

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Göteborgs Energi Nät AB, REL00062

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätverksamhet 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	37 500	0	45 000	10 875	48 750	0	56 250	0	37 500	0
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	7 500	0	7 500	0	7 500	0	7 500	0	7 500	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	-1 125	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	7 500	0	0	0	7 500	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	15 000	0	15 000	7 500	15 000	0	15 000	9 000	15 000	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	1 125	0	1 125	0	1 875	375	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	8 250	0	0	0	13 500	8 250	0	0	1 500	13 500
Transformator	-13 500	0	3 750	-13 125	7 500	-5 250	3 750	-5 250	3 750	-7 875
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	5 702 201	5 702 201	5 739 701	5 739 701	5 784 701	5 795 576	5 844 326	5 844 326	5 900 576	5 938 076
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382	66 382
Kabelskåp	458 840	458 840	466 340	466 340	473 840	473 840	481 340	481 340	488 840	496 340
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	62 979	62 979	62 979	62 979	62 979	61 854	61 854	61 854	61 854	61 854
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	1 182 123	1 182 123	1 189 623	1 189 623	1 189 623	1 189 623	1 197 123	1 197 123	1 197 123	1 197 123
Mätare	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416	885 416
Nätstation	1 041 075	1 041 075	1 056 075	1 056 075	1 071 075	1 078 575	1 093 575	1 093 575	1 108 575	1 117 575
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	282 375	282 375	282 375	283 500	283 500	284 625	284 625	286 500	286 875	286 875
Ställverk utan sekundärapparater	818 565	818 565	826 815	826 815	826 815	840 315	848 565	848 565	848 565	850 065
Transformator	762 753	762 753	749 253	749 253	753 003	739 878	747 378	742 128	745 878	744 378
	11 262 709	11 262 709	11 324 959	11 326 084	11 397 334	11 402 584	11 502 334	11 507 209	11 590 084	11 593 834

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	4 430 807	4 475 807	4 419 051	4 467 801	4 322 390	4 378 640	4 341 164	4 378 664
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	684 896	684 896	781 147	781 147	957 403	957 403	1 017 866	1 017 866
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	16 717	16 717	16 717	16 717	16 717	16 717	7 405	7 405
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	49 665	49 665	49 665	49 665	0	0	9 312	9 312
Kabelskåp	284 557	292 057	294 699	302 199	296 162	303 662	298 821	306 321
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	50 826	50 826	47 700	47 700	52 908	52 908	57 628	57 628
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	43 875	43 875	42 132	42 132	41 751	41 751	40 458	40 458
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 276	14 276	14 826	14 826	14 569	14 569	15 824	15 824
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	284 612	284 612	256 276	263 776	233 892	233 892	187 845	187 845
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	79 144	79 144	107 480	107 480	137 364	137 364	183 411	183 411
Mätare	243 473	243 473	208 395	189 281	277 606	361 119	443 083	430 788
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	575 779	575 779	279 177	298 290	65 868	82 354	65 312	58 493
Nätstation	1 024 699	1 039 699	1 045 966	1 060 966	1 059 429	1 074 429	1 076 399	1 091 399
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	45 966	45 966	61 100	61 100	77 594	77 594	99 074	99 074
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	171 647	171 647	170 525	170 525	164 929	166 429	153 489	153 489
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6 547	6 547	9 341	9 341	19 252	19 252	33 908	33 908
Ställverk utan sekundärapparater	723 960	723 960	711 017	741 017	711 983	714 233	714 233	715 733
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	60 732	60 732	63 161	63 161	79 413	79 413	67 458	67 458
Transformator	732 836	736 586	733 467	740 967	682 977	686 727	670 648	674 398
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	47 019	47 019	64 694	64 694	133 934	133 934	128 565	128 565

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	2 225 738	2 262 796	2 240 997	2 280 905	2 250 116	2 296 549	2 261 168	2 287 726
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 545	12 545	14 279	14 279	17 545	17 545	18 482	18 482
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	7 117	6 377	5 446	4 705	3 774	3 033	2 102	1 362
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 515	4 515	4 139	4 139	0	0	847	847
Kabelskåp	153 480	159 219	158 995	164 484	164 171	169 411	169 299	174 289
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 497	1 497	1 400	1 400	1 578	1 578	1 729	1 729
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	17 711	17 695	16 614	16 598	15 560	15 544	14 517	14 501
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	319	319	331	331	320	320	344	344
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	89 867	89 518	84 175	91 326	86 549	86 050	81 872	81 372
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 464	1 464	1 993	1 993	2 542	2 542	3 399	3 399
Mätare	112 156	100 470	87 809	76 122	166 969	257 194	339 209	391 082
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	49 831	49 831	23 530	25 268	5 722	7 076	5 704	5 104
Nätstation	583 687	595 118	595 569	606 625	599 420	610 101	611 934	622 240
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 063	1 063	1 413	1 413	1 784	1 784	2 270	2 270
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	91 506	88 422	85 312	82 229	79 569	77 986	73 449	70 266
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	380	380	569	569	1 168	1 168	2 034	2 034
Ställverk utan sekundärapparater	459 399	455 921	441 300	467 822	468 524	466 547	452 975	450 191
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 256	1 256	1 340	1 340	1 841	1 841	1 565	1 565
Transformator	401 317	403 482	405 411	411 250	409 491	411 430	410 832	412 696
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	811	811	1 145	1 145	2 483	2 483	2 454	2 454

