

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Malungs Elnät AB, REL00123

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	
	Företagens rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	1 180	0	14 156	0	73	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	11 224	22 063	917	14 119	4 059	10 823	33 108	68 247	3 497	27 721
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	1 466	2 220	369	747	1 328	1 843	737	1 439	480	1 477
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	-796	-11 344	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	115	436	115	436	656	436	115	436
Nätstation	3 394	3 872	461	3 641	1 504	6 287	1 913	3 919	1 279	4 263
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	2 666	115	3 025	836	0	3 157
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	1 729	0	5 978	1 162	7 635	0	2 087	406
Transformator	1 525	2 717	589	567	1 265	2 578	1 505	1 736	780	2 142
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	1 180	1 180	15 336	15 336	15 408	15 408	15 408
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	491 865	491 865	503 089	525 152	526 068	540 187	544 246	555 069	588 177	656 425
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
Kabelskåp	68 013	68 013	69 480	71 700	72 069	72 816	74 144	75 987	76 724	78 163
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	206 989	206 989	206 989	206 193	194 850	194 850	194 850	194 850	194 850	194 850
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056
Mätare	45 811	45 811	45 811	45 811	45 926	46 362	46 477	46 913	47 569	48 005
Nätstation	143 247	143 247	146 641	150 513	150 974	154 615	156 119	162 406	164 319	168 238
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	22 727	22 727	22 727	22 727	22 727	22 727	25 394	25 509	28 533	29 369
Ställverk utan sekundärapparater	81 538	81 538	81 538	81 538	83 267	83 267	89 245	90 407	98 043	98 043
Transformator	140 030	140 030	141 554	144 271	144 860	145 426	146 691	149 269	150 774	152 510
	1 248 631	1 248 631	1 266 240	1 297 496	1 290 332	1 323 997	1 340 912	1 364 229	1 412 809	1 489 422
										1 497 690

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	1 180	1 180	15 336	15 336	15 408	15 408	15 408	15 408
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	487 356	488 273	499 261	503 319	512 154	545 262	609 880	613 377
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	25 217	25 217	27 833	27 833	28 879	28 879	29 922	29 922
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	354	354	354	354	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	354	354	354	354
Kabelskåp	54 361	54 730	53 627	54 955	55 906	56 643	57 283	57 762
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 849	8 849	10 470	10 470	10 659	10 659	9 847	9 847
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	129 011	128 159	123 731	123 731	116 953	116 953	111 964	111 964
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	61 995	54 648	56 909	56 909	62 007	62 007	64 016	64 016
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	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056	48 056
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	16 738	26 033	25 738	34 818	34 649	41 027	41 009	40 712
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12 983	12 983	6 053	6 268	1 551	1 757	1 526	1 723
Nätstation	129 801	130 262	131 337	132 842	135 682	137 595	139 873	141 153
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 667	15 667	17 880	17 880	20 464	20 464	21 965	21 965
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	9 536	9 536	7 887	10 554	9 866	12 890	13 449	13 449
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	294	294	1 823	1 823	2 539	2 539	2 729	2 729
Ställverk utan sekundärapparater	71 771	73 500	73 312	80 108	59 722	67 358	64 176	66 264
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 624	9 624	9 784	8 966	30 513	30 513	33 695	33 695
Transformator	130 926	131 514	131 889	133 154	135 502	137 007	131 759	132 539
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 724	8 724	8 875	8 875	9 011	9 011	15 889	15 889

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	1 180	1 180	15 312	15 312	15 078	15 078	14 770	14 770
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	312 885	313 177	318 660	322 075	323 557	355 940	414 669	416 779
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	453	453	498	498	513	513	534	534
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	71	71	35	35	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	32	32	30	30
Kabelskåp	32 530	32 770	32 230	33 417	33 614	34 166	33 927	34 197
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	266	266	314	314	315	315	289	289
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	42 678	42 531	39 346	39 327	36 253	36 234	33 329	33 310
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 420	1 250	1 287	1 287	1 391	1 391	1 424	1 424
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	14 521	14 521	13 560	13 560	12 599	12 599	11 638	11 638
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	9 937	18 308	17 994	25 435	25 151	31 155	30 888	33 050
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 122	1 122	510	530	135	153	133	150
Nätstation	74 124	74 541	78 038	79 332	82 546	84 211	84 986	85 969
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	365	365	415	415	472	472	499	499
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	4 938	4 913	4 302	6 943	6 558	9 379	9 760	9 356
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	17	17	113	113	152	152	156	156
Ställverk utan sekundärapparater	22 167	24 897	23 129	29 855	29 254	36 650	35 397	37 054
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	222	222	221	201	722	722	783	783
Transformator	62 844	63 349	62 601	63 771	63 806	65 191	64 337	64 966
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	163	163	164	164	164	164	296	296

