

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
1	ทส. 1009/3584	26 เมษายน 2549	สม.	ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของ บริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	สม. หนังสือเลขที่ TLP-RY-022/49 ลงวันที่ 25 มกราคม 2549
2	TLP-RY-074/49	27 มิถุนายน 2549	TLPC*	ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	
3	ทส. 1009/7005	16 สิงหาคม 2549	สม.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	สม. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/7005 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2549
4	TLP-RY-110/49	29 กันยายน 2549	TLPC*	ขอเพิ่มเติมข้อมูลการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	
5	ทส. 1009/9949	24 พฤศจิกายน 2549	สม.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	สม. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/9949 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2549

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
6	ทส. 1009/10189	30 พฤศจิกายน 2549	สม.	ขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน	-	-
7*	TLP-RY-130/49	20 พฤศจิกายน 2549	TLPC*	ชี้แจงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน	-	-
8*	ทส. 1009/286	12 มกราคม 2550	สม.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
9	ทส. 1009/5317	11 มิถุนายน 2550	สม.	ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน กำจัด และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
10	TLP-RY-043/50	26 เมษายน 2550	TLPC*	ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ตามหนังสือเลขที่ TLP-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550	สม. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
10 (ต่อ)					<p>1. ขอเปลี่ยนแปลงระบบบำบัดน้ำเสีย จากบ่อปรับสภาพ (Neutralization Basin) ขนาด 120 ลบ.ม. บ่อ Blowdown Basin หรือ Waste Pond ขนาด 900 ลบ.ม. และบ่อ Pond# 1 หรือ Oxidation Pond ขนาด 675 ลบ.ม. เป็นบ่อปรับสภาพน้ำ (Neutralization Basin) ขนาด 100.80 ลบ.ม. และบ่อรับน้ำทิ้ง Wastewater Pond หรือ Oxidation Pond ขนาด 3,000 ลบ.ม.</p> <p>2. ขอเปลี่ยนแปลงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายลงบ่อเก็บกัก เป็นบริเวณน้ำทิ้งก่อนเข้าระบบบำบัด (Inlet) และบริเวณรางระบายน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (Outlet)</p> <p>3. ยกเลิกการติดตั้งเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ และ Duct Burner เพื่อเพิ่มแรงดันก๊าซในเส้นท่อ เนื่องจาก ปตท. ได้ปรับปรุงระบบการส่งก๊าซให้มีความดันที่เพียงพอต่อการนำมาใช้งานแล้ว โดยไม่ต้องทำการเพิ่มแรงดันอีก</p>	

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
10 (ต่อ)					<p>4. ขอเปลี่ยนแปลงการกำจัดน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว เช่น น้ำมันเครื่อง น้ำมันเกียร์ตลอดจนเรซิน (จาก Neutralization Basin) จาก กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ขาย (Supplier) นำกลับไปกำจัด เป็น ว่าจ้างให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้กำจัด</p> <p>5. ขอเปลี่ยนแปลงการนำการของเสียกลับไปกำจัด กรณีที่ผู้ขาย (Supplier) มีประสิทธิภาพไม่เพียงพอในการดำเนินการ จากประสานงานกับ GENCO เป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้กำจัด</p> <p>6. ขอเปลี่ยนแปลงการกำจัด Sludge จาก ทำให้แห้งแล้วนำไปถมที่บริเวณทิศใต้ของโครงการ เป็น ส่งไปกำจัดโดย บจก. เวสต์ โอเวน เซอร์วิส หรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ</p> <p>7. ขอเปลี่ยนแปลง จาก การจัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลโดยมีพยาบาลอยู่ประจำ เป็นการจัดให้มีตู้ยาสามัญพร้อมเวชภัณฑ์ จำนวน 3 ชุด และประสานงานกับ รพ. กรุงเทพมหานคร และ รพ. มงกุฎระยอง ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย</p>	

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
11	ทส 1009/2832	4 มิถุนายน 2550	สผ.	ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	-	-
12	ทส 1009/5852	27 มิถุนายน 2550	สผ.	แจ้งการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
13	EGCO COGEN117/2550	2 กรกฎาคม 2550	EC*	การเปลี่ยนชื่อโครงการโรงไฟฟ้า	การเปลี่ยนชื่อโครงการ โรงไฟฟ้า	สผ. หนังสือเลขที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545
14	EEGCO COGEN 173/2550	24 ตุลาคม 2550	EC*	การกำจัดกากตะกอนจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (De-mineralized Water) ของโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	การกำจัดกากตะกอนจาก กระบวนการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ (De- mineralized Water)	สผ. เลขที่ ทส 1009.7/10957 ลง วันที่ 11 ธันวาคม 2550
15	ทส 1009.7/10957	11 ธันวาคม 2550	สผ.	การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	-	-
16	อทค.ตว019/2551	10 มกราคม 2551	ETC	แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน รายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	-	-

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
17	ศธ.0514.11.5/43	10 มกราคม 2551	มช.	การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า	-	-
18	EGCO COGEN 045/51	4 กุมภาพันธ์ 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
19	ทส (กพง) 1009.7/789	19 กุมภาพันธ์ 2551	สผ.	ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	-	-
20	ทส 1009.7/1905	11 มีนาคม 2551	สผ.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอ เรชั่น จำกัด	-	-
21	EGCO COGEN 099/51	27 พฤษภาคม 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
22	ทส 1009.7/4753	24 มิถุนายน 2551	สผ.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-

TLP COGEN วันที่ 212 / 18 มิ.ย. 2549



ที่ ทล 1009/ 7005

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
601 ซอยปิ่นเกล้าพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

16 สิงหาคม 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ที่ T-P-EX-074/49 ลงวันที่ 27 มิ.ย. 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด
ซึ่งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาความเหมาะสมของโครงการสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลง
มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับมาตรการกีดขวางและกีดขวางของ
เสียงในบริเวณของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ตั้งอยู่ที่
สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับมาตรการกีดขวางและ
กีดขวางของเสียงของโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาความเหมาะสม
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549
ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงาน

② 13 ธ.ค. 2549

วิมลรัตน์ วัฒนา

2/ การวิเคราะห์...

02: 44, 51/55

18 ธ.ค. 49

29/11/2006 16:24 029585810

18.58.34

PLV 00606 วันที่ 31 / 29 ปี 2549



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

ที่ ๗๙ 1009/ 9949

24 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี

เรียน กรรมการผู้จัดทำรายงานฯ ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี
อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี
การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการ
จัดตั้งและดำเนินการของโรงไฟฟ้า ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี
ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการพิจารณา
เพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับ
การกำจัดขยะและกากของเสียของโครงการดังกล่าว เหมืองหินและการขุดหินปูน การขุดหินปูน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 22/2549 เมื่อวันที่ 9
พฤษภาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่
กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี
ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี
ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี ทีแอลพี

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ
ขอแสดงความนับถือ
29 พ.ย. 49
29 พ.ย. 49
06: FILE, PLV

การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซแอลพี โกลด์ ทีแอลที โกลด์มอร์ซัน
จำกัด เกี่ยวกับภาวะการจัดขยะและกากของเสียไม่ถูกต้องของโครงการ โดยให้เพิ่มขยะมูลฝอยในปะติณ
ผังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อทราบแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

Ching Hui.

(นางอินทนา หัตถ์นา)

ผู้อำนวยการเขตท่าเสา กรุงเทพมหานคร

รักษาการราชการแทนเขตท่าเสา

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ECO CODE 156 18 JUN 2007



ที่ ทส 1009/ 5392

ถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนา หนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติงาน ในการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด เพื่อโปรด ดำเนินการต่อไป



รณ นอ.
วัฒนา วัฒนา
พันธุพงษ์ O.M.

19 มิ.ย. 50

De: Bk, FIE

3 Alex Ywb, S.R.
Pheo, Pheo

WUF
19/6/50

File.

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2265-6500 ต่อ 6832-5
โทรสาร 0-2265-6629

ที่ ทส 1009/ 5317



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพชรวนนท์ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 มิถุนายน 2550

เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติงานตามความป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด ที่ TLP-RV-016/50

ลงวันที่ 26 มกราคม 2550

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด ได้ส่งรายงานการปฏิบัติงานตามโครงการป้องกัน
แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน
ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาข่า ถึงอำเภอฉิมพลีพัฒนา ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม
ถึง ธันวาคม 2549 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสเทิร์นไบโอบลอสส์ลิ่ง 1992 จำกัด ให้สำนักงาน
นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงาน
ดังกล่าวแล้ว พบว่า ผลการปฏิบัติงานตามโครงการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ครบถ้วน
ไม่ประเด็นการติดตามผลกระทบจากอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบปรับอากาศ ซึ่งอยู่
ระหว่างการขอเปลี่ยนแปลงอาคาร และโครงการยังไม่มีการจัดเตรียมหน่วยปฏิบัติการภายใน
สถานประกอบการ ดังนั้น สำนักงาน จึงขอความร่วมมือกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการกำกับ ดูแล
การดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามอาคารที่กำหนดไว้ในการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม สำนักงานฯ พังงเป็นอยู่อย่างในความร่วมมือ และขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ตำแหน่งผู้ต้อง

ขอแสดงความนับถือ

Quat Wnt

25-5-50

(นางสุภาวดี แสงไทย)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร: 0-2265-6500 ต่อ 6828
โทรสาร 0-2265-6616

ที่. ๗๙ 100๙/
286



กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
วันที่ ๑๒ มิ.ย. ๒๕๕๐

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
604/ ถนนวิภาวดีรังสิต 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

๒๕๕๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าฟอสเฟต โกลเดน
บริดจ์ ที่เมือง โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ

เรียน การประชุมคณะกรรมการบริษัท ที่เมือง โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ

อ้างถึง หนังสือที่อ้างถึง บริษัท โกลเดน โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ไม่แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ฟอสเฟต โกลเดน โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ไม่แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
อุตสาหกรรมระบบของ ตัวอาคารที่ก่อสร้างจากเหล็กและคอนกรีต ซึ่งอยู่ใต้น้ำ
มีลักษณะการก่อสร้างที่แตกต่างจากโครงการเดิม โดยมีการก่อสร้างจากเหล็กและคอนกรีต
ในระบบที่ยืดหยุ่น ไม่ยึดติดกับโครงสร้างเดิม แต่มีการก่อสร้างจากเหล็กและคอนกรีตที่ยืดหยุ่น
และยึดติดกับโครงสร้างเดิม

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ฟอสเฟต โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ตามเอกสารที่ส่งมาขอพิจารณา
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการดังกล่าว ในกรณีที่ยังไม่ได้รับแจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
วันที่ 22
พฤษภาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาแล้ว และได้แจ้งผลการพิจารณาไปยัง
กรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (กรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม) และได้แจ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าฟอสเฟต โกลเดน โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้ง
กรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องแล้ว

๒๕๕๐, ๑๑๑๑, ๑๑๑๑, ๑๑๑๑

๑๑๑๑, ๑๑๑๑

ขอแสดงความนับถือ

๑๑๑๑, ๑๑๑๑

(นาย/นาง/นางสาว/นาง)

ตำแหน่ง/ตำแหน่ง/ตำแหน่ง/ตำแหน่ง

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

โทร. ๐-๒๒๕-๑๑๑๑

โทรสาร ๐-๒๒๕-๑๑๑๑

๑๑๑๑, ๑๑๑๑

๑๑๑๑, ๑๑๑๑

ที่ ทส 1009.7/ 1905



EGCO COGEN 2551 104 10451

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพูนสวัสดิ์ 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

11 มีนาคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด ที่ EGCO COGEN 04551 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด
ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด ได้เสนอรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปกรายงานข้อมูลรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานฯ) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรม
ระยอง ตำบลมาบตา จังหัดระยอง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น
ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

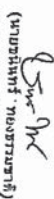
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ไต่ถามการขอ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุม
ครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก
โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา จังหัดระยอง

2 มีนาคม 2551
อ.อ.โกลเดนเนเธอร์แลนด์
อ.อ.บริษัท เอ็กโก
CC: NM, FIE
13 3-A.51

นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อเท็จจริงเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังรายละเอียด
ในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานธุรกิจพลังงาน
และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสมพงษ์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

ศาสตราจารย์นายแพทย์เกษมสวัสดิศาสตร์และคณะผู้แทน

สำนักวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

สิ่งที่ส่งมาด้วย

หนังสือให้แนบขอบเขตที่ ว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545

ที่ TLP COGEN 141/44

TLP
COGEN
บริษัท ทีแอลพี โกลบอล โกลเดอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

สัญญาซื้อขาย
สัญญาซื้อขาย
วันที่ 12846 วันที่ 23.05.25
เวลา 10.45 ชั่วโมง

29 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอบัญชีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117 MW

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

อ้างถึง

- หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเดอเรชั่น จำกัด เลขที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544
- หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานที่ ว 0804/3884 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลส่งไปวันรุ่งขึ้น

ตามที่หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเดอเรชั่น จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544 เรื่อง ขอบัญชีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่แตกต่างไปจากที่บริษัทได้แจ้งไว้ และแนบหนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ณ.) ที่ ว 0804/3884 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544 ณ. โฉมให้ TLP COGEN รวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการด้านพลังงานในข้อ 6. เพื่อให้สามารถดำเนินการต่อไปได้

- ชื่อตำแหน่งไปให้โดยสายลัด NOx เกินกว่า 100 ppm
- ชื่อตำแหน่งไปให้โดยสายลัด NOx เกินกว่า 100 ppm
- ให้ระบุปริมาณการใช้เชื้อเพลิงให้ชัดเจนว่าใช้ชนิดใดบ้าง
- ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับอุปกรณ์การผลิตและข้อมูลเทคนิคการผลิต (Technical Data)
- ปรับปรุงข้อมูลโรงงาน หัวข้อ 2.3 หัวข้อที่ 2.4 หัวข้อที่ 2.5 และหัวข้อที่ 2.7 (เรื่อง Plant Capacity, Raw Material Product and By Product and Machine and Equipment)
- คำชี้แจงเกี่ยวกับกำลังการผลิตสูงสุดตามการออกแบบ กำลังการผลิตที่การสูงสุด (Peak Load) และกำลังการผลิตที่การฐาน (Base Load) ของโครงการ
- เหตุผลที่ TLP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มสัญญาใดๆ

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ 6. และให้ทราบถึงบริษัทฯ พร้อมดำเนินการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลจากภาคอุตสาหกรรมที่ส่งมาเพื่อตรวจสอบที่ได้อ่านแล้วในทันทีที่ส่งเอกสารแนบมา และขอเอกสารที่ส่งมาทั้งหมดนี้ถึงฉบับภาษาอังกฤษอย่างถูกต้อง 15 ชุด

จึงขอแนบเอกสารแนบมาเพื่อส่งไปให้ของ TLP COGEN ซึ่งตั้งอยู่ ณ ส่วนอุตสาหกรรมของสำนักงานพลังงานจังหวัดขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ดังแนบ

ผู้แทนผู้ติดต่อ
(นางสาวปวีณ์ แดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารราชการ

ขอแสดงความนับถือ
(นางสาวปวีณ์ แดงไทย)
ผู้จัดการ (ศรีวิจิตร)
ผู้จัดการทั่วไป

ขอสงวนลิขสิทธิ์ในเอกสารฉบับนี้
Copyright © 2007 TLP Co., Ltd. All rights reserved.
TLP Co., Ltd. 2007 TLP Co., Ltd. All rights reserved.



บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

สำนักงานบัญชีและประเมินมูลค่า
วันที่ 31.12.2545
วันที่ 9 มิ.ย. 2546
วันที่ 1.6.6
วันที่ 1.6.6

ที่ TLP COGEN 040/45

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอส่งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในงานจ้างศึกษาการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้า
ณ สาขาวิชาการช่างไฟฟ้าและระบบอัตโนมัติ

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด เลขที่ TLP COGEN 141/45 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544

2. หนังสือของสำนักงานไปรษณีย์และแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 จำนวน 3 ชุด

ตามที่ส่งมอบงานด้านงานไปรษณีย์และแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินผลในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการ
ตามที่มอบหมายให้ดำเนินการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและสรุปผลเบื้องต้นแล้วตามค่าที่แนบมาเพื่อส่งมอบให้

1. หากการประเมินกับข้อมูลทางเทคนิคของโครงการ จากการใช้เครื่องมือวัดร่วมกับข้อมูลอื่น ๆ เพื่อตรวจสอบให้มั่นใจว่าค่าที่ส่งมอบให้ถูกต้อง
2. เสนอข้อมูลการประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ ตามความสูงในแนวระนาบของระบบกึ่งอากาศเสีย (ปล่องสูง 35 เมตร) หรือระบบระบายน้ำที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
3. เพิ่มการตรวจวัด O_3 จากปล่องระบายน้ำ

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สน. แจ้งให้ทราบแล้วจึงขอเรียน ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองบริหารทรัพยากรบุคคล
วันที่ 11/03/2545
วันที่ 11/03/2545
วันที่ 11/03/2545

ขอเสนอความเห็น

สำนักงานบัญชี

(นางสาวประไพ นิละ)

(นายสมชาย นิละ)

ผู้ตรวจการ



ที่ ว 0804/ 3884

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญผู้สนใจมา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพมหานคร 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินผลโครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด
สิ่งที่ส่งมาด้วย โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ ว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำนักงานสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ที่ TLP COGEN 141/44
ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544

2. ตามหนังสือของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ที่ TLP COGEN 040/45
ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามที่ส่งมอบงานด้านงานไปรษณีย์และแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินผลในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการ
ตามที่มอบหมายให้ดำเนินการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและสรุปผลเบื้องต้นแล้วตามค่าที่แนบมาเพื่อส่งมอบให้

ตามที่ส่งมอบงานด้านงานไปรษณีย์และแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินผลในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการ
ตามที่มอบหมายให้ดำเนินการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและสรุปผลเบื้องต้นแล้วตามค่าที่แนบมาเพื่อส่งมอบให้

2/ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

ในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 และนำเสนอต่อกรรมการฯ ที่เกี่ยวข้องเรื่องขอขออนุญาตซื้อ ซึ่งกรรมการฯ
เห็นชอบในข้อยุติดังกล่าว ส่วนงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาที่มอบให้รายงานการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลที โกลเดน-
เรชั่น จำกัด (กัณฑ์สิทธิ์สูงสุต 117 ณะะวัคส์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด จัดทำปฏิทิน
มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่มีเสนอไว้ในรายงาน
ฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ ส่วนงานฯ ได้ดำเนินการนี้สืบตั้งสำนักงาน
จังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

S.S.

(นายอภิรักษ์ ฐาเจริญพันธ์)
รองเลขาธิการ-ปฏิบัติการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง
(นางสุปราณี แสงไทย)
เลขาธิการ-สำนักงานทรัพยากร

กองบริหารทรัพยากรที่ส่งมาด้วย
โทร 0-2278-4231
โทรสาร 0-2278-5469

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าของ

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

เมษายน 2545

บทนำ

จากการที่โรงไฟฟ้า หินดลหิ โขเจมอริระ ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ในกรณีการขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กสูงผลผลิตสูงสุด 106 MW ในตามอุตสาหกรรมของ ตามหนังสือแจ้งการพิจารณาอนุญาตให้ผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ส่งให้ กับอธิบดีกรมพลังงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนั้นบริษัท หินดลหิ โขเจมอริระ จำกัด ได้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านๆ มา ทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงไปใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในการผลิตที่ลดลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท หินดลหิ โขเจมอริระ จำกัด จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมกล่าวตลอดจนแก้ไขรายละเอียดโครงการ ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมจะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงที่ทางบริษัท ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาความเหมาะสมของโครงการสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 14/144 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

เนื้อหาในรายงานฉบับนี้ จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ส่วนที่ 1 เป็นส่วนสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ส่วนที่ 2 เป็นส่วนรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542

ส่วนที่ หนึ่ง สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อม

ส่วนที่ 1

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ได้ยื่นข้อเสนอสัญญาจ้างงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อม ในการที่จะออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนกว่าโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOxเกิน 100 ppm

การศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาจ้าง Toyo Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาจ้างที่ TLP COGEN 00142001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน 100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

(ตามข้อกำหนดในสัญญา Vol. III Article 4.2.1 Gas Turbine ระบุไว้)

Design Data "Type of Combustion: Water or steam injection for NOx control technology capable to comply with local regulation as follows:

— NOx level at 100 ppm dry 7% O₂, 298 K firing Natural Gas"

ดังนั้นในการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาจ้าง Toyo Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาจ้างที่ TLP COGEN 00142001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน 100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

2. ข้อกำหนดไม่ให้มีมลพิษเสียงเกินขีดจำกัดที่กำหนดในกระบวนการผลิตโรงไฟฟ้า

การศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนกว่าโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

"The Gas Turbines shall be capable of burning only natural gas" andตาม Technical Data ของ Gas Turbine หน้า 21

3. การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการระหว่างเครื่องจักรรุ่นเก่ากับเครื่องจักรรุ่นใหม่ เพื่อแสดงถึงประสิทธิภาพที่ทันสมัย ผลทำให้โรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่น้อยลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วย

ในการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนกว่าโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

จากการที่ GE ได้ทำการปรับปรุง Gas Turbine ดังกล่าวให้กำลังผลิตเพิ่มขึ้นและมีอัตราการเผาไหม้เชื้อเพลิงลดลง ดังนั้นเมื่อใช้ Gas Turbine รุ่นดังกล่าวใช้โรงไฟฟ้าประเภทความถี่ 50 Hz จะทำให้กำลังผลิตโดยรวมของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและมีอัตราการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Plant Heat Rate) ลดลงด้วยเช่นกัน ซึ่งตาราง 3.1 จะแสดงรายละเอียดทางเทคนิคของตัว Gas Turbine ทั้งรุ่นเก่าและรุ่นใหม่

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

Gas Turbine Data	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG65S1B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG65S1B
Model	PG65S1B ¹⁾	PG65S1B ²⁾
Gas Turbine Output (ISO base)	39.62 MW / GT	42.1 MW / GT
Open Cycle Heat Rate (ISO base)	10,710 BTU / kWh	10,642 BTU / kWh
Simple Cycle Efficiency (ISO base)	31.86 %	32.06 %
Turbine Speed	5,133 rpm	5,163 rpm
Approximate Weight	700,000 lbs	700,000 lbs
Approximate Dimensions (L x W x H)(ft)	123 x 24 x 34	123 x 24 x 34

หมายเหตุ

- 1) ที่มา Gas Turbine World 1998 - 99 Handbook, volume 19
- 2) ที่มา Gas Turbine World 2000 - 01 Handbook, volume 21
- 3) ISO base : 15 degree C ณ ระดับน้ำทะเล

เมื่อใช้ Gas Turbine ดังกล่าวไว้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะใช้ข้อมูลทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Site Condition โดยไม่ใช้การ Extract ไอน้ำมาใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Site Condition โดยมีการ Extract ไอน้ำมาใช้

ตาราง 3.2 การเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Full Condensing Mode (FCM)

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG65S1B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG65S1B (รุ่นใหม่)
Operating Conditions		
Ambient Air Temperature (°C)	32.6 °C	32.6 °C
Ambient Air Pressure (mbar)	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	0 ton / hr	0 ton / hr
Process Steam Pressure		
Process Steam Temperature		
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	40.99	41.83
Gross Plant Output (MW)	113.93	120.95
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.85
Electrical Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Process Steam duty (kg / s)	0	0
Total Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,009 kJ / kWh	7,628 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Total Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Nox Reduction		
Method	Water injection 11.19 ton/hr	Steam injection 12.2 ton/hr

หมายเหตุ การเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) คือ การเดินเครื่อง โดยไม่มีการ Extract ไอน้ำ ออกมาจากการระบายความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานไอน้ำ
ผลิตจะถูกใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า Combined Cycle Gas Turbine และโรงไฟฟ้า Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเทอร์โบการ Extract ไม่เกิน 40 กิโลวัตต์

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)
Ambient Air Temperature	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %
Process Steam Parameters	
Process Steam Flow	40 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C
Plant Performance	
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47
Steam Turbine Output (MW)	36.19
Gross Plant Output (MW)	109.05
Auxiliary Power (MW)	3.05
Electrical Net Plant Output (MW)	106.0
Process Steam duty (t / s)	29.173
Total Net Plant Output (MW)	135.17
Fuel Consumption	
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,383 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	42.94 %
Total Net Plant Efficiency	54.76 %
Nox reduction	
Method	Water Injection 11.19 ton/hr

หมายเหตุ ข้อมูลจากตารางที่ 2.2-1 ข้อมูลเกี่ยวกับ Gas Turbine หน้า 2-15 รายงานฉบับนี้
แสดงว่า การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ประเมินเมื่อเดือนกรกฎาคม 2542

ตาราง 3.3 แสดงการเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และโรงไฟฟ้า Cogeneration Plant ในตัวจากประเภทการ Extract ไม่เกิน 30 กิโลวัตต์

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นใหม่)
Ambient Air Temperature	32.6 C	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	30 ton / hr	30 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C	200 degree C
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	37.33	36.76
Gross Plant Output (MW)	110.27	115.88
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.78
Electrical Net Plant Output (MW)	107.22	112.1
Process Steam duty (t / s)	29.173	21.879
Total Net Plant Output (MW)	135.17	133.98
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,105 kJ / kWh	7,972 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.42 %	45.16 %
Total Net Plant Efficiency	52.08 %	54.01 %
Nox reduction		
Method	Water Injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

จากตาราง 3.2 จะเห็นว่าเมื่อโรงไฟฟ้าเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) จะเห็นได้ว่า Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่โดยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่ประมาณ 4.76 %

และจากตาราง 3.3 จะแสดงให้เห็นว่าการเดินเครื่องแบบ Combined Cycle Cogeneration โดย Extract ไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่โดยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่ประมาณ 1.64 %

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบโรงไฟฟ้าจริงนั้น พบว่าขนาดของปล่องระบบยกลสารและความเข้มข้นมวลสารที่ปล่อยออกมานั้นมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากระเบียบเดิมที่เสนออยู่ที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงการปล่อยมลพิษ

ลักษณะปล่องระบบยกลสาร	ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542	ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยนปี 2544
ความสูง (เมตร)	30.0	35.0
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)	3.00	3.678
อุณหภูมิปล่อง (เคลวิน)	383	380.7
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	15.4	10.34
การประเมินสาร	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂ (Vppm)	0.33	100
NO _x (Vppm)	108	54
TSP (mg/Nm ³)	54	108
อัตราการปล่อยสาร (กรัม/วินาที)	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂	0.079	20.71
NO _x	19.06	5.93
TSP	4.57	9.15

หมายเหตุ ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยน ในมีการปรับเปลี่ยนรายละเอียดการปล่อยมลพิษ เนื่องจากข้อกำหนดไฟฟ้
ผู้ดูแลออกแบบให้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทำงาน

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีแอลที โอลเอ็น ระบุว่า โดยวิธีที่ 1 กับ คอนกรีตถึง เอนจินเอร์ จำกัด ได้ศึกษาวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ด้วยวิธี แบบจำลองคณิตศาสตร์ ISCST (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้ใช้ข้อมูลจากสถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ สถานีวัดห้วย ชลบุรี โดยจะแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

- 1) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่แต่ใช้ข้อมูลอุณหภูมิก๊าซเข้าปี พ.ศ.2539 เพื่อเปรียบเทียบกับการศึกษาที่ได้รับการอนุมัติในปี มกราคม พ.ศ. 2542 (ตาราง 4.2)
- 2) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่และใช้ข้อมูลอุณหภูมิก๊าซเข้าปี พ.ศ.2544 เพื่อประเมินผลที่เป็นปัจจุบัน (ตาราง 4.3)

โดยในแต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมวลสารที่เกิดจากโรงการอย่างตัวและมวลสารที่เกิดจากโรงการร่วมกับมวลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตารางที่ 4.2 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ บริเวณพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ก่อนเปิดแผนผัง 2544 (เมื่อเริ่มขออนุญาตขึ้นทะเบียน ปี พ.ศ. 2539)

1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ - แหล่งกำเนิดสารมลพิษ	คุณภาพอากาศที่สถานีตรวจวัด			
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
สถานี	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1418000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 141000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/m ³)	4.03 (µg/m ³)	63.07 (µg/m ³)	5.78 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ขบวนการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ				
การปล่อยมลพิษ	19.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.88-1.67
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	5.54-8.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งกำเนิดสารมลพิษ				
สถานี	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1411000N (ที่กว้างใกล้บ้าน ของชาวบ้าน) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/m ³)	7.38	63.07 (µg/m ³)	5.78
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ขบวนการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ				
การปล่อยมลพิษ	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	350 (µg/m ³)	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ: ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ของ โดย บริษัท ทีแอลที เอเนอร์จี้ จำกัด แผนงานนี้ จำกัด

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตารางที่ 4.3 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ก่อนเปิดแผนผัง 2544 (เมื่อเริ่มขออนุญาตขึ้นทะเบียน ปี พ.ศ. 2539)

1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ - แหล่งกำเนิดสารมลพิษ	คุณภาพอากาศที่สถานีตรวจวัด	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
สถานี	730000E 1417000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	731000E 1418000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m ³)	6.47 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	1.96
- ขบวนการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ		
การปล่อยมลพิษ	34.46-47.38	0.82-2.24
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.25-0.68
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ		
- แหล่งกำเนิดสารมลพิษ		
สถานี	730000E 1417000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m ³)	8.36 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	2.53
- ขบวนการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ		
การปล่อยมลพิษ	34.46-47.38	1.72-2.73
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.52-0.83
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ: ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ของ โดย บริษัท ทีแอลที เอเนอร์จี้ จำกัด แผนงานนี้ จำกัด

โครงการกักตุนก๊าซไนโตรเจน
บริษัท ทีเอสซี โกลบอล จำกัด

จากตาราง 4.3 จะเห็นว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศนั้น สำหรับ NOx ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงที่เกิดขึ้น ณ จุดความเข้มข้นสูงสุด บริเวณที่กว้าง เขามันของ ห้างโครงการฯ ไปประมาณ 8 กิโลเมตรทางทิศตะวันตกนั้น มีค่า เพียง 102.04 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือ ประมาณ 31.88 % ของค่ามาตรฐาน สำหรับความเข้มข้นใกล้เคียง มีค่า 34.48-47.38 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 10.77-14.81 % ของค่ามาตรฐาน

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP 6.47 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐาน ในการพิจารณาถึงขีดจำกัดค่า ได้ 0.82-2.24 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 0.25-0.68% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าการโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในการแจ้งขนาดกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังคงกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติมการตรวจวัด O_3 จากห้องระบายอากาศอย่างตื้นเนื่อง

จากการดำเนินการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติเมื่อ มกราคม 2542 ที่เคยแจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO_2
- NO_2
- CO
- TSP

โดยที่จะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO_2 และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP, NO_2 , SO_2 ในกรณีที่ช่วงนี้ฝนแล้งเป็นพิเศษ

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางไนโตรเจนมีการตรวจวัด O_3 ด้วย โดยทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่องกับระบบอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่าของ NO_2 , CO, O_3 และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้เชื้อเพลิง Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้ฟอสซิลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ จึงไม่มีการตรวจวัด SO_2

ดังนั้นการตรวจวัดโดยสรุปคือ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องกับระบบอากาศ โดยมีการตรวจวัดและบันทึกค่า

