สรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปังบประมาณ พ.ศ. 2565



กลุ่มติดตามและประเมินผล กองยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

คำนำ

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นหน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงาน มีภารกิจหลักในการส่งเสริม สนับสนุน และเร่งรัดการจัดหาพลังงาน โดยการส่งเสริมและเร่งรัดการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติในประเทศและ ส่งเสริมความร่วมมือด้านการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติกับประเทศเพื่อนบ้านและประเทศอื่น เพื่อให้การบริหารราชการของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเกิดผลสัมฤทธิ์ตามที่มุ่งหวัง สามารถตอบสนองนโยบาย การบริหารประเทศของรัฐบาล ยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน และยุทธศาสตร์ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สามารถ ติดตามประเมินผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ และสะท้อนการปฏิบัติงานได้อย่างแท้จริงและมีประสิทธิภาพ

ดังนั้น กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจึงได้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ที่สอดคล้อง กับเป้าหมายโดยรวม ซึ่งประกอบด้วยตัวชี้วัดของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ แผนปฏิบัติการประจำปีของแต่ละ กอง/ศูนย์ และติดตามผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี งบประมาณในรอบ 6 9 และ 12 เดือน เพื่อสรุปเป็นภาพรวมของแต่ละกอง/ศูนย์ ที่เป็นประโยชน์และนำไปสู่ การปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

> กองยุทธศาสตร์และแผนงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ธันวาคม 2565

สารบัญ

			หน้า
คำ	นำ		ก
สา	รบัญ	J	ข
สา	รบัญ	ุภาพ	ค
	-	ั ยุตาราง	
	_	หมายการให้บริการกระทรวงและหน่วยงาน	
		ปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์	
		ผลการปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์	
3.		ประมาณ/การใช้จ่ายงบประมาณ	
		งบประมาณรายจ่าย	
	3.2	ผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่าย	
	3.3	ผลการเบิกจ่ายงบรายจ่ายอื่น	
	3.4	เงินนอกงบประมาณรายจ่าย ชธ	
		เงินงบประมาณที่จัดสรรอยู่ภายใต้กระทรวงพลังงาน (งบเจรจา)	
1		หาและอุปสรรคในการจัดทำแผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	
	_	สนอแนะ	
		เวกพาก ระผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565พาก	
PPIV	านแถ 1)	สำนักงานเลขานุการกรม (สล.)	
	2)	กองบริหารสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียม (กส.)	
	3)	กองจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กจ.)	
	4)	กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม (กท.)	
	5)	กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ (กป.)	
	6)	ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)	
	7)	กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กว.)	
	8)	กองยุทธศาสตร์และแผนงาน (กผ.)	
	9)	กองบริหารสัญญา (กญ.)	
	10)	กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร (กพร.)	
		กลุ่มตรวจสอบภายใน (ตสน.)	

สารบัญภาพ

		หน้า
ภาพที่ 1	แสดงผลการปฏิบัติงานตามงบประมาณรายจ่าย พ.ศ. 2565 (ภาพรวม) รอบ 6 9 และ 12 เดือน	3
	แสดงร้อยละการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 แต่ละประเภท	
ภาพที่ 3	แสดงร้อยละที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายแต่ละกอง/ศูนย์	7
ภาพที่ 4	แสดงร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 รอบ 6 9 และ 12 เดือน	9
ภาพที่ 5	แสดงผลการเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่น รอบ 6 9 และ 12 เดือน	11

สารบัญตาราง

		หน้า
ตารางที่ 1	แสดงเป้าหมายการให้บริการกระทรวงและหน่วยงาน	1
ตารางที่ 2	แสดงร้อยละการปฏิบัติงานตามงบประมาณรายจ่าย รอบ 6 9 และ 12 เดือน ของกอง/ศูนย์	4
ตารางที่ 3	แสดงการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 แต่ละประเภท	6
ตารางที่ 4	แสดงผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 รอบ 6 9 และ 12 เดือน	8
ตารางที่ 5	แสดงร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่น รอบ 6 9 และ 12 เดือน	12

1. เป้าหมายการให้บริการกระทรวงและหน่วยงาน

สรุปผลปฏิบัติงานตามเป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลักของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ แสดงดังตารางที่ 1

ตารางที่ 1 แสดงเป้าหมายการให้บริการกระทรวงและหน่วยงาน

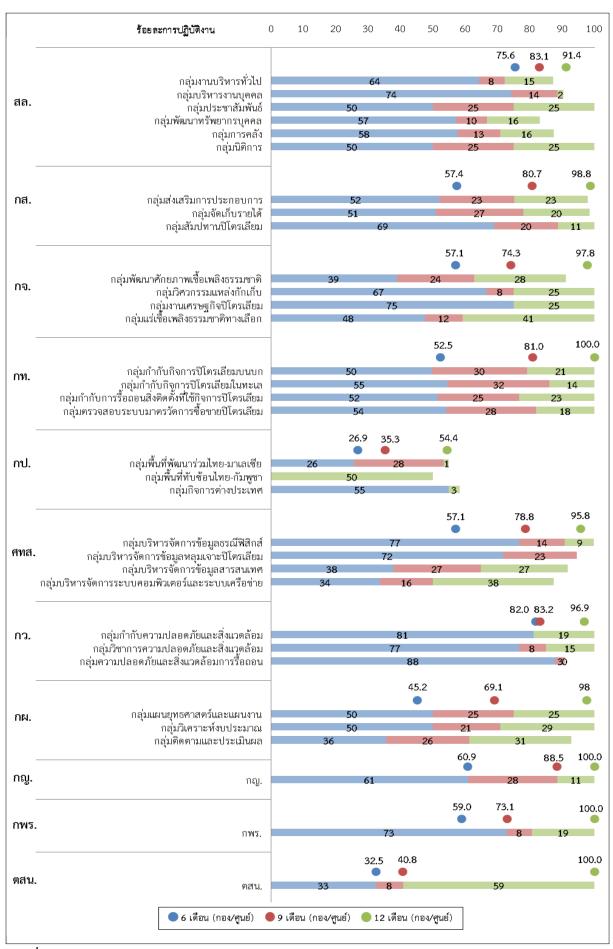
	กรมเชื้อเพลิงธ	รรมชาติ																
 แผน/ผลการป	ฏิบัติการประจำเ	 	าณ พ.ศ. 2	2565														
เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก		ค่าเป้า	าหมาย					ปีงร	บประม	ประมาณ 2565								
งาน∕โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอง		
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ล้านบาท	359.6271	187.5121									•						
แผนงาน : แผนงานยุทธศาสตร์ความมั่นคงด้านพลังงาน	ล้านบาท	193.0768	22.2961															
เ <mark>ป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน</mark> การบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมให้สามารถผลิตไปได้ ถึงปี2579																		
ตัวขี้วัด (เชิงปริมาณ) :																		
1. รักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า	บาร์เรล/วัน	150,000	147,891	\blacksquare														
2. ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ไม่น้อยกว่า	แปลงสำรวจ	58	52												-			
3. รายได้ของรัฐที่จัดเก็บจากการประกอบกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ไม่น้อยกว่า	ล้านบาท	30,000	49,806.69												-			
4. การจัดเก็บรายได้ปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรของรัฐจากระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต(PSC) ไม่น้อยกว่า	ล้านบาท	4,000	4,061.69	lacksquare											\Rightarrow			
แผนงาน : แผนงานพื้นฐานด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน	ล้านบาท	76.4087	72.7530															
เ ป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน																		
ผลผลิต : การส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม																		
กิจกรรมหลัก:																		
1. ส่งเสริมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม																		
ตัวชี้วัด (เชิงปริมาณ) : ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่า	แปลงสำรวจ	58	52	\blacksquare														
2. บริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม																		
ตัวชี้วัด (เชิงปริมาณ) : รายได้ของรัฐที่จัดเก็บจากการประกอบกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่า	ล้านบาท	30,000	49,806.69	\blacksquare														
ตัวชี้วัด (เชิงปริมาณ) : การจัดเก็บรายได้ปีโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรของรัฐจากระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต(PSC) ไม่น้อยกว่า	ล้านบาท	4,000	4,067.69	1											\Rightarrow			
3. พัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศ																		
ตัวชี้วัด (เชิงปริมาณ) : ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาระบบเทคโนโลยี	ร้อยละ	80	80	\blacksquare														
แผนงาน : แผนงานบุคลากรภาครัฐ	ล้านบาท	90.1416	92.4630															
เ ป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการภาครัฐ																		
นลผลิต : รายการค่าใช้จ่ายบุคลากรภาครัฐ พัฒนาความมั่นคงด้านพลังงาน																		
จิจกรรมหลัก : บริหารบุคลากรภาครัฐด้านเชื้อเพลิงธรรมชาติ																		
ตัวชี้วัด (เชิงคุณภาพ) : เบิกจ่ายงบประมาณได้ ไม่น้อยกว่า	ร้อยละ	96	52.14															
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	- แผน	ผล	◆ ปรับแผน															

2. การปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์

แผนปฏิบัติการของแต่ละกอง/ศูนย์ ได้จัดทำขึ้นโดยจำแนกตามงบประมาณรายจ่าย (งบบุคลากร งบดำเนินงาน งบลงทุน งบรายจ่ายอื่น) และดำเนินการติดตามผลการปฏิบัติงานในรอบ 6 9 และ 12 เดือน จากการ วิเคราะห์หาค่าร้อยละผลการปฏิบัติงานของแต่ละกิจกรรม แล้วนำมาหาค่าเฉลี่ยเป็นผลการปฏิบัติงานของแต่ละ กลุ่มงานของกอง/ศูนย์ เพื่อติดตามความคืบหน้า และภาพรวมการปฏิบัติงาน โดยจะแสดงผลการปฏิบัติงานแจก แจงเป็นผลการปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์ และผลการปฏิบัติงานโครงการ

2.1 ผลการปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์

ผลการปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์ คือ ค่าเฉลี่ยร้อยละผลการปฏิบัติงานแต่ละกิจกรรมของแต่ละกลุ่มงาน ของกอง/ศูนย์ ตามงบประมาณรายจ่าย ในรอบ 6 9 และ 12 เดือน แสดงดังภาพที่ 1



ภาพที่ 1 แสดงผลการปฏิบัติงานตามงบประมาณรายจ่าย พ.ศ. 2565 (ภาพรวม) รอบ 6 9 และ 12 เดือน

ตารางที่ 2 แสดงร้อยละความคืบหน้าการปฏิบัติงานตามงบประมาณรายจ่าย รอบ 6 9 และ 12 เดือน ของกอง/ศูนย์

ตารางท 2 แสดงรอยละความคบหนาการบฏบตงานตามงบบระมาณราย		ยละการปฏิบัติ	- 1
กอง/ศูนย์	6 เดือน	9 เดือน	12 เดือน
1. สำนักงานเลขานุการกรม (สล.)	75.60	83.08	91.36
กลุ่มงานบริหารทั่วไป	64.35	72.25	87.27
กลุ่มบริหารงานบุคคล	74.35	88.48	90.34
กลุ่มประชาสัมพันธ์	100.00	100.00	100.00
กลุ่มพัฒนาทรัพยากรบุคคล	57.21	66.79	83.17
กลุ่มการคลัง	57.70	70.96	87.40
กลุ่มนิติการ	100.00	100.00	100.00
2. กองบริหารสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียม(กส.)	57.44	80.70	98.81
กลุ่มส่งเสริมการประกอบการ	52.21	75.31	97.93
กลุ่มจัดเก็บรายได้	51.00	78.04	98.51
กลุ่มสัมปทานปิโตรเลียม	69.11	88.75	100.00
3. กองจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กจ.)	57.09	74.26	97.78
กลุ่มพัฒนาศักยภาพเชื้อเพลิงธรรมชาติ	38.98	62.78	91.11
กลุ่มวิศวกรรมแหล่งกักเก็บ	66.67	100.00	100.00
กลุ่มงานเศรษฐกิจปิโตรเลียม	75.00	75.00	100.00
กลุ่มแร่เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก	47.69	59.26	100.00
4. กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม(กท.)	52.51	81.01	100.00
กลุ่มกำกับกิจการปิโตรเลียมบนบก	49.62	79.23	100.00
กลุ่มกำกับกิจการปิโตรเลียมในทะเล	54.58	86.17	100.00
กลุ่มกำกับการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้กิจการปิโตรเลียม	51.67	76.67	100.00
กลุ่มตรวจสอบระบบมาตรวัดการซื้อขายปิโตรเลียม	54.17	81.95	100.00
5. กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ(กป.)	26.88	35.34	54.44
กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	25.63	53.52	55.00
กลุ่มพื้นที่ทับซ้อนไทย-กัมพูชา	0.00	0.00	50.00
กลุ่มกิจการต่างประเทศ	55.00	52.50	58.33
6. ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร(ศทส.)	55.05	75.06	92.86
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลธรณีฟิสิกส์	76.76	90.89	99.80
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม	71.84	94.52	92.32
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศ	37.87	64.83	91.81
กลุ่มบริหารจัดการระบบคอมพิวเตอร์และระบบเครือข่าย	33.71	50.00	87.50
7. กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ(กว.)	81.95	83.25	96.91
กลุ่มกำกับความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	81.22	74.00	100.00
กลุ่มวิชาการความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	76.67	85.00	100.00
กลุ่มความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมการรื้อถอน	87.96	90.74	90.74
8. กองยุทธศาสตร์และแผนงาน(กผ.)	45.24	69.09	97.62
กลุ่มแผนยุทธศาสตร์และแผนงาน	50.00	75.00	100.00
กลุ่มวิเคราะห์งบประมาณ	50.00	70.83	100.00
กลุ่มติดตามและประเมินผล	35.71	61.43	92.86
9. กองบริหารสัญญา (กญ.)	60.91	88.51	100.00
10. กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร (กพร.)	72.92	80.63	100.00
11. กลุ่มตรวจสอบภายใน (ตสน.)	32.50	40.83	100.00

