

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening u.p.a., REL00083

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	0	3 002	0	3 002	0	3 002	0	3 002	0	3 002
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	55	0	55	0	55	0	55	0	55
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	82	-2 133	82	-2 133	82	-2 133	82	-2 133	82	-2 133
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	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	21	0	21	0	21	0	21	0	21
Nätstation	-48	288	-48	288	-48	288	-48	288	-48	288
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	124	0	124	0	124	0	124	0	124
Transformator	10	446	10	446	10	446	10	446	10	446
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	83 662	83 662	83 662	86 665	86 665	89 667	89 667	92 669	92 669	95 672
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	55	55	110	110	165	165	220
Kabelskåp	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695	8 695
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	110 603	110 603	110 685	108 552	108 635	106 502	106 584	104 451	104 534	102 401
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	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710
Mätare	7 925	7 925	7 925	7 946	7 946	7 967	7 967	7 988	7 988	8 009
Nätstation	24 808	24 808	24 760	25 048	25 000	25 288	25 240	25 528	25 480	25 768
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048
Ställverk utan sekundärapparater	8 218	8 218	8 218	8 342	8 342	8 467	8 467	8 591	8 591	8 715
Transformator	17 262	17 262	17 272	17 718	17 727	18 173	18 183	18 629	18 639	19 085
	263 932	263 932	263 976	265 780	265 823	267 627	267 671	269 475	269 519	271 323

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	83 832	83 832	86 284	86 284	89 287	89 287	91 921	91 921
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 833	2 833	3 383	3 383	3 383	3 383	3 750	3 750
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	55	55	110	110	165	165	220	220
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	5 169	5 169	5 218	5 218	5 293	5 293	5 367	5 367
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	848	848	873	873	321	321	281	281
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	64 762	69 569	58 943	63 751	63 314	68 122	56 600	61 408
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 250	7 866	16 524	14 140	12 689	10 304	18 531	17 975
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	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 033	1 033	539	514	535	400	421	421
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 136	1 136	618	643	539	675	161	135
Nätstation	21 140	21 188	21 674	21 722	22 300	22 348	22 925	22 973
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 954	2 857	2 759	2 662	2 518	2 421	2 139	2 042
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	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	7 914	7 914	8 038	8 038	8 162	8 162	8 172	8 172
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	257	257	257	257	257	257	314	314
Transformator	17 270	17 280	17 665	17 675	18 121	18 131	18 467	18 477
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	448	448	508	508	508	508	618	618

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	46 419	46 206	48 173	47 960	49 891	49 678	51 562	51 349
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	53	53	63	63	62	62	68	68
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	55	55	105	105	149	149	187	187
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	3 791	3 755	3 693	3 657	3 593	3 557	3 491	3 455
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	24	24	25	25	9	9	8	8
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	26 272	30 609	29 307	33 525	32 499	36 596	35 592	39 570
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	217	166	376	326	286	237	442	430
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	1 659	1 659	1 625	1 625	1 591	1 591	1 556	1 556
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	369	319	287	237	254	207	221	188
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	95	95	55	58	45	57	14	11
Nätstation	14 718	14 693	14 856	14 829	14 982	14 954	15 093	15 064
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	67	64	61	59	54	52	45	43
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	942	942	872	872	802	802	732	732
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	6 532	6 488	6 459	6 414	6 382	6 337	6 302	6 257
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	6	6	6	6	7	7
Transformator	8 258	8 281	8 489	8 513	8 716	8 739	8 936	8 959
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	9	9	9	9	11	11

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	838	838	863	863	893	893	919	919
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	3	3	6	6	8	8	11	11
Kabelskåp	30	86	86	87	87	88	88	89	89
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	810	870	737	797	791	852	708	768
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	17	17	17	17	17	17	17	17
Mätare	10	52	52	27	26	27	20	21	21
Nätstation	40	264	265	271	272	279	279	287	287
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	35	35	35	35	35	35	35	35
Ställverk utan sekundärapparater	40	99	99	100	100	102	102	102	102
Transformator	50	173	173	177	177	181	181	185	185

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	27	27	31	31	31	31	34	34
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	12	12	12	12	5	5	4	4
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	108	83	188	163	143	118	221	215
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	48	48	28	29	23	29	7	6
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	33	32	31	29	27	26	23	22
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	3	3	3	3	3	3	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	4	4	5	5	5	5	6	6

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				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	501	499	520	518	539	537	557	555
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	1	1	2	2	2	2
Kabelskåp	41	41	40	39	39	38	38	37
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	284	331	317	362	351	395	384	427
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	18	18	18	18	17	17	17	17
Mätare	4	3	3	3	3	2	2	2
Nätstation	159	159	160	160	162	162	163	163
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10	10	9	9	9	9	8	8
Ställverk utan sekundärapparater	71	70	70	69	69	68	68	68
Transformator	89	89	92	92	94	94	97	97

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	1	1	1	1	1	1	1	1
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	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 - 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	2	2	4	4	3	3	5	5
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	1	1	0	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1 367	1 364	1 415	1 413	1 463	1 461	1 511	1 508
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	7	7	10	10	13	13
Kabelskåp	140	139	139	139	132	131	131	131
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 204	1 285	1 245	1 325	1 288	1 368	1 318	1 415
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	35	35	35	35	34	34	34	34
Mätare	104	104	58	58	53	51	31	29
Nätstation	457	456	463	462	468	468	473	472
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	45	45	44	44	44	44	43	43
Ställverk utan sekundärapparater	172	172	173	173	174	173	174	173
Transformator	266	266	273	273	280	280	287	287
Summa kapitalkostnad halvår	3 794	3 871	3 853	3 928	3 946	4 020	4 014	4 105
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	7 664		7 781		7 966		8 119	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	31 531							
Varav kostnad för avskrivning	21 269							
Varav kostnad för avkastning	10 262							

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	8 636	7 780	7 725	8 017
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 408	3 255	1 820	2 997
Övriga externa kostnader	RR73130	7 035	14 067	6 489	8 605
Personalkostnader	RR73140	2 697	3 134	3 140	3 163
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		19 776	28 236	19 174	22 782
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	1 543	326	5 211	1 247
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	-2 188	-2 832	-4 101
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 184	-1 174	-932	-765
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-7 294	-6 448	-6 622	-7 080
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-158	-158	-171	-171
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		-20	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-180	-180	-180	-180
Summa avgär		-7 293	-9 822	-5 526	-11 050
Påverkbara kostnader		12 483	18 414	13 648	11 732
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		2 644	3 793	3 773	3 507
Årets avskrivningar			395	595	626
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		499	744	774	749
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 982	19 158	14 422	12 481
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		14 292	20 711	15 181	12 802
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			15 746		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			3 006		
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		16 498	16 498	16 498	16 498
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			65 991		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%				
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		16 333	16 169	16 008	15 848
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			64 358		

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	1 243	1 243	1 243	1 243
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 513	6 513	6 513	6 513
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	164	164	164	164
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	7 920	7 920	7 920	7 920
Totalsumma för perioden		31 680		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 127 568 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	31 531
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	64 358
	Opåverkbara kostnader
	31 680
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	127 568