

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101544

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Ystad Energi AB	Postadress:	Fridhemsgatan 24
Postnr / Ort:	271 45 / YSTAD	Redovisningsenhet:	REL00244
Rapportör	Per-Ola Malmgren	Rapport Inskickad datum:	2011-05-20
Områdeskoncessioner:	689AM		
Linjekoncessioner	689A0, 689AP		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 324057

## 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	756	347 503	454	97 248	13 592	26 301	471 052
2. Anskaffningsvärde	0	0	7	3 012	0	0	3 012
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	54	38 420	294	3 449	41 869
5. Summa	756	347 503	515	138 680	13 886	29 750	515 933

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	1	1 450	2	1 100	100	194	2 744
2. 2011 H2	2	3 500	3	2 300	100	194	5 994
3. 2012 H1	1	1 300	3	6 000	100	194	7 494
4. 2012 H2	2	2 300	2	2 500	100	194	4 994
5. 2013 H1	1	1 000	3	2 300	100	194	3 494
6. 2013 H2	1	1 700	2	1 500	100	194	3 394
7. 2014 H1	1	1 000	3	2 000	100	194	3 194
8. 2014 H2	1	130	2	1 500	100	194	1 824
9. 2015 H1	2	3 500	2	2 200	100	194	5 894
10. 2015 H2	1	1 300	3	2 300	100	194	3 794



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	0	0	2	448	0	0	448
2. 2011 H2	0	0	3	671	0	0	671
3. 2012 H1	0	0	3	571	0	0	571
4. 2012 H2	0	0	2	380	0	0	380
5. 2013 H1	0	0	3	557	0	0	557
6. 2013 H2	0	0	2	372	0	0	372
7. 2014 H1	0	0	3	587	0	0	587
8. 2014 H2	0	0	2	392	0	0	392
9. 2015 H1	0	0	2	448	0	0	448
10. 2015 H2	0	0	3	671	0	0	671

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

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsättning 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	12 090	11 323	10 849	11 719	
2. Årets avskrivningar	1 276	1 197	1 168	1 452	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	1
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	13 592



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101544

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	18 741	20 408	20 673	22 510
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	682	645	458	289
3. Övriga externa kostnader	RR73130	3 614	3 396	3 192	2 945
4. Personalkostnader	RR73140	11 991	12 021	10 756	11 838
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	17 501	17 449	17 286	18 040
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 240	2 959	3 387	4 470
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		3 750	3 825	3 900	3 975
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		22 050	22 725	23 400	24 075
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		815	820	826	831

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Begäran_intäktsram_2011.pdf	2011-03-31 16:03:22