สรุปผลการปฏิบัติงานของกอง/ศูนย์

จากผลการปฏิบัติงาน ณ สิ้นปีงบประมาณ 2565 กลุ่มงานทั้งหมด 33 กลุ่มงาน ภายใต้กอง/ศูนย์ พบว่า ภาพรวมผลการปฏิบัติงานของทุกกลุ่มงานสามารถบรรลุตามแผนที่ตั้งไว้ และมีค่าเฉลี่ยของผลการปฏิบัติงานระดับ กอง/ศูนย์ ร้อยละ 92.55 ทั้งนี้มีกลุ่มงานที่มีค่าเฉลี่ยของการปฏิบัติงานร้อยละ 100 คือ สามารถปฏิบัติงานบรรลุ ตามแผนงาน (โครงการ/กิจกรรม) จำนวน 17 กลุ่มงาน

คำชี้แจงการปฏิบัติงานของแต่ละกอง/ศูนย์

- กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ (กป.) มีผลการปฏิบัติงานเฉลี่ยร้อยละ 54.44 ไม่สามารถ ดำเนินงานให้บรรลุตามแผนที่วางไว้ เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ทำให้ไม่สามารถเดินทางไปต่างประเทศได้

3. งบประมาณ/การใช้จ่ายงบประมาณ

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้รับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปังบประมาณ พ.ศ. 2565 จำนวน 359,627,100 บาท และรับจัดสรรจากงบกลางเพิ่มจำนวน 2,321,407.84 บาท รวมงบประมาณทั้งสิ้น 361,948,507.84 บาท โดยมียอดเบิกจ่ายสะสมถึงเดือนกันยายน 2565 รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 187,512,109.55 บาท คิดเป็นร้อยละ 52.14 และมีการจำแนกงบประมาณรายจ่ายของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ออกเป็น 4 ประเภท รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3

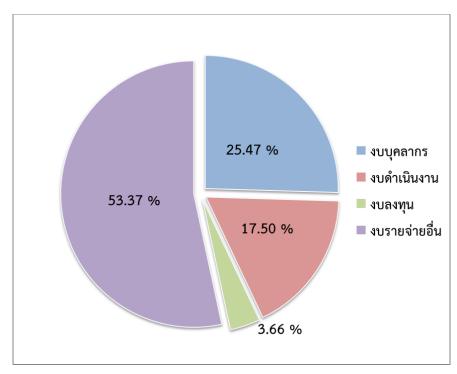
ตารางที่ 3 แสดงการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 แต่ละประเภทของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

งบรายจ่าย	งบประมาณ	งบประมาณ	ผูกพันสัญญา	ยอดเบิกจ่าย (1 ต.ค. 64 - 30	
	(ตาม พ.ร.บ.)	(หลังโอนเปลี่ยนแปลง)	(เงินกันเหลื่อมปี)	จำนวนเงิน	ร้อยละ
งบบุคลากร	89,776,700	92,172,172.84	-	92,172,172.84	100.00
งบดำเนินงาน	63,385,900	63,338,504.16	3,537,246.12	59,753,818.50	94.34
งบลงทุน	13,387,700	13,269,936.90	71,015.90	13,198,900.00	99.46
งบรายจ่ายอื่น	193,076,800	193,167,893.94	170,723,275.73	22,387,218.21	11.59
รวม	359,627,100	361,948,507.84	174,331,537.75	187,512,109.55	52.14

หน่วย : บาท

จากตารางข้างต้น การเบิกจ่ายเงินงบประมาณคงเหลือทั้งสิ้น 174,436,398.29 บาท โดยแยกเป็นเงิน กันเหลื่อมปี 174,331,537.75 บาท และคืนคลัง 104,860.54 บาท ประกอบด้วย

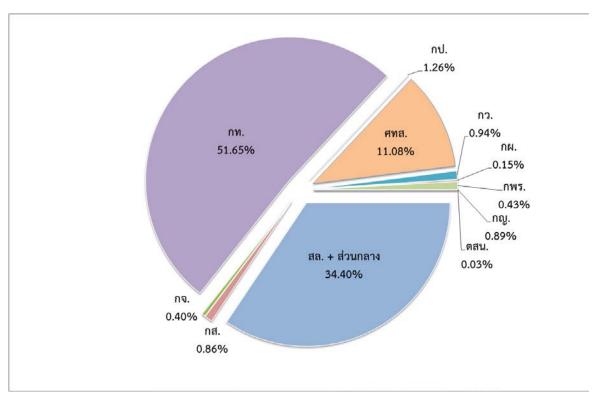
- งบดำเนินงาน เงินกันเหลื่อมปี 3,537,246.12 บาท คืนคลัง 47,439.54 บาท
- งบลงทุน เงินกันเหลื่อมปี 71,015.90 บาท คืนคลัง 21.00 บาท
- งบรายจ่ายอื่น เงินกันเหลื่อมปี 170,723,275.73 บาท คืนคลัง 57,400.00 บาท



ภาพที่ 2 แสดงร้อยละการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 แต่ละประเภท

3.1 งบประมาณรายจ่าย

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้รับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 ในส่วนของแต่ละกอง/ศูนย์ รายละเอียดแสดงดังภาพที่ 3



ภาพที่ 3 แสดงร้อยละที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายของแต่ละกอง/ศูนย์

3.2 ผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่าย

การเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ของแต่ละกอง/ศูนย์ ได้แสดงผลการ เบิกจ่ายงบประมาณ ดังตารางที่ 4 และร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณในรอบ 6 9 และ 12 เดือน ดัง ภาพที่ 4

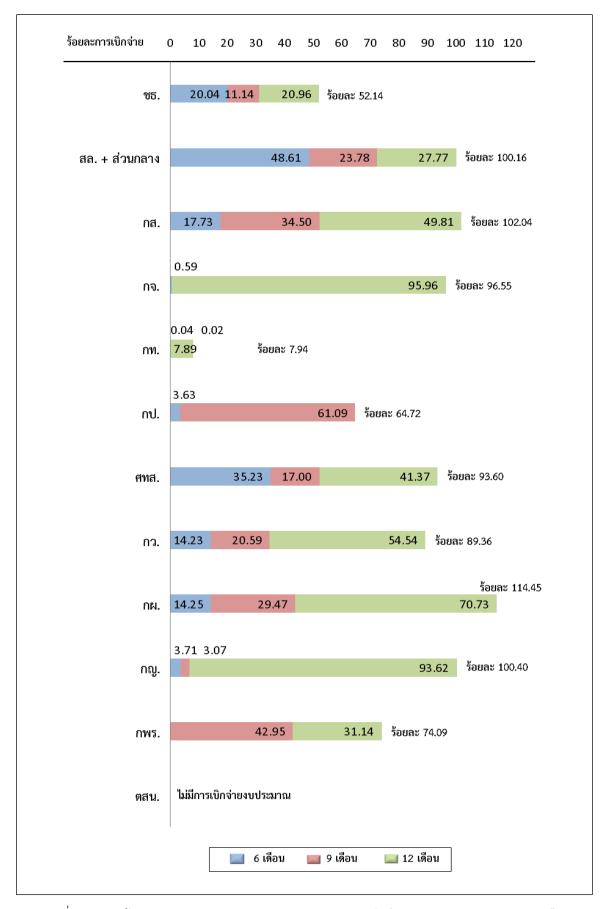
คำชี้แจงการปฏิบัติงาน

- กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม (กท.) ได้รับการจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2565 จำนวน 185,735,100 บาท เบิกจ่ายร้อยละ 7.94 เนื่องจากได้รับการจัดสรร งบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่นของการดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาโตตุลาการระหว่างประเทศ จำนวน 185,181,600 บาท เบิกจ่าย จำนวน 14,458,324.27 บาท (ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565)

ตารางที่ 4 แสดงผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 รอบ 6 9 และ 12 เดือน

	งบประมาณ	ร้อยละ	ะการเบิกจ่ายงบป	ระมาณ
หน่วยงาน	(บาท)	รอบ 6 เดือน (31 มี.ค. 65)	รอบ 9 เดือน (30 มิ.ย. 65)	รอบ 12 เดือน (30 ก.ย. 65)
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)	361,948,507.84	20.04	32.10	52.14
สำนักงานเลขานุการกรม (สล.) รวมส่วนกลาง	124,514,307.84	48.61	72.39	100.16
กองบริหารสัญญาและสัมปทาน ปิโตรเลียม (กส.)	3,105,500.00	17.73	52.23	102.04
กองจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กจ.)	1,431,200.00	0.59	0.59	96.55
กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการ ปิโตรเลียม (กท.)	185,735,100.00	0.04	0.05	7.94
กองบริหารกิจการปิโตรเลียม ระหว่างประเทศ (กป.)	155,000.00	3.63	64.72	64.72
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและ การสื่อสาร (ศทส.)	39,837,000.00	35.23	52.24	93.60
กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม เชื้อเพลิงธรรมชาติ (กว.)	3,380,600.00	14.23	34.82	89.36
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน (กผ.)	533,000.00	14.25	43.72	114.45
กองบริหารสัญญา (กญ.)	3,192,800.00	3.71	6.78	100.40
กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร (กพร.)	44,000.00	-	42.95	74.09
กลุ่มตรวจสอบภายใน (ตสน.)	20,000.00	-	-	-

จากตารางที่ 4 พบว่า กอง/ศูนย์ ที่เบิกจ่ายงบประมาณเกินกว่าที่ได้รับจากสรร เนื่องจากมีการขอใช้เงิน จากส่วนกลาง (เงินเหลือจ่าย งบรายจ่ายอื่นและกันเงินเหลื่อมปี) เพื่อปฏิบัติงาน/ โครงการ รวมถึงค่าวัสดุและ ซื้อครุภัณฑ์เพิ่มเติม



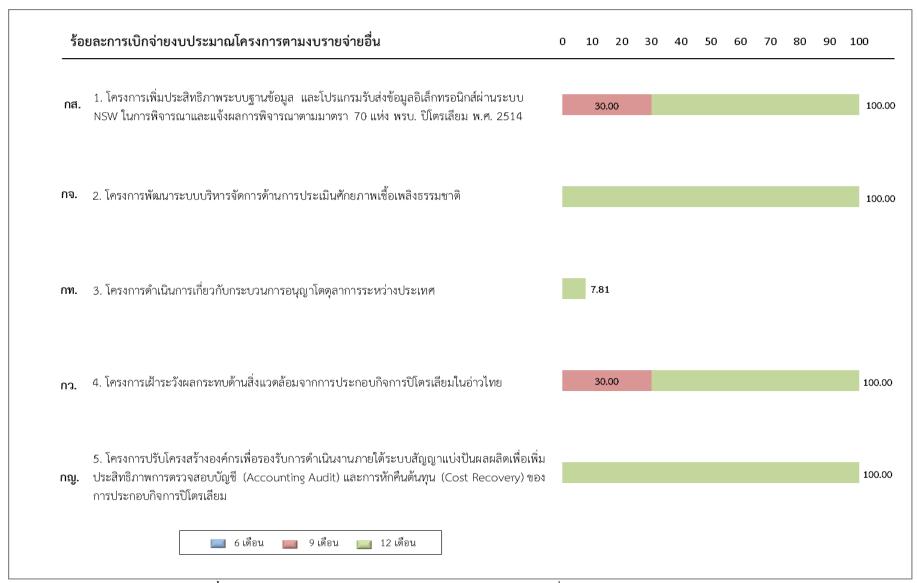
ภาพที่ 4 แสดงร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565 รอบ 6 9 และ 12 เดือน

3.3 ผลการเบิกจ่ายงบรายจ่ายอื่น

การเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่นของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ประจำปังบประมาณ 2565 มีจำนวน 5 โครงการ โดยมี 4 โครงการที่มีผลการการเบิกจ่ายเป็นไปตามแผนที่ตั้งไว้ร้อยละ 100 ซึ่งแสดง ค่าเฉลี่ยร้อยละผลการปฏิบัติงานแต่ละโครงการในรอบ 6 9 และ 12 เดือน เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมความสัมพันธ์ ระหว่างร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่น และช่วงเวลาที่แต่ละโครงการเบิกจ่าย งบประมาณตามงบรายจ่ายอื่น แสดงดังภาพที่ 5

<u>คำชี้แจงการปฏิบัติงาน</u>

- การดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาโตตุลาการระหว่างประเทศ (กองเทคโนโลยีการประกอบ กิจการปิโตรเลียม) พบว่า ในช่วงปีงบประมาณ 2565 มีการเบิกจ่ายไปได้เพียง ร้อยละ 7.81 เนื่องด้วย สถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ทำให้การเดินทางสำหรับที่ปรึกษา กฎหมาย ผู้เชี่ยวชาญ พยาน และเจ้าหน้าที่ ชธ. เพื่อให้การในชั้นอนุญาโตตุลาการในต่างประเทศ และการ เบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่นดำเนินการโดยใช้งบประมาณรายจ่ายงบกลาง รายการเงิน สำรองจ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น ประจำปังบประมาณ พ.ศ. 2564 (เงินกันไว้เบิกจ่ายเหลื่อมปี) ส่งผลให้ การเบิกจ่ายไม่เป็นไปตามแผน



ภาพที่ 5 แสดงผลการเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่น รอบ 6 9 และ 12 เดือน

ตารางที่ 5 แสดงร้อยละการเบิกจ่ายงบประมาณโครงการตามงบรายจ่ายอื่น รอบ 6 9 และ 12 เดือน

	หน่วยงาน	(ขาวทา)	ร้อยละ	การเบิกจ่ายงบปร	ะมาณ		
โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	รับผิดชอบ		รอบ 6 เดือน (31 มี.ค. 65)	รอบ 9 เดือน (30 มิ.ย. 65)	รอบ 12 เดือน (30 ก.ย. 65)		
1. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบฐานข้อมูล และโปรแกรมรับส่งข้อมูล อิเล็กทรอนิกส์ผ่านระบบ NSW ในการพิจารณาและแจ้งผลการพิจารณาตาม มาตรา 70 แห่ง พรบ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	กส.	1,734,600	-	30.00	100.00		
2. โครงการพัฒนาระบบบริหารจัดการด้านการประเมินศักยภาพเชื้อเพลิง ธรรมชาติ	กจ.	1,203,200	-	-	100.00		
3. โครงการดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาโตตุลาการระหว่างประเทศ	กท.	185,181,600	-	-	7.81		
4. โครงการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการ ปิโตรเลียมในอ่าวไทย	กว.	1,980,000	-	30.00	100.00		
5. โครงการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับการดำเนินงานภายใต้ระบบ สัญญาแบ่งปันผลผลิตเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบบัญชี (Accounting Audit) และการหักคืนต้นทุน (Cost Recovery) ของการประกอบกิจการ ปิโตรเลียม	กญ.	2,920,000	-	-	100.00		

3.4 เงินนอกงบประมาณรายจ่าย ชธ.

