

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Näckåns Elnät AB, REL00139

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	1 550	0	2 000	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 350	0	1 750	0	1 500	0	1 530	0	1 530	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	1 300	0	6 130	0	-350	0	-570	0	-1 040	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	300	0	210	0	180	0	200	0	50	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	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	200	0	200	0	0	0	0	0	0
Nätstation	1 300	0	740	0	810	0	1 070	0	670	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	800	0	310	0	330	0	620	0	470	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	1 550	1 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	66 042	66 042	67 392	67 392	69 142	69 142	70 642	70 642	72 172	72 172	73 702
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	1 300	1 300	7 430	7 430	7 080	7 080	6 510	6 510	5 470
IT-system	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347
Kabelskåp	9 284	9 284	9 584	9 584	9 794	9 794	9 974	9 974	10 174	10 174	10 224
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	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706	34 706
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	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831
Mätare	6 977	6 977	6 977	6 977	7 177	7 177	7 377	7 377	7 377	7 377	7 377
Nätstation	18 955	18 955	20 255	20 255	20 995	20 995	21 805	21 805	22 875	22 875	23 545
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353
Ställverk utan sekundärapparater	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494	9 494
Transformator	9 198	9 198	9 998	9 998	10 308	10 308	10 638	10 638	11 258	11 258	11 728
	159 188	159 188	164 238	164 238	175 128	175 128	179 798	179 798	182 648	182 648	184 328

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	1 550	1 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550
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	66 960	68 710	68 622	70 122	70 086	71 616	71 569	73 099
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	342	342	430	430	466	466	367	367
Annan luftledning, linjekoncession	1 300	7 430	7 430	7 080	7 080	6 510	6 510	5 470
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 347	1 347	471	471	471	471	471	471
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	876	876	876	876	0	0
Kabelskåp	5 995	6 345	6 171	6 481	6 422	6 752	6 566	6 896
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 558	1 558	1 458	1 458	1 166	1 166	1 055	1 055
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	23 676	23 676	21 738	21 738	19 987	19 987	17 229	17 229
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 884	10 884	12 823	12 823	14 573	14 573	14 742	14 742
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	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	6 675	6 875	6 850	7 025	7 025	6 711	6 711	6 686
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	50	50	50	75	50	363	339	339
Nätstation	16 106	16 846	16 387	17 197	17 197	18 267	17 567	18 637
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 863	3 863	4 185	4 185	4 185	4 185	4 885	4 485
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	640	640	640	640	640	640	640	640
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	713	713	713	713	713	713	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	9 009	9 009	8 980	8 980	8 980	8 980	8 923	8 923
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	486	486	514	514	514	514	572	572
Transformator	9 963	10 273	10 258	10 588	10 588	11 258	11 118	11 588
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	35	35	50	50	50	0	140	140

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	1 550	1 550	3 519	3 519	3 448	3 448	3 377
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	43 727	45 408	44 138	45 534	44 266	45 661	44 394	45 759
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	8	8	8	8	7	7
Annan luftledning, linjekoncession	1 300	7 842	7 852	7 646	7 664	7 465	7 494	7 232
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	417	417	283	283	235	235	188	188
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	80	80	73	73	0	0
Kabelskåp	3 216	3 543	3 366	3 641	3 470	3 755	3 586	3 860
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	45	45	43	43	34	34	31	31
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	4 874	4 872	4 282	4 280	3 738	3 737	3 239	3 237
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	249	249	290	290	327	327	336	336
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	1 282	1 282	1 245	1 245	1 209	1 209	1 172	1 172
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 889	4 424	4 421	3 936	3 936	3 234	3 234	2 562
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	4	7	4	33	31	28
Nätstation	10 720	11 419	11 057	11 808	11 457	12 448	12 097	13 062
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	87	87	94	94	92	92	107	99
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	213	213	171	171	128	128	85	85
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	45	45	42	42	40	40	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	5 367	5 365	5 141	5 140	4 917	4 916	4 692	4 691
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11	11	12	12	11	11	13	13
Transformator	5 519	5 938	5 771	6 194	6 031	6 652	6 490	7 093
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	0	3	3

