

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Blåsjön Nät AB, REL00014

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	799	0	1 100	0	0	0	700	0	3 250	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	300	0	0	0	0	0	-200	0	0	
Kabelskåp	0	50	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	-468	0	2 000	0	0	0	2 100	0	-1 698	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	50	0	345	0	0	0	0	0	900	
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	30	0	820	0	0	0	0	0	0	
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>										
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	22 789	22 789	22 789	23 588	23 588	24 688	24 688	24 688	24 688	25 388	25 388
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	1 202	1 202	1 202	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 302	1 302
Kabelskåp	4 539	4 539	4 539	4 589	4 589	4 589	4 589	4 589	4 589	4 589	4 589
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	100 533	100 533	100 533	100 065	100 065	102 065	102 065	102 065	102 065	104 165	104 165
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978	2 978
Mätare	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219	4 219
Nätstation	11 009	11 009	11 009	11 059	11 059	11 404	11 404	11 404	11 404	11 404	11 404
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579	2 579
Ställverk utan sekundärapparater	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991	9 991
Transformator	21 009	21 009	21 009	21 039	21 039	21 859	21 859	21 859	21 859	21 859	21 859
	<b>180 847</b>	<b>180 847</b>	<b>180 847</b>	<b>181 608</b>	<b>181 608</b>	<b>185 873</b>	<b>185 873</b>	<b>185 873</b>	<b>185 873</b>	<b>188 473</b>	<b>188 473</b>

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>17 888</b>	<b>17 888</b>	<b>18 988</b>	<b>18 988</b>	<b>18 988</b>	<b>18 988</b>	<b>19 688</b>	<b>19 688</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>1 300</b>	<b>1 300</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>2 449</b>	<b>2 449</b>	<b>2 249</b>	<b>2 249</b>	<b>2 249</b>	<b>2 249</b>	<b>2 249</b>	<b>2 249</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	452	452	652	652	629	629	222	222
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>50 583</b>	<b>50 583</b>	<b>46 144</b>	<b>46 144</b>	<b>46 120</b>	<b>46 120</b>	<b>49 916</b>	<b>49 916</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29 422	29 422	32 174	32 174	28 871	28 871	25 217	25 217
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>	<b>2 978</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>1 876</b>	<b>1 876</b>	<b>2 616</b>	<b>2 526</b>	<b>3 899</b>	<b>3 862</b>	<b>3 851</b>	<b>3 839</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 014	1 014	1 379	1 469	778	814	165	87
<b>Nätstation</b>	<b>6 165</b>	<b>6 165</b>	<b>6 464</b>	<b>6 464</b>	<b>6 464</b>	<b>6 464</b>	<b>6 464</b>	<b>6 464</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	608	608	654	654	562	562	516	516
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>	<b>519</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	734	734	734	734	734	734	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>	<b>9 562</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>17 333</b>	<b>17 333</b>	<b>18 118</b>	<b>18 118</b>	<b>18 118</b>	<b>18 118</b>	<b>18 043</b>	<b>18 043</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 576	3 576	3 611	3 611	3 611	3 611	3 685	3 685

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>11 196</b>	<b>11 196</b>	<b>11 939</b>	<b>11 939</b>	<b>11 559</b>	<b>11 559</b>	<b>11 879</b>	<b>11 879</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	104	104	102	102	100	100	98	98
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>240</b>	<b>240</b>	<b>1 210</b>	<b>1 210</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>1 377</b>	<b>1 377</b>	<b>1 295</b>	<b>1 295</b>	<b>1 220</b>	<b>1 220</b>	<b>1 145</b>	<b>1 145</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	13	13	19	19	18	18	7	7
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>29 945</b>	<b>29 943</b>	<b>30 680</b>	<b>30 678</b>	<b>29 527</b>	<b>29 525</b>	<b>32 174</b>	<b>32 172</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	636	636	707	707	627	627	542	542
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>1 821</b>	<b>1 821</b>	<b>1 761</b>	<b>1 761</b>	<b>1 702</b>	<b>1 702</b>	<b>1 642</b>	<b>1 642</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>1 081</b>	<b>1 050</b>	<b>2 294</b>	<b>2 262</b>	<b>3 432</b>	<b>3 410</b>	<b>3 042</b>	<b>3 024</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	90	90	120	128	66	68	14	7
<b>Nätstation</b>	<b>4 180</b>	<b>4 180</b>	<b>4 370</b>	<b>4 370</b>	<b>4 209</b>	<b>4 209</b>	<b>4 047</b>	<b>4 047</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	13	14	14	12	12	11	11
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>423</b>	<b>410</b>	<b>389</b>	<b>375</b>	<b>354</b>	<b>341</b>	<b>319</b>	<b>306</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	46	46	43	43	41	41	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>5 652</b>	<b>5 652</b>	<b>5 413</b>	<b>5 413</b>	<b>5 173</b>	<b>5 173</b>	<b>4 934</b>	<b>4 934</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>6 651</b>	<b>6 651</b>	<b>7 124</b>	<b>7 124</b>	<b>9 954</b>	<b>9 954</b>	<b>9 592</b>	<b>9 592</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	69	69	68	68	67	67	67	67

