

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Alvesta Elnät AB, REL00004

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	5 550	2 500	2 150	0	1 000	500	2 500	500	1 000
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	-206	0	-1 413	0	-1 120	0	-1 250	0	-1 052
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	-772	-847	-872	-886	-911	-886	-911	0	-1 797
Nätstation	250	1 000	1 000	250	250	250	1 000	250	500	500
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	500	0	0	500	0	500	0	500
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	-70	0	-70	4 000	-106	0	-70	500	430
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	250 693	250 693	250 693	256 243	258 743	260 893	260 893	261 893	262 393	264 893
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	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009	29 009
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	7 656	7 656	7 656	7 450	7 450	6 037	6 037	4 917	4 917	3 667
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	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193	18 193
Mätare	16 441	16 441	16 441	15 669	14 822	13 950	13 064	12 153	11 267	10 356
Nätstation	69 473	69 473	69 723	70 723	71 723	71 973	72 223	72 473	73 473	73 723
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 102	7 102	7 102	7 102	7 602	7 602	8 102	8 102	8 602	8 602
Ställverk utan sekundärapparater	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131	32 131
Transformator	25 171	25 171	25 171	25 101	25 101	25 031	29 031	28 925	28 925	28 855
	455 869	455 869	456 119	461 620	464 773	464 818	468 182	467 796	468 410	469 428
										470 928

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	248 932	251 432	218 828	218 828	218 891	219 391	213 561	214 061
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 981	6 981	41 735	41 735	42 673	42 673	51 002	51 002
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	15 036	15 036	14 475	14 475	14 408	14 408	14 089	14 089
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 856	3 856	3 588	3 588	2 978	2 978	2 861	2 861
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	1 321	1 321	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 128	6 128	2 262	2 262	2 683	2 683	1 830	1 830
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	18 193	18 193	7 677	7 677	7 677	7 677	7 677	7 677
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	10 516	10 516	10 516	10 516	10 516	10 516
Mätare	8 692	9 317	9 759	10 216	10 841	11 457	10 935	10 417
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	521	521	372	539	351	360	177	527
Nätstation	51 990	52 990	49 939	50 189	49 836	50 836	48 073	48 573
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 191	12 191	15 403	15 403	14 241	14 241	16 049	16 049
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	4 150	4 650	4 450	4 450	4 950	4 950	5 450	5 450
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	200	200	200	200	200	200
Ställverk utan sekundärapparater	21 773	21 773	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 358	10 358	3 764	3 764	3 633	3 633	3 633	3 633
Transformator	23 742	23 742	10 760	14 760	13 925	13 925	13 925	14 425
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 247	1 247	14 124	14 124	14 854	14 854	14 783	14 783

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	108 478	110 686	108 150	107 808	104 773	104 931	103 395	103 543
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	135	135	814	814	817	817	965	965
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	8 046	7 989	7 545	7 488	7 063	7 006	6 582	6 525
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	112	112	106	106	87	87	83	83
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	390	390	357	357	326	326	295	295
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	130	130	51	51	59	59	40	40
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	5 467	5 467	5 103	5 103	4 950	4 950	4 796	4 796
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	206	206	202	202	198	198
Mätare	5 247	5 091	5 628	5 409	5 902	5 638	5 838	5 002
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	45	45	32	48	31	30	15	48
Nätstation	25 055	25 897	25 005	25 073	24 257	25 068	24 261	24 547
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	271	271	344	344	317	317	360	360
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	1 453	1 953	1 677	1 643	1 880	1 847	2 050	2 017
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	12	12	12	12	11	11
Ställverk utan sekundärapparater	12 683	12 683	12 139	12 139	11 611	11 611	11 084	11 084
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	213	213	83	83	78	78	77	77
Transformator	5 104	5 097	4 628	8 620	8 412	8 325	8 134	8 547
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	23	23	275	275	284	284	277	277

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	2 489	2 514	2 188	2 188	2 189	2 194	2 136	2 141
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	251	251	241	241	240	240	235	235
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	17	17	15	15	15	15	15	15
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	182	182	77	77	77	77	77	77
Mätare	10	435	466	488	511	542	573	547	521
Nätstation	40	650	662	624	627	623	635	601	607
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	138	155	148	148	165	165	182	182
Ställverk utan sekundärapparater	40	272	272	264	264	264	264	264	264
Transformator	50	237	237	108	148	139	139	139	144

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	68	68	407	407	408	408	482	482
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	56	56	53	53	43	43	42	42
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	65	65	26	26	29	29	20	20
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	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	103	103	101	101	99	99
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	22	22	16	24	15	15	7	24
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	136	136	172	172	158	158	180	180
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	6	6	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	107	107	41	41	39	39	38	38
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	11	11	137	137	142	142	139	139

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	1 172	1 195	1 168	1 164	1 132	1 133	1 117	1 118
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	87	86	81	81	76	76	71	70
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	4	4	4	4	4	4	3	3
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	59	59	55	55	53	53	52	52
Mätare	57	55	61	58	64	61	63	54
Nätstation	271	280	270	271	262	271	262	265
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	16	21	18	18	20	20	22	22
Ställverk utan sekundärapparater	137	137	131	131	125	125	120	120
Transformator	55	55	50	93	91	90	88	92

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	9	9	9	9	10	10
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	1	1	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1	0	0
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	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	1	0	0	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	3	3	4	4
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	2	2	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	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	3 730	3 779	3 772	3 768	3 738	3 744	3 745	3 752
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	395	394	377	376	361	360	348	348
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	87	87	46	46	49	49	39	39
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	241	241	237	237	234	234	230	230
Mätare	514	544	565	594	621	649	617	599
Nätstation	1 059	1 081	1 070	1 074	1 047	1 068	1 047	1 056
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	154	176	173	172	191	191	209	209
Ställverk utan sekundärapparater	518	518	437	437	429	429	423	423
Transformator	304	304	298	381	375	374	369	378
Summa kapitalkostnad halvår	7 003	7 124	6 975	7 085	7 045	7 098	7 027	7 034
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	14 126		14 060		14 143		14 061	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	56 390							
Varav kostnad för avskrivning	41 526							
Varav kostnad för avkastning	14 864							



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	14 844	15 626	17 334	17 882
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 793	6 689	5 717	7 251
Personalkostnader	RR73140	7 375	9 526	8 885	9 687
Övriga rörelsekostnader	RR73180	674	0	0	0
Summa Kostnader		30 686	31 841	31 936	34 820
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-831	-1 657	-1 156	-1 509
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 152	-1 137	-1 655	-1 157
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 337	-14 136	-15 287	-16 344
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	-355	-353	-392	-382
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	-999	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		-81	-81	0	0
Summa avgår		-15 756	-18 363	-18 490	-19 392
Påverkbara kostnader		14 930	13 478	13 446	15 428
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	2 620	2 632	2 642	2 621
Årets avskrivningar			340	237	199
Omvandlingsränta	3,92%				234
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		443	340	303	337
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		15 373	13 818	13 749	15 765
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		16 924	14 939	14 472	16 169
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		15 626			
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		15 626	15 626	15 626	15 626
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		62 504			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,60%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		15 375	15 129	14 886	14 647
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		60 037			

2019-100605-0012 2019-09-17

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	1 800	1 800	1 800	1 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 200	19 300	19 400	19 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	140	160	180	200
Kostnader för myndighetsavgifter	400	400	400	400
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	21 540	21 660	21 780	21 900
Totalsumma för perioden	86 880			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 203 307 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	56 390	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	60 037
	Opåverkbara kostnader	86 880
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	203 307	