- ปีงบประมาณ 2565 ไม่มีการใช้เงินนอกงบประมาณรายจ่าย

3.5 เงินงบประมาณที่จัดสรรอยู่ภายใต้กระทรวงพลังงาน (งบเจรจา)

- ปีงบประมาณ 2565 ไม่ได้รับการจัดสรรเงินงบประมาณที่จัดสรรอยู่ภายใต้กระทรวงพลังงาน (งบเจรจา)

4. ปัญหาและอุปสรรคในการจัดทำแผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ปัญหาและอุปสรรคที่พบในการจัดทำแผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กอง/ศูนย์ ประจำปั งบประมาณ 2565 มีดังนี้

- 1) มีการเปลี่ยนแปลงแผนหรือผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ โดยไม่ระบุหมายเหตุเพื่ออธิบาย สาเหตุดังกล่าวให้ชัดเจน
- 2) การเขียนรายงานผลการปฏิบัติงานบางโครงการ มีเพียงการรายงานผลการเบิกจ่ายตามค่าเป้าหมาย เท่านั้น ทำให้ไม่สามารถที่จะนำข้อมูลมาวัดผลการปฏิบัติงานอย่างเป็นรูปธรรมได้
- 3) มีบางกิจกรรม/โครงการ ไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผน เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาด ของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ส่งผลต่อการปฏิบัติงานที่ไม่สามารถดำเนินการได้
- 4) บางกอง/ศูนย์ ส่งแผนปฏิบัติการและรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ แต่ละรอบ ช้ากว่าที่กำหนด ทำให้การรายงานผลการปฏิบัติงานเสนอต่อผู้บริหาร ชธ. มีความล่าช้าตามไปด้วย

5. ข้อเสนอแนะ

ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการจัดทำแผนปฏิบัติการและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ในปีต่อไป มีดังนี้

- 1) ในการจัดทำแผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปี ควรระบุรายละเอียดกิจกรรม ให้ชัดเจน และสอดคล้องกับค่าเป้าหมาย
- 2) โครงการต่าง ๆ ควรกำหนดร้อยละความคืบหน้าของโครงการ และรายละเอียดขั้นตอนการดำเนิน โครงการตั้งแต่ต้นจนจบโครงการ พร้อมรายงานผลการเบิกจ่ายงบประมาณที่ได้รับการจัดสรร
- 3) ในการจัดทำแผน/ผลปฏิบัติการประจำปี กอง/ศูนย์ ควรระบุข้อมูลการเบิกจ่ายงบประมาณในรอบ 6 9 และ 12 เดือน ให้ถูกต้อง เพื่อให้สามารถติดตามผลและประเมินความคืบหน้าของงานกิจกรรม/โครงการต่าง ๆ ได้
- 4) ควรมีการกำหนดค่าเป้าหมาย ตัวชี้วัด กิจกรรม/โครงการ ให้มีความถูกต้องเหมาะสมทั้งในด้านเชิง ปริมาณ เชิงคุณภาพ และเชิงระยะเวลา เช่น กิจกรรมที่ตั้งค่าเป้าหมายเป็นร้อยละความสำเร็จ ควรระบุจำนวน ชิ้นงาน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติงานให้มีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น
- 5) ควรให้ความสำคัญต่อการจัดทำแผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ เพื่อเป็นประโยชน์ต่อ การปฏิบัติงาน ทำให้ทราบถึง ประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงานมากขึ้น

ภาคผนวก

แผนและผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปังบประมาณ พ.ศ. 2565

1) สำนักงานเลขานุการกรม (สล.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	, ,	ค่าเป้า	าหมาย		ปึงบประมาณ 2565 n. พ.ย. ธ.ค. ม.ค. ก.พ. มี.ค. เม.ย. พ.ค. มิ.ย. ก.ค. ส.ค. ก.ย.								80 D			
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
สำนักงานเลขานุการกรม (รวมส่วนกลาง)	ล้านบาท	124.5143	124.7177													
งาน/กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	124.5143	124.7177													
กลุ่มงานบริหารทั่วไป		-		•												
1. งานด้านสารบรรณ																
1.1) จำนวนเรื่องในการรับ-ส่ง หนังสือราชการตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยงานสารบรรณ พศ. 2526 และ พ.ศ. 2548	ร้อยละ	100	100	—												
1.2) การเวียนหนังสือราชการและการเผยแพร่หนังสือราชการทางระบบหนังสือเวียนเพื่อทราบถือปฏิบัติIntranet ซธ.)	ร้อยละ	100	100	—												
1.3) การดำเนินการเกี่ยวกับหนังสือราชการด้านไปรษณีย์	ร้อยละ	100	100	—											_	
1.4) การปฏิบัติตามระเบียบว่าด้วยการรักษาความลับของทางราชการพ. 2544	ร้อยละ	100	100	—						-						
2. งานด้านพิธีการ						***************************************						***************************************			************	
2.1) การดำเนินการเกี่ยวกับการจัดพิธีต่าง ๆ ตามปฏิทินพิธีการ พน	ครั้ง	10	7	—		-										
2.2) การดำเนินการเกี่ยวกับสวัสดิการ ชธ และพิธีการต่าง ๆ ของ ชธ	ครั้ง	10	24	—												
3. งานด้านสวัสดิการและงานทั่วไป						<u> </u>										กลุ่มบริหารงานทั่วไป
3.1) การตรวจสุขภาพประจำปี	ราย	150	126			1		•	<u> </u>		•		-			
3.2) การจัดสวัสดิการห้องแพทย์ ซธ (การจัดแพทย์มาให้คำปรึกษาและตรวจรักษาสมาชิกสวัสดิการ ซฮ	ครั้ง	10	7	-		4	-	•			4	—			-	
3.3) โครงการเพื่อสวัสดิการด้านพัฒนาคุณภาพชีวิตสำหรับบุคลากรภายใน ซธ	ครั้ง	8	-	•	ຍກເຄົ	กเนื่องจาก	สถานการ	ณ์โควิต								
3.4) การให้บริการและการตรวจสอบความพร้อม ความเรียบร้อยห้องประชุมของ ชธ	ครั้ง	400	960	=												
3.5) การให้บริการและการตรวจความพร้อม ความเรียบร้อยเกี่ยวกับอาคารสถานที่และพื้นที่จอดรถูการประสานพื้นที่จอดรถกับฝ่ายอาคารใน	ครั้ง			•												
การประชุม สัมนาและอื่นๆ)	ครง	40	42	•											-	
3.6) การให้บริการระบบบัตรจอดรถสำหรับผู้มาติดต่อและประชุม	ครั้ง	1,200	337	—												
3.7) การให้บริการเสียงตามสาย ชธ.	ครั้ง	80	63	—											—	
กลุ่มบริหารงานบุคคล										•						
1. งานด้านอัตรากำลังและระบบงาน																
1.1) การจัดทำข้อมูลบุคคลและวางแผนเกี่ยวกับอัตรากำลัง	ครั้ง	2	1	—											\rightarrow	
1.2) การปรับปรุงการกำหนดตำแหน่ง	ครั้ง	1	1	—												
1.3) การปฏิบัติตามมาตรการกำหนดขนาดกำลังคนภาครัฐ	ครั้ง	1	1	—											\rightarrow	
2. งานด้านสรรหา บรรจุ แต่งตั้ง																
2.1) การสรรหาและเลือกสรรบุคคลเข้ารับราชการ	ราย	10	24	—												กลุ่มบริหารงาน
2.2) การประเมินคุณสมบัติและผลงานของบุคคล ในการแต่งตั้งข้าราชการ ลูกจ้างประจำ	ราย	10	10	—												,
2.3) การจัดทำและควบคุมบัญชีถือจ่ายเงินเดือนของข้าราชการและลูกจ้างประจำ	ราย	200	388	—											\rightarrow	บุคคล
2.4) การดำเนินการเกี่ยวกับ อก.พ. กรม	ครั้ง	2	1	—											\Rightarrow	
3. งานด้านวินัยและบริหารบุคคล																
3.1) การจัดทำข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง ประกาศ และหลักเกณฑ์ต่างๆ ตามหนังสือเวียน หรือ ห .บ.	ครั้ง	55	93	—												
หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	LISA	33	73	•											-	
3.2) การรับนักศึกษาฝึกงาน	ราย	5	3	—												

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวซี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					ปีง	บประม	ıาณ 25	565					ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົ້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผูรบผตชอบ
4. งานด้านทะเบียนประวัติและข้อมูลบุคคล																
4.1) การจัดทำ บันทึก ปรับปรุงข้อมูลใน กพ. 7 และแฟ้มประวัติ	ราย	185	517	=												
4.2) การจัดทำข้อมูลของข้าราชการในระบบ DPIS	ราย	170	-	-		ยก	เลิกการใช้	ระบบ							-	
4.3) การจัดทำข้อมูลของข้าราชการในระบบ SEIS	ราย	170	483	—												
4.4) การให้บริการด้านข้อมูลบุคคลจากทะเบียนประวัติ และภพ.7	ราย	30	60	—												
4.5) การรับรองสถานภาพของข้าราชการ ลูกจ้าง และพนักงานราชการ	ราย	70	102	—												
4.6) การจัดทำบัตรประจำตัวข้าราชการ ลูกจ้างประจำ พนักงานราชการ และเจ้าหน้าที่ตาม พธ.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	บัตร	50	75	—											*	
4.7) การดำเนินงานเกี่ยวกับการเกษียณอายุของข้าราชการและลูกจ้างประจำ	ราย	5	2								•	-	•		-	กลุ่มบริหารงาน
4.8) การเลื่อนเงินเดือนข้าราชการ ลูกจ้างประจำ	ราย	170	370						4		•				+	บุคคล
4.9) การเลื่อนเงินเดือนพนักงานราชการ	ราย	37	43						•	—				•	-	
4.10) การขอพระราชทานเครื่องราชอิสริยาภร์ให้กับข้าราชการ ลูกจ้างประจำ และพนักงานราชการ	ราย	45	71						4							
4.10) การดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพลูกจ้างประจำ	ราย	7	12	‡												
4.11) การจัดทำข้อมูลการลาตามระเบียบว่าด้วยการลาฯ ของข้าราชการ ลูกจ้าง และพนักงานราชการ	ราย	180	114	‡												
5. งานด้านสวัสดิการบุคลากร																
5.1) การจัดทำหลักฐานเพื่อประกอบการขอเงินกู้สวัสดิการที่อยู่อาศัย	ราย	20	42	—											-	
6. โครงการข้าราชการดีเด่น	ครั้ง	1	1				—		-							
กลุ่มประชาสัมพันธ์																
1. การจัดทำข่าวตัดประจำวัน	วัน	ทุกวัน	ทุกวัน	—												กล่มประชาสัมพันธ์
2. การเผยแพร่ข่าวประชาสัมพันธ์ของหน่วยงาน	เรื่อง	8	51	—												กเย่าที่กระ ภายที่เหติ
กลุ่มพัฒนาทรัพยากรบุคคล																
1. การดำเนินการตามแผนพัฒนาสมรรถนะ พัฒนาความรู้บุคลากร ประจำปี2565	ร้อยละ	90	90	—								—				
2. การดำเนินการตามแผนแม่บทการส่งเสริมความเสมอภาคหญิงชาย	ร้อยละ	100	100				—									
3. งานที่เกี่ยวข้องกับPMQA มิติ 5																
3.1) การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลระดับกระทรวงและระดับกรม ประจำปี2565	ร้อยละ	100	100	—											-	
3.2) การดำเนินการตามแผนการส่งเสริมและปลูกฝังค่านิยมกระทรวงพลังงาน	ร้อยละ	100	100	—												
4. การดำเนินการระบบซ้าราชการผู้มีผลสัมฤทธิ์สูง(HiPPS)																
4.1) การสรรหาช้าราชการผู้มีผลสัมฤทธิ์สูง(HiPPS)	ครั้ง	1	1													กลุ่มพัฒนา
4.2) การประสานงานการอบรม HiPPS และผู้สอนงานของ HiPPS รุ่นที่ 2-17	ครั้ง	5	5	<u> </u>												กสุมพฆนา ทรัพยากรบุคคล
5. งานประสานงานโครงการอบรมทุนอบรมจากหน่วยงานอื่น	ครั้ง	60	60												-	พงพอ แเงกุพศ
้ 6. การจัดอบรมสัมมนาประจำปี2565	หลักสูตร/ โครงการ	6	2	•												
6.1) การปฐมนิเทศเจ้าหน้าที่ ชธ.	ครั้ง	1	1						←							
6.2) โครงการ DMF Box "การสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล	ครั้ง	1	1				Ī						-			
7. กำกับดูแลข้าราชการที่ได้รับทุนศึกษาต่อ ณ ต่างประเทศ	ทุน	5	6	—											-	
8. การให้ทุนการศึกษาแก่ข้าราชการ ซธ	ทุน	5	5	=												

