

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vattenfall Eldistribution AB, REL00572

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	36 779	110 337	42 212	126 636	42 001	126 003	40 487	121 460	34 059	196 661
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	6 007	18 020	6 894	20 681	6 859	20 578	6 612	19 836	5 562	32 118
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	39 673	119 018	45 533	136 599	45 305	135 916	43 672	131 016	36 738	212 134
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	-275	-824	-58	-173	-75	-226	-74	-222	-3 460	134 990
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8	23	2	6	1	4	2	6	12	930
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	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004
Annan ledning, områdeskoncession	4 730 000	4 730 000	4 766 779	4 877 117	4 919 329	5 045 965	5 087 966	5 213 968	5 254 455	5 375 915
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437
Kabelskåp	389 782	389 782	395 788	413 808	420 702	441 383	448 243	468 821	475 433	495 269
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	4 265 389	4 265 389	4 305 062	4 424 081	4 469 614	4 606 213	4 651 518	4 787 435	4 831 106	4 962 122
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	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693	69 693
Mätare	338 913	338 913	338 639	337 815	337 758	337 585	337 509	337 283	337 209	336 987
Nätstation	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478	1 148 478
Shuntreaktor	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589
Styr- och kontrollutrustning	122 560	122 560	122 567	122 590	122 592	122 597	122 599	122 602	122 604	122 610
Ställverk utan sekundärapparater	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532	136 532
Transformator	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895	527 895
	11 747 273	11 747 273	11 829 464	12 076 039	12 170 622	12 454 372	12 548 463	12 830 738	12 921 436	13 193 531
										13 266 443

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuuskaffningsvärde 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	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	4 766 050	4 827 745	4 984 438	5 047 884	5 145 857	5 208 919	5 307 986	5 360 897
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	138 112	128 406	126 585	114 968	170 451	157 381	205 274	194 169
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	14 437	14 437	14 437	14 437	14 437	14 398	14 398	14 398
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	39	39	39
Kabelskåp	242 002	254 897	279 001	291 899	324 269	336 731	368 307	378 504
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	81 900	81 511	83 946	83 625	88 066	87 779	91 443	91 210
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	2 484 859	2 564 484	2 705 769	2 786 061	2 986 957	3 065 353	3 240 617	3 305 271
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	636 634	623 558	646 075	634 220	604 588	594 216	570 627	563 047
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	68 175	68 175	67 023	67 023	66 168	66 168	66 168	66 168
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 096	1 096	2 248	2 248	3 103	3 103	3 103	3 103
Mätare	102 116	108 306	122 323	127 041	143 120	147 299	163 344	206 545
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	65 875	65 500	10 343	11 911	8 896	10 880	8 768	8 996
Nätstation	894 097	894 097	858 972	858 972	842 056	842 056	818 689	818 689
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	135 019	135 019	161 228	161 228	172 978	172 978	189 229	189 229
Shuntreaktor	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	85 707	85 733	84 021	84 070	83 177	83 351	84 131	84 423
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6 500	6 476	5 286	5 239	3 903	3 731	1 877	1 615
Ställverk utan sekundärapparater	112 743	112 743	110 042	110 042	109 141	109 141	107 976	107 976
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 321	10 321	12 765	12 765	12 475	12 475	12 720	12 720
Transformator	472 638	472 638	468 094	468 094	464 866	464 866	459 472	459 472
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	37 693	37 693	41 208	41 208	42 206	42 206	45 651	45 651

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaftningsvärde 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	723	723	703	703	683	683	663	663
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 754 781	2 826 798	2 973 890	3 044 412	3 189 111	3 255 430	3 390 672	3 441 683
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 542	2 363	2 333	2 120	3 232	2 994	3 953	3 751
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	9 873	8 862	8 429	7 418	6 985	5 975	5 541	4 535
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	4	4	3
Kabelskåp	163 126	175 569	208 689	220 661	252 931	263 975	293 741	301 977
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 469	2 458	2 535	2 525	2 604	2 595	2 649	2 643
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	1 446 750	1 528 183	1 733 879	1 813 041	2 015 234	2 089 138	2 277 281	2 333 636
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 194	13 910	14 449	14 190	13 427	13 198	12 674	12 506
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	46 183	46 143	44 819	44 779	43 479	43 439	42 156	42 116
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19	19	41	41	57	57	56	56
Mätare	71 127	73 975	85 675	87 999	98 584	100 313	108 920	149 066
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 533	5 502	896	1 039	774	943	764	782
Nätstation	538 971	537 432	516 619	515 080	495 144	493 605	474 093	472 554
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 048	3 048	3 662	3 662	3 892	3 892	4 236	4 236
Shuntreaktor	2 524	2 459	2 459	2 395	2 395	2 330	2 330	2 265
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	61 340	60 471	57 059	56 187	52 977	52 087	48 949	47 977
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	378	376	310	307	230	219	104	88
Ställverk utan sekundärapparater	76 206	75 954	73 387	73 136	70 636	70 385	67 908	67 656
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	233	233	288	288	281	281	285	285
Transformator	269 508	269 011	260 056	259 559	250 694	250 197	241 396	240 899
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	683	683	744	744	758	758	820	820

