

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, REL00035

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	2 500	33 792	2 500	20 500	2 000	14 000	2 000	14 000	2 000	18 500	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	50	5 493	208	0	0	0	0	406	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	0	0	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	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	833	833	833	833	0	0	514	0	0	0	
Nätstation	-11 472	8 920	3 000	950	0	786	0	917	0	75 917	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	4 000	0	3 000	0	3 000	0	3 000	0	3 000	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	1 063 490	1 063 490	1 065 990	1 099 782	1 102 282	1 122 782	1 124 782	1 138 782	1 140 782	1 154 782	1 156 782
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	17 706	17 706	17 756	23 249	23 457	23 457	23 457	23 457	23 457	23 864	23 864
Kabelskåp	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100	103 100
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	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785	43 785
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614	97 614
Mätare	131 591	131 591	132 424	133 257	134 091	134 924	134 924	134 924	135 438	135 438	135 438
Nätstation	254 033	254 033	242 562	251 482	254 482	255 432	255 432	256 217	256 217	257 134	257 134
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	33 640	33 640	33 640	37 640	37 640	40 640	40 640	43 640	43 640	46 640	46 640
Ställverk utan sekundärapparater	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228	216 228
Transformator	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298	184 298
	2 145 484	2 145 484	2 137 395	2 190 433	2 196 975	2 222 258	2 224 258	2 242 044	2 244 558	2 262 881	2 264 881

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	956 705	959 205	989 039	991 039	870 251	872 251	881 430	883 430
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	101 622	101 622	105 019	105 019	247 291	247 291	260 795	260 795
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	10 373	10 582	9 541	7 755	7 535	7 535	8 237	8 237
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	445	445	1 485	3 272	3 047	3 047	2 036	249
Kabelskåp	76 892	76 892	74 655	74 655	73 039	73 039	67 166	67 166
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 469	12 469	13 105	13 105	12 504	12 504	16 673	16 673
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	15 894	15 894	15 364	15 364	14 015	14 015	11 492	11 492
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	26 287	26 287	21 291	21 291	22 549	22 549	24 822	24 822
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 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	94 056	94 056	67 062	67 062	67 062	67 062	67 062	67 062
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	26 994	26 994	26 994	26 994	26 994	26 994
Mätare	36 997	42 870	63 966	88 744	115 534	132 734	132 478	133 438
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	83 133	83 133	4 299	4 959	2 078	320	576	576
Nätstation	236 789	239 789	246 274	246 274	254 614	254 614	261 584	261 584
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20 125	20 125	21 442	21 442	21 953	21 953	22 847	22 847
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	26 627	26 627	29 627	29 627	32 627	32 627	34 239	34 239
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 965	2 965	1 499	1 499	0	0	1 388	1 388
Ställverk utan sekundärapparater	165 182	165 182	165 182	165 182	165 182	165 182	165 068	165 068
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	51 045	51 045	51 017	51 017	32 501	32 501	32 615	32 615
Transformator	179 533	179 533	178 831	178 831	178 536	178 536	178 012	178 012
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 180	4 180	4 881	4 881	5 141	5 141	5 517	5 517

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	432 205	432 829	454 071	454 145	465 290	465 324	478 885	478 879
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 842	1 842	1 895	1 895	4 679	4 679	4 880	4 880
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	6 852	6 804	6 023	5 745	5 069	4 970	5 047	4 948
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	40	40	132	294	269	256	170	21
Kabelskåp	38 819	38 425	36 255	35 862	33 767	33 374	31 332	30 939
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	368	368	387	387	370	370	504	504
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	4 353	4 348	3 956	3 951	3 572	3 567	3 221	3 216
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	575	575	467	467	488	488	534	534
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	44 239	44 054	42 358	42 173	41 017	40 832	39 676	39 490
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	529	529	519	519	509	509
Mätare	22 920	29 447	51 531	75 991	99 494	118 165	112 696	109 568
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 952	6 952	366	427	181	28	51	51
Nätstation	141 920	143 931	150 400	149 336	155 243	154 179	159 878	158 814
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	451	451	490	490	502	502	527	527
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15 546	15 359	16 771	16 584	17 796	17 609	18 621	18 433
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	170	170	83	83	0	0	87	87
Ställverk utan sekundärapparater	106 002	105 940	101 873	101 810	97 743	97 681	93 614	93 551
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 103	1 103	1 079	1 079	694	694	682	682
Transformator	105 412	105 187	101 822	101 597	98 245	98 020	94 674	94 449
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	78	78	91	91	94	94	100	100

