

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Umeå Energi Elnät AB, REL00584

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	24 530	24 570	8 100	18 900	20 217	29 839	27 116	23 603	7 350	32 353
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	900	900	250	250	250	250	250	250	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	-25 000	0	-22 000	0	-30 000	0	-27 000	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	36 000	0	0	0	36 000	0	20 000	4 000	-23 000	-20 000
Mätare	500	500	1 000	2 500	1 350	-1 750	2 050	8 417	2 350	8 517
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-30 000
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	16 000	0	0	0	17 600	0	16 000	8 000	0	24 000
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555
Annan ledning, linjekoncession	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890
Annan ledning, områdeskoncession	2 159 232	2 159 232	2 183 762	2 208 332	2 216 432	2 235 332	2 255 549	2 285 387	2 312 503	2 336 106
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	42 244	42 244	43 144	44 044	44 294	44 544	44 794	45 044	45 294	45 544
Kabelskåp	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097	195 097
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	458 476	458 476	458 476	433 476	433 476	411 476	411 476	381 476	381 476	354 476
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	155 807	155 807	191 807	191 807	191 807	191 807	227 807	227 807	247 807	251 807
Mätare	192 316	192 316	192 816	193 316	194 316	196 816	198 166	196 416	198 466	206 883
Nätstation	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686	460 686
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625	108 625
Ställverk utan sekundärapparater	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972	456 972
Transformator	477 940	477 940	493 940	493 940	493 940	493 940	511 540	511 540	527 540	535 540
	4 732 840	4 732 840	4 810 770	4 811 740	4 821 090	4 820 740	4 896 156	4 894 495	4 959 911	4 977 181

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555
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	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890	20 890
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 915 730	1 923 830	1 906 235	1 926 452	1 925 811	1 952 926	1 951 481	1 959 597
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	257 045	257 045	289 080	289 080	316 886	316 886	312 297	311 531
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	16 303	16 553	11 391	10 873	11 123	11 373	11 623	9 092
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	22 370	22 370	27 080	27 849	6 181	6 181	769	2 531
Kabelskåp	109 907	109 907	105 519	105 519	99 962	99 962	87 606	87 606
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	39 367	39 367	36 422	36 422	37 512	37 512	44 700	44 700
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	301 951	301 951	296 192	296 192	289 743	289 743	247 774	247 774
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	85 796	85 796	57 770	57 770	21 666	21 666	35 221	35 221
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	169 130	169 130	169 130	205 130	205 130	225 130	229 130	206 130
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 677	22 677	22 677	22 677	22 677	22 677	22 677	22 677
Mätare	134 086	138 586	146 769	148 533	156 846	158 894	167 213	168 968
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	26 961	23 461	3 520	6 106	5 840	5 842	5 523	5 732
Nätstation	401 577	401 577	389 016	389 016	381 151	381 151	371 043	371 043
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	58 081	58 081	66 588	66 588	73 136	73 136	79 372	79 372
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	75 577	75 577	71 531	71 531	70 981	70 981	65 789	65 789
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	9 983	9 983	10 539	10 539	8 035	8 035	9 788	9 788
Ställverk utan sekundärapparater	414 196	414 196	414 139	414 139	414 110	414 110	413 996	413 996
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 306	19 306	19 335	19 335	19 364	19 364	19 478	19 478
Transformator	465 484	465 484	463 902	481 502	472 061	488 061	494 218	494 218
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	27 693	27 693	29 276	29 276	38 458	38 458	40 190	40 190

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	3 553	3 553	3 462	3 462	3 371	3 371	3 280	3 280
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	17 939	17 625	17 521	17 207	17 103	16 789	16 685	16 372
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 018 274	1 023 605	1 006 960	1 024 245	1 018 891	1 042 671	1 031 093	1 037 171
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 633	4 633	5 196	5 196	5 659	5 659	5 580	5 567
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	8 593	8 217	7 463	7 062	6 823	6 475	6 211	5 587
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 028	2 028	2 298	2 368	521	515	64	230
Kabelskåp	46 880	46 641	43 216	42 977	39 699	39 460	36 367	36 128
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 161	1 161	1 076	1 076	1 107	1 107	1 338	1 338
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	124 868	123 998	117 320	116 449	109 915	109 044	102 671	101 801
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 819	1 819	1 154	1 154	311	311	645	645
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	104 828	104 046	101 445	136 663	134 063	152 561	153 960	150 678
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	429	429	421	421	413	413	406	406
Mätare	95 201	92 776	96 792	94 067	97 615	94 614	97 097	93 891
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 343	2 025	311	546	528	525	497	516
Nätstation	201 970	201 091	191 931	191 052	182 205	181 326	172 676	171 798
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 304	1 304	1 502	1 502	1 635	1 635	1 770	1 770
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	49 088	46 653	44 049	41 615	39 280	36 846	34 548	32 114
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	588	588	625	625	463	463	582	582
Ställverk utan sekundärapparater	192 465	191 807	182 110	181 452	171 757	171 099	161 404	160 746
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	411	411	403	403	395	395	390	390
Transformator	207 033	206 466	197 723	214 756	206 045	221 126	220 604	219 365
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	511	511	532	532	704	704	725	725

