

Förslag om ny kraftvärmebeskattning

Bakgrund

För fossila bränslen som förbrukas för framställning av värme genom kraftvärme tas för närvarande koldioxidskatt ut med 11 procent av den generella koldioxidskattenivån. Energiskatt tas ut med 30 procent av den generella skattenivån.

Med slutdatum 6 mars 2019 remitterar finansdepartementet ett regeringsförslag om att helt slopa nedsättningen av energiskatten för kraftvärme och att koldioxidskatten tas ut på samma nivå som för hetvattenproduktion, dvs. till 91 % av full koldioxidskatt. Ikraftträdandet föreslås till 1 augusti år.

Förslaget om ändrad kraftvärmebeskattning ingår i ett paket av förslag för s.k. grön skatteväxling.

Ett av de övriga förslagen i paketet gäller införandet av *Förbränningsskatt på avfall* som även det kan få ekonomiska konsekvenser indirekt för Göteborg Energi.

Syftet med regeringsförslagen är att nå fossilfrihet i Sverige.

För Göteborg Energi berörs de naturgaseldade kraftvärmeanläggningarna Rya Kraftvärmeverk (Rya KVV) och det mindre Högsbo Kraftvärmeverk av det nya skatteförslaget. I princip fördubblas produktionskostnaderna för fjärrvärmerna från dessa båda anläggningarna.

Historiskt har skattenedsättningarna för fossil kraftvärme varierat åt olika håll, se tabell nedan, men sammantaget har bolaget kunnat söka tillbaka drygt 4 mrdkr av bruttoskatten sedan skattenedsättningen infördes för 14 år sedan.

	2006- 2008	2009-2012	2013-2017	2018-	Förslag 2019 from 1/ 8
Koldioxidskatt	21%	7%	0%	11%	91%
Energiskatt	0	30%	30%	30%	100%

Tabell 1. Kraftvärmebeskattningens 14-åriga historia (nettoskatt av generell skattenivå) och det nya förslaget.

Miljömässiga och ekonomiska konsekvenser

Göteborg Energi gör kontinuerligt en optimering av fjärrvärmedriften så att den rörliga produktionskostnaden minimeras inom ramen för givna miljötillstånd. Om beskattningen och därmed produktionskostnaden ökar för den fossila kraftvärmerna kommer den att användas färre timmar. Med nuvarande bränsleprisprognoser kommer istället främst hetvattenpannor som eldas med biogas att användas mer. Det gäller bl. a en panna på Rosenlundverket som kommer att få utökad drifttid från någon vecka till ca två månader per år.

Om skatteförändringen träder ikraft 1:e augusti i år ökar produktionskostnaderna med ca 25 mkr för innevarande år. För år 2020, bedöms kostnadsökningen uppgå till ca 100 mkr. Att två av våra anläggningar får så kraftigt ökade produktionskostnader leder också till att det ekonomiska resultatet blir känsligare för störningar, såsom om det blir extra kallt eller någon anläggning skulle drabbas av produktionsstörning.

Miljökonsekvensen blir att de årliga direkta koldioxidutsläppen för fjärrvärmeproduktionen minskar med ca 95 000 ton (halveras). Samtidigt kommer utsläppen av koldioxid att öka i Europa med ca 137 000 ton p.g.a. den elproduktion som uteblir i Göteborg och som kommer att ersättas med alternativ elproduktion med högre koldioxidutsläpp (kolkondens) i norra Europa.

	Konsekvens
Skattekostnader för Göteborg Energi vid oförändrad drift	ökar 167 mkr
Skattekostnader för Göteborg Energi efter driftoptimering	minskar 7 mkr
Produktionskostnader inkl. skatt efter driftoptimering	ökar 100 mkr
Direkta utsläpp av koldioxid från Göteborg Energi	minskar 95 000 ton
Utsläpp av koldioxid från alternativ elproduktion	ökar 137 000 ton
Sammanlagd effekt på koldioxidutsläppen	ökar 42 000 ton

Tabell 2. Konsekvenser år 2020 om skatteförslaget införs.

Bedömning av sannolikhet

Bolagets bedömning är att regeringen med stor sannolikhet kommer införa förslaget om ändring av kraftvärmebeskattningen. Förhoppning finns om att tidpunkten för införandet kan förändras genom branschens remissvar och påverkansarbete. Beslut och besked om förslaget tillkännages senast i den kommande vårpropositionen.

Göteborg som ovan

Alf Engqvist