- NO_2
 - CO
 - O_3
- และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

ตารางที่ 5
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม, โครงการโรงไฟฟ้าพลัง TSP COGEN

ประเภทของมลพิษ	แหล่งกำเนิด	มาตรการควบคุม	มาตรการเฝ้าระวัง	การเฝ้าระวัง	ค่าขีดจำกัด	ผลกระทบ
อากาศภายในอาคาร	โรงไฟฟ้า	การระบายอากาศ	การระบายอากาศ	การระบายอากาศ	ค่าขีดจำกัด	ผลกระทบ
อากาศภายนอกอาคาร	โรงไฟฟ้า	การระบายอากาศ	การระบายอากาศ	การระบายอากาศ	ค่าขีดจำกัด	ผลกระทบ
น้ำ	โรงไฟฟ้า	การบำบัดน้ำเสีย	การบำบัดน้ำเสีย	การบำบัดน้ำเสีย	ค่าขีดจำกัด	ผลกระทบ
ดิน	โรงไฟฟ้า	การบำบัดดิน	การบำบัดดิน	การบำบัดดิน	ค่าขีดจำกัด	ผลกระทบ

01514K 2 (001)

[illegible]

การแก้ไข 2 (ต่อ)

[illegible]

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท พลังงานไทย จำกัด

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

Description	The Existing EIA		New Technical Data	
	Figures	Remark	Figures	Remark
พื้นที่โครงการ - Project Area	25 Rai (40,000 m ²)	Article 2.1.2	34 Rai (54,400 m ²)	บริษัทซื้อที่ดินเพิ่มเติม
Gas Turbine Electrical Output	GE PG 6561 B 2 x 35 MW	Article 2.4 Net Electrical Output Article 2.3	GE PG 6561 B 2 x 39.56 MW	Gross Electrical Output
Steam Turbine Electrical Output	36 MW	Net Electrical Output Article 2.3	41.83 MW	Gross Electrical Output
Auxiliary Consumption	3.05 MW	Table 2.7.1	3.783 MW	
Total Gross Electrical Output	109.05 MW - 110 MW		120.85 MW - 121 MW	
Total Net Electrical Output	106 MW 110 MW	With Steam 40 hr FCM	112 MW 117 MW	With Steam 30 hr FCM
Fuel	Natural Gas Diesel	Article 2.4	Only Natural Gas	Coalbed No. TLP Cogen 001/2001 Vol. II Article 4.2.1 and 4.2.2
- Water Consumption	6,160 m ³ 233.7 m ³ /h	Article 2.9	6,610 m ³ 233.7 m ³ /h	เมืองจันทบุรีได้บันทึก En
- NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อมูลการทดลองในทาง อุตสาหกรรมจากตารางที่ 1 ของ EIA	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m		35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s	Article 2.10	10.34 m/s	
- Temperature	383 K 110°C	Table 2.10.1	380.7 K 107.55°C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	

หน้า 1 - 12



EGCO CX GEN 045/51

Energy for life

บริษัท เอ็กโก โกลدنเนชั่น จำกัด
EGCO Tower, 222 Moo 5,
Bangkok 10210, Thailand
Tel : +66 (0) 2798 5801-4
Fax : +66 (0) 2798 5810

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอสงวน การเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน บรียท์ เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด
เรียน เจ้าพนักงาน นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล และผู้เกี่ยวข้อง
อ้างถึง หนังสือ คำสั่งสำนักงาน นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล และผู้เกี่ยวข้อง เลขที่ พส 1009/5852 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ร งบประมาณเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน บรียท์ เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด จำนวน 18 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลง มาตรการโครงการฯ ตามหนังสือเลขที่ TLP-RX-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550 ให้สำนักงาน นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล และผู้เกี่ยวข้องพิจารณา และผู้เกี่ยวข้องพิจารณา
การขอเปลี่ยนแปลง มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ โดยให้การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่
ส่งมาด้วยต้นฉบับ มาตรการที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 มีมติไม่เห็นชอบ
การขอเปลี่ยนแปลง มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ โดยให้การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่
กำหนดไว้ในรายละเอียดนั้น ทางโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด
ได้มอบหมายให้ เภสัชกรอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ฉบับนี้ เภสัชกรอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว ทางโครงการฯ จึงขอเสนอ
รายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงาน นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล
พร้อมขอทราบ รายละเอียดเพิ่มเติม เพื่อพิจารณาว่าควรเปลี่ยนแปลงสิ่งส่งมาด้วยหรือไม่

จึงเรียน มาเพื่อโปรดพิจารณา

ได้รับต้นฉบับแล้ว

(นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล)
เจ้าพนักงาน นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล



ขอแสดงความนับถือ

(นายอรรถพร วัฒนศิริวัฒนกุล)
ประธานกรรมการ

18/02/51

บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด



EGCO COGEN 099/51

Energy for life

บริษัท เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด
อาคารเอ็มโก 222 หมู่ 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งเขื่อนทอง
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งเขื่อนทอง
Bangkok 10210
โทรศัพท์ : 0 2998 5801-4
โทรสาร : 0 2998 5810
Fax : +66 (0) 2998 5810

www.egco.com

วันที่ 27 พฤษภาคม 2551

เรื่อง ขอสั่งรายการเปลี่ยนแปลงรายการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/71905
ลงวันที่ 11 มีนาคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงรายการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด จำนวน 5 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด (บริษัท) ได้เสนอ
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ทส) เพื่อพิจารณา ซึ่ง สผ.
โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ใน
การประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551 มิได้ไม่เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายการที่กำหนด
ไว้ในรายงานฯ โดยให้บริษัทฯ ชี้แจงข้อสงสัยเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้องตามหนังสือที่อ้างถึง นั้น

บัดนี้ มหาวิทยาลัยขอนแก่น ซึ่งเป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว บริษัทฯ จึงได้ขอขึ้นเสนอรายงานการ
เปลี่ยนแปลงรายการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ต่อ สผ. ตามปรากฏในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายชุมศักดิ์ ตีผลิจิต)
ประธานกรรมการ



บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิเคชั่น จำกัด
272-2730 (5/1/201-5) ศูนย์การค้าโรบินสัน ดิวตี้ฟร้าว ซอย 150
แขวงคลองจั่น เขตคลองจั่น กรุงเทพฯ 10240
โทร. 3734480, 3731770-1 แฟกซ์ : 3751070
ที่ ENV/1276/80907

30 เมษายน 2541

เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเมอเรชั่น ระยอง เทวอร์ เพชั่นท์ ถึงอธิบดีกรมพัฒนา

จังหวัดระยอง

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย (1) รายงานหลัก จำนวน 8 เล่ม

(2) รายงานสรุป จำนวน 15 เล่ม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
วันที่ 23 ลงวันที่ 1 พ.ค. 2541
เวลา 16.05 น. ผู้รับ

บริษัท ทีแอลที โกลเมอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งให้บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิเคชั่น จำกัด
จำกัด เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
ทีแอลที โกลเมอเรชั่น เทวอร์ เพชั่นท์ ตั้งอยู่ที่ตำบลนาบ่า ถึงอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
พร้อมทั้งมอบหมายให้บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิเคชั่น จำกัด เป็นผู้ดำเนินการจัดทำรายงานฯ
ต่อต้านการเปลี่ยนแปลงและสิ่งแวดล้อมด้วย

บัดนี้ การจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการแล้วเสร็จ บริษัทฯ
จึงได้ขอจัดส่งรายงานดังกล่าวเพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็น
ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ผู้อำนวยการ

(นายชุมศักดิ์ ตีผลิจิต)
กรรมการบริษัท

15.05.41

ขอแสดงความนับถือ

(นายอานนท์ พรหมบุตร)
กรรมการบริหารอาวุโส

ENV/1276/80907

ต้นฉบับ: 391
วันที่: 15.05.41
ผู้รับ: [Signature]



บริษัท ทิม คอนเซ็ปต์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

ที่ ENV/1276/81/793

สำนักงานโบายและแผนสิ่งแวดล้อม
วันที่ 11.10.2541
เรื่อง 13.30 น. ผู้รับ 13.30 น.
วันที่ 29 กันยายน 2541

เรื่อง รายงานการประเมินผลโครงการโรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลน ระยะของ เทวอร์ แพคส์
ถึงอธิบดีกรมพัฒนา จังหวัดระยอง
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/1049 ลงวันที่ 17 สิงหาคม 2541
สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการประเมินผล

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการบริหารจัดการพื้นที่
สิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมในการประชุมครั้งที่ 15/2541 วันที่ 3 กรกฎาคม 2541 ได้
พิจารณาโครงการบริหารจัดการพื้นที่สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลน ระยะของ
เทวอร์ แพคส์ ของ บริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด และมีมติให้โครงการฯ เพิ่มเดิมรายละเอียด
บางประเด็น รายละเอียดแจ้งแล้วมี บริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด ได้มอบหมายให้
บริษัท ทิม คอนเซ็ปต์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เพิ่มเดิมรายละเอียดตามคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ โดย
จัดทำเป็นรายงานการประเมินผล

บัดนี้ การจัดทำรายงานดังกล่าวเสร็จเรียบร้อยแล้ว บริษัทฯ จึงนำเสนอสำนักงานนโยบายและ
แผนสิ่งแวดล้อมเพื่อดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(ลายเซ็น)

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

กรรมการบริหารอาวุโส

ที่ TLP COGEN 040/45

TLP COGEN
บริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอตั้งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในการแจ้งขนาดกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด เลขที่ TLP COGEN 141/45 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2502 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 จำนวน 3 ชุด

ตามที่หนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2502 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
ตามที่บริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด ได้ขอแก้ไขเพิ่มเติม และแก้ไขเพิ่มเติมรายละเอียดโครงการ
ตามที่บริษัทฯ และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการโรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
ได้พิจารณาในภาพรวมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
ได้พิจารณาขอแก้ไขเพิ่มเติมโครงการโรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด เพื่อพิจารณาเพิ่มเติมรายละเอียดต่อไปนี้

1. การดำเนินการแก้ไขเพิ่มเติมรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้า ทิแอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด เพื่อแสดง
ให้เห็นถึงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และแก้ไขเพิ่มเติมรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า
2. แผนข้อมูลการประเมินคุณภาพอากาศในบริเวณภาคใต้ของพื้นที่โครงการฯ ตามความสูงในหม้อ
ปล่องระบบที่ออกค่าเฉลี่ย (ปล่องสูง 35 เมตร) พร้อมระบุตำแหน่งพื้นที่ที่จะได้รับสารมลพิษสูงสุด
3. เพิ่มการตรวจวัด O₃ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ ผอ. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมา
พร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองวิศวกรรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
วันที่ 11/03/2545
ผู้รับ 11/03/2545

ขอแสดงความนับถือ

(ลายเซ็น)

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

กรรมการบริหารอาวุโส

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

ที่ TLP COGEN 14/144

29 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอมติปรับปรุงกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 117 MW

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด เลขที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544

2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเลขที่ วา 0804/362644 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลซึ่งได้ปรับปรุงใหม่

- ตามที่หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544 เรื่อง ขอมติปรับปรุงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลignite ไปจากที่ผลิตขมิ้นดิบแล้ว และตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สน.) ที่ วา 0804/362644 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544 สน. ได้ขอให้ TLP COGEN รวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สน. เพื่อพิจารณาตามหัวข้อดังต่อไปนี้
1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx ถิ่นกว่า 100 ppm
 2. ข้อกำหนดไม่ให้มีกลิ่นคาวคั่วคั่วเป็นเชื้อเพลิง
 3. ให้ระบุปริมาณการใช้เชื้อเพลิงให้ชัดเจนว่าเพิ่มหรือไม่
 4. ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับอุปกรณ์การผลิตและข้อมูลเทคนิคการผลิต (Technical Data)
 5. ปรับปรุงข้อมูลในรายงาน หัวข้อ 2.3 หัวข้อ 2.4 หัวข้อ 2.5 และหัวข้อที่ 2.7 (เรื่อง Plant Capacity, Raw Material Product and By Product and Machine and Equipment)
 6. ทำสิ่งซึ่งเกี่ยวกับกำลังการผลิตสูงสุดตามกรอบแบบ กำลังการผลิตที่ภาวะสูงสุด (Peak Load) และกำลังการผลิตที่ภาวะฐาน (Base Load) ของโครงการ
 7. เหตุผลที่ TLP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มขมิ้นดิบ (ถ่านหิน)

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่าง ๆ ตามที่ สน. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว พร้อมกันดำเนินการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลจากการคำนวณและรายละเอียดที่ได้อบรมแล้วแล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษอย่างละ 15 ชุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาขออนุญาตให้ใช้ไฟฟ้าของ TLP COGEN ซึ่งตั้งอยู่ ณ สถานอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาข่า ถึงอำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ดังน

สำเนาถูกต้อง

(นายสุชาติ แสงไทย)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ขอแสดงความนับถือ

(นายอรรถกร ศรีวิจิตร)
ผู้จัดการทั่วไป

ผู้จัดการทั่วไป

ที่ ทพ ระยอง 229 หมู่ 1 ถนนสายเอเชีย ๕๕ กิโลเมตรจากตัวเมืองระยอง ตำบลมาข่า อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 10200 TLP 14/144
Tel. 036-2546 144, 036-2546 145

บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าของ
บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด

จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด

เมษายน 2545

จากการที่โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 MW ในสวนอุตสาหกรรมระยอง ตามหนังสือแจ้งการพิจารณาขออนุญาตทำสิ่งผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ส่งให้กับอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/94 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนั้นบริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ กำลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ แต่เนื่องจากทางบริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านมา ทำให้โรงไฟฟ้านี้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30° ต่อดีดเข้ามาใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมดังล่าวตลอดจนแก้ไขรายละเอียดโครงการ ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมจะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงทั้งทางบริษัทฯ ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือนำส่งเลขที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

เนื้อหาในรายงานฉบับนี้ จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- ส่วนที่ 1 เป็นส่วนสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
- ส่วนที่ 2 เป็นส่วนรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542

ส่วนที่ หนึ่ง

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

วันที่ 27 มิถุนายน 2549

TLP-RY-07/4/49

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และขังผลการ

เปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด

เรียน เจ้าพนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ พส 1009/3584

ลงวันที่ 26 เมษายน 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารชี้แจงการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ส้อม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด ฉบับปรับปรุงการกักกันน้ำ-น้ำท่วม 2548 ซึ่งจัดทำโดย บริษัท อีทีเอ็น ไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด พบว่า การกักกันน้ำและคุณภาพของน้ำในปัจจุบันโครงการได้ส่งผลกระทบต่อ (Sludge) ให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ในการนี้ โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด ขอตั้งข้อสงสัย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายวัฒน์ ปรมาทอง)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น

ชี้แจงการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน โครงการ ได้ส่งกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งมาตรการกำหนดให้น้ำกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำนำไปใช้ในเหมืองแร่ นำไปถมที่บริเวณพื้นที่ของโครงการ ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ข้อชี้แจง

1. เนื่องจากพื้นที่บริเวณพื้นที่ของโครงการ ไม่สามารถรองรับปริมาณกากตะกอน (Sludge) เพิ่มขึ้นได้ ทางโครงการจึงต้องหาวิธีอื่นในการกำจัดกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ
2. ทางโครงการเห็นว่า การนำกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ ส่งไปกำจัดยัง บริษัทที่สามารถทำการกำจัดได้อย่างถูกวิธี และได้รับการรับรองจากทางราชการ เป็นวิธีการที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
3. บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ให้บริการกำจัดกากตะกอนนี้เสียที่ไม่อันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2541) ตามหนังสืออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ อก. 0305/17203 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2546



