

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Härnösands Elnät AB, REL00077

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	258	21 316	0	6 457	700	4 500	700	4 000	-4 300	4 000	
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	0	630	250	99	0	0	250	0	250	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	-11 285	409	-5 194	300	-2 144	300	-2 144	300	-2 144	
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	2 658	0	1 055	0	84	0	0	0	0	
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	-712	344	0	370	0	0	0	-5 500	0	4 500	
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	544 711	544 711	544 969	566 285	566 285	572 742	573 442	577 942	578 642	582 642	578 342
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	39 084	39 084	39 084	39 714	39 964	40 063	40 063	40 063	40 313	40 313	40 563
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	142 641	142 641	142 641	131 356	131 765	126 571	126 871	124 727	125 027	122 883	123 183
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603	57 603
Mätare	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661	47 661
Nätstation	104 230	104 230	104 230	106 888	106 888	107 943	107 943	108 027	108 027	108 027	108 027
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431	21 431
Ställverk utan sekundärapparater	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915	94 915
Transformator	155 761	155 761	155 049	155 393	155 393	155 763	155 763	155 763	155 763	150 263	150 263
	1 208 036	1 208 036	1 207 582	1 221 245	1 221 904	1 224 691	1 225 691	1 228 131	1 229 381	1 225 737	1 221 987

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	548 536	548 536	553 657	554 357	558 203	558 903	560 363	561 063
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16 955	16 955	17 764	17 764	18 418	18 418	20 360	15 360
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	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	23 014	23 264	21 843	21 843	21 557	21 807	21 565	21 815
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 061	6 061	7 008	7 008	7 023	7 023	5 312	5 312
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	100 774	101 183	92 120	92 420	86 434	86 734	73 954	74 254
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 200	30 200	33 534	33 534	37 376	37 376	48 012	48 012
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	44 491	44 491	44 491	44 491	44 491	44 491	44 491	44 491
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 113	13 113	13 113	13 113	13 113	13 113	13 113	13 113
Mätare	16 730	16 730	19 421	19 421	23 487	23 487	26 886	26 886
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	21 135	21 135	7 940	7 940	3 243	3 243	1 535	1 535
Nätstation	95 302	95 302	93 909	93 909	93 768	93 768	94 592	94 592
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 288	11 288	13 736	13 736	13 620	13 620	13 708	13 708
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	18 031	18 031	19 394	19 394	19 594	19 594	19 394	19 544
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 887	1 887	1 628	1 628	1 004	1 004	87	87
Ställverk utan sekundärapparater	83 644	83 644	83 908	83 908	83 851	83 851	84 851	84 851
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 271	11 271	11 007	11 007	11 064	11 064	10 064	10 064
Transformator	142 557	142 557	142 927	142 927	142 927	142 927	137 314	137 314
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 837	12 837	12 837	12 837	12 837	12 837	12 949	12 949

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	276 681	275 924	272 167	272 110	266 294	266 223	259 830	259 745
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	318	318	330	330	337	337	371	279
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	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	11 996	12 139	11 778	11 663	11 250	11 385	10 981	11 108
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	177	177	208	208	205	205	157	157
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	34 856	35 089	32 436	32 550	31 369	31 476	30 536	30 635
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	716	716	785	785	861	861	1 101	1 101
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	7 967	7 967	7 077	7 077	6 187	6 187	5 297	5 297
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	238	238	234	234	230	230	226	226
Mätare	11 272	11 272	14 599	14 599	17 657	17 657	19 309	19 309
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 804	1 804	679	679	277	277	132	132
Nätstation	57 874	57 614	56 858	56 598	55 677	55 417	54 333	54 073
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	258	258	312	312	308	308	304	304
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	10 668	10 541	10 916	10 976	9 823	9 683	8 517	8 427
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	114	114	95	95	55	55	6	6
Ställverk utan sekundärapparater	33 584	33 291	33 823	33 530	31 725	31 432	30 629	30 773
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	266	266	253	253	249	249	223	223
Transformator	73 993	73 854	72 032	71 893	69 173	69 035	69 744	69 606
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	246	246	242	242	237	237	235	235

