

Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101462

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Kungälv Energi AB Postadress: Byggmästaregatan 5
 Postnr / Ort: 442 81 / KUNGÄLV Redovisningsenhet: REL00100
 Rapportör: Gert Risberg Rapport Inskickad datum: 2011-05-17
 Områdeskoncessioner: 7540
 Linjekoncessioner:

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 484957

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	1 890	566 535	1 832	298 695	21 546	41 692	906 922
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	1	2 000	2 000
5. Summa	1 890	566 535	1 832	298 695	21 547	43 692	908 922

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	31	13 000	8	2 200	50	100	15 300
2. 2011 H2	31	12 900	8	2 200	50	100	15 200
3. 2012 H1	15	11 800	6	2 200	50	100	14 100
4. 2012 H2	15	12 000	6	2 200	50	100	14 300
5. 2013 H1	15	9 000	6	2 000	50	100	11 100
6. 2013 H2	15	9 300	6	2 000	50	100	11 400
7. 2014 H1	15	9 000	6	2 000	50	100	11 100
8. 2014 H2	15	9 300	6	2 000	50	100	11 400
9. 2015 H1	15	9 000	6	2 000	50	100	11 100
10. 2015 H2	15	9 300	6	2 000	50	100	11 400



Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	8	1 500	4	600	0	0	2 100
2. 2011 H2	8	1 500	4	600	0	0	2 100
3. 2012 H1	8	1 500	4	600	0	0	2 100
4. 2012 H2	8	1 500	4	600	0	0	2 100
5. 2013 H1	8	1 500	4	600	0	0	2 100
6. 2013 H2	8	1 500	4	600	0	0	2 100
7. 2014 H1	8	1 500	4	600	0	0	2 100
8. 2014 H2	8	1 500	4	600	0	0	2 100
9. 2015 H1	8	1 500	4	600	0	0	2 100
10. 2015 H2	8	1 500	4	600	0	0	2 100

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	0	0	0	0

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	19 840	19 804	20 610	18 312	
2. Årets avskrivningar	2 352	2 272	2 099	1 865	

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	21 456
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101462

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	24 362	23 734	23 445	28 965
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	10 736	9 240	10 732	10 387
4. Personalkostnader	RR73140	30 172	31 835	31 381	27 186
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	6 349	6 653	8 029	7 287
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	15 356	15 556	15 124	16 975
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	7 863	7 009	7 150	10 800
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 143	1 169	1 171	1 190
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		11 800	12 000	12 400	12 800
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		21 800	22 700	23 400	24 100
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 325	1 325	1 325	1 325