5.4.4
ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
3-106-1/46 รย

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ (รณ.)02-403 / 2546 กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 9 เดือน กันยายน พ.ศ. 2546
บริษัท บสท์ โอเด้น เซอร์วิส จำกัด

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่ 105 ตำบล กิ่ง อำเภอ/เขต นิคมพัฒนา จังหวัด ระยอง
หมู่ที่ 2 ตำบล/แขวง บริษัท บสท์ โอเด้น เซอร์วิส จำกัด

ชื่อโรงงาน 106 ประเภทหรือชนิดของโรงงานผลิตไฟฟ้า
ประกอบกิจการ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สารปรับปรุงดิน เป็นต้น

กำลังเครื่องจักร -86- แรงม้า จำนวนคนงาน -20- คน
ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 105 ต.กก / รอย ถนน มาบตา
หมู่ที่ 2 คลอง -แม่น้ำ ตำบล/แขวง มาบตา
กิ่ง อำเภอ/เขต นิคมพัฒนา จังหวัด ระยอง

ประกอบกิจการได้โดยให้ประกอบกิจการโรงงานในกำหนด 180 วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป
ทั้งนี้รายการรายละเอียด ดังต่อไปนี้

- (1) เมื่อประกอบกิจการให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข แสดงไว้ในลำดับที่ 2
- (2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดเงื่อนไขใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต แสดงไว้ในลำดับที่ 3
- (3) ใบอนุญาตของโรงงาน แสดงไว้ในลำดับที่ 4
- (4) เมื่อประกอบกิจการให้ขายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข แสดงไว้ในลำดับที่ 5
- (5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขาย แสดงไว้ในลำดับที่ 6
- (6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ แสดงไว้ในลำดับที่ 7
- (7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน แสดงไว้ในลำดับที่ 8
- (8) บันทึกการรื้อถอนโรงงานแบบถาวร แสดงไว้ในลำดับที่ 9
- (9) ลำดับและจำนวนของเอกสาร

หมายเหตุ ได้รับอนุญาตตามมาตรา 16

แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535

ลงชื่อ

(นายวิระ มารีรัตน์)

ผู้อนุญาต

อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ผู้ได้รับมอบหมาย ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเออร์ชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

วันที่ 29 กันยายน 2549

ที่ TLP-RV-110/49

เรื่อง ขอเพิ่มขีดความสามารถเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน เออร์ชั่น ทีแอลพี โคเจนเออร์ชั่น จำกัด
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/7005 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารชี้แจงเพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กระทรวงสิ่งแวดล้อม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน เออร์ชั่น ทีแอลพี โคเจนเออร์ชั่น จำกัด ซึ่งมีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียเป็นขี้ปูน ทางโครงการขอเพิ่มเติมข้อมูลในประเด็นดังกล่าว ซึ่งมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายวิวัฒน์ เปรมทอง)

ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจนเออร์ชั่น

ชั้นจ้งข้อมูลเริ่มต้นมีการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ซอเบิร์ต ที่แอลพี โกลเดนเบอร์ธัน จำกัด เกี่ยวกับการจัดการขยะและภาคของเสียในปัจจุบันของโครงการ โครงการจึงขอเพิ่มเติมข้อมูลในประเด็นต่างๆ ดังนี้

ผลการพิจารณาและข้อชี้แจง

1. ผลการพิจารณา

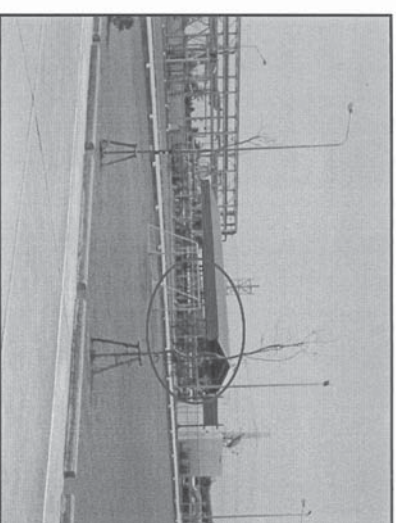
เหตุผลที่ทำให้พื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการเดิมเรียกว่าข้อมูลที่น่าสนใจในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมาก การจัดการพื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกในปัจจุบันพร้อมภาพถ่าย แสดงสภาพพื้นที่ดังกล่าวที่ชัดเจน

ข้อชี้แจง

เหตุผลที่พื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการเดิมเรียกว่าข้อมูลที่น่าสนใจ เนื่องจาก ตามที่โครงการได้วางโครงสร้างพื้นที่ฝั่งกลบของโครงการไว้บริเวณบ่อที่อยู่ติดกับ Cooling Tower โดยบ่อนี้มีขนาด กว้างยาวลึก ประมาณ 30 ม. x 40 ม. X 3 ม. หรือมีความจุประมาณ 3,600 ลบ.ม. นั้นสามารถรองรับปริมาณภาคตะวันออกที่เกิดขึ้นได้มากกว่า 20 ปี แต่ทั้งนี้เมื่อมีการก่อสร้างโครงการจริง พื้นที่ดังกล่าวถูกสร้างเป็น Gas metering station เนื่องจากพื้นที่ตาม layout ที่กำหนดไว้ ไม่เพียงพอกับการก่อสร้าง Gas metering station จึงต้องก่อสร้างถังมกมายังพื้นที่ของสถานที่ฝั่งกลบภาคตะวันออก

ดังนั้นโครงการจึงต้องเปลี่ยนพื้นที่ฝั่งกลบเป็นพื้นที่บริเวณที่อยู่ติดกับบ่อบำบัดน้ำเสียแทน ซึ่งมีขนาดกว้างยาวลึก ประมาณ 8.20 ม. x 22.20 ม. x 0.2 ม. หรือมีความจุประมาณ 36.4 ลบ.ม (รูปที่ 2) โดยสามารถรองรับปริมาณภาคตะวันออกได้เพียง 35 ตัน เมื่อเทียบกับปริมาณตะกอนที่เกิดขึ้นตั้งแต่เดือนมีนาคม 2546-สิงหาคม 2549 มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 252.4 ตัน ดังนั้นจึงทำให้พื้นที่ดังกล่าวเดิมเรียกว่าที่กำหนดไว้ โครงการจึงต้องหาวิธีการกำจัดภาคตะกอนในบ่อโดยวิธีที่ต้องตามหลักวิชาการ และถูกต้องตามกฎหมาย เมื่อได้พิจารณาแล้วเห็นว่า บริษัท เวสต์โอเชียน เซอร์วิส จำกัด มีคุณสมบัติเหมาะสมและมีความพร้อมในการกำจัดภาคตะกอนของโครงการ จึงมอบหมายให้เป็นผู้ดำเนินการ โดยโครงการเห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

ปัจจุบันพื้นที่ที่โครงการเคยใช้ฝั่งกลบภาคตะวันออกดังกล่าว ได้ถูกจัดเป็นพื้นที่สีเขียว เพื่อเพิ่มความสวยงามทางด้านทัศนียภาพภายในพื้นที่โครงการ รูปที่ 2



รูปที่ 1 Gas Metering Station และพื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกเดิมของโครงการ ก่อนการก่อสร้าง



รูปที่ 2 พื้นที่ที่ใช้ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการ ปัจจุบันเป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ

2. ผลการพิจารณา

ปริมาณการประกอบระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน และบันทึกข้อมูลปริมาณการประกอบที่ส่งไปกำจัด

ข้อชี้แจง

ปริมาณการประกอบจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบันเฉลี่ยประมาณ 7 ตันต่อเดือน หรือประมาณ 6.6 ลบ.ม. ต่อเดือน และเนื่องจากทางโครงการไม่ได้ทำการบันทึกข้อมูลการประกอบที่ส่งกลับในพื้นที่โครงการตั้งแต่เดือนตุลาคม-ธันวาคม 2545 และมกราคม-กุมภาพันธ์ 2546 รวมการประกอบในพื้นที่โครงการคือตั้งแต่เดือนตุลาคม-ธันวาคม 2545 และมกราคม-กุมภาพันธ์ 2546 รวมเป็น 5 เดือนจะได้ปริมาณการประกอบที่ส่งกลับในพื้นที่โครงการประมาณ 35 ตัน หรือประมาณ 30 ลบ.ม. และปริมาณการประกอบที่ส่งกำจัดโดยบริษัท เจริญ โอโซน ในเดือนมีนาคม 2546 ถึง เดือนสิงหาคม 2549 ประมาณ 252.4 ตัน หรือประมาณ 238.11 ลบ.ม. บันทึกข้อมูลปริมาณการประกอบที่ส่งไปกำจัด มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1 ปริมาณการประกอบของโครงการ

เดือน	ปริมาณการประกอบ (ตัน)			
	พ.ศ. 2546	พ.ศ. 2547	พ.ศ. 2548	พ.ศ. 2549
มกราคม	-	-	4.98	5.50
กุมภาพันธ์	-	4.51	9.48	9.57
มีนาคม	4.53	9.57	9.61	9.23
เมษายน	4.95	9.59	9.60	4.75
พฤษภาคม	-	9.77	9.58	4.80
มิถุนายน	9.46	9.64	9.73	9.69
กรกฎาคม	9.20	1.93	4.65	4.79
สิงหาคม	4.60	6.06	9.89	9.55
กันยายน	4.60	4.75	10.07	-
ตุลาคม	4.60	9.10	4.84	-
พฤศจิกายน	-	4.83	9.83	-
ธันวาคม	9.20	4.95	10.47	-
รวม	51.14	70.19	88.27	42.81

TLP
COGEN
บริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอเชียน จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

วันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

ที่ TLP-RY-130/49

เรื่อง ขั้วส่งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล

เรียน ผู้จัดการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลขั้วส่งการเปลี่ยนแปลงการจัดทำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ

2. Piping & Instrument Diagram ของระบบรวบรวมและบำบัดน้ำเสีย

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอเชียน จำกัด ได้รับอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า (กำลังการผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) ตามหนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเลขที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545 นั้น

ปัจจุบัน บริษัทได้จัดทำโครงการลดปริมาณการใช้วัตถุดิบและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ แล้วนำกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำถูกนำไปบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก โดยการรายละเอียดของการดำเนินงานดังกล่าวปรากฏอยู่ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายไพฑูริย์ เขียวคำ)

(นายนิวัฒน์ เปรมทอง)
ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ ศส.



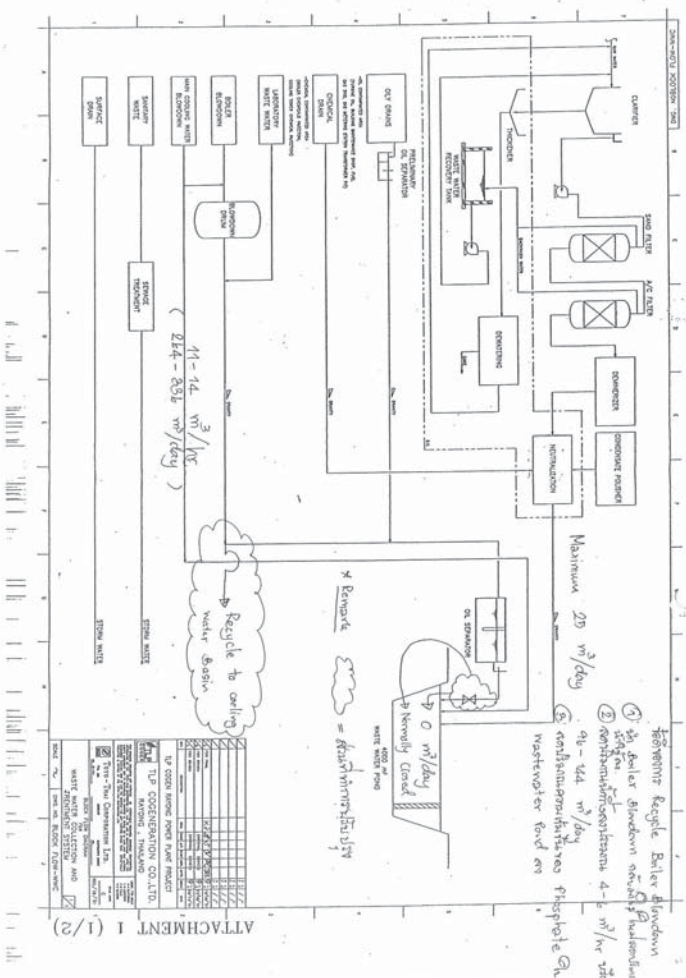
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลชี้แจงการเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทั้งจากหม้อไอน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลที โฉเจน บริษัท ที่แอลที โฉเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ในเขตปกครองของตำบลมาข่า ถึงอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง (ซึ่งต่อไปจะเรียกว่าโครงการ) มีกระบวนการผลิตแบบ โฉเจนเอเรชั่น ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine, GT) จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตชุดละ 39 MW และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine, ST) จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิต 40 MW มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 MW นอกจากนี้ยังมีหม้อไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator, HRSG) จำนวน 2 ชุด ซึ่งจะผลิตไอน้ำความดันสูง (80 bar) ป้อนให้กับเครื่องกังหันไอน้ำ และผลิตไอน้ำความดันต่ำ (12 bar) ขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรมระยอง ประมาณ 30 ต้นชั่วโมง

จากปัญหาการขาดแคลนนํ้าในช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา โครงการมีความต้องการที่จะลดปริมาณน้ำใช้ รวมทั้งปริมาณน้ำทิ้งจากโครงการ โดยการร่นน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blow-down) ทั้ง 2 ชุด ซึ่งโครงการจะทำการติดตั้งระบบท่อและปั๊มสูบน้ำเพื่อรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (รายละเอียดตามสิ่งส่งมาด้วย 2) แล้วนำกลับเข้าใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำดังกล่าวจะถูกส่งเข้าบ่อพักน้ำ (Pond #1 หรือ Oxidation Pond) เพื่อทำการบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก

ทั้งนี้โครงการได้ทำการเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงของปริมาณน้ำดิบที่เข้าและน้ำทิ้งก่อนและหลังการดำเนินการปรากฏผลดังนี้

รายละเอียด	ก่อน	หลัง
1. ปริมาณน้ำใช้	2,795 ลบ.ม./วัน	ลดลง 96 - 144 ลบ.ม./วัน
2. ปริมาณน้ำทิ้ง	360 - 480 ลบ.ม./วัน	ลดลง 96 - 144 ลบ.ม./วัน



ที่ ทส (ทพง) 1009.7/

789



EGCO COGEN มี.ล. 042/91 19104104

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา

รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ด้านโครงการพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ขอยื่นใบดูพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6

กรุงเทพมหานคร 10400

19 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอยื่นใบแจ้งข้อมูลเพิ่มเติม

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 04551 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (เดือนกรกฎาคม 2551) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน (เดิมชื่อโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา ตั่งอำเภอเนินขามพัฒนา จังหวัดระยอง จิตทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้วแล้ว นั้น

สำนักงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ จะนำรายงานดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 ในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 1 ชั้น 6 อาคารสำนักงานฯ โดยรายงานดังกล่าวอยู่ในวาระการพิจารณาที่ 6.2 ซึ่งในการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ อาจมีการสอบถามข้อเท็จจริงเพิ่มเติม จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด และผู้ชำนาญการของนิติบุคคลที่จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวบรวมข้อมูลเพิ่มเติมในกรณีที่เกิดกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๑

Mr. Wan P. P. P. P. P.

