

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Staffanstorps Energi AB, REL00175

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	1 468	5 823	1 311	849	1 655	1 148	1 740	0	3 515	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	103	15	88	0	117	44	0	0	147	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	-56	-1 214	-1 622	0	0	0	-644	0	0	0
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	527	0	0	527	0	0	0
Mätare	279	244	233	238	192	50	0	0	0	0
Nätstation	755	2 007	602	378	602	581	115	0	1 744	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	61	312	851	1 200	1 213	851	1 213	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	3 997	2 433	3 631	2 864	2 433	2 278	0	0
Transformator	327	-133	796	11 314	421	160	141	0	587	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	248 911	248 911	250 379	256 203	257 514	258 363	260 018	261 166	262 906	262 906
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129
Kabelskåp	40 035	40 035	40 137	40 152	40 240	40 240	40 357	40 401	40 401	40 401
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	4 950	4 950	4 894	3 681	2 059	2 059	2 059	2 059	1 415	1 415
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	22 545	22 545	22 545	22 545	22 545	23 072	23 072	23 072	23 599	23 599
Mätare	21 958	21 958	22 237	22 481	22 715	22 952	23 144	23 194	23 194	23 194
Nätstation	65 324	65 324	66 079	68 087	68 688	69 066	69 668	70 250	70 364	70 364
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10 737	10 737	10 737	10 798	11 109	11 961	13 161	14 374	15 225	16 439
Ställverk utan sekundärapparater	22 937	22 937	22 937	22 937	26 934	29 366	32 997	35 861	38 294	40 572
Transformator	38 901	38 901	39 228	39 094	39 890	51 204	51 625	51 785	51 926	51 926
	478 426	478 426	481 302	488 105	493 823	510 412	518 230	524 291	529 454	532 945
										538 937

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	209 741	211 052	201 161	202 816	201 475	203 215	193 582	197 096
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	45 554	45 554	55 817	55 817	58 226	58 226	63 875	63 875
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	2 129	2 129	1 772	1 605	1 026	786	709	677
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	357	524	1 103	1 343	1 063	928
Kabelskåp	22 783	22 871	22 749	22 866	21 180	21 180	21 229	21 815
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 132	1 132	1 754	1 754	3 997	3 997	4 040	4 040
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	969	969	969	969	969	969	969	969
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 833	211	141	141	141	141	141	141
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	15 467	15 467	15 994	15 994	13 526	14 053	10 715	10 715
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 940	4 940	4 940	4 940	4 622	4 622	7 960	7 960
Mätare	7 849	8 082	4 516	5 588	6 601	7 656	8 578	9 664
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10 241	10 241	4 047	4 314	4 255	4 347	769	564
Nätstation	53 711	54 313	53 063	53 665	53 258	53 464	50 534	52 278
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 524	11 524	11 696	11 696	11 858	11 858	13 923	13 923
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	2 903	3 214	4 066	5 266	5 563	6 414	7 628	7 628
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 565	1 565	1 565	1 565	2 481	2 481	916	916
Ställverk utan sekundärapparater	8 191	12 188	14 621	18 251	21 115	23 548	23 615	23 615
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 746	14 746	14 746	14 746	9 859	9 859	9 379	9 379
Transformator	34 998	35 793	46 382	46 804	45 431	45 572	43 728	44 315
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 097	4 097	4 821	4 821	6 354	6 354	8 197	8 197

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	98 610	99 579	96 576	97 863	95 356	96 695	93 066	96 145
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	835	835	1 023	1 023	1 052	1 052	1 159	1 159
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	606	553	394	340	216	180	114	101
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	32	48	98	118	91	78
Kabelskåp	9 819	9 856	9 661	9 724	9 577	9 519	9 311	9 839
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	34	34	54	54	124	124	124	124
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	292	292	268	268	244	244	220	219
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40	5	3	3	3	3	3	3
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	4 711	4 679	4 929	4 897	4 609	5 104	4 866	4 823
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	87	87	86	86	88	88	152	152
Mätare	3 050	3 115	2 793	3 948	4 878	5 733	6 512	7 262
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	855	855	366	390	358	364	67	49
Nätstation	34 868	35 867	35 288	35 542	35 200	35 224	34 319	35 632
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	259	259	265	265	267	267	315	315
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	1 809	1 992	2 778	3 829	4 920	5 543	6 614	6 328
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	98	98	92	92	144	144	54	54
Ställverk utan sekundärapparater	3 451	7 428	9 676	13 187	15 805	18 027	19 988	19 716
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	319	319	313	313	210	210	207	207
Transformator	12 255	13 017	23 665	24 036	23 318	23 401	22 550	23 076
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	79	79	91	91	120	120	154	154

