

**O1 15 augusti – 26 september**

Årets revision på O1 var en så kallad lång revision som utförs vart tredje år. Bland de arbeten som inte tillhör ordinarie åtgärder kan nämnas provning av moderatortankstativet och byte av kylvattenrör i sekundärkylsystemet. Samtliga planerade revisionsarbeten gick väldigt bra. Återstarten försenades dock på grund av tillkommande arbeten på två av de dieselaggregat som ska träda in i händelse av att ordinarie kraftförsörjning skulle utebli.

**O2 24 oktober – 13 november**

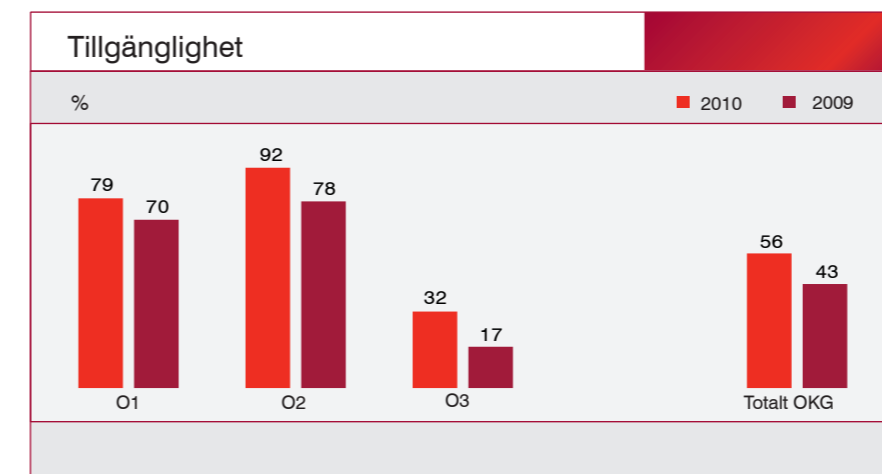
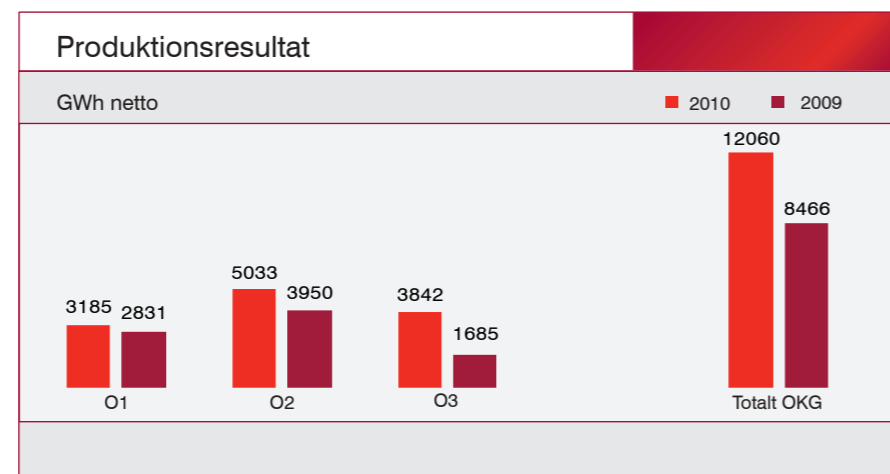
Förutom den årliga service- och underhållsverksamheten och det ordinarie bränslebytet, genomfördes även ett antal förberedande arbeten och inspektioner inför sista etappen av moderniseringen av O2. Reaktorn anslöt till det nordiska kraftnätet enligt plan.

**O3 4 oktober – 2 december**

Den långa revisionen på O3 startade sex dagar tidigare än planerat eftersom upprepade problem med turbinlagren tvingade driftledningen att stoppa anläggningen tidigare än beräknat. Under cirka två månader utfördes lika många arbetsordrar som normalt sett ligger inplanerade på två normala revisioner. Förutom att de årliga underhållsarbetena genomfördes, kom man även tillrätta med en del av de problem som orsakat ett antal driftstörningar under året.

## PRODUKTIONSRAPPORT OKG

2010



	<b>Produktion 2010</b>	<b>(2009)</b>
<b>Netto</b>		
O1	3 185 GWh	2 831 GWh
O2	5 033 GWh	3 950 GWh
O3	3 842 GWh	1 685 GWh
<b>Totalt</b>	<b>12 060 GWh</b>	<b>8 466 GWh</b>

	<b>Tillgänglighet 2010</b>	<b>(2009)</b>
O1	79 %	70 %
O2	92 %	78 %
O3	32 %	17 %
<b>Totalt</b>	<b>56 %</b>	<b>43 %</b>

**Produktionsrekord på O2**

Den 11 december slog O2 nytt årsproduktionsrekord, då passerades nämligen det tidigare rekordet från 2001. Totala produktionsresultatet för 2010 resulterade i drygt 5 miljarder kWh netto. Under året slog man även rekordet på antal GWh producerade på ett enskilt dygn, det nya rekordet hamnade på 15,9 GWh.

**Energipolitik i Sverige**

I Sverige vidtas åtgärder för att upprätthålla en hög säkerhet och leveransförmåga i våra kärnkraftsanläggningar. De senaste 30 årens osäkerhet kring utformningen av landets energipolitik har dock i flera avseenden fått uppenbar betydelse för hur våra anläggningar drivs och medfört att förutsättningarna för de svenska kärnkraftsföretagen sedan länge varit annorlunda i jämförelse med andra länder. Situationen har visats sig medföra en svårighet i att i förväg göra en rättvisande uppskattning av underhållsarbetenas omfattning och komplexitet. Något som under den senaste tiden varit en tydlig bidragande faktor till många av de mest omfattande kärnkraftsprojektens upprepat reviderade tidsplaner. Förhoppningen är att de nyligen öppnade möjligheterna till nybyggnation av kärnkraft ska kunna leda till en allt ljusare framtid för branschen.

**Fjärrvärme från OKG**

Under året inledde OKG en förstudie gällande möjligheten att leverera fjärrvärme till Oskarshamns tätort. Genom att utnyttja avtappnings- och spillvärme från Oskarshamn 3 har OKG ambitionen att, tillsammans med Oskarshamn Energi, leverera mer än 150 GWh värme. Om förstudien faller väl ut och Oskarshamn Energi väljer OKG som samarbetspartner, är byggnationen tänkt att starta under 2011. Satsningen skulle betyda att OKG ännu tydligare bidrog till en mer miljöanpassad elproduktion!

**100 miljarder kWh på O1**

O1 är med sina 38 år Sveriges äldsta kärnkraftsreaktor, men i och med omfattande moderniseringar under mitten av 90-talet och början av 2000-talet står den fortfarande för en betydande del av landets elproduktion. Den 23 november passerade Oskarshamn 1 (O1) en betydelsefull milstolpe i och med att reaktorn då hade producerat över 100 miljarder kWh brutto sedan invigningen 1972. Samma mängd el skulle kunna räcka till fyra miljoner elvärmade småhus i ett helt år.