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	179	179	190	190	190	190	197	197
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	15	15	15	15	15	15	65	65
Kabelskåp	30	41	41	37	37	37	37	37	37
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	632	632	577	577	576	576	624	624
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	30	30	30	30	30	30	30	30
Mätare	10	94	94	131	126	195	193	193	192
Nätstation	40	77	77	81	81	81	81	81	81
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	17	17	17	17	17	17	17	17
Ställverk utan sekundärapparater	40	120	120	120	120	120	120	120	120
Transformator	50	173	173	181	181	181	181	180	180

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	52	52	51	51	50	50	49	49
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	6	6	10	10	9	9	3	3
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	318	318	354	354	314	314	271	271
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	45	45	60	64	33	34	7	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	7	7	7	7	6	6	6	6
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	23	23	22	22	20	20	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	34	34	34	34	33	33	34	34

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	121	121	129	129	125	125	128	128
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	3	3	3	3	13	13
Kabelskåp	15	15	14	14	13	13	12	12
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	323	323	331	331	319	319	347	347
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	20	20	19	19	18	18	18	18
Mätare	12	11	25	24	37	37	33	33
Nätstation	45	45	47	47	45	45	44	44
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	5	4	4	4	4	4	3	3
Ställverk utan sekundärapparater	61	61	58	58	56	56	53	53
Transformator	72	72	77	77	108	108	104	104

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	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	7	7	8	8	7	7	6	6
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	1	1	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	1	1	1	1	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	353	353	371	371	366	366	375	375
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	18	18	18	18	18	18	78	78
Kabelskåp	62	62	61	61	60	60	53	53
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	1 280	1 280	1 269	1 269	1 216	1 216	1 248	1 248
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	49	49	49	49	48	48	48	48
Mätare	151	151	217	216	266	265	233	228
Nätstation	129	129	135	135	132	132	130	130
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	45	45	44	43	42	42	21	21
Ställverk utan sekundärapparater	181	181	178	178	175	175	173	173
Transformator	280	280	293	293	323	323	318	318
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>2 550</b>	<b>2 549</b>	<b>2 635</b>	<b>2 634</b>	<b>2 645</b>	<b>2 644</b>	<b>2 677</b>	<b>2 673</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>5 099</b>		<b>5 268</b>		<b>5 290</b>		<b>5 350</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>21 008</b>							
Varav kostnad för avskrivning	15 194							
Varav kostnad för avkastning	5 814							

**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	1 126	1 367	1 291	1 279
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 306	6 476	5 136	8 055
Personalkostnader	RR73140	0	0	81	149
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>5 432</b>	<b>7 843</b>	<b>6 508</b>	<b>9 483</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
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	-473	-459	-531	-671
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-567	-822	-672	-520
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	-86	-86	-88	-89
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
<b>Summa avgår</b>		<b>-1 126</b>	<b>-1 367</b>	<b>-1 291</b>	<b>-1 280</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>4 306</b>	<b>6 476</b>	<b>5 217</b>	<b>8 203</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar			0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>4 306</b>	<b>6 476</b>	<b>5 217</b>	<b>8 203</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>4 741</b>	<b>7 001</b>	<b>5 492</b>	<b>8 413</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>6 412</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>6 412</b>	<b>6 412</b>	<b>6 412</b>	<b>6 412</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>25 647</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>6 348</b>	<b>6 284</b>	<b>6 221</b>	<b>6 159</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>25 012</b>			

2019-100611-0017 2019-09-20

### 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	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	1 200	1 200	1 200	1 200
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	89	89	89	89
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>2 489</b>	<b>2 489</b>	<b>2 489</b>	<b>2 489</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>9 956</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 55 976 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	21 008
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	25 012
	9 956
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>55 976</b>