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	ค่าเป้าหมาย ปึงบประมาณ 2565						ผู้รับผิดชอบ							
งาน/โครงการ/กิจกรรม	ทนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ເນ.ຍ.	พ.ค.	ີ່ ມີ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้งบพพชอบ
9. การให้ทุนฝึกอบรมแก่ข้าราชการ ซธ	ทุน	12	1	—											\Rightarrow	กลุ่มพัฒนา
10. การพัฒนาผู้สืบทอดตำแหน่ง(Successor)	ร้อยละ	80	80	—												ทรัพยากรบุคคล
กลุ่มการคลัง						•										
1. งานประจำ																
1.1) จัดทำรายงานการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2565	ครั้ง	12	12	—											\rightarrow	เกตมณี
1.2) จัดทำรายงานต้นทุนผลผลิตต่อหน่วยประจำปึงบประมาณ2564	ครั้ง	1	-				\longleftrightarrow									ชลทิชา
1.3) จัดทำรายงานฐานะเงินทดรองราชการประจำปึงบประมาณ 2564	ครั้ง	1	1	\Rightarrow												ชลทิชา
1.4) จัดทำรายงานฐานเงินทดลองราชการ และรายงานงบพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคารเงินทดลองราชการประจำเดือน	ครั้ง	12	12	*											-	ชลทิชา
1.5) จัดทำคำของบประมาณการรายจ่ายประจำปึงบประมาณ 2566	ครั้ง	1	1		—											เกตมณี
1.6) จำนวนฉบับของใบสำคัญที่เบิกจ่ายในปีงบประมาณ 2565	ລບັບ	1,100		80	90	100	90	100	80	80	80	80	90	90	140	หัสบง/อภิรดี ชลทิ
1.6) งานานนบบของเบลาคนูทเบทงายนนบงบบระมาณ 2565	ພບບ		1,160	57	92	94	79	90	91	87	85	106	102	109	168	ชา/วรญา
1.7) จัดทำรายงานสรุปการใช้จ่ายเงินอุดหนุนจากสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียมรายบริษัท(911)	ครั้ง	2	2	(2/63)						(1/64)						ชลทิชา
1.8) การเบิกจ่ายเงินเดือน และเงินอื่นใดในลักษณะเดียวกันในปีงบประมาณ 2565	ครั้ง	12	12	—												เกตมณี
1.9) จัดทำรายงานการเงินประจำปี ปีงบประมาณ 2564 (ภายใน 90 วัน หลังสิ้นปี งป.)	ครั้ง	1	1			\Rightarrow										วรญา
1.10) จัดทำรายงานการเงินประจำเดือนประจำปึงบประมาณ 2565 (ภายในวันที่ 15ของเดือนถัดไป)	ครั้ง	12	12	—											\Rightarrow	วรญา
1.11) รายงานประเมินผลปฏิบัติงานด้านบัญชีส่งกรมบัญชีกลาง ปีงบประมาณ 2564 ภายใน 60 วัน นับจากวันสิ้นปีงบประมาณ	ครั้ง		4			\longleftrightarrow										
รายงานผลปีละ 1 ครั้ง	H24	1	1													วรญา
1.12) รายงานการรับ-จ่าย เงินคงเหลือเงินนอกงบประมาณ ปึงบประมาณ พ.ศ. 2564	ครั้ง	1	1			\Box										วรญา
1.13) รายงานค่าภาคหลวงปิโตรเลียมส่งสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง งปม พ.ศ. 2565	ครั้ง	12	12	—											\Rightarrow	วรญา
1.14) รายงานการเงินรวมหน่วยงานภาครัฐ ผ่านเว็บไซต์ของกรมบัญชีกลาง (cfs.cgd.go.th)	ครั้ง	1	1			\Box										วรญา
1.15) รายงานผลการตรวจสอบของ สตงปึงบประมาณ พ.ศ.2564 ให้กระทรวงการคลัง สำนักงบประมาณ กระทรวงเจ้าสังกัด	ครั้ง	1	1							←						05010
ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับรายงานผลการตรวจสอบ	M34	1	1								1					วรญา
1.16) การรับเงินและการนำเงินส่งคลัง	รายการ	145		15	15	15	15	15	10	10	10	10	10	10	10	·
1.10) [[]]]UNUMBET[]]U INURYTEN	3 101113		253	29	20	18	22	13	22	18	16	22	20	19	34	ทนถนบ
1.17) การรับเงินค่าใช้จ่ายเงินผ่านบัญชีกรม	รายการ	111		5	9	10	9	10	10	8	10	10	10	10	10	ศันสนีย์
1.17/ 1133 เพละการขับ เอเพละ เลนเมียกเรม	3 101113		87	3	6	7	4	8	5	6	13	6	5	12	12	ทนถนบ
1.18) จัดทำเซ็คสั่งจ่าย	ฉบับ	550		40	50	45	45	45	45	40	40	50	50	50	50	• คันสนีย์
ט שאווו אווער (1.10 אווער) וויוער (1.10 אוויוער) וויוער	ผบป		652	77	41	53	43	28	61	36	39	61	67	55	91	ทนสนบ
1.19) โอนเงินผ่านระบบ KTB Corporate Online	ລບັບ	580		30	40	50	50	50	50	40	50	50	50	60	60	·
1.127) รองเพลเพาะเรอบบ Kib Corporate Onune	ພບປ		601	20	56	48	46	48	57	41	39	82	32	45	87	ทนสนช
1.20) จำนวนใบเสร็จรับเงิน (ที่รับเงิน) ในปีงบประมาณ 2565	ฉบับ	840		70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	ศันสนีย์
.2002 או גאל ניטרטא (אואט אוי) אואט איז איז גאל אואט איז או איז גאל אואט איז	ພບບ		826	92	72	58	87	47	63	78	63	52	79	66	69	ทนสนช

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก		ค่าเป้า	าหมาย					ปี เ	งบประเ	มาณ 25	565					שע בּ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
1.21) การเบิกจ่ายใบสำคัญในระบบ GFMIS ปีงบประมาณ 2565	ฎีกา	1,000		20	60	90	80	80	100	80	80	80	80	100	150	เกตมณี/
1.21) 11 เวเบโฟ เยเบส เพเยูเนวะบบ GFMIS บังบบระม แน 2505	่าในเ		1008	47	70	79	75	83	79	69	85	87	80	97	157	PLINITIFIN/
1.22) จำนวนสัญญา, ใบสั่งซื้อ/จ้าง ของการจัดซื้อจัดจ้าง	ລບັບ	125		37	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	อารมณ์/อริสา
,			93	24	22	4	4	5	4	3	4	4	5	4	10	
1.23) การตรวจรับสัญญา ใบสั่งซื้อ/จ้าง ในระบบ GFMIS/Web Online	ລບັບ	320	296	6 17	31	31 29	28	28 19	28 19	28	28 24	28 27	28	28	28 57	อารมณ์/นพรัตน์
1.24) สรุปผลข้อมูลการจัดชื่อ/จ้าง (เผยแพร่เป็นข้อมูลข่าวสาช) กำหนดโดย ปปช	ครั้ง	4	296 4	(4/64)	10		21	19	19	(2/65)	24	21	(3/65)		51	นพรัตน์
1.24) กรุปพลขอมูลการขทของจาก (เพอเมามายนยุสอารกาม กากนทเพย บบน		10	4	(1,01)	2	2	2	2	2	-	_			_	_	13 M 3 M 11 M
1.25) การบำรุงรักษายานพาหนะของส่วนกลาง	ครั้ง	10	2				_						1	1		อริสา
	ž.	276	_	100	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
1.26) การบันทึกข้อมูลจัดชื้อ/จ้าง วงเงินไม่เกิน 500,000 บาท บันทึกข้อมูลเข้าระบบ e-GP ตามขั้นตอนต่างๆของกรมบัญชีกลาง	ครั้ง		289	88	56	8	4	12	4	8	12	12	20	20	45	อารมณ์/อริสา
1.27) การบันทึกข้อมูลจัดซื้อ'จ้าง วงเงินตั้งแต่ 500,000 บาทขึ้นไป บันทึกข้อมูลเข้าระบบ e-GP ตามขั้นตอนต่างๆของกรมบัญชีกลาง	ครั้ง	224		48	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	อารมณ์/อริสา
1.27) การบนทกขอมูลจดของกลางเฉนตลแต่ 500,000 บาทขนาย บนทกขอมูลเขาระบบ e-gr ตามขนต่อนตาลๆของกรมบนูขกลาล	M24		88	8	32	4	12	8	12	4	4	-	-	-	4	ภ.เวทเท\ดวย.เ
1.28) การจัดทำใบสำคัญค่าสาธารณูปโภคต่างๆ เพื่อส่งเบิก	ครั้ง	72		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	สุรีรัตน์
1.20) Hawin Isosi Insgir isi lo tasgosi imi N shosivsoli	1184		72	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	pig avira
1.29) จำนวนฉบับของใบเบิกวัสดุ ที่จ่ายให้ กอ√ศูนย์/กลุ่มงานต่าง ๆ ใน สล. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.2565	ครั้ง	120		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	นพรัตน์
			95	0	1	5	15	12	3	3	6	6	17	15	12	
1.30) จำนวนฉบับของใบสำคัญส่งเบิกของพนักงานจ้างบริการต่าง ๆ	ครั้ง	168		14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	นพรัตน์
			168	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
1.31) การจัดทำใบโอนพัสดุ พร้อมออกเลขครุภัณฑ์ ให้ กอสศูนย์/กลุ่มงานต่าง ๆ ใน สล.	ครั้ง	11	3	-	11	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	อารมณ์/ธนพร
กล่มนิติการ			3		_	_	_				_					
1. ร้อยละของความสำเร็จ การตรวจร่าสยกร่าง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับหนังสือเวียน หลักเกณฑ์ วิธีการที่ดำเนินการเสร็จได้ถูกต้องเป็นไป	ไม่น้อยกว่า			L						Ι						
ขั้นตอนภายในระยะเวลาที่กำหนด	ร้อยละ	90	90	-									1			
2. ร้อยละของจำนวนงานตรวจร่างหนังสือ/ สัญญา ที่ดำเนินการเสร็จได้ถูกต้องเป็นไปตามขั้นตอนภายในระยะเวลาที่กำหนด	ไม่น้อยกว่า	00	00	•			000000000000000000000000000000000000000									
2. รอยละของจานวนงานตรวจรางหนงลอ⁄ ลญูญา พดาเนนการเสรจเดถูกต่องเป็นเปตามขนต่อนภายเนระยะเวลาที่กาหนด	ร้อยละ	90	90	•												
3. ร้อยละของจำนวนหนังสือตอบข้อหารือที่ดำเนินการเสร็จได้ถูกต้องเป็นไปตามขั้นตอนภายในระยะเวลาที่กำหนด	ไม่น้อยกว่า	90	90	-												
4. ร้อยละของผลการตรวจสอบ สืบสวน สอบสวน ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จภายในระยะเวลาตามกฎหมายและระเบียบของราชการและ	ร้อยละ ไม่น้อยกว่า			-				•••••								กลุ่มนิติการ
4. วยอดรายงพลการทรวงลยบ สบครน ลยบดรน ซงท แนนการและเลรงเรายะนะระบะเรล พามกรุทมายและระบบบของราชการและ ผู้บังคับบัญชาเห็นด้วย	ร้อยละ	90	90	—												
	ไม่น้อยกว่า															
5. ร้อยละของจำนวนงานคดีแพ่ง∕ปกครอ∢ล้มละลาย ที่ดำเนินการเสร็จได้ถูกต้องเป็นไปตามขั้นตอนภายในระยะเวลาที่กำหนด	ร้อยละ	90	90	<u> </u>						\vdash					—	
. طبیع	ไม่น้อยกว่า			-												
6. งานที่ได้รับมอบหมายอื่นๆ	ร้อยละ	90	90	-											-	
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน	ผล	ปรับแผน													

2) กองบริหารสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียม (กส.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					ปีง	าบประเ	มาณ 25	565					ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนายนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ລື.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	พิวกพผลถูก
กองบริหารสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียม	ล้านบาท	3.1055	3.1687													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	1.3709	1.4341													
กลุ่มส่งเสริมการประกอบการ																
1. การตรวจสอบกลั่นกรองและพิจารณาการใช้สิทธินำเข้าผู้เชี่ยวชาญและวัสดุอุปกรณ์																
1.1) ตรวจสอบกลั่นกรองและพิจารณาการนำเข้าผู้เขียวชาญครอบครัวของผู้ประกอบกิจการปิโตรเลียม	คน	700	613	—												
1.2) ตรวจสอบกลั่นกรองและพิจารณาการนำเข้าวัสดุอุปกรณ์ของผู้ประกอบกิจการปิโตรลียม	รายการ	80,000	85,397	—												
1.3) ตรวจสอบการดำเนินงานการใช้สิทธิตามมาตรา69 และ 70 แห่ง พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	บริษัท	12	20												\Rightarrow	
2. การแจ้งเรื่องอนุมัติ อนุญาต									-							
2.1) อนุญาตการนำเข้าผู้เชี่ยวชาญและบุคคลในครอบครัวตามมาตรา69 แห่ง พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	เรื่อง	700	613	\downarrow											\Rightarrow	
2.2) อนุมัติยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีมูลค่าเพิ่ม ในการนำเข้าวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม ตามมาตรา70				•												
แห่ง พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	รายการ	80,000	85,394	•												
3. การประสานงานและอำนวยความสะดวกในการประกอบกิจการปิโตรเลียมแก่ผู้ประกอบก¢เรือ, แพ่น, วัตถุระเบิด, โอนอุปกรณ์,	d			-											—	กลุ่มส่งเสริมการ
ส่งออกน้ำมันดิบ,ค้ำประกันลอย)	เรื่อง	1,000	1,602	•												ประกอบการ
4. การประสานความร่วมมีฮ⁄ประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาการใช้สิทธิการนำเข้าผู้เขี่ยวชาญและวัสดุอุปกรณ์		***************************************	***************************************												000000000000000000000000000000000000000	
4.1) ประชุมคณะทำงานศึกษาและวางระบบในการใช้สิทธิมาตรา69 และ 70	ครั้ง	12	12	\											*	
4.2) จัดประชุมคณะอนุกรรมการกลั่นกรองเรื่องราวตามมาตรา69 และ 70	ครั้ง	12	12	+				***************************************		•	***************************************					
5. งบดำเนินงาน																
5.1) บำรุงรักษาระบบฐานข้อมูลเพื่อโปรแกรมการพิจารณาและแจ้งผลการพิจารณาตามมาตรา70 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม	ล้านบาท	0.1950	0.195	•												
พ.ศ. 2514 ผ่านระบบ National Single Windows (NSW)	สานบาท	0.1950	0.195													
5.2) บำรุงรักษาระบบฐานข้อมูลเพื่อโปรแกรมการพิจารณาตามมาตรา69 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	ล้านบาท	0.3500	0.3500	\leftarrow											-	
ผ่านโปรแกรมฐานข้อมูลผู้เขี่ยวชาญ	สานบาท	0.5500	0.3300													
กลุ่มจัดเก็บรายได้																
1. การจัดเก็บรายได้ของรัฐจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม																
1.1) จัดเก็บค่าภาคหลวงปีโตรเลียม - ระบบสัมปทาน	ราย	268	278.00	—												
1.17 WINDOW RELITION RECORDS ON THE CONTRACT OF CONTRACT REPORTS	ล้านบาท	19,000	36,343.70	+												
1.2) จัดเก็บค่าภาคหลวงและส่วนแบ่งกำไร- ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต	แปลง	10	10	—	***************************************											กลุ่มจัดเก็บรายได้
	ล้านบาท	6,500	5,533.31	—	<u> </u>											
1.3) จัดเก็บเงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	ราย/แปลง	2/1	5/2	—			•									
	ล้านบาท	650	845.87	—											—	

