

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Markbygden Net AB, RER00996

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.

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

### 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 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 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	26 070	0	0	0	0	103 230	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	1 500	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 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	17 000	0	0	0	20 000	0	20 000	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	68 000	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035
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	76 606	76 606	102 676	102 676	102 676	102 676	205 906	205 906	205 906	205 906
IT-system	2 905	2 905	2 905	2 905	2 905	4 405	4 405	4 405	4 405	4 405
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 anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	832	832	832	832	832	832	832	832	832	832
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	5 636	5 636	5 636	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936
Ställverk utan sekundärapparater	64 350	64 350	64 350	81 350	81 350	81 350	81 350	101 350	101 350	121 350
Transformator	128 526	128 526	128 526	128 526	128 526	128 526	128 526	196 526	196 526	196 526
	292 312	292 312	318 382	336 682	336 682	338 182	338 182	529 412	529 412	549 412

**Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</b>	<b>7 035</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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>102 676</b>	<b>102 676</b>	<b>102 676</b>	<b>102 676</b>	<b>205 906</b>	<b>205 906</b>	<b>205 906</b>	<b>205 906</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>2 905</b>	<b>2 905</b>	<b>4 405</b>	<b>4 405</b>	<b>4 405</b>	<b>4 405</b>	<b>4 405</b>	<b>4 405</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Kabelskåp</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>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Mätare</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>	<b>832</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Nätstation</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>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>	<b>6 936</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>81 350</b>	<b>81 350</b>	<b>81 350</b>	<b>81 350</b>	<b>101 350</b>	<b>101 350</b>	<b>121 350</b>	<b>121 350</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>128 526</b>	<b>128 526</b>	<b>128 526</b>	<b>128 526</b>	<b>196 526</b>	<b>196 526</b>	<b>196 526</b>	<b>196 526</b>
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							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>6 191</b>	<b>6 191</b>	<b>6 050</b>	<b>6 050</b>	<b>5 910</b>	<b>5 910</b>	<b>5 769</b>	<b>5 769</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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>101 144</b>	<b>100 622</b>	<b>99 090</b>	<b>98 569</b>	<b>200 267</b>	<b>199 745</b>	<b>196 149</b>	<b>195 627</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>2 615</b>	<b>2 615</b>	<b>3 824</b>	<b>3 824</b>	<b>3 384</b>	<b>3 384</b>	<b>2 943</b>	<b>2 943</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Kabelskåp</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>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>5 459</b>	<b>5 459</b>	<b>5 299</b>	<b>5 299</b>	<b>5 138</b>	<b>5 138</b>	<b>4 978</b>	<b>4 978</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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Mätare</b>	<b>621</b>	<b>621</b>	<b>538</b>	<b>538</b>	<b>454</b>	<b>454</b>	<b>371</b>	<b>371</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Nätstation</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>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>5 538</b>	<b>5 538</b>	<b>5 076</b>	<b>5 076</b>	<b>4 613</b>	<b>4 613</b>	<b>4 151</b>	<b>4 151</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>76 137</b>	<b>76 137</b>	<b>74 104</b>	<b>74 104</b>	<b>92 070</b>	<b>92 070</b>	<b>109 536</b>	<b>109 536</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>120 148</b>	<b>120 148</b>	<b>117 578</b>	<b>117 578</b>	<b>183 007</b>	<b>183 007</b>	<b>179 077</b>	<b>179 077</b>
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	70	70	70	70	70	70	70	70
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	1 027	1 027	1 027	1 027	2 059	2 059	2 059	2 059
IT-system	10	145	145	220	220	220	220	220	220
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	80	80	80	80	80	80	80	80
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	42	42	42	42	42	42	42	42
Nätstation	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	231	231	231	231	231	231	231	231
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 017	1 017	1 017	1 017	1 267	1 267	1 517	1 517
Transformator	50	1 285	1 285	1 285	1 285	1 965	1 965	1 965	1 965

**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							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	105	105	103	103	100	100	98	98
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	1 714	1 706	1 680	1 671	3 395	3 386	3 325	3 316
IT-system	44	44	65	65	57	57	50	50
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	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	93	93	90	90	87	87	84	84
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	11	11	9	9	8	8	6	6
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	94	94	86	86	78	78	70	70
Ställverk utan sekundärapparater	1 291	1 291	1 256	1 256	1 561	1 561	1 857	1 857
Transformator	2 037	2 037	1 993	1 993	3 102	3 102	3 035	3 035



**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							
<b>Kalkylränta</b>	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	175	175	173	173	171	171	168	168
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 741	2 732	2 706	2 698	5 454	5 445	5 384	5 375
IT-system	190	190	285	285	278	278	270	270
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	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	173	173	170	170	167	167	165	165
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	52	52	51	51	49	49	48	48
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	325	325	317	317	309	309	302	302
Ställverk utan sekundärapparater	2 307	2 307	2 273	2 273	2 827	2 827	3 374	3 374
Transformator	3 322	3 322	3 278	3 278	5 067	5 067	5 001	5 001
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>9 285</b>	<b>9 276</b>	<b>9 253</b>	<b>9 245</b>	<b>14 322</b>	<b>14 314</b>	<b>14 710</b>	<b>14 701</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>18 562</b>		<b>18 498</b>		<b>28 636</b>		<b>29 412</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>95 107</b>			
Varav kostnad för avskrivning					39 980			
Varav kostnad för avkastning					55 128			

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets påverkbara kostnader***

Företaget har lämnat en prognos för de påverkbara kostnaderna i 2018 års prisnivå, se tabell 3 nedan.

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		2020	2021	2022	2023
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	121 038	190 759	235 160	248 810
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	5 420	6 015	6 015	6 015
Personalkostnader	RR73140	1 928	2 451	2 451	2 451
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>128 386</b>	<b>199 225</b>	<b>243 626</b>	<b>257 277</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	-6 789	-10 010	-12 718	-12 718
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-105 720	-172 575	-214 615	-228 603
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-8 515	-8 157	-7 809	-7 472
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	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
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-14	-18	-18	-18
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-121 038</b>	<b>-190 759</b>	<b>-235 160</b>	<b>-248 810</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>7 348</b>	<b>8 466</b>	<b>8 466</b>	<b>8 466</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2019	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
<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 per år för 2020-2023		0	0	0	0
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		7 348	8 466	8 466	8 466
<b>Medelvärde 2020-2023 påverkbara</b>			<b>8 187</b>		
Ändring pga. företagets begäran samlat för perioden 2020-2023			<b>0</b>		
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>32 748</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader		8 105	8 024	7 944	7 864
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>31 937</b>		

### 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	6 789	10 010	12 718	12 718
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	105 720	172 575	214 615	228 603
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	8 515	8 157	7 809	7 472
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	14	18	18	18
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>121 038</b>	<b>190 760</b>	<b>235 160</b>	<b>248 811</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>795 769</b>		

### 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 920 938 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

		Tkr
Kapitalkostnader		
	Kapitalkostnader exklusive avdrag för anläggningar som finansierats genom statligt stöd	95 107
	Avdrag för anläggningar som finansierats genom statligt stöd	-1 875
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	31 937
	Opåverkbara kostnader	795 769
Avbrottsersättning (12-24 timmar)		0
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>920 938</b>