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	16	16	36	36	36	36	36
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	670	687	686	701	701	716	716	731
Annan luftledning, linjekoncession	50	13	74	74	71	71	65	65	55
IT-system	10	67	67	24	24	24	24	24	24
Kabelskåp	30	100	106	103	108	107	113	109	115
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	296	296	272	272	250	250	215	215
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	18	18	18	18	18	18	18	18
Mätare	10	334	344	342	351	351	336	336	334
Nätstation	40	201	211	205	215	215	228	220	233
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	21	21	21	21	21	21	21	21
Ställverk utan sekundärapparater	40	113	113	112	112	112	112	112	112
Transformator	50	100	103	103	106	106	113	111	116

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	3	3	4	4	4	4	3	3
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	40	40	37	37	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	23	23	21	21	17	17	16	16
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	124	124	145	145	163	163	168	168
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2	2	2	3	2	16	15	14
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	44	44	47	47	46	46	53	49
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	22	22	21	21	20	20	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	6	6	6	6	6	6	6	6
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	1	1

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	26	26	60	60	58	58	57
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	741	770	748	772	750	774	752	776
Annan luftledning, linjekoncession	22	133	133	130	130	127	127	123
IT-system	7	7	5	5	4	4	3	3
Kabelskåp	55	60	57	62	59	64	61	65
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	83	83	73	73	63	63	55	55
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	22	22	21	21	20	20	20	20
Mätare	83	75	75	67	67	55	55	43
Nätstation	182	194	187	200	194	211	205	221
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4	4	3	3	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater	91	91	87	87	83	83	80	80
Transformator	94	101	98	105	102	113	110	120

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	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 - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1	1	1	1	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	5	5	6	6	6	6
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	1	1	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	2	2	2	2	2	2
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	1	1	1	1	1	1	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	42	42	95	95	94	94	93
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 414	1 460	1 438	1 477	1 455	1 494	1 472	1 510
Annan luftledning, linjekoncession	35	207	207	200	201	192	192	177
IT-system	74	74	70	70	65	65	27	27
Kabelskåp	178	189	182	192	183	194	186	197
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	507	507	494	494	482	482	444	444
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	40	40	39	39	39	39	38	38
Mätare	419	421	420	421	420	407	406	392
Nätstation	428	449	441	464	457	487	480	505
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	48	48	46	46	44	44	23	23
Ställverk utan sekundärapparater	209	209	205	205	202	202	198	198
Transformator	194	204	201	211	209	225	223	238
Summa kapitalkostnad halvår	3 546	3 851	3 785	3 915	3 852	3 925	3 782	3 841
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	7 397		7 700		7 776		7 623	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					30 497			
Varav kostnad för avskrivning					18 180			
Varav kostnad för avkastning					12 317			

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	4 568	4 694	4 983	4 698
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 145	6 886	9 327	9 096
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		10 713	11 580	14 310	13 794
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	-1 158	-1 096	-1 125
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-429	-492	-513	-536
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-4 010	-4 072	-4 331	-4 021
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-129	-130	-139	-141
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 avgår		-4 568	-5 852	-6 079	-5 823
Påverkbara kostnader		6 145	5 728	8 231	7 971
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	170	170	170	170
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		9	9	9	9
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		6 154	5 737	8 240	7 980
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		6 775	6 202	8 674	8 185
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		7 459			
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		7 459	7 459	7 459	7 459
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		29 836			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		7 384	7 311	7 238	7 165
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		29 098			

2024-101516-0002 2024-06-20

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	818	843	868	894
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	4 804	5 044	5 296	5 560
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	330	369	361	354
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	100	100	100	100
Kostnader för myndighetsavgifter	149	152	155	159
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	6 201	6 508	6 780	7 067
Totalsumma för perioden	26 556			

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 86 150 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	30 497	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	29 098
	Opåverkbara kostnader	26 556
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	86 150	