

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Gotlands Elnät AB, REL00945

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	20 397	39 054	30 499	29 578	28 356	33 783	20 397	32 549	27 702	35 307
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	583	416	710	1 075	817	817	583	1 075	416	710
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-4 928	-18 949	-16 257	-16 703	-17 479	-17 479	-4 928	-16 703	-18 949	-16 257
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	242	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 169	250	2 686	250	1 515	-1 015	4 606	1 409	-2 867	1 409
Nätstation	2 892	2 244	2 846	3 378	3 867	3 867	2 892	3 378	2 244	2 846
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	205	338	127	0	267	0	307	385	-59
Ställverk utan sekundärapparater	111	387	3 278	1 530	-198	3 865	111	-252	387	-3 360
Transformator	511	13 871	-6 214	-50	236	236	511	-50	-84	173
	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	1 776 566	1 776 566	1 796 963	1 836 017	1 866 515	1 896 093	1 924 449	1 958 232	1 978 629	2 011 178
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488
Kabelskåp	162 647	162 647	163 231	163 647	164 356	165 431	166 248	167 065	167 648	168 723
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	827 650	827 650	822 722	803 773	787 516	770 813	753 334	735 855	730 927	714 224
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	156 680	156 680	156 680	156 680	156 922	156 922	156 922	156 922	156 922	156 922
Mätare	124 041	124 041	126 210	126 460	129 146	129 395	130 910	129 895	134 501	135 909
Nätstation	351 420	351 420	354 312	356 557	359 403	362 780	366 648	370 515	373 407	376 785
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	78 564	78 564	78 564	78 770	79 107	79 235	79 235	79 502	79 502	79 809
Ställverk utan sekundärapparater	338 498	338 498	338 609	338 996	342 274	343 805	343 606	347 471	347 582	347 329
Transformator	345 262	345 262	345 773	359 644	353 430	353 381	353 617	353 854	354 365	354 315
	4 166 816	4 166 816	4 188 552	4 226 031	4 244 158	4 263 344	4 280 457	4 304 799	4 328 971	4 350 684
										4 359 920

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	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	1 829 070	1 859 604	1 884 300	1 912 656	1 941 974	1 962 457	1 988 010	2 015 745
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 114	6 078	10 608	10 608	14 984	14 899	21 895	21 862
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	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488	5 488
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	122 487	123 197	113 456	114 359	112 464	113 498	111 803	112 361
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	21 834	21 834	30 293	30 293	29 143	29 121	28 025	28 004
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	444 958	437 625	397 806	393 033	366 761	370 355	323 954	317 654
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	220 321	214 437	232 036	226 367	228 067	222 470	241 738	233 674
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	147 554	147 796	129 462	129 462	133 565	133 565	136 138	136 138
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 149	8 149	26 483	26 483	22 380	22 380	13 240	13 240
Mätare	65 565	81 926	76 920	85 742	101 178	112 706	114 114	121 364
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 564	6 564	9 201	13 683	9 738	15 151	9 895	253
Nätstation	305 132	309 395	309 923	314 814	317 214	320 618	319 182	322 452
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 261	34 886	36 125	35 358	32 050	31 666	33 939	32 956
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	33 353	33 898	32 028	32 233	34 029	34 029	33 289	36 950
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4 940	4 940	9 176	9 176	5 889	5 889	5 936	5 936
Ställverk utan sekundärapparater	264 075	267 706	270 175	270 611	278 992	279 566	285 457	286 253
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	56 715	56 715	46 419	46 392	46 760	46 760	49 099	49 099
Transformator	340 874	334 660	332 524	332 930	332 354	332 865	329 012	328 969
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 735	18 735	20 856	20 686	21 499	21 499	25 369	25 328

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	1 135 781	1 162 043	1 162 884	1 187 056	1 189 729	1 204 769	1 207 788	1 230 427
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	115	114	202	202	284	283	415	414
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	4 940	4 391	4 391	3 842	3 842	3 293	3 293	2 744
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	67 891	68 023	65 912	66 119	64 183	64 488	62 786	62 701
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	642	642	911	911	871	870	833	832
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	121 997	119 569	108 011	106 059	96 411	101 647	92 375	89 978
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 863	4 730	5 112	4 993	5 016	4 894	5 342	5 165
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	74 175	73 901	75 990	75 468	77 504	76 983	77 405	76 883
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	139	139	496	496	413	413	253	253
Mätare	32 639	43 121	42 694	48 482	63 742	72 285	81 141	91 228
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	577	577	807	1 214	845	1 304	866	0
Nätstation	176 128	179 928	179 899	184 001	183 139	185 877	185 938	189 037
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	801	770	795	778	707	699	756	733
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	17 779	17 263	19 331	18 419	19 210	18 079	17 249	19 778
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	292	292	547	547	343	343	337	337
Ställverk utan sekundärapparater	137 775	140 332	142 235	141 468	147 160	146 750	149 574	149 263
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 291	1 291	1 073	1 072	1 057	1 057	1 092	1 092
Transformator	208 837	207 554	203 096	203 116	199 730	199 799	195 720	195 411
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	354	354	389	386	395	395	464	463

