

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Linde Energi AB, REL00944

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	2 124	3 194	3 450	3 450	4 077	4 077	4 077	4 077	4 077	4 077
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	750	0	0	0	0	0	0	0	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	-238	-1 458	-1 452	-1 452	-2 025	-2 025	-2 025	-2 025	-2 025	-2 025
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	4 533	0	0	0	2 500	0	0
Mätare	0	367	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 652	1 532	1 625
Nätstation	0	-441	-221	-221	-221	-221	-221	-221	-221	-221
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	2 000	0	0	0	1 500	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	6 500	0	-2 000	0	0	3 500	-3 000
Transformator	0	0	4 669	-1	0	0	2 200	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	468 698	468 698	470 822	474 016	477 466	480 916	484 993	489 070	493 147	497 225
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	847	847	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597
Kabelskåp	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588	36 588
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	172 883	172 883	172 646	171 188	169 736	168 284	166 259	164 234	162 209	160 184
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	49 079	49 079	49 079	49 079	49 079	53 612	53 612	53 612	53 612	56 112
Mätare	49 636	49 636	49 636	50 003	51 713	53 424	55 135	56 846	58 557	60 209
Nätstation	94 691	94 691	94 691	94 250	94 029	93 808	93 587	93 366	93 145	92 924
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 591	17 591	17 591	17 591	17 591	17 591	19 591	19 591	19 591	21 091
Ställverk utan sekundärapparater	79 331	79 331	79 331	79 331	79 331	85 831	85 831	83 831	83 831	83 831
Transformator	104 687	104 687	104 687	104 687	109 356	109 355	109 355	109 355	111 555	111 555
	1 074 031	1 074 031	1 076 667	1 078 329	1 086 486	1 101 006	1 106 548	1 108 090	1 113 832	1 119 816
										1 128 179

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	433 260	436 710	428 265	432 343	414 330	418 407	417 444	421 521
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	40 253	40 253	50 460	50 460	72 550	72 550	72 980	72 980
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	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	20 590	20 590	19 731	19 731	18 895	18 895	18 062	18 062
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5 143	5 143	5 990	5 990	6 059	6 059	6 662	6 662
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	151 397	152 045	146 403	146 403	141 377	141 377	137 869	137 869
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 494	15 394	16 337	14 312	17 313	15 288	15 961	13 936
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	44 357	44 357	46 701	46 701	46 701	46 701	45 640	45 640
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 722	4 722	6 911	6 911	6 911	6 911	10 472	10 472
Mätare	22 775	25 886	26 606	29 061	31 134	32 979	35 302	36 487
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 922	3 922	3 812	4 469	4 084	5 350	3 088	2 902
Nätstation	76 671	77 362	77 727	78 418	77 420	78 111	75 685	76 376
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 580	12 668	12 916	12 004	10 559	9 647	10 753	9 841
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	12 903	12 903	12 703	14 703	14 703	14 703	14 703	16 203
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	400	400	599	599	200	200	200	200
Ställverk utan sekundärapparater	60 439	60 439	66 808	66 808	66 808	66 808	66 751	70 251
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16 255	16 255	14 910	14 910	12 910	12 910	11 142	11 142
Transformator	90 760	95 429	94 220	94 220	88 326	94 826	92 897	92 897
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 892	13 892	15 058	15 058	20 952	16 652	18 581	18 581

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	205 608	208 349	203 843	207 142	203 432	206 650	203 300	206 436
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	734	734	927	927	1 343	1 343	1 344	1 344
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	1 173	1 014	1 014	854	854	694	694	535
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	9 960	9 858	9 274	9 172	8 616	8 514	7 986	7 885
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	156	156	179	179	180	180	196	196
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	61 207	61 441	58 719	58 288	55 058	54 628	51 524	51 093
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	395	349	385	341	412	369	388	346
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	12 737	12 737	16 383	16 383	15 449	15 449	17 015	17 015
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	80	80	122	122	120	120	187	187
Mätare	12 747	14 723	16 691	18 356	20 252	21 671	23 240	23 908
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	338	338	336	395	353	463	269	248
Nätstation	35 715	36 210	35 180	35 658	34 619	35 079	34 065	34 508
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	311	290	288	269	241	221	252	233
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	9 704	9 014	8 844	10 154	9 997	9 174	9 017	9 693
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	24	24	35	35	12	12	11	11
Ställverk utan sekundärapparater	25 760	25 729	30 749	30 718	29 079	29 048	27 409	30 878
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	375	375	341	341	285	285	245	245
Transformator	25 474	34 073	32 542	32 458	30 959	37 376	36 001	35 787
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	254	254	273	273	383	309	341	341