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	10	10	10	10	10	10	10	10
Annan ledning, områdeskoncession	50	47 661	48 277	49 844	50 479	51 459	52 089	53 080	53 609
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	722	722	722	722	722	720	720	720
Kabelskåp	30	4 033	4 248	4 650	4 865	5 404	5 612	6 138	6 308
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	31 061	32 056	33 822	34 826	37 337	38 317	40 508	41 316
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	682	682	670	670	662	662	662	662
Mätare	10	5 106	5 415	6 116	6 352	7 156	7 365	8 167	10 327
Nätstation	40	11 176	11 176	10 737	10 737	10 526	10 526	10 234	10 234
Shuntreaktor	40	32	32	32	32	32	32	32	32
Styr- och kontrollutrustning	15	2 857	2 858	2 801	2 802	2 773	2 778	2 804	2 814
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 409	1 409	1 376	1 376	1 364	1 364	1 350	1 350
Transformator	50	4 726	4 726	4 681	4 681	4 649	4 649	4 595	4 595

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	1 271	1 182	1 167	1 060	1 616	1 497	1 977	1 876
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	2	2	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	1 235	1 229	1 267	1 263	1 302	1 298	1 325	1 321
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	7 097	6 955	7 224	7 095	6 713	6 599	6 337	6 253
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	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	9	9	21	21	29	29	28	28
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2 767	2 751	448	519	387	471	382	391
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 524	1 524	1 831	1 831	1 946	1 946	2 118	2 118
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	189	188	155	154	115	110	52	44
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	116	116	144	144	140	140	142	142
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	342	342	372	372	379	379	410	410

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	8	8	8	8	7	7	7	7
Annan ledning, områdeskoncession	29 752	30 529	32 118	32 880	34 442	35 159	36 619	37 170
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	107	96	91	80	75	65	60	49
Kabelskåp	1 762	1 896	2 254	2 383	2 732	2 851	3 172	3 261
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	15 625	16 504	18 726	19 581	21 765	22 563	24 595	25 203
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	499	498	484	484	470	469	455	455
Mätare	768	799	925	950	1 065	1 083	1 176	1 610
Nätstation	5 821	5 804	5 579	5 563	5 348	5 331	5 120	5 104
Shuntreaktor	27	27	27	26	26	25	25	24
Styr- och kontrollutrustning	662	653	616	607	572	563	529	518
Ställverk utan sekundärapparater	823	820	793	790	763	760	733	731
Transformator	2 911	2 905	2 809	2 803	2 707	2 702	2 607	2 602

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	27	26	25	23	35	32	43	41
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	27	27	27	27	28	28	29	29
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	153	150	156	153	145	143	137	135
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	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	60	59	10	11	8	10	8	8
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	33	40	40	42	42	46	46
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	4	4	3	3	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7	7	8	8	8	8	9	9

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	18	18	18	18	17	17	17	17
Annan ledning, områdeskoncession	78 711	80 014	83 154	84 441	87 552	88 777	91 718	92 695
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	828	818	813	802	797	786	782	771
Kabelskåp	7 056	7 400	8 199	8 538	9 466	9 789	10 664	10 920
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	53 936	55 666	59 928	61 655	65 960	67 621	71 576	72 907
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 190	1 190	1 175	1 175	1 160	1 160	1 146	1 145
Mätare	8 700	9 025	7 499	7 833	8 616	8 930	9 734	12 337
Nätstation	18 554	18 537	18 187	18 171	17 861	17 845	17 518	17 501
Shuntreaktor	60	59	59	58	58	58	58	57
Styr- och kontrollutrustning	3 712	3 703	3 575	3 566	3 462	3 453	3 386	3 377
Ställverk utan sekundärapparater	2 351	2 348	2 315	2 313	2 270	2 268	2 229	2 226
Transformator	7 986	7 981	7 869	7 864	7 744	7 738	7 621	7 615
Summa kapitalkostnad halvår	183 103	186 758	192 793	196 434	204 965	208 441	216 448	221 568
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	369 861		389 227		413 406		438 016	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	1 610 510							
Varav kostnad för avskrivning	1 064 985							
Varav kostnad för avkastning	545 525							

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	250 847	238 371	254 985	261 765
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	222 212	260 218	269 131	180 145
Personalkostnader	RR73140	25 256	32 165	36 164	38 478
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1	250	170	68
Summa Kostnader		498 316	531 004	560 450	480 456
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-39 254	-32 750	-30 267	-23 532
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-194 233	-190 550	-210 542	-225 159
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-10 681	-8 348	-7 023	-5 892
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-6 679	-6 723	-7 153	-7 182
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-4 173	-4 249	-4 364	-4 479
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		-46	-47	-48	-49
Summa avgår		-255 066	-242 667	-259 397	-266 293
Påverkbara kostnader		243 250	288 337	301 053	214 163
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	20 097	33 903	43 165	50 885	
Årets avskrivningar		794	789	952	2 075
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 582	2 118	2 644	4 070
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		244 832	290 455	303 697	218 233
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		269 540	314 005	319 681	223 828
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		281 764			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		101 529			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		307 146	307 146	307 146	307 146
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		1 228 584			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		304 074	301 034	298 023	295 043
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		1 198 175			

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	33 000	33 100	33 100	33 100
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	195 035	203 569	212 958	223 285
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	550	550	550	550
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	5 463	5 702	5 965	6 255
Kostnader för myndighetsavgifter	7 427	7 427	7 427	7 427
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	241 475	250 348	260 000	270 617
Totalsumma för perioden	1 022 440			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 3 831 125 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	1 610 510
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	0
Beräknad intäktsram	3 831 125