

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Uddevalla Energi Elnät AB, REL00195

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån 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 fördelat på anläggningskategorier.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

Tabell 1 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	14 903	0	0	16 442	0	0	0	19 253
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 836	4 164	600	3 250	0	0	0	4 841	0	1 323
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	-1 193	-1 086	0	-574	0	0	0	-2 765	0	-653
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	701	319	0	283	0	0	0	930	0	-88
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	-42	-4 334	168	-4 334	-8 089	0	39	0	-10 745
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	14 903	14 903	14 903	31 345	31 345	31 345	31 345
Annan ledning, linjekoncession	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612
Annan ledning, områdeskoncession	784 597	784 597	788 432	792 596	793 196	796 446	796 446	796 446	801 287	801 287
Annan luftledning, linjekoncession	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692
IT-system	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694	4 694
Kabelskåp	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373	65 373
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	32 712	32 712	31 519	30 433	30 433	29 859	29 859	29 859	29 859	27 094
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	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614	42 614
Mätare	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645	90 645
Nätstation	147 059	147 059	147 760	148 080	148 080	148 363	148 363	148 363	148 363	149 293
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280	17 280
Ställverk utan sekundärapparater	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824	59 824
Transformator	99 717	99 717	99 717	99 675	95 340	95 509	91 174	83 085	83 085	83 124
	1 370 819	1 370 819	1 374 162	1 377 517	1 388 686	1 391 814	1 387 479	1 395 832	1 395 832	1 398 876

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	14 903	14 903	14 903	31 345	31 345	31 345	31 345
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	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612	12 612
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	683 928	685 228	663 441	663 441	656 274	656 274	658 061	658 061
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	85 326	84 626	107 581	107 581	108 259	108 259	109 814	109 814
Annan luftledning, linjekoncession	7 716	7 716	7 716	7 716	6 514	6 514	6 514	6 514
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 976	5 976	5 976	5 976	2 789	2 789	2 789	2 789
IT-system	2 750	2 750	2 750	2 750	2 750	997	997	997
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	1 752	1 752	1 752
Kabelskåp	41 419	41 419	40 909	40 909	39 788	39 788	38 418	38 418
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 843	3 843	3 563	3 563	4 328	4 328	4 915	4 915
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	23 199	23 199	23 050	23 050	22 815	22 815	19 665	19 665
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 617	5 617	5 142	5 142	5 194	5 194	5 250	5 250
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	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26 614	26 614	26 614	26 614	26 614	26 614	26 614	26 614
Mätare	9 150	9 150	20 038	20 038	30 356	30 356	40 806	40 806
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14 886	14 886	586	586	1 744	1 744	2 182	2 182
Nätstation	132 830	132 830	132 129	132 129	130 461	130 461	130 477	130 477
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 470	8 470	8 207	8 207	9 290	9 290	9 620	9 620
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	10 645	10 645	10 445	10 445	10 445	10 445	10 445	10 445
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	200	200	200	200	200	200
Ställverk utan sekundärapparater	58 223	58 223	40 675	40 675	40 675	40 675	40 675	40 675
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	431	431	17 979	17 979	17 979	17 979	17 979	17 979
Transformator	80 097	75 763	75 001	70 667	70 622	70 622	69 889	69 889
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19 578	19 578	20 508	20 508	12 463	12 463	13 235	13 235

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	26 679	26 981	26 381	52 886	52 286	52 259	51 659
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	10 382	10 155	10 130	9 903	9 877	9 651	9 625	9 399
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Annan ledning, områdeskoncession	349 924	350 342	340 796	339 888	327 527	326 619	319 242	318 334
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 573	1 560	1 990	1 990	1 991	1 991	1 991	1 991
 Annan luftledning, linjekoncession	4 391	4 391	4 237	4 237	4 082	4 082	3 952	3 952
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	102	102	101	101	53	53	52	52
 IT-system	968	793	693	518	418	243	143	143
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	159	159	146
 Kabelskåp	20 286	20 078	18 906	18 697	17 542	17 334	16 216	16 007
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	113	113	105	105	129	129	149	149
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	10 737	10 733	10 157	10 153	9 580	9 577	8 554	8 551
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	125	125	113	113	112	112	113	113
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	5 350	5 350	5 030	5 030	4 710	4 710	4 390	4 390
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	512	512	502	502	493	493	484	484
 Mätare	4 823	4 823	15 383	15 383	24 854	24 854	33 294	33 294
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 240	1 240	53	53	154	154	190	190
 Nätstation	72 537	72 239	69 623	69 325	66 319	66 022	64 364	64 067
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	185	185	180	180	206	206	213	213
 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	7 725	7 119	7 016	6 409	6 319	5 713	5 623	5 016
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	12	12	12	12	11	11
 Ställverk utan sekundärapparater	25 750	25 467	24 294	24 011	23 277	22 994	22 261	21 977
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10	10	438	438	428	428	418	418
 Transformator	47 096	45 992	44 883	43 171	41 996	41 758	41 058	40 820
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	377	377	388	388	232	232	243	243

