

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 anknäring 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	239 963	239 963	245 463	257 963	262 263	272 763	275 763	284 763	285 763	288 483
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	43 455	43 455	43 655	44 255	44 455	45 055	45 355	45 455	45 655	46 155
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	248 290	248 290	248 290	246 790	246 990	246 490	248 490	250 490	258 090	266 090
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	27 210	27 210	25 710	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210
Nätstation	72 611	72 611	74 111	78 561	80 061	83 011	84 511	86 511	88 011	91 411
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20 679	20 679	20 779	20 979	21 079	19 479	18 679	20 079	20 079	20 279
Ställverk utan sekundärapparater	91 290	91 290	91 190	92 265	94 065	93 465	96 465	100 465	101 465	93 465
Transformator	105 010	105 010	105 510	106 010	106 510	106 510	106 760	107 760	107 650	113 650
	921 093	921 093	927 293	944 618	953 218	967 568	981 818	1 004 318	1 017 508	1 027 328
										1 038 828

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	237 474	241 774	250 880	253 880	261 196	262 196	262 144	267 644
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 655	18 655	19 880	19 880	21 563	21 563	23 828	23 828
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	36 283	36 483	36 586	36 886	36 943	37 443	37 610	37 610
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 804	1 804	2 235	2 235	2 692	2 692	2 799	2 799
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	134 300	135 800	129 485	133 485	134 322	142 322	148 102	150 602
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	88 092	86 792	70 474	70 474	53 607	53 607	53 293	53 293
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	69 027	69 027	72 027	77 027	80 027	82 027	79 027	80 027
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561
Mätare	7 588	9 088	10 094	10 885	12 283	13 162	14 598	15 298
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 512	3 512	1 256	1 964	1 305	1 926	1 495	1 587
Nätstation	71 447	72 947	75 745	77 245	80 845	82 345	85 691	87 191
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 701	6 701	6 395	6 395	6 703	6 703	6 527	6 527
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	16 590	17 490	17 490	17 490	18 484	18 484	19 214	19 214
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 506	1 506	406	406	406	406	676	676
Ställverk utan sekundärapparater	73 781	76 781	79 666	82 666	86 638	87 638	79 609	82 609
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 456	17 256	13 713	13 713	13 684	13 684	13 713	13 713
Transformator	105 327	105 827	105 384	105 634	102 284	102 534	108 207	108 707
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	439	439	882	882	5 231	4 871	5 198	5 198

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	163 505	167 059	174 056	176 224	181 038	181 146	179 814	184 402
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	344	344	363	363	389	389	429	429
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	20 467	20 588	20 058	20 271	19 738	20 142	19 507	19 394
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	79 660	80 181	79 303	82 286	84 066	90 949	96 708	100 203
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 879	1 851	1 524	1 524	1 176	1 176	1 155	1 155
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	35 205	35 205	36 825	41 825	43 384	45 284	42 224	43 084
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	68	68	67	67	66	66	65	65
Mätare	4 274	5 251	6 515	7 343	8 506	9 254	10 277	10 938
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	298	298	108	173	115	166	130	139
Nätstation	48 615	49 946	52 029	53 322	55 635	56 891	59 114	60 333
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	154	154	147	147	152	152	148	148
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	12 244	12 917	12 038	11 751	12 272	11 985	12 040	11 753
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	85	85	23	23	25	25	41	41
Ställverk utan sekundärapparater	47 988	50 932	52 144	55 013	57 152	59 746	54 636	57 355
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	408	382	299	299	292	292	287	287
Transformator	56 650	56 912	55 483	55 486	55 085	55 083	63 690	63 932
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	17	17	102	95	99	99

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	2 375	2 418	2 509	2 539	2 612	2 622	2 621	2 676
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	605	608	610	615	616	624	627	627
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	1 679	1 697	1 619	1 669	1 679	1 779	1 851	1 883
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	690	690	720	770	800	820	790	800
Mätare	10	379	454	505	544	614	658	730	765
Nätstation	40	893	912	947	966	1 011	1 029	1 071	1 090
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	553	583	583	583	616	616	640	640
Ställverk utan sekundärapparater	40	922	960	996	1 033	1 083	1 095	995	1 033
Transformator	50	1 053	1 058	1 054	1 056	1 023	1 025	1 082	1 087

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	172	172	181	181	195	195	214	214
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	939	926	762	762	588	588	577	577
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	34	34	34	34	33	33	32	32
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	149	149	54	86	57	83	65	69
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	77	77	74	74	76	76	74	74
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	42	42	11	11	13	13	20	20
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	204	191	150	150	146	146	143	143
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	4	4	8	8	51	47	50	50

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	1 766	1 804	1 880	1 903	1 955	1 956	1 942	1 992
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	221	222	217	219	213	218	211	209
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	866	856	889	908	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	380	380	398	452	469	489	456	465
Mätare	46	57	70	79	92	100	111	118
Nätstation	525	539	562	576	601	614	638	652
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	132	140	130	127	133	129	130	127
Ställverk utan sekundärapparater	518	550	563	594	617	645	590	619
Transformator	612	615	599	599	595	595	688	690

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	4	4	4	4	4	4	5	5
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	20	20	16	16	13	13	12	12
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	1	2	1	2	1	1
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	1	1	0	0	0	0	0	0
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	0	0	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	4 316	4 398	4 574	4 627	4 766	4 777	4 782	4 887
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	854	858	861	868	870	883	880	879
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	3 499	3 509	3 253	3 336	3 187	3 362	3 486	3 555
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	1 105	1 105	1 152	1 256	1 303	1 343	1 279	1 299
Mätare	578	664	630	712	765	843	907	954
Nätstation	1 497	1 530	1 584	1 617	1 689	1 721	1 785	1 817
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	729	766	725	721	762	759	791	788
Ställverk utan sekundärapparater	1 649	1 705	1 712	1 780	1 850	1 890	1 732	1 799
Transformator	1 669	1 677	1 662	1 664	1 670	1 669	1 821	1 828
Summa kapitalkostnad halvår	15 896	16 212	16 153	16 582	16 861	17 246	17 463	17 805
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	32 109		32 734		34 107		35 268	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	134 218							
Varav kostnad för avskrivning	89 961							
Varav kostnad för avkastning	44 257							



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		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		7 727	8 189	7 928	6 892
Årets avskrivningar			2 019	2 207	2 301
Omvandlingsränta	3,92%				
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		

2020-100950-0006 2021-02-10

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 392 095 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	134 218
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	136 277
	Opåverkbara kostnader
	121 600
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	392 095