

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Dala Energi Elnät AB, RELO3009

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	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	333	171	171	167	167	8 555	-8 333	111	111	111
Nätstation	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273	3 273
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	179	179	179	179	179	140	179	179	279	279	279
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878	10 878
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	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313	1 413 313
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	130 737	130 737	131 446	132 155	132 864	133 573	134 281	134 990	135 699	136 408	137 117
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583	281 583
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655	77 655
Mätare	89 341	89 341	89 341	89 674	89 845	90 016	90 183	90 350	98 904	90 572	90 683
Nätstation	272 675	272 675	275 948	279 222	282 495	285 769	289 042	292 315	295 589	298 862	302 135
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31 159	31 159	31 338	31 517	31 696	31 875	32 054	32 194	32 373	32 552	32 831
Ställverk utan sekundärapparater	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504	136 504
Transformator	232 323	232 323	243 201	254 079	264 958	275 836	286 714	297 592	308 471	319 349	330 227
	2 665 290	2 665 290	2 680 330	2 695 703	2 710 913	2 726 124	2 741 330	2 756 497	2 780 091	2 786 798	2 802 049

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	1 315 180	1 315 180	1 216 950	1 216 950	1 216 110	1 216 110	1 208 809	1 208 809
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	92 028	92 028	190 259	190 259	191 091	191 091	192 801	192 801
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	82 194	82 903	78 736	79 445	75 938	76 646	74 608	75 316
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	26 581	26 581	29 673	29 673	29 905	29 905	27 128	27 128
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	178 561	178 561	155 726	155 726	150 026	150 026	143 572	143 572
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	73 797	73 797	61 955	61 955	67 441	67 441	71 314	71 314
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	77 655	77 655	74 144	74 144	74 144	74 144	74 144	74 144
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	3 512	3 512	3 512	3 512	3 512	3 512
Mätare	23 798	31 631	37 938	46 252	54 565	71 042	70 724	77 318
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 895	15 895	3 413	3 599	1 896	2 307	1 100	1 597
Nätstation	245 175	248 449	243 168	246 441	244 956	248 230	243 795	247 068
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 443	30 443	35 829	35 829	38 703	38 703	45 078	45 078
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	9 523	9 702	9 681	9 860	9 718	9 897	10 340	10 619
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	366	366	566	566	481	481	217	217
Ställverk utan sekundärapparater	99 634	99 634	82 452	82 452	81 812	81 812	66 576	66 576
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34 880	34 880	51 845	51 845	52 485	52 485	67 721	67 721
Transformator	235 377	246 255	242 883	253 761	260 717	271 595	277 726	288 605
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 393	18 393	32 644	32 644	36 566	36 566	38 115	38 115

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	682 107	680 427	655 803	654 124	631 464	629 785	607 142	605 462
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 670	1 670	3 566	3 566	3 517	3 517	3 508	3 508
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	41 655	42 626	41 514	42 462	41 536	42 460	41 699	42 599
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	790	790	878	878	883	883	801	801
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	53 956	53 890	49 492	49 426	45 599	45 533	41 848	41 782
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 594	1 594	1 437	1 437	1 539	1 539	1 612	1 612
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	25 486	25 486	23 933	23 933	22 450	22 450	20 967	20 967
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	69	69	68	68	66	66
Mätare	17 482	24 542	30 767	37 711	43 972	58 472	55 402	58 645
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 339	1 339	296	313	161	197	97	141
Nätstation	123 462	128 710	129 280	134 447	135 312	140 397	141 464	146 467
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	680	680	812	812	873	873	1 015	1 015
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	5 829	5 626	5 726	5 510	5 622	5 395	5 533	5 293
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	22	22	33	33	29	29	11	11
Ställverk utan sekundärapparater	27 308	27 288	24 817	24 798	22 756	22 736	20 710	20 691
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	794	794	1 191	1 191	1 180	1 180	1 526	1 526
Transformator	121 371	140 778	157 130	176 320	193 175	212 147	229 298	248 052
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	337	337	610	610	676	676	706	706