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	149	149	149	313	313	313	313
Annan ledning, linjekoncession	50	126	126	126	126	126	126	126	126
Annan ledning, områdeskoncession	50	6 839	6 852	6 634	6 634	6 563	6 563	6 581	6 581
Annan luftledning, linjekoncession	50	77	77	77	77	65	65	65	65
IT-system	10	137	137	137	137	137	50	50	50
Kabelskåp	30	690	690	682	682	663	663	640	640
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	290	290	288	288	285	285	246	246
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	160	160	160	160	160	160	160	160
Mätare	10	457	457	1 002	1 002	1 518	1 518	2 040	2 040
Nätstation	40	1 660	1 660	1 652	1 652	1 631	1 631	1 631	1 631
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	355	355	348	348	348	348	348	348
Ställverk utan sekundärapparater	40	728	728	508	508	508	508	508	508
Transformator	50	801	758	750	707	706	706	699	699

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	787	780	995	995	996	996	996	996
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	51	51	50	50	26	26	26	26
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	80	80	73
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	56	56	53	53	65	65	74	74
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	62	62	56	56	56	56	56	56
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	256	256	251	251	246	246	242	242
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	620	620	27	27	77	77	95	95
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	92	92	90	90	103	103	107	107
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	6	6	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	5	5	219	219	214	214	209	209
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	189	189	194	194	116	116	122	122

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	452	457	447	896	886	886	876
Annan ledning, linjekoncession	176	172	172	168	167	164	163	159
Annan ledning, områdeskoncession	5 931	5 938	5 776	5 761	5 552	5 536	5 411	5 396
Annan luftledning, linjekoncession	74	74	72	72	69	69	67	67
IT-system	16	13	12	9	7	4	2	2
Kabelskåp	344	340	320	317	297	294	275	271
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	182	182	172	172	162	162	145	145
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	91	91	85	85	80	80	74	74
Mätare	82	82	261	261	421	421	564	564
Nätstation	1 229	1 224	1 180	1 175	1 124	1 119	1 091	1 086
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	131	121	119	109	107	97	95	85
Ställverk utan sekundärapparater	436	432	412	407	395	390	377	373
Transformator	798	780	761	732	712	708	696	692

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	27	26	34	34	34	34	34	34
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	1	1	1	1
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	3	3	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	2	2	2	2	3	3
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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	9	9	9	9	8	8	8	8
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	21	21	1	1	3	3	3	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	4	4
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	7	7	7	7	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	7	7	4	4	4	4

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	601	606	596	1 210	1 200	1 199	1 189
Annan ledning, linjekoncession	302	298	298	294	294	290	289	285
Annan ledning, områdeskoncession	13 584	13 597	13 440	13 424	13 144	13 128	13 021	13 006
Annan luftledning, linjekoncession	205	205	201	201	162	162	159	159
IT-system	154	151	149	146	145	136	135	128
Kabelskåp	1 093	1 089	1 057	1 053	1 027	1 024	992	989
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	537	536	518	518	506	506	449	449
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	515	515	505	505	495	495	485	485
Mätare	1 180	1 180	1 290	1 290	2 019	2 019	2 703	2 703
Nätstation	2 985	2 980	2 925	2 920	2 861	2 856	2 832	2 827
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	486	475	474	463	461	451	449	439
Ställverk utan sekundärapparater	1 170	1 165	1 147	1 142	1 124	1 119	1 102	1 097
Transformator	1 794	1 732	1 712	1 639	1 538	1 534	1 521	1 516
Summa kapitalkostnad halvår	24 004	24 526	24 321	24 193	24 984	24 919	25 335	25 271
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	48 530		48 514		49 903		50 607	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					197 554			
Varav kostnad för avskrivning					118 546			
Varav kostnad för avkastning					79 008			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	32 058	32 078	32 535	32 275
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	55	0
Övriga externa kostnader	RR73130	29 561	29 166	28 840	26 091
Personalkostnader	RR73140	10 371	12 157	10 905	18 744
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	418	0	44
Summa Kostnader		71 990	73 819	72 335	77 154
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-542	-498	-335	-3 854
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 642	-5 033	-4 651	-4 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 214	-23 831	-24 557	-24 158
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 690	-1 698	-1 697	-1 676
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 512	-1 516	-1 630	-1 641
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-32 600	-32 576	-32 870	-36 129
Påverkbara kostnader		39 390	41 243	39 465	41 025
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		39 390	41 243	39 465	41 025
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		43 365	44 587	41 542	42 077
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		42 893			
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		42 893	42 893	42 893	42 893
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		171 571			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		42 464	42 039	41 619	41 203
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		167 325			

2024-101547-0002 2024-06-07

Företagets opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	6 500	6 500	6 500	6 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	25 000	26 000	26 000	26 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 750	1 800	1 800	1 800
Kostnader för myndighetsavgifter	1 675	1 700	1 725	1 750
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	34 925	36 000	36 025	36 050
Totalsumma för perioden	143 000			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 507 881 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	197 554	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	167 325
	Opåverkbara kostnader	143 000
Avbrottsersättning (12-24 timmar)		3
Beräknad intäktsram	507 881	