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	หมาย														
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ	
1.4) จัดเก็บค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิต																	
ระบบสัมปทาน																	
- สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 5/2515/9 และ 3/2515/7 (B15 16 17)	ครั้ง	5	5	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	1(1)	-	1(1)	-	-		
- สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2515/5 และ 2/2515/6 (B10 11 12 13)	ครั้ง	3	3	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	-	-	-		
- สัมปทานเลขที่ 1/2527/24 (แปลงสำรวจ SW1)	ครั้ง	4	4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-		
- สัมปทานเลขที่ 2/2558/27 (แปลงสำรวจ PTTEP1)	ครั้ง	4	4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-		
- สัมปทานเลขที่ 1/2524/19 (แปลงสำรวจ EU1)	ครั้ง	4	4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-		
ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต																	
ค่าตอบแทนการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ																	
- สัญญาแบ่งปันผลผลิต เลขที่ 1/2562/1 (แปลง G1/61)	ครั้ง	1	1							\Rightarrow							
- สัญญาแบ่งปั่นผลผลิต เลขที่ 2/2562/2 (แปลง G2/61)	ครั้ง	1	1							$\qquad \qquad \Longrightarrow$							
เงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย											*******************************						
- สัญญาแบ่งปันผลผลิต เลขที่ 1/2562/1 (แปลง G1/61)	ครั้ง	1	1							\Rightarrow							
- สัญญาแบ่งปันผลผลิต เลขที่ 2/2562/2 (แปลง G2/61)	ครั้ง	1	1							$\qquad \qquad \Longrightarrow$							
1.5) จัดเก็บเงินโบนัสการผลิต																	
- สัมปทานเลขที่ 3/2539/50 (แปลง B8/38)	ครั้ง	1	1	1(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กลุ่มจัดเก็บรายได้	
- สัมปทานเลขที่ 1/2522/16 (แปลง S1)	ครั้ง	4	4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	แย่ทสมหนากราคาม	
1.6) จัดทำรายงานการจัดเก็บรายได้เสนอ อชธ	ครั้ง	12	12	—											\Rightarrow		
2. การตรวจสอบการจัดเก็บรายได้และค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียม															000000000000000000000000000000000000000		
2.1) ตรวจสอบค่าภาคหลวงปีโตรเลียม ตามระบบสัมปทาน	ราย	268	278	<u> </u>													
2.2) ตรวจสอบค่าภาคหลวง ส่วนแบ่งกำไร ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต	แปลง	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	2(2)	2(2)	2(2)	2(2)		
2.3) ตรวจสอบการยื่นแบบแสดงรายการผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ ณ สถานประกอบการ	แปลง	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1		
2.4) ตรวจสอบสัญญาแบ่งปันผลผลิต ณ สถานประกอบการ	แปลง	2	2							\blacksquare	-						
2.5) ตรวจสอบการยื่นแบบแสดงรายการผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	แปลง	31	34	-	-	-	-	10(10)	(1)	(1)	21(21)	(1)	-	-	-		
2.6) ตรวจสอบรายงานค่าใช้จ่ายปีโตรเลียม	แปลง/ครั้ง	41/4	41/4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-		
2.7) ตรวจสอบค่าสงวนพื้นที่																	
- ตรวจสอบการรับเงินค่าสงวนพื้นที่	แปลง	4	4	-	-	-	1(1)	-	2(2)	-	-	-	1(1)	-	-		
- ตรวจสอบการขอรับคืนค่าสงวนพื้นที่	แปลง	4	4	1(1)	-	-	(1)	1	-	-	(2)	-	-	-	-		
2.8) ตรวจสอบการนำเงินส่งเข้ากองทุน∕ขอรับเงินขดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	ครั้ง	12	12	=											\Rightarrow		
2.9) จัดทำรายงานการตรวจสอบตาม 2.1 - 2.8 เสนอ อซธ.	ครั้ง	1	1			\Rightarrow											
3. การจัดสรรเงินค่าภาคหลวงให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	ครั้ง	4	4	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-	1(1)	-	-		

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย	ปึงบประมาณ 2565												
งาน/โครงการ/กิจกรรม	ทนงขนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ື້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กลุ่มสัมปทานปิโตรเลียม																
1. การบริหารสัมปทานปิโตรเลียม	แปลงสำรวจ	7	7													
1.1) การติดตามการดำเนินงานตามข้อผูกพันของสัมปทานที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิศ(แปลง SW1, PTTEP1, B8/32, E5 (ภูฮ่อม),				4											-	
E5 (น้ำพอง), EU1 และ S1)				•												
1.2) จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือน				4											\Rightarrow	
2. การตรวจสอบการดำเนินงานตามข้อผูกพันของสัมปทาน																
2.1) ตรวจสอบการดำเนินงานตามข้อผูกพันการสำรวจและหรือการผลิตของสัมปทานที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิต(แปลง SW1,	แปลงสำรวจ	5	5					1(1)	2(4)			1-ม.ค.	1			
2.2) จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือน	ครั้ง	12	12	1											-	
3. การกลั่นกรองคำขออนุมัติ อนุญาตดำเนินการตามกฎหมายปิโตรเลียม	ร้อยละ	80	85.71													
3.1) ตรวจสอบความถูกต้องและสมบูรณ์ของเอกสาร				—											\Rightarrow	กลุ่มสัมปทาน
3.2) พิจารณาคำขอฯ และเสนอความคิดเห็นตามข้อกำหนดของกฎหมาย				4												ปิโตรเลียม
3.3) นำเสนอพิจารณาอนุมัติ อนุญาต ตามที่กฎหมายกำหนด				—												
3.4) แจ้งผลการพิจารณาให้ผู้รับสัมปทานทราบ				—												
3.5) จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือน/ รายปี				—												
4) งานฝ่ายเลขานุการฯ ในคณะอนุกรรมการ(คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อกฎหมายและร่างสัมปทานปิโตรเลียม และคณะอนุกรรมการ	ครั้ง	24	32													
4.1) ประสานและเตรียมงานก่อนการประชุม (นัคหมาย เบิกจ่าย จัดเตรียม และจัดส่งเอกสาร ฯล†				—											\Rightarrow	
4.2) จัดทำระเบียบวาระการประชุม				+												
4.3) เขียนรายงานการประชุม				+											\rightarrow	
4.4) ประสานและเตรียมงานหลังการประชุม (จัดเตรียม และจัดส่งเอกสาร ฯล•)				₩											\Rightarrow	
งาน / โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	ล้านบาท	1.7346	1.7346													
กลุ่มส่งเสริมการประกอบการ																
1. ค่าใช้จ่ายในการเพิ่มประสิทธิภาพระบบฐานข้อมูลและโปรแกรมรับส่งข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ผ่านระบฟational Single Windows	ν	4 7044	4 70 44	•												กลุ่มส่งเสริมการ
(NSW) ในการพิจารณาและแจ้งผลการพิจารณาตามมาตร า 0 แห่ง พรบปิโตรเลียม พ.ศ. 2514	ล้านบาท	1.7346	1.7346	4											-	ประกอบการ
ผลผลิต : การส่งเสริมและบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม																
กิจกรรมหลัก : บริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม																กลุ่มจัดเก็บรายได้
- จัดเก็บรายได้จากการประกอบกิจการปิโตรเลียมไม่น้อยกว่า(เฉพาะค่าภาคหลวง+SRB ของ กส.ประมาณการ)		26,150		175	4,400	175	175	4,400	175	175	5,400	1,725	1,675	5,950	1,725	
				8,405	391	245	8,320	272	355	8,716	2,235	1,550	8,587	1,909	1,737	
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	ผผน	ผล	ปรับแผน													

3) กองจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กจ.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิศ/ตัวซี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					ปี	งบประเ	มาณ 256	55					ผ้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนายนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ເນ.ຍ.	พ.ค.	ນີ້.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	พิวภพผมอก
	ล้านบาท	1.4312	1.3818													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.2280	0.1786													
กลุ่มพัฒนาศักยภาพเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ศช.)																
1. การบริหารจัดการการเจาะหลุมสำรวจและหลุมผลิตปิโตรเลียมให้ทันสมัย(รายงานประจำเดือน)	เดือน	12	12												-	ทินกร/สิริชนม์/ คณิตพงศ์
2. เตรียมความพร้อมเพื่อเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รอบที่24 บริเวณทะเลอ่าวไทย จำนวน3 แปลง																
- ทบทวนการกำหนดหลักเกณฑ์ด้านเทคนิค(ปริมาณงาน/เงิน ชั้นต่ำ และเกณฑ์การให้คะแนน)																
- ร่วมจัดทำประกาศเชิญชวนให้ยื่นขอสิทธิฯ	แปลง			-											-	
- จัดเตรียมข้อมูลการสำรวจสำหรับห้อง Data Room		3	3													
- จัดทำ Bid Brochure																
- เปิดให้บริการและบริหารจัดการห้องData Room																
3. เครียมความพร้อมเพื่อเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รอบที่25 บริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคกลาง จำนวน21 แปลง					แผนสำ	หรับการเ	ปิด Bid	รอบที่ :	26 ในปี เ	2566						ศช.
- ศึกษาข้อมูลการสำรวจปิโตรเลียม	แปลง 	21	21													
- ประเมินศักยภาพและปริมาณทรัพยากรปิโตรเลียมเบื้องต้นของโครงสร้างกักเก็บในแต่ละแปลง			21													
- จัดลำดับความสำคัญของศักยภาพปิโตรเลียมแต่ละแปลง																
- สรุปผลการศึกษา และนำเสนอคณะทำงานด้านเทคนิค																
4. การพิจารณาความเหมาะสมทางด้านเทคนิคในการเปลี่ยนแปลงข้อผูกพัน พิจารณารายงา น &G การคืนพื้นแปลงสำรวจ การขยายอายุ	ครั้ง	1	4			\perp										70 N
ส้มปทาน การขอสงวนพื้นที่ การคืนพื้นที่สงวน การขอคืนค่าสงวนพื้นที่	M34	1	4													ମିช.
5. การพิจารณาความเหมาะสมของปริมาณวัตถุระเบิดที่ขออนุญาตนำเข้า การส่งตัวอย่างหินไปศึกษาวิเคราะห์ต่างประเทศ	ครั้ง	10	14	—											-	ศช.
6. การกำกับดูแลกิจกรรมการสำรวจ และการตรวจสอบอุปกรณ์การผลิตในภาคสนามของผู้รับสัมปทานให้เป็นไปตามกฎหมายปีโตรเลียม	ครั้ง	10	2												-	ศช.
7. การพิจารณาการขออนุมัติสละหลุมผลิต เปลี่ยนแปลงสถานภาพหลุมผลิต เปลี่ยนแปลงวิธีการสละหลุม	หลุม	250	299	—											*	ମଫ.
8. การปฏิบัติงานตามการร้องขอจากหน่วยงานภายใน ชธ(ตรวจสอบความลึกหลุมเจาะ พิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายงางEIA พิจารณาการขออนุมัติพื้นที่ผลิต ให้ความเห็นทางเทคนิค ตรวจสอบวัสดุ อุปกรณ์ตามมาตรT0 จัดทำรายงานประจำปีของ ชล)	ครั้ง	10	15	=											-	ศ ช.
9. การปฏิบัติงานตามการร้องขอจากหน่วยงานภายนอ⁄ประชาชน (ตรวจสอบพื้นที่ที่จะวางและจัดทำผังเมือง ตรวจสอชตอบข้อร้องเรียน ตรวจสอบการพบร่องรอยปิโตรเลียม ติดต่อประสานงานในส่วนที่เกี่ยวข้อง	ครั้ง	12	60	—												ମିଏ.
กลุ่มวิศวกรรมแหล่งกักเก็บ(วก.)																
1. รวบรวมข้อมูล จัดทำตารางรายงานปริมาณสำรองและบทวิเคราะห์ปริมาณสำรอง สำหรับลงรายงานประจำปี	รายงาน	1	1													
2. จัดทำแผนการตรวจสอบปริมาณสำรองประจำปี รวบรวมฐานข้อมูล ประเมินปริมาณสำรองและจัดทำรายงาน	รายงาน	1	1			***************************************										วก.
3. การพิจารณากำหนดราคาก๊าซ1 สัญญา	สัญญา	1	1	—												