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	46	46	46	46	46	46	46	46
Annan ledning, linjekoncession	50	209	209	209	209	209	209	209	209
Annan ledning, områdeskoncession	50	19 157	19 238	19 062	19 265	19 258	19 529	19 515	19 596
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	815	828	570	544	556	569	581	455
Kabelskåp	30	1 832	1 832	1 759	1 759	1 666	1 666	1 460	1 460
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	3 774	3 774	3 702	3 702	3 622	3 622	3 097	3 097
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	1 691	1 691	1 691	2 051	2 051	2 251	2 291	2 061
Mätare	10	6 704	6 929	7 338	7 427	7 842	7 945	8 361	8 448
Nätstation	40	5 020	5 020	4 863	4 863	4 764	4 764	4 638	4 638
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	2 519	2 519	2 384	2 384	2 366	2 366	2 193	2 193
Ställverk utan sekundärapparater	40	5 177	5 177	5 177	5 177	5 176	5 176	5 175	5 175
Transformator	50	4 655	4 655	4 639	4 815	4 721	4 881	4 942	4 942

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	2 317	2 317	2 598	2 598	2 830	2 830	2 790	2 783
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	1 014	1 014	1 149	1 184	260	258	32	115
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	580	580	538	538	553	553	669	669
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	909	909	577	577	155	155	323	323
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	214	214	210	210	206	206	203	203
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 172	1 012	155	273	264	262	248	258
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	652	652	751	751	817	817	885	885
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	294	294	312	312	232	232	291	291
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	205	205	202	202	198	198	195	195
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	255	255	266	266	352	352	363	363

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	38	38	37	37	36	36	35	35
Annan ledning, linjekoncession	194	190	189	186	185	181	180	177
Annan ledning, områdeskoncession	10 997	11 055	10 875	11 062	11 004	11 261	11 136	11 201
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	93	89	81	76	74	70	67	60
Kabelskåp	506	504	467	464	429	426	393	390
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 349	1 339	1 267	1 258	1 187	1 178	1 109	1 099
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	1 132	1 124	1 096	1 476	1 448	1 648	1 663	1 627
Mätare	1 028	1 002	1 045	1 016	1 054	1 022	1 049	1 014
Nätstation	2 181	2 172	2 073	2 063	1 968	1 958	1 865	1 855
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	530	504	476	449	424	398	373	347
Ställverk utan sekundärapparater	2 079	2 072	1 967	1 960	1 855	1 848	1 743	1 736
Transformator	2 236	2 230	2 135	2 319	2 225	2 388	2 383	2 369

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	50	50	56	56	61	61	60	60
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	22	22	25	26	6	6	1	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	13	13	12	12	12	12	14	14
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	20	20	12	12	3	3	7	7
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	5	5	5	5	4	4	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	25	22	3	6	6	6	5	6
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	16	16	18	18	19	19
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	6	6	7	7	5	5	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	6	6	8	8	8	8

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	84	84	83	83	82	82	81	81
Annan ledning, linjekoncession	403	399	398	395	394	390	389	386
Annan ledning, områdeskoncession	32 521	32 660	32 592	32 980	33 153	33 681	33 501	33 641
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 944	1 952	1 824	1 829	896	902	681	632
Kabelskåp	2 931	2 928	2 775	2 772	2 660	2 658	2 536	2 534
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	6 052	6 043	5 559	5 549	4 968	4 958	4 536	4 526
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	3 042	3 034	3 002	3 742	3 710	4 110	4 161	3 896
Mätare	8 929	8 966	8 543	8 721	9 166	9 235	9 663	9 726
Nätstation	7 867	7 858	7 703	7 693	7 567	7 558	7 407	7 397
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 350	3 324	3 179	3 153	3 027	3 001	2 863	2 837
Ställverk utan sekundärapparater	7 466	7 459	7 349	7 342	7 233	7 226	7 118	7 110
Transformator	7 152	7 145	7 046	7 406	7 305	7 628	7 695	7 682
Summa kapitalkostnad halvår	81 741	81 851	80 052	81 668	80 161	81 428	80 631	80 448
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	163 592		161 720		161 589		161 079	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	647 980							
Varav kostnad för avskrivning	469 878							
Varav kostnad för avkastning	178 102							

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	52 783	52 509	56 441	58 240
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	67 668	77 631	79 550	82 706
Personalkostnader	RR73140	48 052	47 797	50 779	54 520
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		168 503	177 937	186 770	195 466
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-17 553	-22 041	-22 439	-22 462
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-14 923	-14 104	-11 931	-12 424
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-34 534	-33 205	-39 069	-40 180
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-1 856	-1 816	-1 963
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3 326	-3 344	-3 625	-3 673
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		-531	-810	-583	-621
Summa avgår		-70 867	-75 360	-79 463	-81 323
Påverkbara kostnader		97 636	102 577	107 307	114 143
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		5 822	3 971	3 921	4 514
Årets avskrivningar			597	571	337
Omvandlingsränta		3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		825	727	491	439
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		98 461	103 304	107 798	114 582
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		108 398	111 680	113 471	117 520
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		112 767			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		7 283			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		114 588	114 588	114 588	114 588
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		458 352			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,27%	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		113 127	111 685	110 261	108 856
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		443 929			



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	17 000	17 500	17 900	17 900
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	38 500	40 425	42 500	46 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 121	2 153	2 185	2 218
Kostnader för myndighetsavgifter	4 123	4 288	4 460	4 638
Kostnader för nätkapacitetsreserv	500	500	500	500
Summa	62 244	64 866	67 545	71 256
Totalsumma för perioden		265 911		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 357 820 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	647 980
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	443 929
	Opåverkbara kostnader
	265 911
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	1 357 820