
Transformator	779	778	739	738	699	698	659	659

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	20	20	33	33	35	35	38	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	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6	6	7	7	8	8	8	8
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	3	3	3	3	3	3	2	2
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	7	7	7	7	7	7	8	8
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	3	3	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	7	7	7	7	8	8
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	2	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	10 248	10 237	10 047	10 036	9 855	9 843	9 651	9 640
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 315	1 313	1 265	1 264	1 214	1 212	1 157	1 155
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	183	183	179	179	153	153	136	136
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	717	717	703	703	689	689	674	674
Mätare	231	228	225	222	219	215	212	209
Nätstation	1 637	1 635	1 575	1 573	1 526	1 524	1 473	1 472
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	283	283	273	273	206	206	199	199
Ställverk utan sekundärapparater	1 269	1 269	1 245	1 245	1 222	1 222	1 198	1 198
Transformator	1 998	1 998	1 958	1 957	1 917	1 916	1 877	1 876
Summa kapitalkostnad halvår	17 882	17 864	17 469	17 451	16 998	16 980	16 578	16 560
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	35 746		34 920		33 978		33 138	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	137 782							
Varav kostnad för avskrivning	87 664							
Varav kostnad för avkastning	50 118							

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	30 434	27 480	29 111	32 468
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 423	3 084	2 226	1 349
Övriga externa kostnader	RR73130	8 564	9 470	11 928	12 757
Personalkostnader	RR73140	18 281	20 970	19 905	22 265
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		59 702	61 004	63 170	68 839
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 748	-5 883	-5 700	-4 853
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 914	-4 718	-5 447	-5 377
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-22 720	-20 343	-21 536	-24 930
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-977	-1 592	-1 240	-1 265
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-823	-827	-888	-896
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		-36 182	-33 363	-34 811	-37 321
Påverkbara kostnader		23 520	27 641	28 359	31 518
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		3 751	4 158	3 563	2 894
Årets avskrivningar			992	934	760
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 194	1 158	952	794
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		24 714	28 799	29 311	32 312
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		27 208	31 134	30 854	33 140
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		30 584			
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		30 584	30 584	30 584	30 584
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		122 337			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		30 278	29 976	29 676	29 379
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		119 309			

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	7 100	7 500	7 900	8 300
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 700	35 300	38 000	41 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 240	1 280	1 320
Kostnader för myndighetsavgifter	900	900	900	900
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	41 900	44 940	48 080	51 520
Totalsumma för perioden	186 440			

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 443 531 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	137 782
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	119 309
	Opåverkbara kostnader
	186 440
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	443 531