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					ปี	งบประเ	มาณ 256	55					ผ้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนายนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	พิวภพผูญภูก
กลุ่มงานเศรษฐกิจปิโตรเลียม (ศป.)																
1. งานพิจารณากำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม	แหล่ง	2	3	4											-	
2. การพิจารณาอนุมัติสละหลุมผลิต⁄การเปลี่ยนแปลงสภาพหลุม	หลุม	500	906	—	-											ศป.
3. การพิจารณาการจัดสรรปริมาณสำรอ <i>ส</i> รายจ่ายระหว่างแปลง	พื้นที่	4	6	—												110.
4. การต่อะยะเวลาผลิตปิโตรเลียม	พื้นที่	1	-	—												
กลุ่มแร่เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก (รท.)																
1. งานติดตามการปฏิบัติงานตาม CoP ผ่านแบบประเมินตนเอง(Self-checklist)																
1.1) การติดตามการปฏิบัติงานตามประมวลหลักปฏิบัติที่ดีสำหรับการนำเข้าส่งออกเชื้อเพลิงถ่านหิน แห่ง และขยายผลเพิ่มเครือข่าย	ครั้ง	2	2					•						•		นายวุฒิพงษ์ / ทีม
ผู้ประกอบการอย่างน้อย 2 แห่ง		_	_													้ รท.
1.2) ดำเนินการประชาสัมพันธ์ การใช้ CoP กับหน่วยงานท้องถิ่นที่มีอำนาจหน้าที่ในการกำกับดูแล	ครั้ง	2	2								-	\rightarrow		4		avi.
1.3) ประเมินผลการใช้ Self-Checklist	ครั้ง	1	1											\Box		
2. งานที่เกี่ยวข้องกับClean Coal Technology:CCT																
2.1) ประสานหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ เพื่อความร่วมมือในการดำเนินกิจกรรม การออกหนังสือรับรอง	ครั้ง	2	2	•											-	นายธนัญชัย/ ทีม
มาตรฐานเทคโนโลยีถ่านหินสะอาด การแลกเปลี่ยนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีถ่านหินสะอาด		2	2													รท.
2.2) บริหารจัดการระบบฐานข้อมูล CCT (เช่น รวบรวม การนำเข้า ตรวจทานความถูกต้อง ให้ทันสมัย พร้อมนำไปใช้งานได้สะดวก	ครั้ง	4	4		\Rightarrow						\Box		$\qquad \qquad $		$\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $	
3. งานการจัดการประชุม20th AFOC Council Meeting and Associations Meeting																
3.1) การประชุม 12th BOJ	ครั้ง	1	1						\Longrightarrow							รท.
3.2) การประชุม 2nd Bussiness Roundtable on Coal	ครั้ง	1	1						\Rightarrow							dri.
3.3) การประชุม 20th AFOC Coucil Meeting	ครั้ง	1	1						\Rightarrow							
4.งานรวบรวมและศึกษาข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับCarbon Capture Utilization and Storage: CCUS																
4.1 รวบรวมข้อมูลการการศึกษา วิจัย การปลดปล่อยมลพิษปลายปล่อง และประเภทเทคโนโลยีของโรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้	ขึ้นงาน	1	1	-											-	
เชื้อเพลิงถ่านหิน			_													นางสาวอภิรดี/
4.2 ศึกษา วิเคราะห์การบริหารจัดการCCUS (ด้านนโยบาย เทคโนโลยี เศรษฐศาสตร์ และสิ่งแวดล้อม)	ชิ้นงาน	1	1	-					← →						-	ทีม รท.
4.3 งานการส่งเสริมการลดคาร์บอนไดออกไซต์(CO ₂) ในโรงไฟฟ้า โรงแยกก๊าซ (Gas processing plants) โรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ	ครั้ง	1	1	-					\longleftrightarrow						-	N197 9 N1.
4.4 งานประสานความร่วมมือระหว่างประเทศ (JCOAL, METI, NEDO, UK, etc.)	ครั้ง	1	1	-			•		—						-	
4.5 งานประสานความร่วมมือภายในประเทศ (สถาบันการศึกษา หน่วยงานภาครัฐ เอกชน และวิสาหกิจ	ครั้ง	1	1	-			4		—						-	
5. การบริหารจัดการฐานข้อมูลเชื้อเพลิงธรรมชาติ(CoalDB) และเว็บไซต์แร่เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก(ไตรมาสละ 1ครั้ง)	ครั้ง	4	4	—		\rightarrow	—			—			•			นางสาวปิยาภัสร์/ นางสาวปวิตรา
6.งานที่เกี่ยวข้องกับCCOP (จัดทำ Country Report, ความร่วมมือดำเนินกิจกรรม การประชุมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อ)ง	ครั้ง	1	1	-											-	นายธนัญชัย/ ทีม รท.
7.จัคการประชุมความร่วมมือทางวิชาการ4 หน่วยงาน (ชธ. กทธ.กพร. กฟผ.)	ครั้ง	1	1							—					-	นายวุฒิพงษ์/ ทีม รท.
8.จัดการประชุมเพื่อบูรณาการงานด้านถ่านหิน์ Thai AFOC, 9 กระทรวง Thailand Coal Award)	ครั้ง	1	1							—						นายวุฒิพงษ์/ ทีม รท.
9.งานอื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมาย(AFOC, Bilateral, etc.)	ครั้ง	2	3	-					\leftarrow	-		←			-	รท.

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย				שע ב									
งาน/โครงการ∕กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
งาน / โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	ล้านบาท	1.2032	1.2032													
กลุ่มพัฒนาศักยภาพเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ศช.)	ล้านบาท	1.2032	1.2032													
 โครงการพัฒนาระบบบริหารจัดการด้านการประเมินศักยภาพเขื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อการกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และ การเตรียมการเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมร ะยะเวลาการดำเนินงาน เดือน 				+					†	ดำเนิ	นการจ้	าง		*	เริ่มดำเ	นินการตามสัญญา
- งานงวดที่ 1 ประกอบด้วยการQ.C. และการนำเข้าข้อมูล (พร้อมรายงานประกอ ง)	ชุดข้อมูล เล่มรายงาน	1 5	1 5		ส่งม	อบงานง	วดที่ 1 ((60%)	+			→				ศช.
- งานงวดที่ 2 ประกอบด้วยการQ.C. การนำเข้าข้อมูล การนำข้อมูลแท่นผลิตและข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเข้าโปรแกรม(พร้อมรายงาน	ประกอบ ชุดข้อมูล	1	1							 นงวดที่ 2	/400/	+		→		
ประกอบ	เล่มรายงาน ประกอบ	5	5					ล	งมอบงา	นงวศท 2	(40%)				
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←→ แผน	ผล	ปรับแผน										•			

4) กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม (กท.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก		ค่าเป้า	หมาย					ปีง	งบประเ	มาณ 25	65					ש שע
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ື່ລ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม	ล้านบาท	185.7351	14.7561													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.5535	0.2978													
กลุ่มกำกับกิจการปีโตรเลียมบนบก																
า. 1. ติดตามแผนการผลิตปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน	พื้นที่	15	15	*											\Rightarrow	
2. วิเคราะห์ข้อมูลการผลิต การทดสอบหลุมผลิต เพื่อศึกษาความสามารถในการผลิตปิโตรเลียม	หลุม	780	780													
3. กำกับดูแลการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียม ณ แหล่งผลิตปิโตรเลียม30 พื้นที่	ครั้ง	15	15													
4. ประชุมด้านวิศวกรรมการผลิต การแก้ไขปัญหาด้านเทคนิค	ครั้ง	12	12	=												กลุ่มกำกับกิจการ
5. กำกับดูแลการก่อสร้างสิ่งติดตั้งที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียม	ครั้ง	2	2	1												ปิโตรเลียมบนบก
6. กำกับดูแลการตรวจสภาพความแข็งแรงปลอดภัยในการใช้งานสิ่งปลูกสร้างและกลอุปกรณ์	ครั้ง	20	20	—												
7. กำกับดูแลการตรวจสภาพความแข็งแรงปลอดภัยในการใช้งานท่อขนส่ง	ครั้ง	20	20												-	
กลุ่มกำกับกิจการปิโตรเลียมในทะเล										•						
1. ติดตามแผนการผลิตปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน	พื้นที่	15	15	—											\Rightarrow	
2. วิเคราะห์ข้อมูลการผลิต การทดสอบหลุมผลิต เพื่อศึกษาความสามารถในการผลิตปิโตรเลียม	หลุม	800	800												\Rightarrow	
3. กำกับดูแลการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียม ณ แหล่งผลิตปิโตรเลียม30 พื้นที่	ครั้ง	15	15													
4. ประชุมด้านวิศวกรรมการผลิต การแก้ไขปัญหาด้านเทคนิค	ครั้ง	12	12	=												กลุ่มกำกับกิจการ
5. กำกับดูแลการก่อสร้างสิ่งติดตั้งที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียม	ครั้ง	2	2													ปิโตรเลียมในทะเล
6. กำกับดูแลการตรวจสภาพความแข็งแรงปลอดภัยในการใช้งานสิ่งปลูกสร้างและกลอุปกรณ์	ครั้ง	40	40	—												
7. กำกับดูแลการตรวจสภาพความแข็งแรงปลอดภัยในการใช้งานท่อขนส่ง	ครั้ง	40	40													
8. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อจัดทำแผนเตรียมพร้อมและแผนถุกเฉินด้านก๊าซธรรมชาติ และ ซ้อมแผนดังกล่าว	ครั้ง	2	2													
กลุ่มกำกับการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม																
1. พิจารณาแผนงานรื้อถอน	แผนงาน	8	8	₩												
2. พิจารณาประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน	ລບັບ	8	8	—												
 ประเมินสถานะทางการเงินของผู้รับสัมปทานตามข้624 และ 25 ขอกฎกระทรวงด้านการรื้อถอน 	รายงาน	3	3												\Rightarrow	กลุ่มกำกับการรื้อ
4. ตรวจสอบหลักประกันและความน่าเชื่อถือของหลักประกันการรื้อถอน	ครั้ง	4	4													ถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้
5. กำกับดูแลการรื้อถอน																ในกิจการปิโตรเลียม
5.1) โครงการศึกษาการนำขาแท่นหลุมผลิตบิโตรเลียมไปจัดทำเป็นปะการังเทียม	รายงาน	12	12													
5.2) โครงการรื้อถอนเรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียมทานตะวัน	รายงาน	12	12	—												
กลุ่มตรวจสอบระบบมาตรวัดการซื้อขายปิโตรเลียม																
1. ตรวจสอบมาตรวัดที่ใช้ในการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ	จุดซื้อขาย	20	20	\blacksquare												
2. ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ในการซื้อขายน้ำมันดิชคอนเดนเสท	จุดซื้อขาย	20	20													กลุ่มตรวจสอบ
3. ตรวจสอบปริมาณการซื้อขายปิโตรเลียม	ครั้ง	180	180													ระบบมาตรวัดฯ
4. อนุมัติจุดซื้อขาย (G1, G2, L1/64)	จุดซื้อขาย	3	3													
งาน / โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	ล้านบาท	185.1816	14.4583													
1. โครงการการดำเนินงานเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาโตตุลาการระหว่างประเทศ	ล้านบาท	185.1816	14.4583													
<u>หมายเหตุ</u> : - ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	∢ แผน	ผล	ปรับแผน													

5) กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ (กป.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	l	ค่าเป้า	าหมาย					ปี	งบประเ	งาณ 2.	565					
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย	. ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ີ້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ	ล้านบาท	0.1550	0.1003													
งาน∕กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.1550	0.1003													
กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วมไทยมาเลเซีย																
1. การประชุมคณะกรรมการองค์กรร่วม(ณ ประเทศไทย)	ครั้ง	2	4		—	•		-		:					\Rightarrow	
2. การประชุมคณะอนุกรรมการองค์กรร่วฬคณะกรรมการศุลกากรร่วมไทยมาเลเชีย เพื่อพื้นที่พัฒนาร่วม(ณ ประเทศไทย)	ครั้ง	1	4					-	•			←				
3) การตรวจสอบการจัดเก็บรายได้ขององค์กรร่วมไทเมาเลเซีย										†						
3.1) การจัดเก็บและนำส่งรายได้ปีโตรเลียม	ລບັບ	12	12	+												
	ล้านบาท	10,800	11,411	888	967	734	1,258	627	1,054	1,224	1,399	568	653	661	1,378	กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วม
3.2) รายงานการตรวจสอบการจัดส่งรายได้ให้รัฐบาลไทย	ฉบับ	12	12	—												ไทย-มาเลเซีย
3.3) รายงานงบการเงินรายไตรมาสและรายงานประจำปี 2565 ขององค์กรร่วมฯ	ລບັບ	5	5									←→	\prod			
3.4) รายงานการจัดทำคำของบประมาณประจำปี 2566 ขององค์กรร่วมฯ	ລບັບ	1	1									•				
4. การประชุมเตรียมการคณะกรรมกาสอนุกรรมการองค์กรร่วมฯ(ฝ่ายไทย)	ครั้ง	4	7	1	1			1	1			2			1	
5. รายงานติดตามแผนการดำเนินงานและโครงการพัฒนาแหล่งก๊าชในพื้นที่พัฒนาร่วมไพ ม าเลเชีย	ລບັບ	2	-	*												
กลุ่มพื้นที่ทับข้อนไทยกัมพูชา		!			•	•				•	•					
1. รายงานการจัดทำข้อมูลสนับสนุนการแก้ไขปัญหาพิ้นที่อ้างสิทธิไหล่ทวีปทับข้อนกับประเทศเพื่อนบ้าน	ລບັບ	1	1			\top									\rightarrow	กลุ่มพื้นที่ทับซ้อนฯ
กลุ่มกิจการต่างประเทศ							•				•	•				
1. การจัดทำข้อมูลพลังงานของกลุ่มประเทศเป้าหมาย	ฉบับ	4	7	—		2 ຄນັບ (ຄູ່	ไบ/เภาหลีใ	ă)		4 51	วบับ (แอลจี	รีย/รัสเคีย/	เบ็กติโก/แถ	งโกลา/ลิเบี	;ı) →	กลุ่มกิจการ
	เรื่อง	20	30	4		-) เรื่อง					10 เรื่อ				ุ่ ต่างประเทศ
งาน / โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	บาท	-	50				5 1.64					10110				
กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วมไทยมาเลเซีย	ОИ															
1. การบริหารจัดการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมๆ	บาท	_	_	สถาน	มการณ์โค	เวิดทำให้ไ	ม่สามารถ	เดินทางไ	ค้	Ι	l					
1.1) การตรวจสอบด้านสำรวจพัฒนาและผลิต	ครั้ง	1	_				+		-							
1.2) การตรวจสอบด้านปริมาณสำรอง	ครั้ง	1	1						-							
1.3) การตรวจสอบด้านแผนงานงบประมาณ	ครั้ง	1	-	•••••						***********	+					กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วม
1.4) การตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	ครั้ง	1	1									-				ไทย-มาเลเชีย
1.5) การตรวจสอบด้านการจัดเก็บภาษีเงินได้ปิโตรเลียม/PSC Audit	ครั้ง	1	1										4			
ตัวชี้วัด : จำนวนรายงานการตรวจสอบการบริหารจัดการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทยมาเลเซีย)	ฉบับ	5	3							•		•				
กลุ่มกิจการต่างประเทศ																
้. 1. <mark>ประสานงานและเสริมสร้างความร่วมมือกับประเทศในทุกภูมิภาศ</mark> าารจัดทำรายงานCCUS เพื่อเสนอผู้บริหารกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ລບັບ	2	2		1	. ໝັນ	สถา	นการณ์โค	เวิดทำให้ไ	ม่สามารถ	าเดินทางได	ň	1 ฉบัง	J		
1.1) ศึกษาข้อมูลศักยภาพเบื้องต้นของประเทศที่มีความสนใจด้านพลังงาน และกำหนดประเทศเป้าหมายในเบื้องต้น	ครั้ง	1	_	•	-											
	ž				4		•									กลุ่มกิจการ
(position)	ครั้ง	1	-													ท่อมกงการ ต่างประเทศ
1.3) นำเสนอแผนส่งเสริมและประสานความร่วมมือในการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติในต่างประเทศต่อผู้บริหาร ติดต่อและประสานงานกับ	ครั้ง	4		•			$\overline{}$	-				•			500000000000000	11 14 O 40 PEIII
หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในประเทศกลุ่มเป้าหมายหลัก	ครง	1	-													
<u>ตัวซี้วัด;</u> จำนวนรายงานการเสริมสร้างความร่วมมือกับประเทคในทุกภูมิกาค (รายงานการจัดทำรายงาน CCUS)	ฉบับ	2	2													

