

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Skövde Energi Elnät AB, REL00170

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	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
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 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	0	0	0	0
Mätare	357	383	490	516	630	657	842	870	735	764
Nätstation	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
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	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	578 004	578 004	579 004	580 004	581 004	582 004	583 004	584 004	585 004	586 004
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	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713
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	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707
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	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710
Mätare	61 092	61 092	61 449	61 832	62 322	62 838	63 468	64 125	64 967	65 838
Nätstation	125 119	125 119	125 869	126 619	127 369	128 119	128 869	129 619	130 369	131 119
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225
Ställverk utan sekundärapparater	34 212	34 212	35 212	36 212	37 212	38 212	39 212	40 212	41 212	42 212
Transformator	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297
	1 003 079	1 003 079	1 006 186	1 009 319	1 012 558	1 015 825	1 019 204	1 022 611	1 026 204	1 029 824
										1 033 309

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	508 746	509 746	497 153	498 153	488 939	489 939	477 447	478 447
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	59 006	59 006	71 432	71 432	81 142	81 142	90 799	90 799
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	38 984	38 984	36 076	36 076	34 336	34 336	31 491	31 491
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 892	9 892	11 844	11 844	12 547	12 547	13 833	13 833
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	2 203	2 203	1 508	1 508	1 332	1 332	1 332	1 332
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	503	503	1 198	1 198	1 374	1 374	1 374	1 374
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	22 170	22 170	22 170	22 170	22 170	22 170	22 170	22 170
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270
Mätare	50 989	54 755	56 301	57 606	60 558	60 772	63 838	66 002
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 899	15 899	5 992	8 240	4 240	7 177	5 185	3 797
Nätstation	87 317	88 067	87 788	88 538	86 707	87 457	85 093	85 843
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	27 823	27 823	25 580	25 580	25 058	25 058	25 960	25 960
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	11 171	11 171	10 978	10 978	10 978	10 978	10 882	10 882
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 371	2 371	193	193	193	193	289	289
Ställverk utan sekundärapparater	31 957	32 957	33 957	34 957	35 957	36 957	37 957	38 957
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126
Transformator	86 590	86 590	86 331	86 331	86 289	86 289	85 470	85 470
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 630	1 630	1 889	1 889	1 931	1 931	2 750	2 750

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	236 183	237 719	231 608	233 044	227 385	228 721	223 447	224 682
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 089	1 089	1 318	1 318	1 486	1 486	1 663	1 663
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	20 032	19 704	18 732	18 404	17 530	17 202	16 385	16 057
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	295	295	355	355	374	374	414	414
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	391	391	336	336	298	298	265	265
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	29	29	32	32	31	31
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	4 147	4 147	3 704	3 704	3 260	3 260	2 817	2 817
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	178	178	175	175	172	172	169	169
Mätare	34 490	33 356	36 696	34 618	37 570	34 665	37 731	34 372
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 355	1 355	514	719	370	620	454	323
Nätstation	44 500	46 274	47 192	48 872	49 985	51 571	52 917	54 410
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	611	611	558	558	549	549	569	569
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	8 800	8 122	8 055	7 378	7 323	6 646	6 591	5 914
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	132	132	12	12	11	11	17	17
Ställverk utan sekundärapparater	20 831	22 907	25 033	27 008	29 284	31 159	33 585	35 360
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	88	88	86	86	84	84	83	83
Transformator	56 703	55 980	54 971	54 248	53 245	52 522	51 519	50 796
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	30	30	35	35	35	35	50	50

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	5 087	5 097	4 972	4 982	4 889	4 899	4 774	4 784
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	650	650	601	601	572	572	525	525
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	28	28	19	19	17	17	17	17
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	222	222	222	222	222	222	222	222
Mätare	10	2 549	2 738	2 815	2 880	3 028	3 039	3 192	3 300
Nätstation	40	1 091	1 101	1 097	1 107	1 084	1 093	1 064	1 073
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	372	372	366	366	366	366	363	363
Ställverk utan sekundärapparater	40	399	412	424	437	449	462	474	487
Transformator	50	866	866	863	863	863	863	855	855

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

Avskrivningstider	År	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	545	545	659	659	743	743	831	831
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	148	148	178	178	187	187	207	207
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	6	6	14	14	16	16	16	16
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	89	89	87	87	86	86	84	84
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	678	678	257	359	185	310	227	161
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	305	305	279	279	274	274	285	285
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	66	66	6	6	6	6	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	44	44	43	43	42	42	41	41
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	15	15	17	17	18	18	25	25

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	4 003	4 029	3 926	3 950	3 854	3 877	3 787	3 808
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	340	334	318	312	297	292	278	272
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	7	7	6	6	5	5	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	70	70	63	63	55	55	48	48
Mätare	585	565	622	587	637	588	640	583
Nätstation	754	784	800	828	847	874	897	922
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	149	138	137	125	124	113	112	100
Ställverk utan sekundärapparater	353	388	424	458	496	528	569	599
Transformator	961	949	932	920	903	890	873	861

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	18	18	22	22	25	25	28	28
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	5	5	6	6	6	6	7	7
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	0	0	0	0	1	1	1	1
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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	23	23	9	12	6	11	8	5
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10	10	9	9	9	9	10	10
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	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	9 654	9 690	9 578	9 613	9 512	9 544	9 422	9 452
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 142	1 136	1 102	1 097	1 063	1 057	1 016	1 011
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	40	40	39	39	38	38	37	37
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	384	384	375	375	366	366	357	357
Mätare	3 835	4 004	3 703	3 839	3 856	3 947	4 066	4 050
Nätstation	2 161	2 201	2 186	2 224	2 215	2 251	2 255	2 290
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	590	578	509	497	496	484	483	472
Ställverk utan sekundärapparater	798	846	893	939	989	1 034	1 086	1 129
Transformator	1 843	1 830	1 813	1 801	1 784	1 771	1 754	1 742
Summa kapitalkostnad halvår	20 447	20 709	20 199	20 423	20 318	20 492	20 477	20 539
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	41 156		40 622		40 810		41 015	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	163 604							
Varav kostnad för avskrivning	105 336							
Varav kostnad för avkastning	58 268							

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	25 363	24 472	24 142	23 048
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	11 905	11 494	12 147	14 905
Personalkostnader	RR73140	7 600	8 255	8 969	9 288
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		44 868	44 221	45 258	47 241
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	-3 614	-2 926	-2 845	-2 490
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-20 620	-20 332	-20 032	-18 947
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-86	-58	-362
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 129	-1 128	-1 208	-1 248
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	-1 012	-1 038	-963
Summa avgär		-25 363	-25 484	-25 181	-24 010
Påverkbara kostnader		19 505	18 737	20 077	23 231
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	62	62	62	62	
Årets avskrivningar		0	0	46	154
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		3	3	49	157
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		19 508	18 740	20 126	23 388
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		21 477	20 260	21 186	23 988
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		21 728			
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		21 728	21 728	21 728	21 728
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		86 911			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		21 510	21 295	21 082	20 871
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		84 759			

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	3 700	3 800	3 800	3 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 300	19 400	19 500	19 600
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	1 270	1 280	1 290	1 300
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	24 770	24 980	25 090	25 200
Totalsumma för perioden		100 040		

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 348 404 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	163 604	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	84 759
	Opåverkbara kostnader	100 040
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	348 404	