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	18 291	18 596	18 843	19 127	19 420	19 625	19 880	20 157
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	274	274	274	274	274	274	274	274
Kabelskåp	30	2 041	2 053	1 891	1 906	1 874	1 892	1 863	1 873
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	5 562	5 470	4 973	4 913	4 585	4 629	4 049	3 971
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	1 476	1 478	1 295	1 295	1 336	1 336	1 361	1 361
Mätare	10	3 278	4 096	3 846	4 287	5 059	5 635	5 706	6 068
Nätstation	40	3 814	3 867	3 874	3 935	3 965	4 008	3 990	4 031
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 112	1 130	1 068	1 074	1 134	1 134	1 110	1 232
Ställverk utan sekundärapparater	40	3 301	3 346	3 377	3 383	3 487	3 495	3 568	3 578
Transformator	50	3 409	3 347	3 325	3 329	3 324	3 329	3 290	3 290

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	57	57	101	101	142	141	207	207
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	321	321	456	456	435	435	416	416
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	2 431	2 365	2 556	2 497	2 508	2 447	2 671	2 583
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	70	70	248	248	206	206	127	127
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	288	288	403	607	423	652	433	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	400	385	398	389	354	349	378	367
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	146	146	273	273	172	172	169	169
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	646	646	536	536	528	528	546	546
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	177	177	195	193	197	197	232	231

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	12 266	12 550	12 559	12 820	12 849	13 012	13 044	13 289
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	53	47	47	41	41	36	36	30
Kabelskåp	733	735	712	714	693	696	678	677
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	1 318	1 291	1 167	1 145	1 041	1 098	998	972
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	801	798	821	815	837	831	836	830
Mätare	353	466	461	524	688	781	876	985
Nätstation	1 902	1 943	1 943	1 987	1 978	2 007	2 008	2 042
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	192	186	209	199	207	195	186	214
Ställverk utan sekundärapparater	1 488	1 516	1 536	1 528	1 589	1 585	1 615	1 612
Transformator	2 255	2 242	2 193	2 194	2 157	2 158	2 114	2 110

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	1	1	2	2	3	3	4	4
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	7	7	10	10	9	9	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	53	51	55	54	54	53	58	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	5	5	4	4	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6	6	9	13	9	14	9	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	8	9	8	8	8	8	8
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	3	3	6	6	4	4	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	12	12	11	11	12	12
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	4	4	4	4	5	5

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	30 616	31 204	31 505	32 050	32 414	32 781	33 136	33 658
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	328	322	322	316	316	310	310	304
Kabelskåp	3 103	3 116	3 068	3 085	3 012	3 033	2 967	2 975
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	9 363	9 178	8 750	8 609	8 188	8 227	7 776	7 581
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	2 348	2 347	2 369	2 363	2 383	2 378	2 327	2 321
Mätare	3 925	4 857	4 719	5 431	6 179	7 082	7 024	7 054
Nätstation	6 125	6 204	6 223	6 320	6 304	6 372	6 384	6 447
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 453	1 466	1 556	1 553	1 517	1 505	1 468	1 617
Ställverk utan sekundärapparater	5 448	5 521	5 461	5 458	5 617	5 619	5 741	5 748
Transformator	5 845	5 769	5 717	5 720	5 682	5 688	5 641	5 637
Summa kapitalkostnad halvår	68 555	69 984	69 691	70 905	71 613	72 994	72 774	73 341
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	138 538		140 596		144 607		146 115	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	569 857							
Varav kostnad för avskrivning	392 622							
Varav kostnad för avkastning	177 235							

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	72 529	65 948	64 422	63 700
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	49 394	54 461	57 795	57 385
Personalkostnader	RR73140	15 526	18 528	30 415	35 169
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	85	990
Summa Kostnader		137 449	138 937	152 717	157 244
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-25 075	-19 797	-19 210	-19 882
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-36 807	-36 407	-37 136	-36 602
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 979	-7 059	-5 203	-4 299
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 668	-2 685	-2 873	-2 917
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		-72 529	-65 948	-64 422	-63 700
Påverkbara kostnader		64 920	72 989	88 295	93 544
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		17 751	17 273	17 137	29 536
Årets avskrivningar			1 858	1 714	3 765
	Omvandlingsränta	3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		2 554	2 391	4 437	5 165
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		67 474	75 380	92 732	98 709
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		74 283	81 492	97 612	101 240
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader				88 657	
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden				19 850	
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		93 619	93 619	93 619	93 619
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt				374 477	
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		92 683	91 756	90 839	89 930
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023				365 209	

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	28 000	28 000	28 000	28 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	39 931	40 200	40 469	40 737
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	4 616	4 647	4 678	4 710
Kostnader för myndighetsavgifter	2 853	2 853	2 853	2 853
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	75 400	75 700	76 000	76 300
Totalsumma för perioden		303 400		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 238 466 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	569 857
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	365 209
	Opåverkbara kostnader
	303 400
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	1 238 466