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	12	12	153	153	154	154	154	154
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	4 874	4 883	4 993	5 033	5 122	5 453	6 099	6 134
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	18	18	18	18	0	0	0	0
Kabelskåp	30	906	912	894	916	932	944	955	963
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	1 613	1 602	1 547	1 547	1 462	1 462	1 400	1 400
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	481	481	481	481	481	481	481	481
Mätare	10	837	1 302	1 287	1 741	1 732	2 051	2 050	2 036
Nätstation	40	1 623	1 628	1 642	1 661	1 696	1 720	1 748	1 764
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	318	318	263	352	329	430	448	448
Ställverk utan sekundärapparater	40	897	919	916	1 001	747	842	802	828
Transformator	50	1 309	1 315	1 319	1 332	1 355	1 370	1 318	1 325

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	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	226	226	249	249	257	257	267	267	267
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	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	16	16	15	15	15
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	133	133	157	157	157	157	145	145	145
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	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	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	710	625	644	644	695	695	712	712	712
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	561	561	255	265	68	76	66	75	75
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	182	182	207	207	236	236	249	249	249
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	9	9	57	57	76	76	78	78	78
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	111	111	111	101	361	361	392	392	392
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	82	82	82	82	82	82	148	148	148

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	13	13	165	165	163	163	160	160
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 379	3 382	3 442	3 478	3 494	3 844	4 478	4 501
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	351	354	348	361	363	369	366	369
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	461	459	425	425	392	391	360	360
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	157	157	146	146	136	136	126	126
Mätare	107	198	194	275	272	336	334	357
Nätstation	801	805	843	857	891	909	918	928
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	53	53	46	75	71	101	105	101
Ställverk utan sekundärapparater	239	269	250	322	316	396	382	400
Transformator	679	684	676	689	689	704	695	702

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	5	5	5	5	6	6	6	6
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	3	3	3	3	3	3	3	3
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15	13	14	14	15	15	15	15
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12	12	6	6	1	2	1	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	5	5	5	5
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	1	1	2	2	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	8	8	8	8
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	3	3

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	25	25	319	319	317	317	314	314
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	8 484	8 496	8 688	8 766	8 878	9 559	10 850	10 908
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	18	18	18	18	16	16	15	15
Kabelskåp	1 393	1 402	1 402	1 437	1 456	1 474	1 469	1 480
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	2 799	2 700	2 629	2 629	2 564	2 564	2 487	2 486
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	637	637	627	627	617	617	606	606
Mätare	1 517	2 073	1 742	2 286	2 073	2 466	2 452	2 469
Nätstation	2 609	2 620	2 696	2 729	2 829	2 871	2 921	2 948
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	380	380	367	485	477	609	633	629
Ställverk utan sekundärapparater	1 250	1 301	1 279	1 426	1 431	1 607	1 584	1 628
Transformator	2 071	2 083	2 079	2 104	2 128	2 158	2 164	2 178
Summa kapitalkostnad halvår	21 184	21 734	21 846	22 825	22 786	24 256	25 495	25 662
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	42 918		44 672		47 042		51 156	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					185 788			
Varav kostnad för avskrivning					129 442			
Varav kostnad för avkastning					56 346			



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	37 668	35 803	36 454	36 328
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 638	18 524	17 448	20 423
Personalkostnader	RR73140	21 265	21 879	21 218	22 557
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		74 571	76 206	75 120	79 308
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 291	-3 752	-3 137	-3 948
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 662	-5 140	-5 164	-4 791
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-27 152	-27 015	-26 685	-27 198
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-3 996	-2 776	-3 685	-3 414
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-858	-872	-920	-926
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		-40 959	-39 555	-39 591	-40 277
Påverkbara kostnader		33 612	36 651	35 529	39 031
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	2 159	2 207	1 818	1 818
Årets avskrivningar			864	762	604
Omvandlingsränta	3,92%				774
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		949	849	675	845
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		34 561	37 500	36 204	39 876
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		38 048	40 540	38 110	40 899
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			39 399		
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		39 399	39 399	39 399	39 399
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		157 597			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,13%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		38 955	38 517	38 083	37 654
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		153 208			

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	3 900	5 850	5 850	5 850
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	27 553	28 104	28 666	29 239
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	6 323	6 324	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	3 537	3 608	3 680	3 754
Kostnader för myndighetsavgifter	954	973	993	1 012
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	35 944	44 858	45 513	39 855
Totalsumma för perioden	166 170			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 505 166 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	185 788
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	153 208
	166 170
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	505 166