

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Bergs Tingslags Elektriska AB, RELO0008

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). 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.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

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.

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.

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	5 500	12 500	4 300	10 500	3 000	9 000	1 000	2 720	5 500	6 700
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	200	600	200	600	300	100	200	500	0	500
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	-1 500	200	-500	2 000	2 000	7 600	8 000	0	6 000
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	3 000	5 000	3 000	2 000	-3 000	1 000	0
Mätare	-1 500	-500	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	1 500	4 450	1 500	2 950	1 500	2 000	1 500	3 400	1 500	2 500
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	100	200	100	-1 600	-800	1 400	0	200	0	700
Ställverk utan sekundärapparater	-100	1 075	1 800	-600	3 000	4 000	1 000	-8 000	3 000	-500
Transformator	500	500	500	0	250	1 000	-110	6 000	500	850
	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	246 889	246 889	252 389	264 889	269 189	279 689	282 689	291 689	292 689	295 409
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	47 545	47 545	47 745	48 345	48 545	49 145	49 445	49 545	49 745	50 245
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	248 121	248 121	248 121	246 621	246 821	246 321	248 321	250 321	257 921	265 921
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	72 588	72 588	72 588	72 588	72 588	75 588	80 588	83 588	85 588	82 588
Mätare	9 382	9 382	7 882	7 382	7 382	7 382	7 382	7 382	7 382	7 382
Nätstation	75 033	75 033	76 533	80 983	82 483	85 433	86 933	88 933	90 433	93 833
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 036	17 036	17 136	17 336	17 436	15 836	15 036	16 436	16 436	16 636
Ställverk utan sekundärapparater	86 759	86 759	86 659	87 734	89 534	88 934	91 934	95 934	96 934	88 934
Transformator	104 901	104 901	105 401	105 901	106 401	106 401	106 651	107 651	107 541	113 541
	908 254	908 254	914 454	931 779	940 379	954 729	968 979	991 479	1 004 669	1 014 489
										1 025 989

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	247 227	251 527	261 740	264 740	272 656	273 656	273 595	279 095
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15 829	15 829	15 948	15 948	17 031	17 031	19 304	19 304
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	40 355	40 555	40 655	40 955	41 012	41 512	41 679	41 679
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 806	1 806	2 240	2 240	2 696	2 696	2 802	2 802
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	133 618	135 118	128 803	132 803	133 640	141 640	148 064	150 564
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	107 721	106 421	109 113	109 113	111 223	111 223	110 955	110 955
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	72 588	72 588	75 588	80 588	83 588	85 588	82 588	83 588
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 110	5 610	6 598	8 098	9 432	10 932	12 304	13 804
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	512	512	678	678	294	294
Nätstation	73 464	74 964	77 706	79 206	82 806	84 306	87 652	89 152
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 519	7 519	7 727	7 727	8 127	8 127	8 181	8 181
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	14 480	15 380	15 380	15 380	16 268	16 268	16 998	16 998
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	694	694	207	207	512	512	782	782
Ställverk utan sekundärapparater	70 745	73 745	76 659	79 659	83 631	84 631	76 631	79 631
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16 403	15 203	11 631	11 631	11 603	11 603	11 603	11 603
Transformator	103 153	103 653	103 245	103 495	102 021	102 271	107 944	108 444
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 538	2 538	2 946	2 946	5 420	5 060	5 388	5 388

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	169 030	172 553	179 386	181 522	186 151	186 228	184 698	189 254
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	290	290	287	287	303	303	345	345
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	22 670	22 754	22 124	22 302	21 669	22 037	21 302	21 153
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	55	55	67	67	81	81	83	83
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	79 586	80 107	79 245	82 229	84 025	90 909	96 684	100 180
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 486	2 458	2 487	2 487	2 488	2 488	2 436	2 436
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	36 236	36 236	37 784	42 784	44 272	46 172	43 040	43 900
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 902	4 312	5 491	6 751	7 831	8 941	9 888	10 848
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	47	47	58	58	26	26
Nätstation	49 610	50 945	52 973	54 271	56 531	57 791	59 960	61 183
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	176	176	179	179	185	185	184	184
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	10 964	11 655	10 899	10 629	11 273	11 004	11 189	10 920
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	39	39	11	11	32	32	47	47
Ställverk utan sekundärapparater	45 945	48 904	50 176	53 060	55 259	57 869	52 819	55 553
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	364	338	255	255	249	249	244	244
Transformator	60 702	60 994	59 579	59 611	59 224	59 251	67 834	68 105
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	46	46	53	53	100	94	98	98