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	44 308	44 758	44 191	44 678	43 224	43 786	43 412	43 787
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	836	836	836	836	836	836	370	370
Kabelskåp	30	4 743	4 868	4 912	5 037	4 936	5 061	4 980	5 105
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	548	548	527	527	522	522	506	506
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	2 846	2 846	2 563	2 638	2 339	2 339	1 878	1 878
Mätare	10	12 174	12 174	10 420	9 464	13 880	18 056	22 154	21 539
Nätstation	40	12 809	12 996	13 075	13 262	13 243	13 430	13 455	13 642
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	5 722	5 722	5 684	5 684	5 498	5 548	5 116	5 116
Ställverk utan sekundärapparater	40	9 049	9 049	8 888	9 263	8 900	8 928	8 928	8 947
Transformator	50	7 328	7 366	7 335	7 410	6 830	6 867	6 706	6 744

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	6 273	6 273	7 139	7 139	8 772	8 772	9 241	9 241
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	2 257	2 257	2 069	2 069	0	0	423	423
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	748	748	700	700	789	789	865	865
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	159	159	165	165	160	160	172	172
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	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	732	732	996	996	1 271	1 271	1 699	1 699
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	24 915	24 915	11 765	12 634	2 861	3 538	2 852	2 552
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	532	532	707	707	892	892	1 135	1 135
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	190	190	284	284	584	584	1 017	1 017
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	628	628	670	670	921	921	783	783
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	405	405	572	572	1 241	1 241	1 227	1 227

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	24 038	24 438	24 203	24 634	24 301	24 803	24 421	24 707
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	77	69	59	51	41	33	23	15
Kabelskåp	1 658	1 720	1 717	1 776	1 773	1 830	1 828	1 882
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	191	191	179	179	168	168	157	157
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	971	967	909	986	935	929	884	879
Mätare	1 211	1 085	948	822	1 803	2 778	3 663	4 224
Nätstation	6 304	6 427	6 432	6 552	6 474	6 589	6 609	6 720
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	988	955	921	888	859	842	793	759
Ställverk utan sekundärapparater	4 962	4 924	4 766	5 052	5 060	5 039	4 892	4 862
Transformator	4 334	4 358	4 378	4 441	4 423	4 443	4 437	4 457

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	135	135	154	154	189	189	200	200
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	49	49	45	45	0	0	9	9
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	16	16	15	15	17	17	19	19
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	3	3	4	4	3	3	4	4
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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	16	22	22	27	27	37	37
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	538	538	254	273	62	76	62	55
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11	11	15	15	19	19	25	25
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	6	6	13	13	22	22
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	14	14	20	20	17	17
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9	9	12	12	27	27	27	27

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	74 754	75 604	75 687	76 605	76 487	77 551	77 273	77 935
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 219	3 211	3 009	3 001	877	869	825	817
Kabelskåp	7 165	7 352	7 344	7 528	7 515	7 697	7 692	7 871
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	902	902	875	875	854	853	838	838
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	4 564	4 561	4 490	4 642	4 572	4 567	4 499	4 493
Mätare	38 839	38 712	23 387	23 193	18 606	24 448	28 731	28 370
Nätstation	19 656	19 967	20 229	20 536	20 628	20 931	21 224	21 522
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 904	6 870	6 896	6 863	6 954	6 987	6 948	6 914
Ställverk utan sekundärapparater	14 653	14 615	14 338	15 000	14 900	14 907	14 620	14 608
Transformator	12 077	12 137	12 298	12 436	12 520	12 579	12 397	12 455
Summa kapitalkostnad halvår	182 732	183 932	168 553	170 679	163 913	171 388	175 047	175 824
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	366 664		339 231		335 301		350 871	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					1 392 067			
Varav kostnad för avskrivning					1 018 349			
Varav kostnad för avkastning					373 718			



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	285 559	269 712	245 937	243 281
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	353 667	370 557	399 881	401 337
Personalkostnader	RR73140	94 186	96 229	97 196	96 779
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		733 412	736 498	743 014	741 397
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-33 975	-35 286	-41 757	-45 129
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-57 135	-46 768	-42 119	-37 662
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-195 736	-193 225	-170 433	-183 321
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-17 683	-14 675	-17 293	-6 070
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-15 004	-15 044	-16 093	-16 228
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-7 655	-10 993	-8 057	-10 055
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		-116 844	-117 690	-151 921	-154 580
Summa avgår		-444 032	-433 681	-447 673	-453 045
Påverkbara kostnader		289 380	302 817	295 341	288 352
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		39 857	43 045	44 689	46 819
Årets avskrivningar			861	852	641
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		2 423	2 539	2 393	2 601
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		291 803	305 356	297 734	290 953
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		321 251	330 115	313 404	298 414
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		315 796			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		51 403			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		328 647	328 647	328 647	328 647
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		1 314 587			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		325 360	322 107	318 886	315 697
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		1 282 049			

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	47 507	47 844	46 000	46 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	199 927	205 117	204 440	207 285
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	16 500	16 500	16 800	17 000
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	263 934	269 461	267 240	270 285
Totalsumma för perioden	1 070 920			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 3 745 036 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	1 392 067
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	1 282 049
	Opåverkbara kostnader
	1 070 920
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	3 745 036