ฝ่ายเลขานุการ

โทร. 0-2265-6628

โทรสาร 0-2265-6616

(นางอัมมพันธ์ โสภณพนาพร)

ผู้อำนวยการกลุ่มพลังงาน ทรัพยากรธรรมชาติและ

ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อม

cc: FILE

19 ก.พ. 51

ที่ ทส (ทพง) 1009.7/2703



EGCO COGEN มี.ล. 041/91 04104104

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา

รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ด้านโครงการพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ขอยื่นใบดูพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6

กรุงเทพมหานคร 10400

5 มิถุนายน 2551

เรื่อง ขอยื่นใบแจ้งข้อมูลเพิ่มเติม

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 099/51

ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2551

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน บริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา ตั่งอำเภอเนินขามพัฒนา จังหวัดระยอง จิตทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้วแล้ว นั้น

สำนักงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ จะนำรายงานดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 17/2551 ในวันที่ 12 มิถุนายน 2551 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 1 ชั้น 6 อาคารสำนักงานฯ โดยรายงานดังกล่าวอยู่ในวาระการพิจารณาที่ 6.2 ซึ่งในการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ อาจมีการสอบถามข้อเท็จจริงเพิ่มเติม จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอวเรชั่น จำกัด และผู้ชำนาญการของนิติบุคคลที่จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวบรวมข้อมูลเพิ่มเติมในกรณีที่เกิดกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๑

อัมมพันธ์

ขอแสดงความนับถือ

cc: FILE

๑ มิ.ย. 51

(นายสันติ นฤประทีป)

ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กรรมการและเลขานุการ

โทร. 0-2265-6628

โทรสาร 0-2265-6616



ที่ ทส 1009.7/ 1905

EGCO COGEN Ltd 254 104 401041

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน กรุงเทพฯ 10400

โทร 0-2554-10400

11 มีนาคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด ที่ EGCO COGEN 04551 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด

ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปกรายงานชื่อรายงาน การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงาน) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ตั้งอยู่บริเวณอุตสาหกรรม ระยะของ ตำบลบ่อแก้ว จังหวัดขอนแก่น จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น เพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดแล้ว น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุม ครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงาน การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเอชซี จำกัด ตั้งอยู่บริเวณอุตสาหกรรมของ ตำบลบ่อแก้ว จังหวัดขอนแก่น

2/ มีนาคม 2551

อ.วิมลรัตน์ อ.วิมลรัตน์
อ.วิมลรัตน์ อ.วิมลรัตน์
อ.วิมลรัตน์ อ.วิมลรัตน์

CC: NRI, FIE

13-2-51

นายพัฒนา จันทะระของ โดยให้ข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังรายละเอียด ในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานธุรกิจพลังงาน และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนันท์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ถึงที่ส่งมาด้วย

ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ตามมติ
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการ
พลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อม ด้าน
โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติไม่เห็นชอบรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก
โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาข้าว ถึงอำเภอ
ฉะเชิงเทรา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังนี้

1. ระบบบำบัดน้ำเสีย

1.1 อธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับน้ำทิ้งแบบ Non-Contact Water ของโครงการ และ
แสดงแผนผังระบบบำบัดน้ำเสีย ทิศทางการไหลของน้ำเสียในระบบบำบัดและหลังการบำบัด รวมถึงจุด
ระบายน้ำทิ้งออกจาพื้นที่โครงการ

1.2 เนื่องจากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณก่อนช่วงระบบบำบัดน้ำเสีย (Inlet)
ในภาคผนวกที่ 2 พบว่า ค่าป๊อดส่วนใหญ่จะต่ำกว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณช่วงระบายน้ำทิ้ง
ก่อนระบบบำบัดน้ำเสียสาธารณะ (outlet) ให้อธิบายผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำดังกล่าว เสนอแนวทาง
การปรับปรุงแก้ไขระบบบำบัด และแสดงที่มาของผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งในภาคผนวก 2 ให้ชัดเจน

1.3 ปรับปรุงกราฟแสดงอุณหภูมิของน้ำทิ้งในหน้าที่ 4 ของรายงานฯ ให้ถูกต้อง
และตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลปริมาณน้ำทิ้งของโครงการ เทียบกับ 51.5 ลบ.ม./วัน (ข้อมูลการระบาย)
หรือ 51.5 ลบ.ม./ชม. (ข้อมูลแสดงในรายการค่ามลพิษในผลการ) พร้อมนำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าวด้วย
2. เนื่องจากข้อมูลเกี่ยวกับการขออนุญาตของเสียที่นำเสนอนิรายนฯ หน่วยงานที่
ได้รับอนุญาตในการกำจัดกากของเสียของโครงการบางส่วนในอนุญาตหมดอายุ ให้เสนอข้อมูลเกี่ยวกับการ
การจัดกากของเสียของโครงการที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด พร้อมเสนอรูปแบบการแสดงผลการบำบัดกากของเสีย
รวบรวมขยะของโครงการในปัจจุบันด้วย

3. ตรวจสอบความถูกต้องและอธิบายเหตุผลในการแก้ไขข้อมูลผลการตรวจวัดค่า PM₁₀ 24
ชม. ในปี 2547 ที่แสดงในตารางที่ 5.2 หน้า 11 ของรายงานฯ มีค่าเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศใน
บรรยากาศ คือ 0.134 และ 0.923 มก./ลบ.ม. ขณะที่ค่ามาตรฐาน คือ ไม่เกิน 0.12 มก./ลบ.ม. พร้อม
นำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าว

4. เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ
หลายประเด็น ให้สรุปข้อมูลข้อเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และสรุปตารางมาตรการภายหลัง
การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ

จำนวน.....1.....หน้า
ลงชื่อ.....ผู้รับรอง

ที่ พส 1009/7 10957



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ขอยพิบูลพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6

กรุงเทพมหานคร 10400

11 ธันวาคม 2550

เรื่อง การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือจังหวัดระยอง ที่ รบ 0028(3)/14949 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2550

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยองขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เร่งรัดการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน และแจ้งผลให้จังหวัดระยองทราบด้วย เพื่อการควบคุมดูแลโครงการฯ
ให้เป็นไปตามกฎหมายโดยเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอเรียนว่า ปัจจุบันยัง
ไม่ได้รับรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด (เดิมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี
โกลเดน) ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้าน
โครงการพลังงาน ครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 หากสำนักงานฯ ได้รับรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว จะนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาตามขั้นตอน และแจ้ง
ผลการพิจารณาให้จังหวัดระยอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

M.18450 (นายชนินทร์ หรือสมชาย)

ลงชื่อ.....ผู้รับรอง

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ที่ รย 0028(3)/ 57/8

ศาลากลางจังหวัดระยอง
ถนนสุขุมวิท ระยะ 21150

เรื่อง แจ้งผลการดำเนินการกับโรงงาน บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด
เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือที่ รย 0028(3)/2927 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2550

- | | | |
|------------------|--|--------------|
| สิ่งที่ส่งมาด้วย | 1. สำเนาหนังสือที่ พส 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550 | จำนวน 1 ฉบับ |
| | 2. สำเนาทะเบียนโรงงานของ บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด | จำนวน 1 ฉบับ |
| | 3. สำเนาหนังสือจังหวัดระยองที่ รย 0028(3)/14949 ลงวันที่ 22 พ.ย. 50 จำนวน 1 ฉบับ | |

ตามหนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยอง ได้พิจารณาถึงการให้ บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปาดังเบซาร์ หมู่ที่ 8 ตำบลมาบตา อําเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย ปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกําจัดสิ่งปฏิกูลจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย รายละเอียดปรากฏตามหนังสือที่อ้างถึงแล้ว นั้น

บัดนี้ จังหวัดระยอง ได้รับแจ้งจาก บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ว่าขณะนี้อยู่ระหว่าง การขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน ต่อสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 อนึ่ง จังหวัดระยอง ได้ขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอ เปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน ของโรงงานรายนี้ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(๒๕๖)

ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
ผู้ช่วยราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด
ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม
โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177
โทรสาร 0 3880 8178
Email: eyvong@min-industry.go.th

21 มิ.ย. 2550
๒๕๖
๒๕๖
๒๕๖

ที่ รย 0028(3)/ 44/49

ศาลากลางจังหวัดระยอง
ถนนสุขุมวิท ระยะ 21150

เรื่อง การพิจารณาเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

- | | | |
|------------------|---|--------------|
| สิ่งที่ส่งมาด้วย | 1. สำเนาคำสั่งกระทรวงอุตสาหกรรม | จำนวน 3 ฉบับ |
| | 2. สำเนาหนังสือที่ พส 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550 | จำนวน 1 ฉบับ |
| | 3. สำเนาหนังสือที่ รย 0028(3)/4181 ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2550 | จำนวน 1 ฉบับ |
| | 4. สำเนาหนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2550 | จำนวน 1 ฉบับ |

ด้วย กระทรวงอุตสาหกรรม ได้มีคำสั่งตั้งคณะทำงานและชุดปฏิบัติการตรวจสอบกำกับดูแลโรงงาน ในจังหวัดระยอง มีหน้าที่ตรวจสอบควบคุมกำกับดูแลโรงงานที่อาจก่อมลพิษในจังหวัดระยอง ให้ปฏิบัติตามเงื่อนไข การประกอบกิจการโรงงานโดยเคร่งครัด สำหรับบริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปาดังเบซาร์ หมู่ที่ 8 ตำบลมาบตา อําเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย เป็นหนึ่งในโรงงานที่อยู่ในโครงการดังกล่าว (รายละเอียดตาม สิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างขอแก้ไขมาตรฐานการลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมเกี่ยวกับการกําจัด กากของเสีย ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย หมายเลข 2) และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ได้มีคำสั่งตามมาตรา 37 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ให้ปรับปรุงแก้ไขโรงงาน โดยต้องปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกําจัดสิ่งปฏิกูลจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3 และ 4)

ดังนั้น จังหวัดระยอง จึงขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน และแจ้งผลให้จังหวัดระยองทราบด้วย เพื่อจะได้ควบคุมกำกับดูแลโรงงานรายนี้เป็นไปตามกฎหมาย โดยเคร่งครัดต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(๒๕๖)

ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
ผู้ช่วยราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด
ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม
โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177
โทรสาร 0 3880 8178
Email: eyvong@min-industry.go.th

๒๕๖
๒๕๖
๒๕๖

ที่ รส 1009.8/ 133



กรมการช่างอุตสาหกรรม
192
คดี - 9 ค.ร. 2551
วันที่ 10-3-6

คดี
C082
10-3-6 2551

ป.ร. 2551
กรมทพฯ 10400
วันที่ 7 ธันวาคม 2550

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ขอยพิบูลวัฒน์ 7 ถนนพระรามที่ 6

เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ขอบบริษัท เอ็กโก
โคเจนเออร์ชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ที่ EC-RY-13250 ลงวันที่ 25 กรกฎาคม 2550
2. ผลการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(แนบที่ รส 1009.8/ 133) และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเสนอแนะ
แนวทางที่ควรพิจารณา

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ได้ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ
โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา
จังหวัดระยอง ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2550 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสท์กรีนไทย
คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา
รายละเอียดคำสั่งส่งมาด้วย 1 นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณา
ดังกล่าวพบว่า บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการตามที่กำหนดไว้ใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การจัดการกากของเสียจากการประมวลผล
การจัดเตรียมห้องพยาบาลและพยาบาลประจำ การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำที่
และดำเนินการปรับปรุงน้ำที่มาจาก R/P ดังนั้น สำนักงานฯ ขอความร่วมมือ กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กำกับ ดูแล การดำเนินการหรือโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ และข้อเสนอแนะ
รายละเอียดคำสั่งส่งมาด้วย 2 สำนักฯ ขอขอบคุณในความร่วมมือมา ณ โอกาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

1800 นส 1
สำนักงานนโยบายและแผน

Dr. Ane

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

Dr. Ane

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิชาการสิ่งแวดล้อม
กระทรวงอุตสาหกรรม
โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6832-3
โทรสาร 0-2265-6629

ที่ รส 1009/ 286



กรมการช่างอุตสาหกรรม
192
คดี - 9 ค.ร. 2550
วันที่ 10-3-6

คดี
12 มกราคม 2550

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน
บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด

เรียน กรมการช่างอุตสาหกรรม ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-1304/9 ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549
ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ขอบบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวน
อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง เกี่ยวกับการจัดทำโครงการลด
ปริมาณการใช้ที่ดินและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำนำกลับมาใช้
ในระบบหล่อเย็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความ
ละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ไม่ข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 25/2549 เมื่อวันที่ 22
ธันวาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบโครงการลดปริมาณน้ำทิ้งที่ดิบและ
ลดปริมาณน้ำทิ้งโดยการนำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blowdown) กลับมาใช้ในระบบหล่อเย็นของ
โครงการโรงไฟฟ้าทีแอลพี โกลเดน ขอบบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้ง
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และดำเนินการแจ้งกรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

1800 นส 1
สำนักงานนโยบายและแผน

Dr. Ane

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิชาการสิ่งแวดล้อม
กระทรวงอุตสาหกรรม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

Dr. Ane

Dr. Ane

17-1-50



ที่ ทส 1009/ 2832

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

4 มิถุนายน 2550

เรื่อง ขอบเขตข้อมูลเพิ่มเติม
เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ที่ TLP-RY-04350 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ได้ส่งเอกสารขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ
ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงโครงการไฟฟ้า
ทีแอลพี โกลเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดแจ้งว่า นั้น

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อมจะนำเอกสารขอเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550
ในวันอังคารที่ 12 มิถุนายน 2550 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 3-4 ชั้น 6 อาคารสำนักงาน โดย
อยู่ในวาระพิจารณาที่ 6.1 ซึ่งในการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ อาจมีการสอบถามข้อเท็จจริง
เพิ่มเติม จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด
หรือให้ข้อมูลเพิ่มเติมในกรณีที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสันติ บุญประทีป)
ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

๕) ๑๖ มิถุนายน

กลุ่มพลังงาน
โทร. 0-2265-6628
โทรสาร 0-2265-6616

๑๐1 FILE, not
๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐
๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐
๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐



ที่ ทส 1009/ 5392

๑) ถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนา
หนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตาม
มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด เพื่อโปรด
ดำเนินการต่อไป

๒)

๑๖ มิถุนายน

๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐
๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐



๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐

๑๐1 FILE

๕) 15 มิถุนายน ๒๕๕๐

๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐

๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐

๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๐

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2265-6500 ต่อ 6832-5
โทรสาร 0-2265-6629



ที่ ทส 1009/ 5852

๒) ที่วน ๕๐๐๙.

สิ่งควม / ๖๖๖๖๖๖

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยทีบุลพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๔:๒๕,๕๕ 2 ๖.๖.5๐ 27 มิถุนายน 2550

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด

๑) เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ที่ T.P-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง รวม 7 ประเด็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2550 ซึ่งคณะกรรมการ

๓) Yib ๒๖๖๖๖๖๖๖ 2/ ผู้ชำนาญการ...