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	9 567	9 592	9 890	9 910	8 703	8 723	8 814	8 834
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	519	529	477	388	377	377	412	412
Kabelskåp	30	1 282	1 282	1 244	1 244	1 217	1 217	1 119	1 119
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	199	199	192	192	175	175	144	144
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	941	941	671	671	671	671	671	671
Mätare	10	1 850	2 143	3 198	4 437	5 777	6 637	6 624	6 672
Nätstation	40	2 960	2 997	3 078	3 078	3 183	3 183	3 270	3 270
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	888	888	988	988	1 088	1 088	1 141	1 141
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 063	2 063
Transformator	50	1 795	1 795	1 788	1 788	1 785	1 785	1 780	1 780

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	921	921	948	948	2 340	2 340	2 440	2 440
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	20	20	66	147	135	128	85	11
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	184	184	194	194	185	185	252	252
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	287	287	233	233	244	244	267	267
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	265	265	260	260	255	255
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	3 476	3 476	183	213	90	14	25	25
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	225	225	245	245	251	251	264	264
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	85	85	42	42	0	0	43	43
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	552	552	540	540	347	347	341	341
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	39	39	45	45	47	47	50	50

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	4 668	4 675	4 904	4 905	5 025	5 025	5 172	5 172
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	74	73	65	62	55	54	55	53
Kabelskåp	419	415	392	387	365	360	338	334
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	47	47	43	43	39	39	35	35
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	478	476	457	455	443	441	428	426
Mätare	248	318	557	821	1 075	1 276	1 217	1 183
Nätstation	1 533	1 554	1 624	1 613	1 677	1 665	1 727	1 715
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	168	166	181	179	192	190	201	199
Ställverk utan sekundärapparater	1 145	1 144	1 100	1 100	1 056	1 055	1 011	1 010
Transformator	1 138	1 136	1 100	1 097	1 061	1 059	1 022	1 020

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	20	20	20	20	51	51	53	53
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	1	3	3	3	2	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	4	4	4	4	5	5
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	6	6	5	5	5	5	6	6
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	6	6	6	6	6	6
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	75	75	4	5	2	0	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	5	6	6
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	2	2	1	1	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	12	12	7	7	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	15 176	15 207	15 762	15 783	16 118	16 138	16 479	16 499
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	613	623	609	600	569	561	553	476
Kabelskåp	1 889	1 885	1 834	1 829	1 771	1 767	1 715	1 711
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	539	539	473	473	463	463	451	451
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	1 418	1 416	1 398	1 396	1 379	1 377	1 359	1 357
Mätare	5 648	6 013	3 942	5 476	6 944	7 927	7 867	7 881
Nätstation	4 723	4 782	4 953	4 942	5 116	5 104	5 266	5 254
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 142	1 140	1 211	1 209	1 280	1 278	1 387	1 385
Ställverk utan sekundärapparater	3 773	3 772	3 716	3 716	3 475	3 474	3 423	3 422
Transformator	2 974	2 971	2 934	2 932	2 894	2 892	2 854	2 851
Summa kapitalkostnad halvår	37 895	38 349	36 834	38 356	40 007	40 981	41 354	41 288
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	76 244		75 190		80 988		82 643	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	315 065							
Varav kostnad för avskrivning	228 843							
Varav kostnad för avkastning	86 222							



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	50 963	49 199	46 783	43 798
Råvaror och förnödenheter	RR73120	510	20	17	27
Övriga externa kostnader	RR73130	54 876	49 013	45 201	50 288
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	42	0	1 441	413
Summa Kostnader		106 391	98 232	93 442	94 526
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-7 132	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 843	-6 945	-6 809	-5 680
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-40 410	-39 530	-37 088	-35 211
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 710	-2 724	-2 887	-2 907
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		-429	-413	-413	-454
Summa avgår		-58 524	-49 612	-47 197	-44 252
Påverkbara kostnader		47 867	48 620	46 245	50 274
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		5 988	6 132	5 570	5 393
Årets avskrivningar			209	14	15
	Omvandlingsränta	3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		444	254	233	226
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		48 311	48 874	46 478	50 500
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		53 186	52 837	48 925	51 795
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		51 686			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		7 842			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		53 646	53 646	53 646	53 646
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		214 585			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		53 110	52 579	52 053	51 532
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		209 274			

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	7 500	7 700	8 400	8 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	36 400	37 400	38 200	38 900
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	2 900	2 900	2 900	2 900
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	46 800	48 000	49 500	50 200
Totalsumma för perioden	194 500			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 718 839 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	315 065
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	209 274
	Opåverkbara kostnader
	194 500
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	718 839