

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Rödeby Elverk ek. för., REL00156

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	2 833	5 559	0	292	0	364	0	577	221	1 019	
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	14	0	14	0	14	0	14	
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	-7 092	-5 957	0	-1 566	0	-1 893	0	-1 341	0	-2 130	
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	459	459	115	115	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	387	996	0	0	-43	-128	0	2	0	2	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	0	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	191 726	191 726	194 558	200 117	200 117	200 410	200 410	200 774	200 774	201 351	201 572
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
Kabelskåp	27 378	27 378	27 378	27 378	27 378	27 392	27 392	27 407	27 407	27 421	27 421
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	81 573	81 573	74 482	68 524	68 524	66 958	66 958	65 065	65 065	63 724	63 724
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	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130
Mätare	11 362	11 362	11 821	12 280	12 395	12 510	12 510	12 510	12 510	12 510	12 510
Nätstation	26 803	26 803	27 190	28 186	28 186	28 186	28 143	28 016	28 016	28 018	28 018
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504	2 504
Ställverk utan sekundärapparater	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771	43 771
Transformator	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772	36 772
	431 465	431 465	428 052	429 108	429 223	428 078	428 036	426 393	426 393	425 646	425 867

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	199 849	199 849	198 673	198 673	198 975	198 975	199 510	199 730
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	268	268	1 737	1 737	1 799	1 799	1 842	1 842
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 323
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	122
Kabelskåp	26 699	26 699	26 702	26 702	26 538	26 538	26 503	26 503
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	151	151	163	163	261	261	239	239
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	56 239	56 239	52 457	52 457	50 016	50 016	48 972	48 972
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 286	12 286	13 534	13 534	13 744	13 744	12 926	12 926
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	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130	8 130
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 473	4 296	4 772	5 446	6 019	6 511	7 085	7 193
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 653	4 653	1 548	1 697	248	330	232	548
Nätstation	24 641	24 641	23 944	23 902	23 945	23 945	23 625	23 625
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 545	3 545	3 450	3 450	3 363	3 363	3 300	3 300
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	1 344	1 344	1 344	1 344	1 344	1 344	1 344	1 344
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	42 894	42 894	29 653	29 653	29 653	29 653	29 624	29 624
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	877	877	14 118	14 118	14 118	14 118	14 015	14 015
Transformator	36 430	36 430	36 233	36 233	35 831	35 831	35 432	35 432
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	307	307	503	503	870	870	1 229	1 229

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	111 492	111 152	107 929	107 588	104 467	104 126	101 064	100 927
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5	5	34	34	34	34	34	34
 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	993	849	849	704	704	560	560	415
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	11
 Kabelskåp	11 357	11 315	10 481	10 439	9 605	9 563	8 735	8 693
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	5	5	8	8	8	8
 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	26 302	26 249	24 575	24 522	22 962	22 908	21 868	21 815
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	277	277	306	306	307	307	284	284
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	3 177	3 177	3 015	3 015	2 852	2 852	2 689	2 689
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Mätare	2 498	3 030	3 548	3 998	4 468	4 600	5 014	5 097
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	399	399	130	143	22	28	20	49
 Nätstation	14 349	14 291	13 733	13 664	13 283	13 224	12 855	12 797
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	77	77	77	77	74	74	73	73
 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	1 156	1 067	1 067	977	977	888	888	798
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Ställverk utan sekundärapparater	10 693	10 655	9 620	9 582	8 879	8 841	8 138	8 100
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20	20	343	343	335	335	325	325
 Transformator	10 768	10 732	10 040	10 003	9 315	9 278	8 598	8 562
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	9	9	17	17	23	23

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	1 998	1 998	1 987	1 987	1 990	1 990	1 995	1 997
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	72	72	72	72	72	72	72	66
Kabelskåp	30	445	445	445	445	442	442	442	442
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	703	703	656	656	625	625	612	612
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	81	81	81	81	81	81	81	81
Mätare	10	174	215	239	272	301	326	354	360
Nätstation	40	308	308	299	299	299	299	295	295
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	45	45	45	45	45	45	45	45
Ställverk utan sekundärapparater	40	536	536	371	371	371	371	370	370
Transformator	50	364	364	362	362	358	358	354	354

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	2	2	17	17	17	17	17	17
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	6
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	2	2	2	2	4	4	4	4
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	139	139	153	153	154	154	142	142
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	199	199	65	72	11	14	10	25
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	39	39	39	39	37	37	36	36
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	10	10	171	171	167	167	163	163
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	3	3	5	5	8	8	12	12

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	1 890	1 884	1 829	1 824	1 771	1 765	1 713	1 711
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	17	14	14	12	12	9	9	7
Kabelskåp	192	192	178	177	163	162	148	147
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	446	445	417	416	389	388	371	370
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	54	54	51	51	48	48	46	46
Mätare	42	51	60	68	76	78	85	86
Nätstation	243	242	233	232	225	224	218	217
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20	18	18	17	17	15	15	14
Ställverk utan sekundärapparater	181	181	163	162	150	150	138	137
Transformator	183	182	170	170	158	157	146	145

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	1	1	1	1	1	1
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	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 - 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	5	5	5	5	5	5	5	5
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	7	7	2	2	0	0	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	6	6	6	6	6	6
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	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 891	3 885	3 833	3 828	3 778	3 772	3 726	3 726
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	89	87	87	84	84	82	82	79
Kabelskåp	640	639	625	624	609	609	594	593
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	1 292	1 291	1 230	1 230	1 173	1 172	1 130	1 129
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	135	135	132	132	130	130	127	127
Mätare	422	472	366	414	388	418	450	471
Nätstation	591	590	572	570	563	562	551	550
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	64	63	63	61	61	60	60	58
Ställverk utan sekundärapparater	728	727	711	710	694	694	676	676
Transformator	550	549	537	537	525	524	512	512
Summa kapitalkostnad halvår	8 402	8 439	8 157	8 191	8 006	8 022	7 907	7 920
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	16 841		16 348		16 028		15 827	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	65 044							
Varav kostnad för avskrivning	40 367							
Varav kostnad för avkastning	24 677							

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	6 210	5 970	6 759	7 840
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 841	8 652	9 260	10 853
Personalkostnader	RR73140	6 401	6 541	6 582	6 840
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		20 452	21 163	22 601	25 533
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 272	-2 807	-3 307	-5 381
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 508	-1 296	-1 621	-1 771
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-4 418	-4 366	-4 795	-5 724
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-52	-71	-96	-98
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-232	-237	-247	-247
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		-8 482	-8 777	-10 066	-13 221
Påverkbara kostnader		11 970	12 386	12 535	12 312
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	580	2 309	2 184	1 609
Årets avskrivningar			538	624	658
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		569	748	748	745
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 539	13 134	13 283	13 057
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		13 805	14 199	13 982	13 392
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		13 844			
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		13 844	13 844	13 844	13 844
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		55 377			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		13 592	13 344	13 100	12 861
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		52 897			

2024-101523-0002 2024-06-26

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	2 400	2 500	2 700	2 900
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 900	7 100	7 300	7 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	65	75	80	90
Kostnader för myndighetsavgifter	215	217	219	220
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	9 580	9 892	10 299	10 710
Totalsumma för perioden	40 481			

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 158 422 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	65 044	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	52 897
	Opåverkbara kostnader	40 481
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	158 422	