File. 2/7/50

ผู้ชำนาญการฯ มิได้ไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชัน จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง โดยการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้จัดทำโดยทีมนักวิชาการผู้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแจ้งข้อยุติเพิ่มเติมไม่ประเด็นดังกล่าวละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน และจังหวัดระยอง เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุกัญญา ธีระวราภรณ์)
รองเลขาธิการ มูลนิธิทรัพยากรธรรมชาติ
และสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตราการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ของบริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมน้ำจืดระยอง จังหวัดระยอง ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตราการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ของบริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมน้ำจืดระยอง โดยการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตราการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้จัดทำโดยนักสิ่งแวดล้อมผู้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมในประเด็นต่อไปนี้

1. นำเสนอข้อมูลการเปรียบเทียบประสิทธิภาพการบำบัดน้ำทิ้งก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงบ่อบำบัดน้ำทิ้งดังกล่าว และประเมินประสิทธิภาพ พร้อมรายการจำนวน
2. เหตุผลที่โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยไม่การติดตั้ง dust buster
3. ทบทวนจำนวนพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณาถึงพนักงานของบริษัทผู้รับจ้างของโครงการที่ปฏิบัติงานให้กับโครงการฯ ร่วมด้วย และดำเนินการให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548
4. นำเสนอข้อมูลปริมาณอากาศของเสียประเภทต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน การขออนุญาตส่งอากาศของเสียออกไปกำจัดภายนอกพื้นที่โครงการ และบันทึกข้อมูลปริมาณอากาศของเสียที่ส่งไปกำจัด
5. เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่นำเสนอในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2549 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่ามาตรฐาน แต่เป็นการตรวจวัดในช่วงที่มีฝนตก ขอให้เพิ่มเติมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในระหว่างดำเนินการโครงการในช่วงเวลาอื่น ๆ ร่วมด้วย

จำนวน.....1.....หน้า
ลงชื่อ.....*Signature*.....รับรอง



ที่ 1009/10189

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
80/1 ซอยสุขุมวิท 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

30 พฤศจิกายน 2549

เพื่อ ขอความเห็นชอบต่อโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน

เรื่อง การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ได้ขอเปลี่ยนแปลงมาตราการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับกิจการจัดซื้อและขายของเสียในบ่อบำบัดของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ของบริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมน้ำจืดระยอง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ดังนี้

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอตรวจสอบพื้นที่โครงการและการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ของบริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ในวันที่ 18 ธันวาคม 2549 เพื่อเป็นข้อมูลนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานต่อไป ในการนี้ สำนักงานฯ จึงขอความเห็นชอบจากบริษัท ทีแอลพี โดเจนเอชเอ็น จำกัด ภาวะฉุกเฉินพื้นที่เพื่อให้อำเภอที่เกี่ยวข้องในพื้นที่โครงการ และการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน พร้อมอำนวยความสะดวกในการปฏิบัติตามกฎหมายอื่น แลแต่บังคับด้วย โดยมีเจ้าหน้าที่ของสำนักงานฯ ร่วมตรวจสอบพื้นที่โครงการ ดังนี้

1. นางปัทมาพร โสภณภรณ์ นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 8 ว
2. นางสาวรุ่งอรุณ บุญธรรมสูง นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 7 ว
3. นายศุภชัย สุภัทราธิชัย นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 6 ว
4. นางสาวณิศา ศาสดิ์ นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 4

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ด้วย สำนักงานฯ ขอขอบคุณในความ
ร่วมมือมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

Signature
สมชาย วัฒนศิริ

(นายสุรินทร์ ทองธรรมราช)

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
โทร: (1) - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

Signature
7/12/09
cc: EL, PDE
7/12/09



ที่ วว 0804/1076

ถึง บริษัท ปิรม คอมพิวเตอร์ จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนาหนังสือ ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการสร้างไฟฟ้า ของบริษัท ปิรมคอมพิว จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา ต.อ่าวไทยพัฒนา จ.ระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792, 2714232-8 ต่อ 150
โทรสาร. 2785469, 2713226

ที่ วว 0804/ 3884



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ปิรมคอมพิว โกลเดนธรัน จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542
ถึงที่ส่งมาด้วย 1. ต้นทุนหนังสือบริษัท ปิรมคอมพิว โกลเดนธรัน จำกัด ที่ T.P. COGEN 141/44

ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. ต้นทุนหนังสือบริษัท ปิรมคอมพิว โกลเดนธรัน จำกัด ที่ T.P. COGEN 040/45
ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้แจ้งผลการพิจารณาขอ
ใบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ปิรมคอมพิว โกลเดนธรัน จำกัด
(ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา ถึงอธิบดีกรมพัฒนา
จังหวัดระยอง ต่อมา บริษัทฯ ได้เสนอขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ต่อสำนักงานฯ โดยขอเปลี่ยนแปลงเรื่ององค์ประกอบในการผลิตไฟฟ้าเป็นรูปแบบต่าง
ไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งจะทำให้ได้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ รายละเอียดดังใน
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้เสนอขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
ดังกล่าว ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการ
อุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบ
ใบรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ โดยกำหนดให้บริษัท ปิรมคอมพิว โกลเดนธรัน จำกัด จัดทำข้อมูลตามที่ได้
แจ้งข้อสรุปคณะกรรมการฯ เป็นเอกสาร เสนอให้สำนักงานฯ ตรวจสอบความถูกต้องก่อนแจ้งผลการ
พิจารณาให้หน่วยงานผู้ขอขออนุญาต สำนักงานฯ ได้รับเอกสาร ซึ่งจแนมมติดังกล่าวจากบริษัทฯ ดังรายละเอียด

2/ในสิ่งที่ส่งมาด้วย



ที่ รว 0804/ 3937

ถึง บริษัท ทีแอลที โกลเดิร์น จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอแจ้งความทราบถึงข้อ 5 มาบม 2545 เรื่อง ผลการพิจารณาของกรมการช่างไม้ในแปลง และเขตในโครงการวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทีแอลที โกลเดิร์น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ซึ่งอยู่ที่ย่านอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาข่า ตำบลนาข่า ตำบลนาข่า จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



อ.ส.ท.ร.

กองวิเทศสัมพันธ์และประสานงาน

โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-1232-8 ต่อ 186

โทรสาร 0-2278-5469, 0-2271-3226

ในสิ่งส่งมาด้วย 2 และนำเอกสารการฯ ที่เกี่ยวข้องหรือขอความรู้จากผู้ลงนามการฯ เห็นชอบในข้อสรุปแล้ว สำนักงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาของกรมการช่างไม้ในแปลง รายละเอียดโครงการวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลที โกลเดิร์น จำกัด (กำลังผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โกลเดิร์น จำกัด ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้ดำเนินการยื่นเรื่องถึงสำนักงานจังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โกลเดิร์น จำกัด เพื่อทราบแล้ว

จึงขอทราบเพื่อโปรดทราบและพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

อ.น.

(นายอภิชาติ ชวนเจริญพันธ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ผู้อำนวยการ

(นางสุภาวดี แสงไทย)

เลขาธิการสำนักงานทรัพยากร

กองวิเทศสัมพันธ์และประสานงาน

โทร 0-2271-1231

โทรสาร 0-2278-5469



ที่ ทธ.ธส14.11.5/43

ภาควิชาวิทยาศาสตร์ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

คณะสัตวบาลศาสตร์

มหาวิทยาลัยขอนแก่น

อ.เมือง ข.ขอนแก่น 40002

10 มกราคม 2551

เรื่อง การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการไฟฟ้า
เขียน อุดสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัทเอกโค โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ได้เข้าแจ้งมหาวิทยาลัยขอนแก่นแจ้งจัดทำรายงานการ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ ไฟฟ้าของบริษั
เอกโค โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ขณะนี้ทางมหาวิทยาลัยขอนแก่นกำลังจัดเตรียมรายงานดังกล่าว ซึ่ง
คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2551

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(ผศ. ดร.ภาณุธิดา ศรีอมรรณชาติ)

ผู้รับผิดชอบงานจัดทำบันทึกการ

ภาควิชาวิทยาศาสตร์ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
โทร 043-347057 ต่อ 206

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด

รายงานสรุป
ข้อสังเกตการแก้ไขรายละเอียดโครงการ

ส่วนที่ 1

สรุปเนื้อหาที่ใช้แจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด ได้ยื่นขออนุญาตดำเนินการนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อม ในการที่จะขอแก้ไขรายละเอียดโครงการเกี่ยวกับกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าที่เพิ่ม
ขึ้น อันเนื่องมาจากการที่บริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงระสิทธิภาพเครื่องจักรจากเดิมที่มีกำลังการ
ผลิต 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความ
ดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant
Electrical Output 117,100 MW ตามความที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่
ได้ยื่นแจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx เกิน 100 ppm

การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ระบุว่า ที่ได้รับการ
เห็นชอบเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108
ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท
ทีแอลพี โกลเดนเออร์ชั่น จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาว่าจ้าง Toyo Engineering
Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาว่าจ้างที่ TLP
COGEN 001/2001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน
100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

(ตามข้อกำหนดในสัญญา Vol. III Article 4.2.1 Gas Turbine ระบุไว้)

Design Data Type of Combustion: Water or steam injection for NOx control
technology capable to comply with local regulation as follows:

— NOx level at 100 vppm dry 7% O₂, 298 k firing Natural Gas*

ดังนั้นในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ระบุว่า
ได้มีค่าของ NOx level at 100 vppm dry 7% O₂, 298 k firing Natural Gas มาเป็นข้อมูลพื้น
ฐานในการทำการคำนวณและอ้างอิง

2. ข้อกำหนดโดยใช้ฐานต้นทุนเป็นเชื้อเพลิงสำรองในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอนด์ที โกลบอล เอช ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเมื่อโรงไฟฟ้าใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าในการเดินเครื่องซึ่งไม่สามารถดำเนินการตามข้อจำกัด แต่บริษัท ทีแอนด์ที โกลบอล เอช จำกัด ได้ทำการยกเลิกการใช้ฐานต้นทุนเป็นเชื้อเพลิงสำรอง (ได้รับอนุมัติจากทบวงพลังงานที่ TLP COGEN 001/2001 Vol. II Article 4.2.1 หน้า 2A-31 ระบุให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น)

"The Gas Turbine shall be capable of burning only natural gas"
และตาม Technical Data ของ Gas Turbine หน้า 21

3. การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการระหว่างเครื่องจักรรุ่นเก่ากับเครื่องจักรรุ่นใหม่ เพื่อแสดงถึงประสิทธิภาพที่เพิ่มขึ้น ซึ่งมีผลทำให้โรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่น้อยลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วย

ในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอนด์ที โกลบอล เอช ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้พิจารณาผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าใช้ Gas Turbine ของ GE Frame 6 หรือ LM 6000 แต่โครงการตัดสินใจใช้ GE Frame 6 รหัส PG 6561 B เพราะมีความเหมาะสมกับโครงการ มากกว่า LM 6000 และได้ข้อมูลของเครื่องจักร GE Frame 6 ที่มีอยู่ในขณะนั้นซึ่งเป็นรุ่นที่รหัส PG 6561 B (ซึ่งต่อไปยังบริษัทว่าเครื่องจักรรุ่นเก่า) แต่โครงการได้เกิดความสับสนในการก่อสร้างอันมีสาเหตุเนื่องมาจากการที่ประเทศไทยประสบกับปัญหาทางเศรษฐกิจ จึงทำให้โครงการสามารถที่จะเริ่มต้นหาเครื่องจักรได้ในปี 2543 ซึ่งในช่วงเวลาดังกล่าวบริษัท GE ได้แจ้งว่า Gas Turbine Frame 6 รหัส PG 6561 B เป็นแบบที่ล้าสมัยแล้ว อาจมีปัญหาในเรื่องการผลิตและ Spare Part เนื่องจากบริษัท GE เลิกทำการผลิตแล้ว ดังนั้นบริษัท ทีแอนด์ที โกลบอล เอช จำกัด ควรจะพิจารณาใช้เครื่องจักรรุ่นใหม่ซึ่งมีรหัสเป็น PG 6561 B (ซึ่งต่อไปยังบริษัทว่าเครื่องจักรรุ่นใหม่) โดยที่ GE ได้ปรับปรุงมาจาก PG 6561 B

จากการที่ GE ได้ทำการปรับปรุง Gas Turbine ดังกล่าวทำให้กำลังผลิตเพิ่มขึ้นและมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงลดลง ดังนั้นเมื่อนำ Gas Turbine รุ่นดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภทความร้อยเปอร์เซ็นต์จะทำให้กำลังผลิตโดยรวมของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง (Plant Heat Rate) ลดลงด้วยเช่นกัน ซึ่งตาราง 3.1 จะแสดงรายละเอียดทางเทคนิคของตัว Gas Turbine ทั้งรุ่นเก่าและรุ่นใหม่

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

Gas Turbine Data	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG6561B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG6581B
Model	PG6561B ¹	PG6581B ²
Gas Turbine Output (ISO base)	39.62 MW / GT	42.1 MW / GT
Open Cycle Heat Rate (ISO base)	10,710 BTU / kWh	10,642 BTU / kWh
Simple Cycle Efficiency (ISO base)	31.66 %	32.06 %
Turbine Speed	5,133 rpm	5,163 rpm
Approximate Weight	700,000 lbs	700,000 lbs
Approximate Dimensions (L x W x H)(ft)	123 x 24 x 34	123 x 24 x 34

หมายเหตุ

- 1) ที่มา Gas Turbine World 1998 - 99 Handbook, volume 19
- 2) ที่มา Gas Turbine World 2000 - 01 Handbook, volume 21
- 3) ISO base : 15 degree C ณ ระดับน้ำทะเล

เมื่อ นำ Gas Turbine ดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะช่วยลดทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องเดิมกำลังผลิตที่ Site Condition โดยไม่ได้รับการ Extract ใช้น้ำมันใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องเดิมกำลังผลิตที่ Site Condition โดยมีการ Extract ใช้น้ำมันใช้

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ตาราง 3.2 การประเมินกับข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และร่วมใช้การ
เดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6581B (รุ่นใหม่)
Ambient Air Temperature (°C)	32.6 °C	32.6 °C
Ambient Air Pressure (mbar)	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	0 ton / hr	0 ton / hr
Process Steam Pressure		
Process Steam Temperature		
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	40.99	41.83
Gross Plant Output (MW)	113.93	120.95
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.85
Electrical Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Process Steam duty (kJ / s)	0	0
Total Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,009 kJ / kWh	7,628 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Total Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Nox Reduction		
Method	Water Injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

หมายเหตุ การเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) คือ การเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าการ Extract ไป
เข้า ออมบจากกระบวนการความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานที่
ผลิตจะถูกใช้สำหรับการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลกับข้อมูลในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้า Combined Cycle
Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่เข้าทำการ Extract ไปใช้ปริมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)
Ambient Air Temperature	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %
Process Steam Parameters	
Process Steam Flow	40 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C
Plant Performance	
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47
Steam Turbine Output (MW)	36.19
Gross Plant Output (MW)	109.05
Auxiliary Power (MW)	3.05
Electrical Net Plant Output (MW)	106.0
Process Steam duty (kJ / s)	29,173
Total Net Plant Output (MW)	135.17
Fuel Consumption	
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,383 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	42.94 %
Total Net Plant Efficiency	54.76 %
Nox reduction	
Method	Water Injection 11.19 ton/hr

หมายเหตุ ข้อมูลจากตารางที่ 2.7-1 ข้อมูลจากข้อมูลของ Gas Turbine หน้า 2-15 ของรายงาน
สมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เดือนมีนาคมเดือนกรกฎาคม 2542

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นใหม่)
Ambient Air Temperature	32.6 C	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	30 ton / hr	30 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C	200 degree C
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	37.33	36.76
Gross Plant Output (MW)	110.27	115.88
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.78
Electrical Net Plant Output (MW)	107.22	112.1
Process Steam duty (kJ / s)	29,173	21,879
Total Net Plant Output (MW)	135.17	133.98
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,105 kJ / kWh	7,972 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.42 %	45.16 %
Total Net Plant Efficiency	52.08 %	54.01 %
Nox reduction		
Method	Water injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

จากตาราง 3.2 จะเห็นว่าเมื่อโรงไฟฟ้าเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)
จะเห็นได้ว่า Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine
รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่เก่าแก่กว่า 1.64 %
ประมาณ 4.76 %

และจากตาราง 3.3 จะแสดงให้เห็นว่าการเดินเครื่องแบบ Combined Cycle
Cogeneration โดย Extract ใหม่นี้ปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง Electrical Net Plant Heat Rate
ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas
Turbine รุ่นเก่าที่เก่าแก่กว่า 1.64 %

