

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Kvarnforsen Nät AB, RER00931

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	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	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	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	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	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033
Luftledning, områdeskoncession	0	0	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	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
Nätstation	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Shuntreaktor	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979
Styr- och kontrollutrustning	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313
Ställverk utan sekundärapparater	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091
Transformator	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202
	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634
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	315	315	315	315	315	315	315	315
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,	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514
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	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614
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	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	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	189	189	189	189	189	189	189	189
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	12 551	12 551	12 272	12 272	11 993	11 993	11 714	11 714
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 371	2 371	2 318	2 318	2 265	2 265	2 213	2 213
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	263	263	252	252	242	242	231	231
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,	16 199	16 199	15 737	15 737	15 274	15 274	14 811	14 811
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	78 863	78 863	77 429	77 429	75 996	75 996	74 562	74 562
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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	22 412	22 412	21 772	21 772	21 131	21 131	20 491	20 491
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	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	961	961	769	769	577	577	384	384
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	165	165	161	161	156	156	151	151
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	2 607	2 607	2 532	2 532	2 458	2 458	2 383	2 383
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 542	3 542	3 188	3 188	2 834	2 834	2 480	2 480
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	18 455	18 455	17 928	17 928	17 400	17 400	16 873	16 873
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	34 382	34 382	33 618	33 618	32 854	32 854	32 090	32 090
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	139	139	139	139	139	139	139	139
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	26	26	26	26	26	26	26	26
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	5	5	5	5	5	5	5	5
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	231	231	231	231	231	231	231	231
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	717	717	717	717	717	717	717	717
Luftledning, områdeskoncession	40	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	40	320	320	320	320	320	320	320	320
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	96	96	96	96	96	96	96	96
Nätstation	40	2	2	2	2	2	2	2	2
Shuntreaktor	40	37	37	37	37	37	37	37	37
Styr- och kontrollutrustning	15	177	177	177	177	177	177	177	177
Ställverk utan sekundärapparater	40	264	264	264	264	264	264	264	264
Transformator	50	382	382	382	382	382	382	382	382

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	213	213	208	208	203	203	199	199
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	40	40	39	39	38	38	38	38
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	4	4	4	4	4	4	4	4
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	275	275	267	267	259	259	251	251
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	1 337	1 337	1 312	1 312	1 288	1 288	1 264	1 264
Luftledning, områdeskoncession	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	380	380	369	369	358	358	347	347
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	16	16	13	13	10	10	7	7
Nätstation	3	3	3	3	3	3	3	3
Shuntreaktor	44	44	43	43	42	42	40	40
Styr- och kontrollutrustning	60	60	54	54	48	48	42	42
Ställverk utan sekundärapparater	313	313	304	304	295	295	286	286
Transformator	583	583	570	570	557	557	544	544

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	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 - 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	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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - 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), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	352	352	347	347	343	343	338	338
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	67	67	66	66	65	65	64	64
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	10	10	10	10	9	9	9	9
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	506	506	498	498	490	490	482	482
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	2 054	2 054	2 029	2 029	2 005	2 005	1 981	1 981
Luftledning, områdeskoncession	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	700	700	689	689	678	678	667	667
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	112	112	109	109	106	106	103	103
Nätstation	5	5	5	5	5	5	5	5
Shuntreaktor	81	81	80	80	79	79	78	78
Styr- och kontrollutrustning	237	237	231	231	225	225	219	219
Ställverk utan sekundärapparater	576	576	568	568	559	559	550	550
Transformator	965	965	952	952	939	939	926	926
Summa kapitalkostnad halvår	5 666	5 666	5 584	5 584	5 503	5 503	5 422	5 422
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	11 331		11 169		11 006		10 843	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					44 349			
Varav kostnad för avskrivning					19 185			
Varav kostnad för avkastning					25 164			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	2 246	4 513	7 262	7 319
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	154	650	1 327	1 642
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		2 400	5 163	8 589	8 961
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	-225	-259	-1 348	-1 826
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-2 021	-4 254	-4 957	-4 536
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	-957	-957
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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 avgår		-2 246	-4 513	-7 262	-7 319
Påverkbara kostnader		154	650	1 327	1 642
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		154	650	1 327	1 642
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		169	702	1 396	1 684
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			988		
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		988	988	988	988
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			3 952		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		978	968	959	949
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			3 854		

2023-102792-0002 2024-07-09

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 957	1 957	1 957	1 957
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 405	5 405	5 405	5 405
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	1 665	1 587	1 511	1 437
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	115	115	115	115
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	9 142	9 064	8 988	8 914
Totalsumma för perioden		36 108		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 84 311 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	44 349	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	3 854
	Opåverkbara kostnader	36 108
Avbrottsersättning (12-24 timmar)		0
Beräknad intäktsram	84 311	