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	4 333	4 367	4 283	4 323	4 143	4 184	4 174	4 215
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	80	80	80	80	80	80	80	80
Kabelskåp	30	343	343	329	329	315	315	301	301
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	1 892	1 901	1 830	1 830	1 767	1 767	1 723	1 723
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	444	444	467	467	467	467	456	456
Mätare	10	1 139	1 294	1 330	1 453	1 557	1 649	1 765	1 824
Nätstation	40	958	967	972	980	968	976	946	955
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	430	430	423	490	490	490	490	540
Ställverk utan sekundärapparater	40	755	755	835	835	835	835	834	878
Transformator	50	908	954	942	942	883	948	929	929

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, områdekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	367	367	463	463	672	672	672	672
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	78	78	89	89	90	90	98	98
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, områdekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	198	174	192	170	206	185	194	173
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, områdekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	40	40	61	61	60	60	94	94
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	169	169	168	198	177	232	135	124
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	155	145	144	134	120	111	126	116
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	12	12	17	17	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	187	187	170	170	143	143	122	122
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	127	127	136	136	192	155	171	171

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	2 221	2 250	2 202	2 237	2 197	2 232	2 196	2 230
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	13	11	11	9	9	7	7	6
Kabelskåp	108	106	100	99	93	92	86	85
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	661	664	634	630	595	590	556	552
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	138	138	177	177	167	167	184	184
Mätare	138	159	180	198	219	234	251	258
Nätstation	386	391	380	385	374	379	368	373
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	105	97	96	110	108	99	97	105
Ställverk utan sekundärapparater	278	278	332	332	314	314	296	333
Transformator	275	368	351	351	334	404	389	387

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	8	8	10	10	15	15	15	15
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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	4	4	4	4	4	4	4	4
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	1	1	1	1	1	1	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	4	4	4	5	3	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	2	3	3
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	4	3	4	4

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	6 928	6 992	6 958	7 034	7 026	7 102	7 057	7 131
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	93	91	91	89	89	87	87	86
Kabelskåp	530	529	520	519	500	499	487	486
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	2 755	2 742	2 661	2 634	2 572	2 546	2 478	2 452
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	622	622	706	706	695	695	736	736
Mätare	1 449	1 626	1 682	1 853	1 956	2 120	2 154	2 209
Nätstation	1 503	1 506	1 499	1 503	1 465	1 468	1 443	1 446
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	547	539	537	617	604	595	593	650
Ställverk utan sekundärapparater	1 225	1 225	1 341	1 341	1 295	1 295	1 255	1 337
Transformator	1 313	1 452	1 433	1 432	1 413	1 510	1 492	1 490
Summa kapitalkostnad halvår	16 964	17 325	17 427	17 728	17 616	17 917	17 782	18 024
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	34 289		35 155		35 532		35 806	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	140 783							
Varav kostnad för avskrivning	104 881							
Varav kostnad för avkastning	35 902							

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	24 808	24 127	24 991	24 820
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 221	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 209	18 112	16 021	16 183
Personalkostnader	RR73140	11 585	11 069	12 924	13 465
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		52 823	53 308	53 936	54 468
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 792	-3 810	-4 116	-4 352
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 947	-2 054	-2 776	-3 141
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 870	-18 761	-19 507	-19 113
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-2 312	-2 630	-1 980	-1 835
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-680	-681	-727	-732
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		-3	-1	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-28 604	-27 937	-29 106	-29 173
Påverkbara kostnader		24 219	25 371	24 830	25 295
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		6 565	5 264	5 937	5 666
Årets avskrivningar			631	674	879
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		888	880	975	1 101
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		25 107	26 251	25 805	26 396
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		27 641	28 380	27 163	27 073
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		27 564			
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		27 564	27 564	27 564	27 564
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		110 257			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		27 289	27 016	26 746	26 478
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		107 528			

2019-100626-0015 2019-09-13

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	4 305	4 305	4 305	4 305
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	21 660	21 660	21 660	21 660
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 234	2 234	2 234	2 234
Kostnader för myndighetsavgifter	755	755	755	755
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	28 954	28 954	28 954	28 954
Totalsumma för perioden	115 816			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 364 127 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	140 783
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	364 127