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	2 097	2 111	2 012	2 028	2 015	2 032	1 936	1 971
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	106	106	89	80	51	39	35	34
Kabelskåp	30	380	381	379	381	353	353	354	364
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	12	12	12	12	12	12	12	12
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	155	155	160	160	135	141	107	107
Mätare	10	392	404	226	279	330	383	429	483
Nätstation	40	671	679	663	671	666	668	632	653
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	97	107	136	176	185	214	254	254
Ställverk utan sekundärapparater	40	102	152	183	228	264	294	295	295
Transformator	50	350	358	464	468	454	456	437	443

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	417	417	511	511	526	526	579	579
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	16	24	49	59	46	39
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	17	17	27	27	62	62	62	62
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	20	2	2	2	2	2	2	2
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	44	44	43	43	44	44	76	76
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	428	428	183	195	179	182	33	25
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	130	130	132	132	133	133	158	158
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	49	49	46	46	72	72	27	27
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	160	160	156	156	105	105	103	103
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	39	39	46	46	60	60	77	77

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	1 671	1 688	1 637	1 659	1 616	1 639	1 577	1 630
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	9	7	6	4	3	2	2
Kabelskåp	166	167	164	165	162	161	158	167
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	5	5	5	5	4	4	4	4
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	80	79	84	83	78	87	82	82
Mätare	52	53	47	67	83	97	110	123
Nätstation	591	608	598	602	597	597	582	604
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31	34	47	65	83	94	112	107
Ställverk utan sekundärapparater	58	126	164	224	268	306	339	334
Transformator	208	221	401	407	395	397	382	391

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	14	14	17	17	18	18	20	20
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	2	2	2	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	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	1	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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14	14	6	7	6	6	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	5	5	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	2	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	3	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	4 200	4 230	4 177	4 216	4 175	4 215	4 112	4 200
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	117	116	112	111	105	103	84	76
Kabelskåp	564	566	571	574	580	579	576	594
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	38	20	18	18	18	18	17	17
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	280	279	288	287	259	273	268	268
Mätare	886	899	462	548	598	668	574	632
Nätstation	1 396	1 421	1 398	1 410	1 400	1 403	1 376	1 420
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	178	191	230	288	343	382	394	389
Ställverk utan sekundärapparater	326	443	508	613	641	709	741	736
Transformator	598	619	912	923	911	914	899	914
Summa kapitalkostnad halvår	8 583	8 784	8 677	8 987	9 030	9 264	9 042	9 247
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	17 367		17 665		18 294		18 289	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					71 615			
Varav kostnad för avskrivning					45 522			
Varav kostnad för avkastning					26 094			

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	13 287	13 015	13 574	15 275
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 917	7 289	7 866	9 108
Personalkostnader	RR73140	4 254	4 722	4 845	5 989
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		25 458	25 026	26 285	30 372
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 686	-1 560	-1 744	-3 023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 764	-1 425	-1 560	-1 580
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-11 124	-11 190	-11 581	-13 252
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-2	-6	-10
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-399	-398	-427	-433
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		-14 973	-14 575	-15 318	-18 298
Påverkbara kostnader		10 485	10 451	10 967	12 074
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	750	745	744	835	
Årets avskrivningar		330	387	312	317
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		370	427	352	362
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		10 855	10 878	11 319	12 436
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		11 951	11 760	11 915	12 755
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		12 095			
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		12 095	12 095	12 095	12 095
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		48 381			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		11 974	11 855	11 736	11 619
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		47 183			

2024-101536-0002 2024-06-04

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	1 850	1 942	2 040	2 142
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 459	17 282	18 146	19 054
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	45	60	75	90
Kostnader för myndighetsavgifter	463	476	491	505
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 817	19 760	20 752	21 791
Totalsumma för perioden		81 120		

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 199 919 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	71 615	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	47 183
	Opåverkbara kostnader	81 120
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	199 919	