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	13 152	13 152	12 169	12 169	12 161	12 161	12 088	12 088
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	1 370	1 382	1 312	1 324	1 266	1 277	1 243	1 255
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	2 232	2 232	1 947	1 947	1 875	1 875	1 795	1 795
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	777	777	741	741	741	741	741	741
Mätare	10	1 190	1 582	1 897	2 313	2 728	3 552	3 536	3 866
Nätstation	40	3 065	3 106	3 040	3 081	3 062	3 103	3 047	3 088
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	317	323	323	329	324	330	345	354
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 245	1 245	1 031	1 031	1 023	1 023	832	832
Transformator	50	2 354	2 463	2 429	2 538	2 607	2 716	2 777	2 886

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	835	835	1 783	1 783	1 758	1 758	1 754	1 754
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	395	395	439	439	442	442	401	401
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	797	797	719	719	770	770	806	806
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	34	34	34	34	33	33
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	669	669	148	156	80	98	49	70
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	340	340	406	406	436	436	508	508
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	11	11	16	16	15	15	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	397	397	596	596	590	590	763	763
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	169	169	305	305	338	338	353	353

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	7 367	7 349	7 083	7 065	6 820	6 802	6 557	6 539
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	450	460	448	459	449	459	450	460
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	583	582	535	534	492	492	452	451
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	275	275	258	258	242	242	226	226
Mätare	189	265	332	407	475	631	598	633
Nätstation	1 333	1 390	1 396	1 452	1 461	1 516	1 528	1 582
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	63	61	62	60	61	58	60	57
Ställverk utan sekundärapparater	295	295	268	268	246	246	224	223
Transformator	1 311	1 520	1 697	1 904	2 086	2 291	2 476	2 679

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	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	18	18	39	39	38	38	38	38
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	9	9	9	9	10	10	9	9
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	17	17	16	16	17	17	17	17
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14	14	3	3	2	2	1	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	9	9	9	9	11	11
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	9	9	13	13	13	13	16	16
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	7	7	7	7	8	8

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	21 372	21 353	21 074	21 056	20 777	20 759	20 437	20 419
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	2 223	2 246	2 209	2 231	2 165	2 187	2 103	2 125
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	3 629	3 628	3 215	3 214	3 154	3 153	3 070	3 069
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	1 052	1 052	1 035	1 035	1 018	1 018	1 002	1 002
Mätare	2 063	2 530	2 380	2 880	3 285	4 284	4 184	4 571
Nätstation	4 745	4 843	4 850	4 947	4 969	5 065	5 094	5 189
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	391	395	401	405	400	403	410	417
Ställverk utan sekundärapparater	1 946	1 946	1 907	1 907	1 871	1 871	1 835	1 835
Transformator	3 837	4 155	4 438	4 754	5 039	5 352	5 614	5 926
Summa kapitalkostnad halvår	41 258	42 149	41 510	42 429	42 679	44 094	43 749	44 552
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	83 407		83 938		86 773		88 301	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	342 419							
Varav kostnad för avskrivning	242 634							
Varav kostnad för avkastning	99 785							



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	54 384	56 290	55 560	53 192
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	22 917	30 874	37 708	35 097
Personalkostnader	RR73140	34 514	36 423	40 476	42 130
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		111 815	123 587	133 744	130 419
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	61	-321	-151	-1 318
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 744	-6 014	-6 950	-6 383
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 499	-9 465	-7 741	-7 456
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-44 844	-44 355	-45 363	-43 142
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-139	-498	-368	-488
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 902	-1 972	-2 088	-2 106
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 avgår		-60 067	-62 625	-62 661	-60 893
Påverkbara kostnader		51 748	60 962	71 083	69 526
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	19 410	18 028	15 499	26 797	
Årets avskrivningar		2 969	3 232	3 165	2 578
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		3 730	3 939	3 773	3 628
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		55 478	64 901	74 856	73 154
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		61 077	70 163	78 795	75 030
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			71 266		
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		71 266	71 266	71 266	71 266
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			285 065		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,41%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		70 264	69 275	68 300	67 340
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			275 179		

2019-10-09 2019-100603-0023

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	12 250	12 250	12 250	12 250
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	43 000	43 000	43 000	43 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 000	1 100	1 200	1 300
Kostnader för myndighetsavgifter	2 100	2 100	2 100	2 100
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	58 350	58 450	58 550	58 650
Totalsumma för perioden	234 000			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 851 597 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	342 419
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	275 179
	Opåverkbara kostnader
	234 000
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	851 597