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบโรงไฟฟ้าครั้งนี้ พบว่าขนาดของปล่องระบายมลสารและ
ความเข้มข้นของมลสารที่ปล่อยออกมาจะมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากรายละเอียดเดิมที่เคย
ขออนุมัติไว้แล้วเดิม ดังรายละเอียดใน ตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตสูงสุด

ลักษณะปล่องระบายมลสาร		ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542	ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยนแปลงปี 2544	
ความสูง (เมตร)		30.0		35.0
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)		3.00		3.678
อุณหภูมิปล่อง (เคลวิน)		383		380.7
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)		15.4		10.34
ความเข้มข้นมลสาร	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง
SO ₂ (Vppm)	-	0.33	-	-
NO _x (Vppm)	108	162	100	-
TSP (mg/Nm ³)	54	108	54	-
อัตราการปล่อยมลสาร (กรัม/วินาที)	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง
SO ₂	-	0.079	-	-
NO _x	19.06	28.58	20.71	-
TSP	4.57	9.15	5.93	-

หมายเหตุ ข้อมูลข้างต้นเปลี่ยนแปลง ไม่มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า เนื่องจากเชื้อเพลิงไฟฟ้า
ที่ถูกละทิ้งออกไปใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทดแทน

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีเอสที โกลด์เมเยอร์ ครอบคลุม โดยบริษัท ทีเอ็ม ออยล์ จำกัด ซึ่งได้ศึกษาวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ด้วยวิธี แบบจำลองคณิตศาสตร์ ISCST (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้ข้อมูลจากสถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ สถานีวัดห้วย ชลบุรี โดยแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

- 1) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรภายในและข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2539 เพื่อเปรียบเทียบกับผลการศึกษาที่ได้รับการอนุมัติในปี มกราคม พ.ศ. 2542 (ตาราง 4.2)
 - 2) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่และข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2544 เพื่อประเมินผลที่เป็นปัจจุบัน (ตาราง 4.3)
- โดยที่แต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมลสารที่เกิดจากโครงการอย่างละเอียดและผลสารที่เกิดจากโครงการร่วมกับมลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

ตารางที่ 4.2 ผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ เปรียบเทียบระหว่างข้อมูลในปี พ.ศ.2539 กับข้อมูลปี พ.ศ.2544 (เมื่อใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยา ปี พ.ศ.2539)

ชนิดมลพิษ	ปี พ.ศ.2539		ปี พ.ศ.2544	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
1) ผลสารที่เกิดจากโครงการ				
- แหล่งกำเนิดมลพิษสูงสุด				
สถานี	739000E 1405000N (ห้วยวัง)	739000E 1408000N (ห้วยวัง)	729000E 1418000N (เขาชะเมา)	729000E 141000N (ห้วยวัง)
ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้	7 กม. ไปทางทิศใต้	7 กม. ไปทางทิศใต้	10 กม. ไปทางทิศใต้	10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/m ³)	4.03 (µg/m ³)	63.07 (µg/m ³)	5.78 (µg/m ³)
ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ขุมชนใกล้เคียงบริเวณโครงการ				
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	18.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.86-1.87
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	5.94-9.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) ผลสารที่เกิดจากโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งกำเนิดมลพิษสูงสุด				
สถานี	740000E 1405000N (ที่สร้างใกล้เขาชะเมา (ห้วยวัง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้)	739000E 1408000N (ที่สร้างใกล้บ้านห้วยชะเมา) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1405000N (ห้วยวัง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้	729000E 1411000N (ที่สร้างใกล้บ้านหนองพาราไธม) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/m ³)	7.38	63.07 (µg/m ³)	5.78
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ขุมชนใกล้เคียง				
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีเอสที โกลด์เมเยอร์ โดย บริษัท ทีเอ็ม ออยล์ จำกัด และข้อมูลจาก สถานีวัดห้วย ชลบุรี โดย บริษัท ทีเอ็ม ออยล์ จำกัด

1) ผลการปฏิบัติตามมาตรการ - แหล่งกำเนิดสารพิษ	ผลกระทบจากกิจกรรมที่ศึกษา	
	NOX (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
สถานที่	730000E 1417000N (จากเขมบง)	731000E 1418000N (จากเขมบง)
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก 102.04 (µg/m³)	ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก 6.47 (µg/m³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	1.96
- ขุมขุดถักดินบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/m³)	34.48-47.38	0.82-2.24
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.25-0.68
2) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติม แหล่งกำเนิดอื่น ๆ		
สถานที่	730000E 1417000N (เขาน้อย)	740000E 1405000N (ที่สร้างใกล้เขาไผ่)
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก 102.04 (µg/m³)	ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้ 8.36 (µg/m³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	2.53
- ขุมขุดถักดินบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/m³)	34.46-47.38	1.72-2.73
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.52-0.83
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m³)	330 (µg/m³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอ็นเนอร์จี้ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระบอบ โดย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

จากตาราง 4.3 จะเห็นว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศนั้น สำหรับ NOX ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ที่เกิดขึ้น ณ จุดความเข้มข้นสูงสุด บริเวณที่กว้าง เขาน้อยของ ห่างโครงการ ไปประมาณ 8
กิโลเมตรทางทิศตะวันตกนั้น มีค่า เพียง 102.04 µg/m³ หรือ ประมาณ 31.88 % ของค่า
มาตรฐาน สำหรับบริเวณใกล้เคียง มีค่า 34.48-47.38 µg/m³ หรือประมาณ 10.77-14.81 %
ของค่ามาตรฐาน

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP 6.47 µg/m³ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐาน
ในการประเมินใกล้เคียงวัดค่า ได้ 0.82-2.24 µg/m³ หรือประมาณ 0.25-0.68% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าทางโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในทางจำนวนกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก
จากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังคงต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติมการตรวจวัด O₃ จากห้องระบอบ อากาศอย่างต่อเนื่อง

จากงานทางวิศวกรรมที่ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติไว้เมื่อ มกราคม 2542 ที่เคย
แจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO₂
- NO₂
- CO
- TSP

โดยที่จะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO₂ และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2
ครั้งสำหรับ TSP, NO₂, SO₂ ในกรณีที่ใช้หมั่นติดจะเป็นเชื้อเพลิง

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางโรงไฟฟ้าจะมีการตรวจ
วัด O₃ ด้วย โดยทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่ปล่อยระบบอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่า
ของ NO₂, CO, O₂ และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้
ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้หมั่นติดเชลใน
การผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ จึงไม่ได้มีการตรวจวัด SO₂

ดังนั้นแล้วโดยสรุปคือ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง
ที่ปล่อยระบบอากาศ โดยมีการตรวจวัดและบันทึกค่า

- NO₂
- CO
- O₂

และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมกับข้อมูลที่มีอยู่จริงในพื้นที่
ข้อมูลที่ใช้ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมกับข้อมูลที่มีอยู่จริงในพื้นที่
ในการออกแบบ

Description	The Existing EIA		New Technical Data	
	Figures	Remark	Figures	Remark
พื้นที่โครงการ - Project Area	25 Rai (40,000 m ²)	Article 2.1.2	34 Rai (54,400 m ²)	บริษัทซื้อที่ดินเพิ่มเติม
Gas Turbine Electrical Output	GE PG 6561 B 2 x 35 MW	Article 2.4 Net Electrical Output Article 2.3	GE PG 6561 B 2 x 39.56 MW	Gross Electrical Output
Steam Turbine Electrical Output	36 MW	Net Electrical Output Article 2.3	41.83 MW	Gross Electrical Output
Auxiliary Consumption	3.05 MW	Table 2.7.1	3.783 MW	
Total Gross Electrical Output	109.05 MW - 110 MW		120.95 MW - 121 MW	
Total Net Electrical Output				
Fuel	106 MW 110 MW Natural Gas /Diesel	With Steam 40 t/hr FCM Article 2.4	112 MW 117 MW Natural Gas Only	With Steam 30 t/hr FCM Contract No. TLP Cogen 0012001 Vol. II Article 4.2.1 and 4.2.2.7
- Water Consumption	5,160 m ³ 233.7 m ³ /h	Article 2.9	5,610 m ³ 233.7 m ³ /h	เนื่องจากข้อมูลต่างกัน ใน
คุณภาพอากาศ - NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อกำหนดในตาราง คุณภาพอากาศตารางที่ 1 103 mg	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m		35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s	Article 2.10	10.34 m/s	
- Temperature	383°K 110° C	Table 2.10.1	380.7°K 107.55° C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	

ส่วนที่ สอง

รายละเอียดของโครงการ (บทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า) ที่เปลี่ยนแปลง

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

2.1 ที่ตั้งและผังบริเวณของโครงการ

2.1.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ทีแอลพี โกลบอล จำกัด ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง (Rayong Industrial Park, RYIP) ในเขตปกครองของตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองพัฒนา จังหวัดระยอง

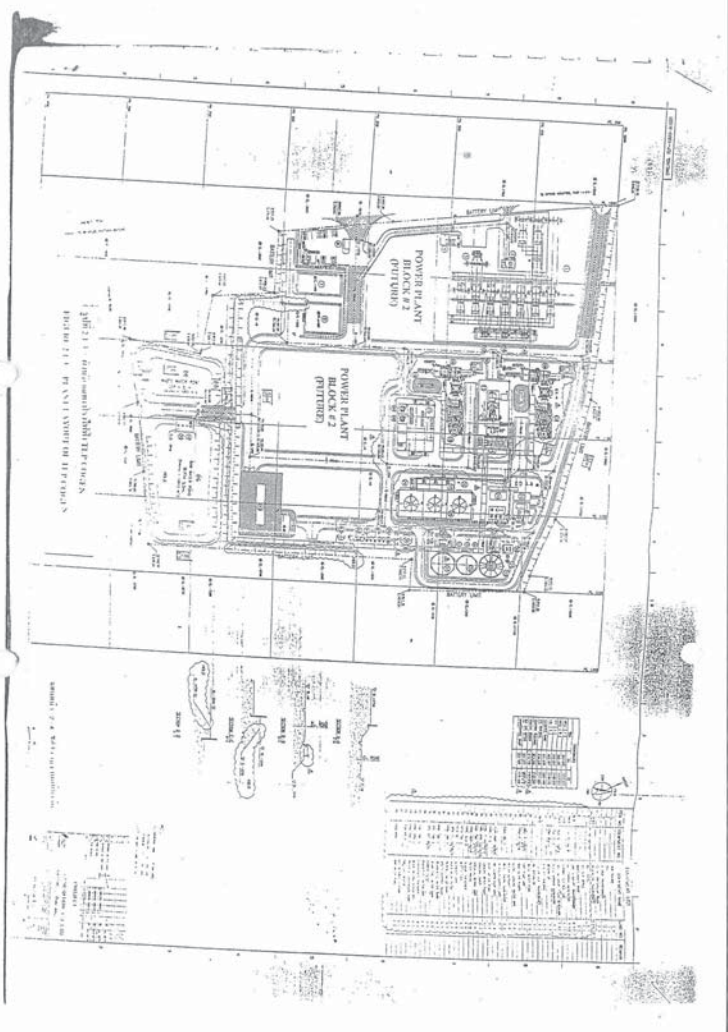
ที่ตั้งโครงการอยู่ทางฝั่งตะวันออกของทางหลวงหมายเลข 3191 ห่างจากแนวกั้นประมาณ 1 กม. และห่างจากแยกมาบตาพุด (จุดตัดกันของทางหลวงหมายเลข 3191 และ 36) ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 4 กม. (รูปที่ 2.1-1)

2.1.2 ผังบริเวณโครงการ

พื้นที่โครงการมีประมาณ 3๕ ไร่ มีโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่โดยรอบได้แก่ Thai Copper, American Standard และ Tunkex (รูปที่ 2.1-2)

ภายในพื้นที่ 3๕ ไร่ ถูกจัดวางตำแหน่งของอุปกรณ์ที่สำคัญ (รูปที่ 2.1-3) ได้แก่

- (1) สถานีส่งจ่ายไฟฟ้า (Substation)
- (2) โรงไฟฟ้า ประกอบด้วย
 - กังหันก๊าซ 2 ชุด
 - กังหันไอน้ำ 1 ชุด
- (3) อาคารอำนวยความสะดวก
 - สำนักงาน
 - ห้องควบคุม
 - ที่ซ่อมบำรุง
 - ห้องปฏิบัติการ
- (4) หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- (5) บ่อปรับสภาพน้ำ (Neutralization Basin)
- (6) หน่วยจัดแร่ธาตุ (Demeralization Plant)
- (7) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant)



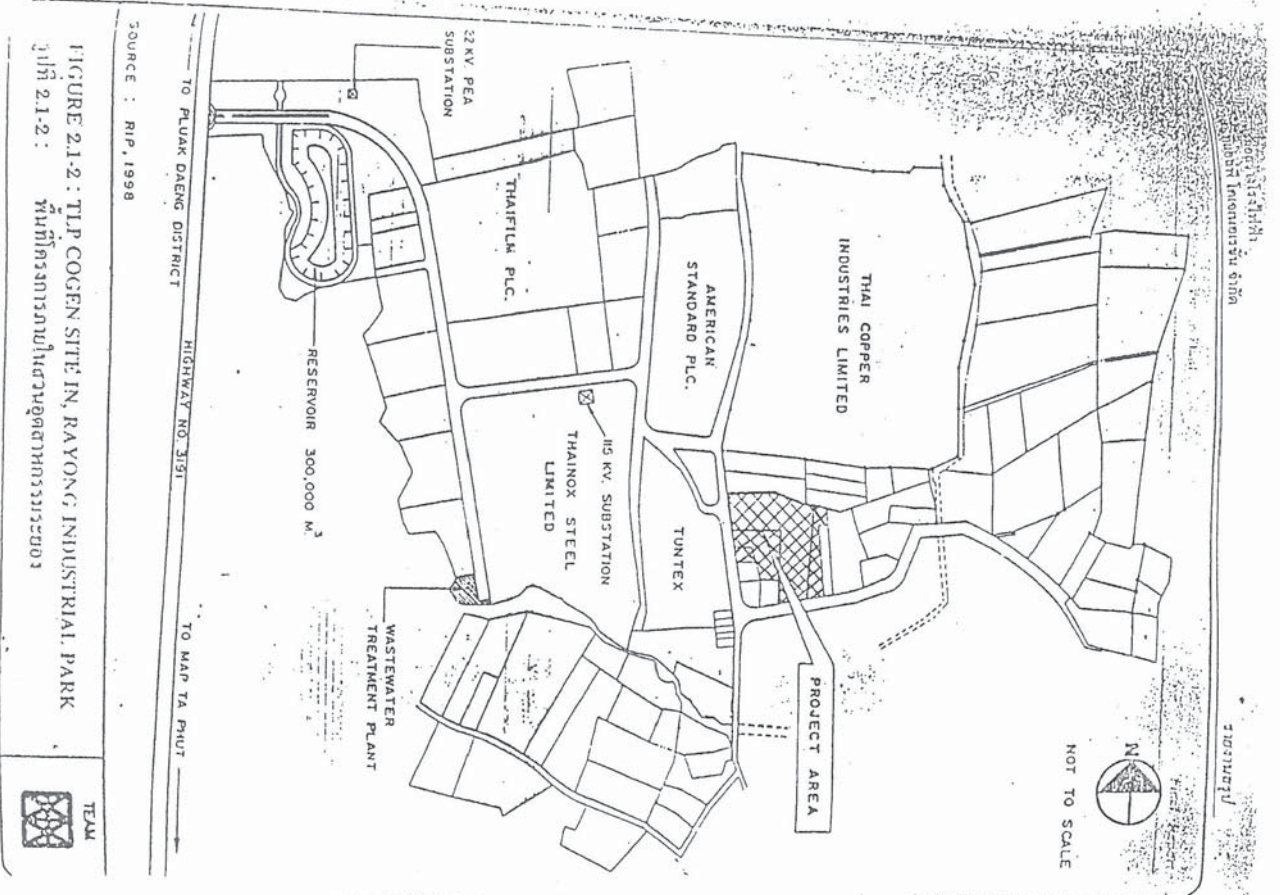


FIGURE 2.1-2: TLP COGEN SITE IN RAYONG INDUSTRIAL PARK
รูปที่ 2.1-2: พื้นที่โครงการภายในสวนอุตสาหกรรมระยอง