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

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	2 472	2 515	2 617	2 647	2 727	2 737	2 736	2 791
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	673	676	678	683	684	692	695	695
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	1 670	1 689	1 610	1 660	1 671	1 771	1 851	1 882
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	726	726	756	806	836	856	826	836
Mätare	10	206	281	330	405	472	547	615	690
Nätstation	40	918	937	971	990	1 035	1 054	1 096	1 114
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	483	513	513	513	542	542	567	567
Ställverk utan sekundärapparater	40	884	922	958	996	1 045	1 058	958	995
Transformator	50	1 032	1 037	1 032	1 035	1 020	1 023	1 079	1 084

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

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	145	145	144	144	152	152	172	172
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	27	27	34	34	40	40	42	42
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	1 243	1 229	1 243	1 243	1 244	1 244	1 218	1 218
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	23	23	29	29	13	13
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	88	88	89	89	92	92	92	92
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	20	20	6	6	16	16	23	23
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	182	169	128	128	125	125	122	122
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	23	23	26	26	50	47	49	49

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	1 826	1 864	1 937	1 960	2 010	2 011	1 995	2 044
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	245	246	239	241	234	238	230	228
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	860	865	856	888	907	982	1 044	1 082
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	391	391	408	462	478	499	465	474
Mätare	31	47	59	73	85	97	107	117
Nätstation	536	550	572	586	611	624	648	661
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	118	126	118	115	122	119	121	118
Ställverk utan sekundärapparater	496	528	542	573	597	625	570	600
Transformator	656	659	643	644	640	640	733	736

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	3	3	3	3	3	3	4	4
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	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	27	27	27	27	27	27	26	26
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1	1	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	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	0	0	0	0	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	3	3	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	1	1	1	1	1	1

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	4 446	4 527	4 701	4 755	4 892	4 903	4 907	5 011
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	945	950	951	958	959	971	967	966
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 800	3 810	3 736	3 818	3 849	4 023	4 139	4 208
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	1 117	1 117	1 164	1 268	1 314	1 355	1 291	1 310
Mätare	237	327	413	502	586	673	735	820
Nätstation	1 544	1 577	1 635	1 668	1 740	1 772	1 837	1 869
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	621	659	636	633	680	677	711	709
Ställverk utan sekundärapparater	1 567	1 623	1 631	1 699	1 770	1 810	1 653	1 720
Transformator	1 710	1 719	1 703	1 706	1 711	1 710	1 862	1 870
Summa kapitalkostnad halvår	15 987	16 307	16 570	17 006	17 500	17 894	18 103	18 483
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	32 294		33 576		35 395		36 585	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	137 850							
Varav kostnad för avskrivning	92 713							
Varav kostnad för avkastning	45 138							

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande 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 områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	13 047	14 382	16 239	19 604
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	0	10 214	8 204	8 078
Personalkostnader	RR73140	24 172	24 271	24 544	25 684
Övriga rörelsekostnader	RR73180	12 887	0	0	90
Summa Kostnader		50 106	48 867	48 987	53 456
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 966	-3 943	-3 486	-3 867
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 947	-2 957	-2 830	-3 063
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-4 923	-5 692	-6 916	-8 985
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-4 759	-5 313	-6 041	-7 098
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-418	-420	-452	-458
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	-15	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-18 013	-18 325	-19 740	-23 471
Påverkbara kostnader		32 093	30 542	29 247	29 985
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	7 727	8 189	7 928	6 892
Årets avskrivningar			2 019	2 207	2 301
Omvandlingsränta	3,92%				1 492
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		2 322	2 528	2 612	1 762
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		34 415	33 070	31 859	31 747
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		37 888	35 751	33 536	32 561
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		34 934			
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		34 934	34 934	34 934	34 934
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		139 736			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		34 585	34 239	33 896	33 557
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		136 277			

Företagets löpande 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. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	4 700	4 800	4 900	5 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	22 000	24 000	26 000	28 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	520	540	560	580
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	27 220	29 340	31 460	33 580
Totalsumma för perioden	121 600			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 395 728 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	137 850
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	0
Beräknad intäktsram	395 728