

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Norrtälje Energi AB, REL00133

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 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	476 240	481 819	485 402	488 525	486 051	487 517	488 984	490 988
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 350	1 350	1 555	1 555	8 830	8 830	8 618	8 618
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	3 635	3 635	3 592	3 549	3 368	3 368	3 368	2 419
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	649	649	224	266	267	267	223	1 130
Kabelskåp	22 307	22 375	21 598	21 609	19 804	19 816	19 168	19 168
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 596	7 596	6 829	6 829	7 791	7 791	7 113	7 113
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	61 582	60 695	56 337	55 058	53 905	52 375	48 349	47 833
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 681	14 475	14 835	14 835	15 222	14 648	18 673	18 673
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	26 135	26 135	25 675	25 675	26 138	26 138	26 138	26 138
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	37 171	51 928	52 757	53 579	54 414	55 245	56 086	56 912
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 580	82	44	68	50	65	54	49
Nätstation	97 227	99 269	98 966	100 488	100 110	101 720	99 721	100 917
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 623	13 535	14 175	14 175	16 135	16 135	19 103	19 103
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	11 124	11 124	12 044	12 044	14 844	14 844	14 844	14 844
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	35 940	35 838	36 007	36 081	37 949	37 847	37 573	37 573
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	71	71	163	163	163	163	437	437
Transformator	95 929	96 761	97 747	98 319	106 620	107 191	106 962	107 534
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 036	7 036	8 354	8 354	4 215	4 215	5 016	5 016

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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	225 596	230 379	226 044	228 243	224 419	224 903	217 679	218 647
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24	24	29	29	171	171	165	165
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	2 719	2 384	2 356	2 021	1 996	1 666	1 660	1 329
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	55	55	19	23	24	24	19	101
Kabelskåp	11 919	11 877	11 255	11 154	10 569	10 468	9 920	9 808
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	224	224	202	202	232	232	212	212
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	18 765	18 632	16 388	16 592	15 049	14 585	13 366	13 392
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	330	326	334	334	336	324	415	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 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	18 072	18 072	19 102	19 102	22 216	22 216	21 693	21 693
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	32 176	51 663	50 122	48 161	46 538	44 494	42 787	40 661
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	222	7	4	6	4	6	5	4
Nätstation	53 010	54 976	55 025	56 400	56 095	57 477	56 368	57 215
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	313	311	325	325	366	366	430	430
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	6 314	6 259	6 945	6 889	9 284	9 228	8 294	8 239
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	22 426	22 403	24 718	24 811	31 669	31 635	30 697	30 689
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	4	4	4	4	10	10
Transformator	49 526	50 292	56 462	56 952	68 416	68 894	67 427	67 894
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	133	133	157	157	79	79	94	94

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	4 762	4 818	4 854	4 885	4 861	4 875	4 890	4 910
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	182	182	180	177	168	168	168	121
Kabelskåp	30	372	373	360	360	330	330	319	319
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	770	759	704	688	674	655	604	598
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	261	261	257	257	261	261	261	261
Mätare	10	1 859	2 596	2 638	2 679	2 721	2 762	2 804	2 846
Nätstation	40	1 215	1 241	1 237	1 256	1 251	1 271	1 247	1 261
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	371	371	401	401	495	495	495	495
Ställverk utan sekundärapparater	40	449	448	450	451	474	473	470	470
Transformator	50	959	968	977	983	1 066	1 072	1 070	1 075

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	12	12	15	15	86	86	82	82
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	28	28	9	11	12	12	9	51
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	112	112	101	101	116	116	106	106
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	165	163	167	167	168	162	207	207
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	111	4	2	3	2	3	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	157	156	163	163	183	183	215	215
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	1	1	2	2	2	2	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	67	67	78	78	40	40	47	47

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	2 436	2 488	2 441	2 465	2 424	2 429	2 351	2 361
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	29	26	25	22	22	18	18	14
Kabelskåp	129	128	122	120	114	113	107	106
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	203	201	177	179	163	158	144	145
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	195	195	206	206	240	240	234	234
Mätare	348	558	541	520	503	481	462	439
Nätstation	573	594	594	609	606	621	609	618
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	68	68	75	74	100	100	90	89
Ställverk utan sekundärapparater	242	242	267	268	342	342	332	331
Transformator	535	543	610	615	739	744	728	733

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	0	0	0	0	2	2	2	2
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	1	1	0	0	0	0	0	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	2	2	3	3	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	3	4	4
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	4	4	5	5
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	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	1	1	2	2	1	1	1	1

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	7 211	7 319	7 310	7 365	7 372	7 392	7 325	7 355
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	239	236	215	211	202	198	196	187
Kabelskåp	615	616	585	584	563	562	535	533
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	1 141	1 126	1 052	1 038	1 008	978	961	955
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	457	457	463	463	501	501	496	496
Mätare	2 319	3 158	3 181	3 202	3 226	3 246	3 269	3 287
Nätstation	1 948	1 994	1 998	2 031	2 044	2 079	2 075	2 099
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	439	438	476	476	595	594	584	584
Ställverk utan sekundärapparater	692	691	719	721	818	817	807	806
Transformator	1 562	1 579	1 667	1 678	1 846	1 856	1 846	1 856
Summa kapitalkostnad halvår	16 624	17 613	17 666	17 769	18 175	18 223	18 092	18 159
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	34 236		35 435		36 398		36 251	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					142 320			
Varav kostnad för avskrivning					101 634			
Varav kostnad för avkastning					40 686			

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	26 311	27 976	28 534	27 337
Råvaror och förnödenheter	RR73120	184	266	1 807	3 338
Övriga externa kostnader	RR73130	12 314	14 187	16 826	14 860
Personalkostnader	RR73140	12 030	14 134	16 139	16 430
Övriga rörelsekostnader	RR73180	9 761	11 860	14 019	13 995
Summa Kostnader		60 600	68 423	77 325	75 960
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 920	-1 158	-1 416	-2 242
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 918	-4 632	-4 899	-4 163
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 393	-21 844	-22 263	-21 819
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-658	-465	-423
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	-842	-907	-932
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-28 231	-29 134	-29 950	-29 579
Påverkbara kostnader		32 369	39 289	47 375	46 381
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	253	307	512	3 975
Årets avskrivningar			364	457	679
Omvandlingsränta	3,92%				1 039
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		374	469	699	1 195
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 743	39 758	48 074	47 576
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		36 047	42 982	50 604	48 796
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			44 607		
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		44 607	44 607	44 607	44 607
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		178 429			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,01%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		44 158	43 714	43 275	42 839
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		173 986			

2019-09-06

2019-100576-0013

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	6 000	6 000	6 000	6 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 000	23 500	24 000	24 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	525	550	600
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	29 500	30 025	30 550	31 100
Totalsumma för perioden	121 175			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 437 482 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	142 320
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	173 986
	Opåverkbara kostnader
	121 175
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	437 482