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ก๊าซธรรมชาติ โกลบอล เอช จำกัด

รวมรวมรูป

- (8) บ่อรับน้ำทิ้ง (Waste Pond, Pond#1)
- (9) บ่อเก็บน้ำดิบ (Pond #2)
- (10) ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Tank)
- (11) ถังพักน้ำหลังการปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Treated Water Tank)
- (12) สถานีวัด/จ่ายก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)

2.2 แผนการดำเนินงานโครงการและบุคลากร

ระยะเวลาตั้งแต่ก่อนช่วงการก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง จนถึงเปิดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า เป็นเวลาประมาณ 26 เดือน โดยคาดว่าจะเริ่มการก่อสร้างในเดือนเมษายน 2544 ไปจนถึงมีนาคม 2545 คิดเป็นเวลารวมประมาณ 21 เดือน (ตารางที่ 2.2-1)

จำนวนคนงานและบุคลากรในระบกก่อสร้าง คาดว่าจะประมาณ 250 คน ส่วนในระบกก่อสร้างและเดินเครื่องนั้น คาดว่าจะประมาณ 33 คน ประกอบด้วย

- (1) ผู้บริหาร 2 คน
- (2) ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน 1 คน
- (3) ผู้ปฏิบัติงาน 7 คน
- (4) พนักงานธุรการ 2 คน
- (5) คนงานฝีมือและกึ่งฝีมือ 21 คน

2.3 ขนาดของโรงไฟฟ้า

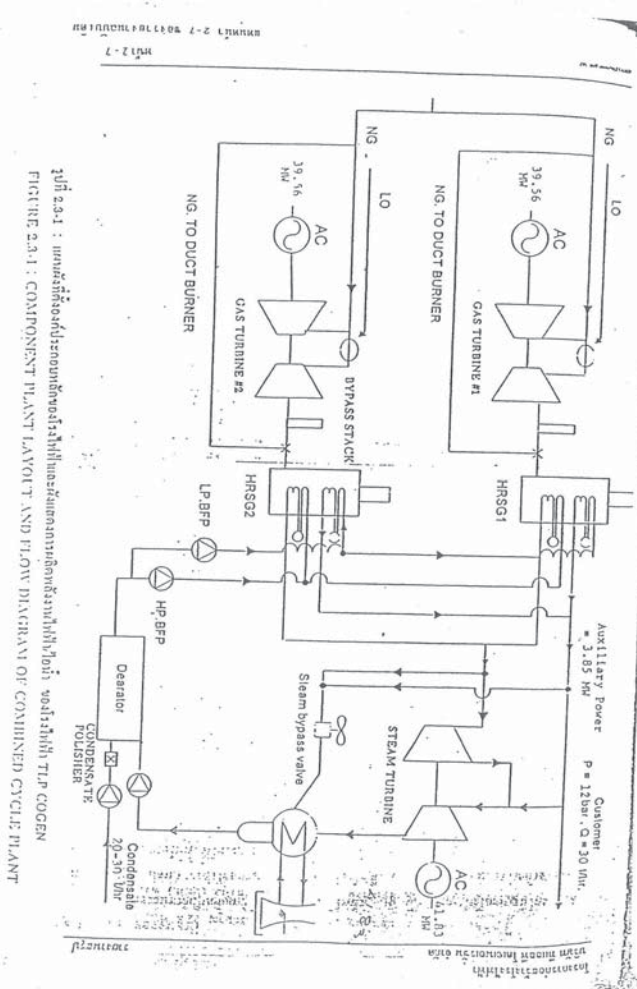
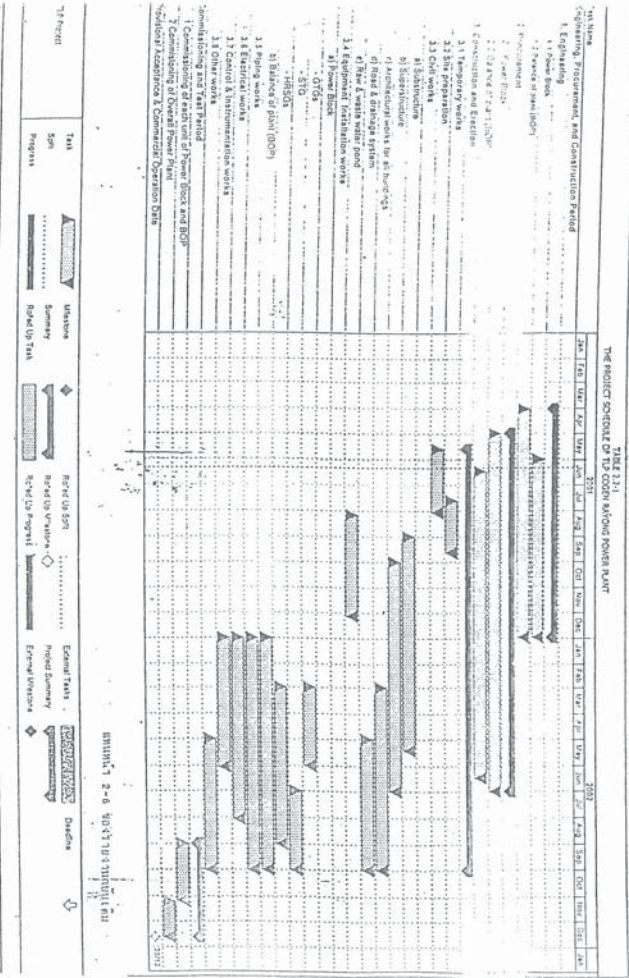
โรงไฟฟ้าของโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle) ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine, GT) จำนวน 2 ชุด กำลังผลิตชุดละ 39.96 MW และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine, ST) จำนวน 1 ชุด กำลังผลิต 41.83 MW เมื่อเทียบกับขนาดพื้นที่ที่ใช้ในโรงไฟฟ้า 3.85 MW ออกแล้วจะทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดประมาณ 117 MW

นอกจากนี้ยังมีหน่วย Heat Recovery Steam Generator (HRSG) จำนวน 2 ชุด ซึ่งจะผลิตไอน้ำความดันสูง (80 bar) ป้อนเครื่องกังหันไอน้ำของโครงการ และผลิตไอน้ำความดันต่ำ (12 bar) ขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมใน RYIP ประมาณ 30 ตันชั่วโมง

รูปที่ 2.3-1 แสดงผังการวางของอุปกรณ์และแผนภูมิการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโครงการ

2.4 วัตถุประสงค์

วัตถุประสงค์ที่สร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ และน้ำ ดังนั้นจะต้องคำนึงถึง



ПРИЛОЖЕНИЕ

2.4-1 และความเร็วของท่อส่งทางเฉื่อยรวมประมาณ 150 เมตร ผ.ง.ต่อวินาที 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 น้ำมันเตา (YML)

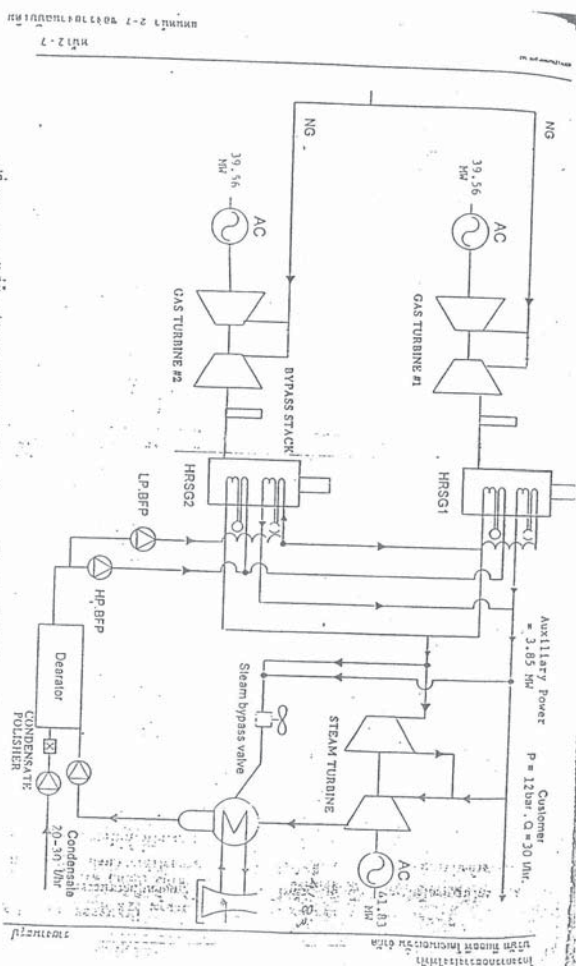


FIGURE 2.3-1: COMPONENT PLANT LAYOUT AND FLOW DIAGRAM OF COMBINED CYCLE PLANT

โครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติที่อัตราการผลิตสูงสุดประมาณ 22.8 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน หรือ 645,696 ลบ.ม./วัน โดยรับก๊าซมาจากท่อบริการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) ตั้งรายละเอียดในภาคผนวก ก

ห้องกังหันภายในพื้นที่โครงการมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 10 นิ้ว มีแนวทางการวางท่อส่งก๊าซจากสถานีสำรวจวัดปริมาณก๊าซ (Gas Measuring Station) เข้าสู่ Gas Turbine ดังแสดงในรูปที่ 2.4-1 และความยาวของท่อส่งก๊าซโดยรวมประมาณ 150 เมตร ผังใต้ดินที่ 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 น้ำมันดีเซล (ยกเลิก)

ที่ ทส 1009.7/ 4753



สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ขอยื่นสู่สวท. 7 ถนนพหลโยธินที่ 6

กรุงเทพฯ 10400

24 มิถุนายน 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเจน ของบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด

เรียน ประชาชนกรมการบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ที่ EGCO COGEN 09/51 ลงวันที่ 27
พฤษภาคม 2551

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลง
มาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าโปรแกรมหรือรายงานการขอ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานฯ) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง
ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่นให้
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการขอ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงานไฟฟ้า ในการ
ประชุมครั้งที่ 17/2551 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบ
รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
เอ็กโก โกลเจน ของบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา
บ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้โครงการฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและลด
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการ

ที่ประชุม 26 มิถุนายน 2551

เพื่อไม่ให้เกิดความเข้าใจผิด

2/วิเคราะห์...

CC: KPNP, PLE

3 8.0.51

วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (เดิมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคงเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคงเจน
เรชั่น จำกัด) และรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
อย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานธุรกิจ
พลังงาน จังหวัดระยอง และมหาวิทยาลัยขอนแก่นเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุทธิตถิ์ ธีระวิธรรม)

รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน

มหาวิทยาลัยราชภัฏวไลยอลงกรณ์

สำนักงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ที่ วว 0804/ 944



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยปูลาวัดมา 7 ถนนพหลโยธิน 6
กรุงเทพฯ 10400

21 มกราคม 2542

เรื่อง ผลการพิจารณาของหน่วยงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี
แอลพี เรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ ส่วนอุตสาหกรรมระยอง
ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนครชัยศรี จังหวัดระยอง

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด ที่ ENV/1276/980907
ลงวันที่ 30 เมษายน 2541
 2. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด ที่ ENV/1276/981793
ลงวันที่ 29 กันยายน 2541
 3. ผลการตรวจสอบผลกระทบตามการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการ
โรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106
เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนครชัยศรี
จังหวัดระยอง

ด้วย บริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด ได้ยื่นขออำนาจจากบริษัท ทีแอลพี
แอลพี เรชั่น จำกัด ให้จัดทำและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า
ของบริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วน
อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนครชัยศรี จังหวัดระยอง ต่อสำนักงานนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณา ดังรายละเอียดคำสั่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาจากโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี เรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์)
ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนครชัยศรี จังหวัดระยอง เสนอต่อคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในภาพรวม
ครั้งที่ 23/2541 วันที่ 29 ตุลาคม 2541 โดยคณะกรรมการฯ มีมติให้เสนอข้อมูลรายงานฯ ให้สมบูรณ์

ชัดเจน นำเสนอให้คณะกรรมการฯ พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการตามมติดังกล่าวและ
คณะกรรมการฯ พิจารณาข้อเท็จจริงแล้ว มีมติเห็นชอบในรายงานฯ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 โดย
กำหนดมาตรการควบคุมการระเหยของไอระเหยและมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่มีบริษัทฯ ต้องมีคือ
บัญชี ตรวจวัดและเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมด้วย 3 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติม
ทั้งหมด โดยจัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ส่งให้สำนักงานฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความเห็นการตอบ ทั้งนี้ได้ดำเนินการเก็บข้อมูลเบื้องต้นแล้ว
จังหวัดระยอง บริษัท ทีแอลที โคลเอเนอเวชั่น จำกัด และบริษัท ทีเอ็ม คอมพิวเตอร์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด เฝ้า
ระวังด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายชาติวิทย์ ผู้ช่วยบริหาร)

รองผู้อำนวยการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เจ้าพนักงานกำกับงานไม่ปลอดภัยสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 2713422-6
โทรสาร 2785469 2713226

ผู้บัญชาการ
(นายชาติวิทย์ ผู้ช่วยบริหาร)
เลขหมายโทรศัพท์ 2792792

FROM : ETC1992

FOX NO. :

Jan. 10 2008 10:00PM P1

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติง 1992 จำกัด



EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.

883 หมู่ที่ 11 ต.สุภาพงษ์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20220
โทรศัพท์ 036011193, 03601193-2 โทรสาร 03601193-3 แฟกซ์ 03601193-4 E-mail: etc1992@hotmail.com

ที่ อพท.ศอ. 019/2551

วันที่ 10 มกราคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลเดน

เขียน กรรมการผู้จัดการบริษัท เอ็กโก โกลเดนเอเชียน จำกัด

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โกลเดนเอเชียน จำกัด ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติง 1992
จำกัด ดำเนินการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลเดนเอเชียน

1. นำเสนอข้อสรุปผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการไว้ที่โครงการ โดยพิจารณาจาก
เปลี่ยนแปลงเบื้องต้นทั้งด้านสิ่งแวดล้อมและรายละเอียดโครงการโดยไม่มีประเด็นที่ตั้ง Dust Bumer

2. เหตุผลที่โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยไม่มีประเด็นที่ตั้ง Dust Bumer
3. ทบทวนจำนวนพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณาจากปริมาณงาน

ของบริษัทรูปจ้างของโครงการที่ปฏิบัติงานให้กับโครงการฯ ร่วมด้วย และดำเนินการให้เป็นไปตาม
กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548

4. นำเสนอข้อสรุปผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการไว้ที่โครงการ โดยพิจารณาจากปริมาณงาน
ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่โครงการ และบันทึกข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน

5. เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่นำเสนอนั้นอยู่ในรายงานการปฏิบัติ
ตามมาตรการของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2549 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่า

มาตรฐาน แต่เป็นการตรวจวัดในช่วงที่ไม่มีฝนตก ขอให้เพิ่มเติมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน
บรรยากาศในระหว่างดำเนินการโครงการในช่วงฤดูฝนด้วย

ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ทางผู้จัดทำกำลังดำเนินการยื่นขึ้นนำเสนอผู้เกี่ยวข้องเพื่ออนุมัติ
รายงานฯ ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการยื่นให้ สผ. พิจารณา ภายในวันที่ 21 มกราคม 2551

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายทูลสิทธิ์ นิลเชตร)

กรรมการบริหาร