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	5 485	5 485	5 537	5 544	5 582	5 589	5 604	5 611
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	384	388	364	364	359	363	359	364
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	1 260	1 265	1 152	1 155	1 080	1 084	924	928
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	445	445	445	445	445	445	445	445
Mätare	10	836	836	971	971	1 174	1 174	1 344	1 344
Nätstation	40	1 191	1 191	1 174	1 174	1 172	1 172	1 182	1 182
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	601	601	646	646	653	653	646	651
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 046	1 046	1 049	1 049	1 048	1 048	1 061	1 061
Transformator	50	1 426	1 426	1 429	1 429	1 429	1 429	1 373	1 373

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	159	159	165	165	168	168	186	139
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	89	89	104	104	102	102	78	78
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	358	358	392	392	430	430	550	550
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	119	119	117	117	115	115	113	113
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	902	902	340	340	139	139	66	66
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	129	129	156	156	154	154	152	152
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	57	57	47	47	27	27	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	133	133	127	127	124	124	112	112
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	123	123	121	121	119	119	118	118

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	2 988	2 980	2 939	2 939	2 876	2 875	2 806	2 805
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	130	131	127	126	121	123	119	120
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	376	379	350	352	339	340	330	331
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	86	86	76	76	67	67	57	57
Mätare	122	122	158	158	191	191	209	209
Nätstation	625	622	614	611	601	599	587	584
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	115	114	118	119	106	105	92	91
Ställverk utan sekundärapparater	363	360	365	362	343	339	331	332
Transformator	799	798	778	776	747	746	753	752

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	3	3	4	4	4	4	4	3
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	8	8	8	8	9	9	12	12
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	3	3	3	3	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	19	19	7	7	3	3	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	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	1	1	1	1	1	1	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	3	3	3	3

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	8 636	8 628	8 645	8 651	8 630	8 636	8 599	8 558
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	604	609	597	596	585	591	558	564
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	2 002	2 010	1 903	1 908	1 859	1 864	1 816	1 821
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	653	653	641	641	629	629	618	618
Mätare	1 880	1 880	1 476	1 476	1 507	1 507	1 620	1 620
Nätstation	1 948	1 945	1 947	1 945	1 931	1 928	1 924	1 922
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	774	773	813	813	787	786	741	745
Ställverk utan sekundärapparater	1 544	1 541	1 544	1 540	1 518	1 515	1 506	1 507
Transformator	2 351	2 349	2 331	2 329	2 298	2 296	2 246	2 245
Summa kapitalkostnad halvår	20 391	20 388	19 895	19 899	19 744	19 752	19 630	19 600
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	40 779		39 794		39 495		39 230	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	159 298							
Varav kostnad för avskrivning	115 444							
Varav kostnad för avkastning	43 854							

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	11 731	12 042	13 271	15 884
Råvaror och förnödenheter	RR73120	461	546	1 161	1 031
Övriga externa kostnader	RR73130	31 430	33 270	35 278	34 051
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		43 622	45 858	49 710	50 966
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	-4 273	-4 383	-3 725	-3 319
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 612	-6 641	-8 303	-10 224
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-171	-334	-1 427
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-846	-847	-905	-913
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		-470	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		-12 201	-12 042	-13 267	-15 883
Påverkbara kostnader		31 421	33 816	36 443	35 083
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		6 460	6 125	6 395	7 530
Årets avskrivningar			672	819	938
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		925	1 059	1 189	1 066
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 346	34 875	37 632	36 149
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		35 611	37 703	39 612	37 076
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			37 500		
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		37 500	37 500	37 500	37 500
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		150 002			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		36 816	36 145	35 485	34 838
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		143 284			

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	3 611	3 683	3 757	3 832
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	12 635	13 141	13 666	14 213
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 100	2 142	2 185	2 229
Kostnader för myndighetsavgifter	920	925	930	935
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	19 266	19 891	20 538	21 209
Totalsumma för perioden		80 904		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 383 485 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	159 298
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	143 284
	Opåverkbara kostnader
	80 904
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	383 485