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย		-			ปี	ไงบประ	มาณ 2	565	_	_		-	νυ <u>α</u>
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	w.8	. ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	. มี.ค.	. เม.ย	. พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
งาน∕โครงการภายใต้เงินนอกงบประมาณ(งบเจรจา)	ล้านบาท	0.2594	-													
กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วมไทยมาเลเซีย	ล้านบาท	0.0831	-													
1. การประชุมคณะกรรมการองค์กรร่วม(ณ มาเลเชีย)	ครั้ง	2	1		+	-					—	*	•			กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วม
2. การประชุมคณะอนุกรรมการองค์กรร่วมไทยมาเลเชีย /คณะกรรมการศุลกากรร่วมไทยมาเลเชีย	ครั้ง	1	-	•				_	\perp	\perp		Ц			-	ไทย-มาเลเชีย
กลุ่มพื้นที่ทับข้อนไทยกัมพูชา⁄พื้นที่ทับข้อนสามฝ่าย	ล้านบาท	0.0149	-				สถา	านการณ์โ	โควิดทำใ	ห้ไม่สามา	รถเดินทาง	ได้				
1. การประชุมคณะทำงานไทษกัมพูชาว่าด้วยระบอบการพัฒนาร่วม ณ ราชอาณาจักรกัมพูชา	ครั้ง	1	-	•					+	+		+				•
2. การประชุมคณะทำงานไทษกัมพูชาว่าด้วยระบอบการพัฒนาร่วม ณ ประเทศไทย	ครั้ง	1	-	•			สถา	านการณ์	โควิดทำใ	ห้ไม่สามา	รถเดินทาง	ได้ -			-	กล่มพื้นที่ทับซ้อน
3. การประชุมคณะกรรมการร่วมด้านเทคนิคไทยกัมพูชา ณ ราชอาณาจักรกัมพูชา	ครั้ง	1	-	•											-	1
4. การประชุมคณะอนุกรรมการร่วมด้านเทคนิคไทยกัมพูชา ณ ราชอาณาจักรกัมพูชา	ครั้ง	1	-	•											-	ไทย-กัมพูชา
5. การประชุมคณะทำงานไทยกัมพูชาว่าด้วยเขตทางทะเล/คณะผู้เชี่ยวชาญด้านเทคนิคไทย-กัมพูชา ณ ราชอาณาจักรกัมพูชา	ครั้ง	1	_	•											•	
6. การประชุมคณะทำงานพื้นที่ทับข้อน3 ฝ่าย ณ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม⁄มาเลเซีย	ครั้ง	1	-	←											,	กลุ่มพื้นที่พัฒนารวม
กลุ่มกิจการต่างประเทศ	ล้านบาท	0.1614	-													
1. ประสานความร่วมมือด้านพลังงานกับต่างประเทศ	ครั้ง	1	-	•												กลุ่มกิจการ
2. การสนับสนุนการประชุมระหว่างประเทศ	ครั้ง	3	8	■		•		-					•	1		ต่างประเทศ
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน ►	ีผล	ปรับแผน													

6) ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวซี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					เ	ป่งบประส	มาณ 25	65					ผ้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ເນ.ຍ.	พ.ค.	ື່ລ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผูรบผตขอบ
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	ล้านบาท	39.8370	37.2881													
งาน/กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	26.4493	24.0893													
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลธรณีฟิสิกส์																
1. การบริหารจัดการข้อมูลธรณีฟิสิกส์	ร้อยละ	100	100												*	
2. การติดตามการส่งมอบข้อมูลธรณีฟิสิกส์ของผู้รับสัมปทาน ตามมาตรา76 แห่ง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และ	ν	400	400	•											-	
ประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง หลักเกณฑ์ การรายงานผลการประกอบกิจการปิโตรเลียม.ส. 2561	ร้อยละ	100	100	•											-	
3. ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อม การจัดทำดัชนีรายการข้อมูลธรณีฟิสิกส์สำหรับสัมปทานที่จะสิ้นอายุ	ชุดข้อมูล	16	17	—											*	
4. การเผยแพร่หรือจำหน่ายข้อมูลสารสนเทศในความรับผิดชอบ	ร้อยละ	100	99	—											-	
5. ประสิทธิภาพการบริหารงบประมาณ																
5.1) ค่าบำรุงรักษาระบบข้อมูลและสารสนเทศเชื้อเพลิงธรรมชาติประจำปี																
5.1.1) บำรุงรักษาระบบข้อมูลปิโตรเลียมและถ่านหินของศูนย์ข้อมูลปิโตรเลียมและถ่านหิน	ครั้ง	12	12	—												
5.1.2) บำรุงรักษาระบบระเบียนข้อมูลธรณีฟิสิกส์	ครั้ง	6	6	—						—		4		—	-	
5.2) ค่าบำรุงรักษาครุภัณฑ์และเครื่องมือ อาคารคลังข้อมูล จระยอง										•	***************************************			***************************************		
5.2.1) บำรุงรักษาเครื่องปรับอากาศแบบควบคุมอุณหภูมิและความขึ้น				•		•		***************************************		***************************************	*	-				บธ.
- บำรุงรักษาเครื่องปรับอากาศแบบควบคุมอุณหภูมิและความขึ้น จำนวน4 ชุด	ครั้ง	3	3	—							\Rightarrow					
- บำรุงรักษาระบบควบคุมและสั่งการ จำนวน2 ชุด (ชำระเงินครั้งเดียว)	ครั้ง	1	1	•		•		***************************************		***************************************						
5.2.2) บำรุงรักษาเครื่องปรับอากาศแบบทั่วไป จำนวน30 เครื่อง (ชำระเงินครั้งเดียว)	ครั้ง	8	8	\				***		***		\Rightarrow				
5.2.3) บำรุงรักษาลิฟท์โดยสาร (ชำระเงินครั้งเคียว)	ครั้ง	12	12	—												
5.2.4) บำรุงรักษาระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้	ครั้ง	4	4	—						—			—			
5.2.5) บำรุงรักษาสารสะอาดคับเพลิงอัตโนมัติ (ชำระเงินครั้งเดียว)	ครั้ง	4	4	1				***************************************		1			1	***************************************		
5.2.6) จ้างเหมาทำความสะอาดสองอาคาร	ครั้ง	12	12	—												
5.3) ค่าจ้างเหมาบริการเช่าวงจรสื่อสารข้อมูลความเร็วสูง(MPLS)	ครั้ง	4	4	=					\Rightarrow	1			+			
5.4) ค่าเช่าเครื่องอ่านเทป IBM3590 จำนวน 1 เครื่อง	ครั้ง	12	12	—												
5.5) ค่าจ้างเหมาบริการจัดเก็บข้อมูลปิโตรเลียม (บ.เบญจพรแลนด์)	ครั้ง	12	12	—											-	

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก		ค่าเป้า	าหมาย					รี	งา เาไระร	มาณ 256	55					
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	5.0	ม.ค.					ົລີ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม		65 PA 166	Mei	VI.II.	N.O.	0.11.	A.11.	11.74.	64.71.	661.0.	M.11.	a.u.	11,11,	61,11,	11.0.	
1. การบริหารจัดการข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม				I												
1.1) บริหารจัดการข้อมูลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				-	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			••••	• 0000000000000000000000000000000000000	***************************************	***************************************	***************************************				
1.1.1) ข้อมูลตัวอย่างหิน	ร้อยละ	100	92.59													
1.1.2) ข้อมูลรายงานการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ร้อยละ	100	89.62													
1.1.3) ข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะ	ร้อยละ	100	92,29													
1.1.4) จำนวนรายการข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียมที่นำเข้าฐานข้อมูล (Prosource Log และ E-commerce)	รายการ	100	100.00	—												
1.1.5) จำนวนข้อมูลพิกัดตำแหน่งหลุมเจาะในปี 2564 ที่ผ่านการตรวจสอบ และนำเข้าเพื่อแสดงผลผ่านโปรแกรมแผนที่(ArcMap)	ร้อยละ	100	100.00													
1.2) ติดตามการส่งมอบข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน ตามมาตรา 76 แห่ง พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	ร้อยละ	400	02.00													
และประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง หลักเกณฑ์ การรายงานผลประกอบกิจการปิโตรเลียม เพ . 2562	วอยละ	100	93.00	4											-	
2. การเผยแพร่หรือจำหน่ายข้อมูลสารสนเทศในความรับผิดชอบ																
2.1) จำนวนข้อมูลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ได้ให้บริการจำนวนครั้งที่ให้บริการและปรึกษา	ร้อยละ	100	83.00	—												
3. ประสิทธิภาพการบริหารงบประมาณ																บล.
3.1 ค่าบำรุงรักษาระบบข้อมูลและสารสนเทศเชื้อเพลิงธรรมชาติประจำปี																
3.1.1) ค่าจ้างเหมาบำรุงรักษาระบบสารสนเทศและเครือข่าย(ระบบ ICT) ศูนย์ข้อมูล จ.ระยอง (ซำระเงิน 4 งวด)	ครั้ง	4	4	_			1		-	1			4			
3.1.2) ค่าจ้างเหมาบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า และระบบควบคุมแสงสว่าง อาคารคลังข้อมูลสารสนเทศปิโตรเลียม(ข้อมูลธรณีฟิสิกส์ และอาคาร	ครั้ง	4	4							lack		-	+			
คลังข้อมูลตัวอย่างหิน (ซำระเงิน 4 งวด)		4	4													
3.1.3) ค่าจ้างเหมากำจัดปลวกสองอาคาร จระยอง (ซำระเงิน 4 งวด)	ครั้ง	4	4	—		*			-	•			•			
3.1.4) ค่าบำรุงรักษาเครื่องควบคุมความขึ้น จำนวน1 เครื่อง (ชำระเงินครั้งเดียว)	ครั้ง	6	6	—	-	•			;	•	;	1	-	•	-	
3.2 จัดซื้อคุรุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ รายการฮาร์ดดิสก์สำหรับจัดเก็บข้อมูล พร้อมชั้นจัดเก็บฮาร์ดดิส ล์ 8 TB จำนวน 1 รายการ ประจำปี	ครั้ง	_				#				\Rightarrow						
งบประมาณ พ.ศ.2565 ด้วยวิธีประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์(e-bidding)	ครง	1	1													
3.3) จ้างประเมินสภาพแวดล้อมและกำจัดเชื้อรา ณ อาคารคลังข้อมูลตัวอย่างหิน	ครั้ง		2			\Rightarrow										
งบรายจ่ายอื่น)	พรง	2	2													
3.4) จัดชื้ออุปกรณ์กระจายสัญญานแบบPoE ขนาด 16 ช่อง (งบประมาณคงเหลือ งบลงหุนจากรายการที่ 3.2)	ครั้ง	1	1				•	4	;							

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	, v	ค่าเป้	าหมาย					ปี	ไงบประส	มาณ 25	55					שע ב
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ລື.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กลุ่มบริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศ																
1. บริหารจัดการระบบสารสนเทศภูมิศาสตร์และงานแผนที่	ร้อยละ	100	100.00													
1.1) ข้อมูลเชิงพื้นที่ (จุดพิกัด)	จุด	> 2,000	4,203	—											\Rightarrow	
1.2) ข้อมูลเชิงบรรยาย (ตาราง)	ตาราง	> 30	23	—												
1.3) งานผลิตแผนที่ (แผ่น∕ไฟล์)	ฉบับ/ไฟล์	> 200	150	_												
2. เผยแพร่หรือจำหน่ายข้อมูลสารสนเทศในความรับผิดชอบ																
2.1) จำนวนข่าว/บทความที่เกี่ยวข้องกับภารกิจกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติที่เผยแพร่ผ่านทางWebsite ชธ.	ครั้ง	> 400	430												\Rightarrow	
2.2 จำนวนข่าวที่ได้จัดทำเพื่อประชาสัมพันธ์กิจกรรมที่เกิดขึ้นภายในระบบIntranet	ລບັບ	> 27	36	—											\rightarrow	บส.
3. ประสิทธิภาพการบริหารงบประมาณ																
3.1) ค่าปรับปรุงและพัฒนาระบบเครือข่ายInternet / Website ชธ.	ครั้ง	2	2								+	-	╽	\rightarrow		
3.2) ค่าบำรุงรักษาระบบข้อมูลและสารสนเทศเชื้อเพลิงธรรมชาติประจำปี														อยู่ระหว่าง		
3.2.1) บำรุงรักษาระบบข้อมูลศูนย์ปฏิบัติการกรม	ครั้ง	4	3	+		\Rightarrow	*		\Rightarrow	—				จรับงานงวด าดว่าเบิกจ่า		
3.2.2) บำรุงรักษา GIS Phase I + II	ครั้ง	4	3	—			*			+			**	ต.ค. 65		
กลุ่มบริหารจัดการระบบคอมพิวเตอร์และระบบเครือข่าย																
1. ประสิทธิภาพการบริหารงบประมาณ																
1.1) จัดซื้อ ส่งมอบ ตรวจรับ ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์(งบลงทุน)	ล้านบาท	13.3877	13.1988													
1.1.1) จัดซื้อ ส่งมอบ ตรวจรับ ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ จำนวน5 รายการ	ครั้ง	1	1	-	•								\rightarrow			
1.1.2) จัดจ้าง ส่งมอบ ตรวจรับ ระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ จำนวน1 ระบบ	ครั้ง	2	1	•	•								—	→		บค.
1.2) ค่าบำรุงรักษาระบบข้อมูลและสารสนเทศเชื้อเพลิงธรรมชาติประจำปี																
1.2.1) จ้างเหมาบำรุงรักษาระบบคอมพิวเตอร์และระบบเครือข่ายกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ครั้ง	12	12	—												
1.2.2) จ้างเหมาบริการระบบเชื่อมต่อ Internet ความเร็วสูง	ครั้ง	12	12												\Rightarrow	
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระพบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน	ผล	ปรับแผน													

7) กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (กว.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขี้วัด/กิจกรรมหลัก		ค่าเป้า	าหมาย					ปีง	บประม	ภาณ 2 <u>5</u>	565					ש פע
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົ້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ล้านบาท	3.3806	3.0204													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	1.3760	1.0404													
กลุ่มกำกับความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม																
1. กำกับดูแลและตรวจสอบการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม																
จากการผลิตปิโตรเลียมของบริษัทผู้รับสัมปทาน																
1.1) ตรวจประเมินด้าน HSE ณ สถานประกอบการผลิตปิโตรเลียม	ครั้ง	10	12		1(0)	1(1)	2(2)	1(2)	(1)	1(0)	1(0)	1(2)	1(2)	1(2)		
1.2) ติดตามการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม จำนวน17 บริษัท ประจำทุกเดือน	เดือน	12	12	—												
1.3) จัดประชุมสรุปผลการคำเนินงานด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม										(0)						
ของบริษัทผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม (HSE Yearly)	บริษัท	16	16						10(16)	6(0)						
1.4) การจัดทำแบบผลการตรวจสอบรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบ		••			0(0)	0(4)	0(4)	0(0)		0(4)	0(4)	0(0)	0(4)	(4)	(4)	
คุณภาพสิ่งแวดล้อม(บวส.06)	ฉบับ	20	20		2(0)	2(1)	3(1)	2(2)		2(1)	2(1)	3(2)	3(4)	(4)	(4)	กลุ่มกำกับความ
1.5) ติดตามการรายงานการจัดการของเสียรายเดือนของบริษัทผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม จำนวน17 บริษัท ในระบบรายงานการจัดการของเสีย	.a	40	4.0	-											-	ปลอดภัยและ
(Waste Data Management System) ประจำทุกเดือน	เดือน	12	12	•											-	สิ่งแวดล้อม (กก.)
2. การพิจารณาตรวจสอบรายงานด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม																
2.1) การพิจารณาตรวจสอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสรุปประเด็นที่สำคัญเพื่อเข้า		40		4(4)	1(0)	4(0)	4(0)	4(4)	(0)	4(4)	4(0)	4(4)	4(4)	4(0)	4(0)	
คณะทำงานฯ	ລບັບ	10	15	1(1)	1(2)	1(2)	1(0)	1(1)	(2)	1(1)	1(0)	1(1)	1(1)	1(2)	1(2)	
2.2) การพิจารณาตรวจสอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติจาก ชณเละสรุปประเด็นที่สำคัญเพื่อ	ฉบับ		4.5	1/0)		4(2)	(0)	4/4)	(4)	1(0)		4/4)	(4)	1(0)	(4)	
เข้าคณะทำงานๆ	ນບບ	6	15	1(0)		1(3)	(2)	1(1)	(1)	1(2)		1(1)	(4)	1(0)	(1)	
 เข้าร่วมประชุมและ/หรือร่างหนังสือตอบให้ความเห็นด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมกับหน่วยงานภายในและหน่วยงาน 	ครั้ง/ฉบับ	40	40	1/2)	1/0)	4(2)	1(6)	1(6)	(0)	4/5)	4(2)	1(2)	4(4)	1(2)	(E)	
ภายนอก	ครง/ฉบบ	10	42	1(3)	1(2)	1(3)	1(6)	1(6)	(2)	1(5)	1(3)	1(3)	1(1)	1(3)	(5)	
กลุ่มวิชาการความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม																
1. รวบรวมและจัดส่งแผนการดำเนินงานรวบรวมและจัดส่งแผนการจัดส่งรายงานEIA รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ	แผน	1	1					1	(1)							
รายงานด้านสิ่งแวดล้อมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ประจำปี2565	แผน	1	1					1	(1)							
2. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม																
2.1) รายงานสรุปผลการดำเนินงานกองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการประกอบกิจการปิโตรเลียม ประจำปีงบประมาณ2564	ລບັບ	1	1			1(1)										
2.2) รายงานสรุปอัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน(LTIF) ที่กระทบต่อการผลิตปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม ประจำปังบประมาณ	ฉบับ	1	1		1(1)											
2564	นบบ	1	1		1(1)											กลุ่มวิชาการความ
2.3) รายงานสถิติการดำเนินงานด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม	ฉบับ	1	4								1	(1)				ปลอดภัยและ ปลอดภัยและ
ประจำปี 2564	ຆບບ	1	1								1	(1)				บลอตภยและ สิ่งแวดล้อม (ปว.)
2.4) รายงานการจัดการของเสียจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม ประจำปี2564	ฉบับ	1	1									1	(1)			ยงพ.าผยคท (ภ.ฺา')
3. รวบรวมรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	00,01	20	27					1(1)	10(11)					1/1)	0(14)	
และนำส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด และONEP	ລບັບ	20	27					1(1)	10(11)					1(1)	8(14)	
4. ให้ความเห็นด้านวิชาการกับหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก ทั้งการเข้าร่วมประชุมและการตอบหนังสือ	ครั้ง	12	37	1(2)	1(0)	1(2)	1(2)	1(4)	1(4)	1(0)	1(2)	1(7)	1(3)	1(10)	1(1)	
5. ปฏิบัติหน้าที่ฝ่ายเลขานุการคณะทำงานพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่	ครั้ง	5	17	(2)	1(4)	(1)	(3)	1(1)	(1)		1(1)		1(2)		1(2)	
ได้รับการเห็นขอบ และคณะทำงานพิจารณารายงานแผนการจัดการของเสีย	m34	3	11	(2)	1(4)	(1)	(3)	1(1)	(1)		1(1)		1(2)		1(2)	

เป้าหมายการให้บริการ⁄ผลผลิต∕ตัวซื้วัด∕กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	เหมาย					ปีง	บประม	ıาณ 25	65					y = 5
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ช.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
6. การจัดทำประกาศกรมเขื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง หลักเกณฑ์การรายงานและวิธีการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการ																
ประกอบกิจการปิโตรเลียม พศ																กลุ่มวิชาการความ
6.1) การรับฟังความเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อ(ร่าง) ประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และเอกสารแนบท้ายประกาศฯ	ครั้ง	2	2		1(0)	(1)		1(1)								ปลอดภัยและ
6.2) การออกประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง หลักเกณฑ์การรายงานและวิธีการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอเ	ฉบับ	4	1									1/1)				สิ่งแวดล้อม (ปว.)
กิจการปิโตรเลียม พ.ศ	ນບບ	1	1									1(1)				
กลุ่มความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมการรื้อถอน																
1. การกำกับดูแลและตรวจสอบการดำเนินงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม																1
ในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งในกิจการปิโตรเลียม			******************************													1
1.1) ติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการรื้อถอน	ครั้ง	2	1						(1)		1(0)		1(0)			•
1.2) จัดประชุมติดตามการดำเนินงานการรื้อถอน	ครั้ง	24	70	2(4)	2(12)	2(6)	2(4)	2(4)	2(11)	2(3)	2(2)	2(3)	2(5)	2(8)	2(8)	•
1.3) เข้าร่วมกิจกรรมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอน	ครั้ง	3	2	1(1)	(1)	1(0)	1(0)									•
2. การพิจารณารายงานและแผนงานด้านสิ่งแวดล้อมในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งในกิจการปิโตรเลียม ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ																•
เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขสำหรับการจัดทำรายงาน และแผนตามกระบวนการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมจากการรื้อถอน	***************************************															•
2.1) กลั่นกรอง พิจารณาตัวเล่มรายงานเพื่อเตรียมวาระการประชุมคณะทำงานรื้อถอนฯ	ລບັບ	6	12	2(2)	2(0)	(3)	1(0)	(3)	1(0)	(2)						กลุ่มความปลอดภัย
2.2) เตรียมวาระการประซุมของรายงานและแผนงานด้านสิ่งแวดล้อมจากการรื้อถอน เพื่อเสนอต่อเลขานุการคณะทำงารรื้อถอนฯ	วาระ	6	12	2(2)	2(0)	(3)	1(0)		1(3)	(2)						และสิ่งแวดล้อมการ
2.3) กลั่นกรอง พิจารณา เสนอความเห็นต่อรายงานด้านสิ่งแวดล้อมจากการรื้อถอน เพื่อเสนอต่ออธิบดีเพื่อทราบ	ລບັບ	2	2		(1)	1(0)	1(0)					(1)				รื้อถอน (ปถ.)
2.4) จัดประชุมคณะทำงานรื้อถอนฯ	ครั้ง	4	6	1(1)	1(0)	(1)	1(1)		1(1)	(2)						•
2.5) สรุปรายงานการประชุมจากการประชุมคณะทำงานรื้อถอนฯ	ครั้ง	4	6	(1)	1(0)	1(1)	(1)	1(0)	(1)	1(2)						•
2.6) เตรียมวาระการประชุมเสนอต่อคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนงานและรายงานการรื้อถอนฯ เพื่อพิจารณา	วาระ	6	14		2(3)	2(0)	1(4)	(2)	(3)	(2)	1(0)					•
2.7) จัดประชุมคณะอนุกรรมการรื้อถอนฯ	ครั้ง	4	5	1(0)	(1)	1(0)	(1)	1(1)	(1)	(1)	1(0)					•
2.8) สรุปรายงานการประชุมจากการประชุมคณะอนุกรรมการรื้อถอนฯ	ครั้ง	4	4		1(1)		1(1)	(1)	1(0)	(1)		1(0)				•
2.9) จัดเตรียมวาระการประชุมเสนอต่อคณะกรรมการปิโตรเลียม เพื่อทราปเพื่อพิจารณา	วาระ	6	15		(2)	2(2)	(1)	2(2)	(2)	1(3)	(2)		1(0)			•
3. การเป็นผู้แทน ชธ เข้าร่วมประชุมในคณะอนุกรรมการฯ และคณะทำงานต่างๆ ของหน่วยงานภายในและภายนอก	ครั้ง	5	37	2(5)	1(0)	(2)	1(4)	1(6)	(8)	(3)	(1)	(4)		(1)	(1)	
งาน / โครงการตามงบรายจ่ายอื่น	ล้านบาท	2.0046	1.9800													
กลุ่มกำกับความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	T	T														
1. โครงการเฝ้าระวังผลกระพบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย	ล้านบาท	2.0046	1.9800				\longrightarrow				\longrightarrow		\longrightarrow		\Longrightarrow	•
1.1) ประสานงานกับบริษัทฯ เพื่อเข้าเก็บตัวอย่าง	แหล่งผลิต	5	5				3(0)	2(0)	(5)							กลุ่มกำกับความ
1.2) เก็บตัวอย่าง	แหล่งผลิต	5	5		*			1(1)	2(1)	2(2)	(1)					้ ปลอดภัยและ
1.3) วิเคราะห์หาปริมาณสารปรอทในน้ำทะเลและเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดิน	ร้อยละ	100	60	ļ	ļ					*				1		สิ่งแวดล้อม
1.4) วิเคราะห์ผลและแปลผลเพื่อจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์	ລບັບ	1	1												1(1)	(กก.)
ตัวซี้วัด : รายงานฉบับสมบูรณ์	ฉบับ	1	1												1(1)	
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน	ผล	ปรับแผน													

8) กองยุทธศาสตร์และแผนงาน (กผ.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวซี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย						ปีงเ	บประม	ıาณ 25	565					ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.	.ຍ. ຈ.	ค. ม.	.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผูรบผดชอบ
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน	ล้านบาท	0.5330	0.6100				,		•								
งาน/กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.5330	0.6100														
กลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน																	
1. การติดตามผลการดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ ชธ.	ร้อยละ	100	100	\blacksquare	F												
2. การจัดทำแผน 5 ปี	ร้อยละ	100	100														
3. การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติงาน(e-Menser, fact sheet, ข้อมูลสถานการณ์พลังงาน)	ร้อยละ	100	100	—												\Rightarrow	กลุ่มยุทธศาสตร์
4. การจัดทำข้อมูลเพื่อผู้บริหารระดับสูง	ร้อยละ	100	100	\downarrow												\Rightarrow	และแผนงาน
5. การติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศ	ร้อยละ	100	100	=													
6. การจัดทำ ติดตามและกำกับแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติระยะยาว	ร้อยละ	100	100	+												\Rightarrow	
กลุ่มวิเคราะห์งบประมาณ																	
1. การทบทวนและวางแผนงบประมาณ																	
1.1) จัดทำรายงานผลการใช้จ่ายงบประมาณรายจ่ายและเงินนอกงบประมาณ รวมทั้งผลการปฏิบัติงานของปังบประมาณ พศ. 2564	ครั้ง	1	1	←		-											
ส่งสำนักงบประมาณ	ผวง	1	1	•													
1.2) พิจารณาทบทวนและปรับปรุงฐานข้อมูลประมาณการรายรับและรายจ่ายล่วงหน้าระยะปานกลาง ส่งสำนักงบประมาณ	ครั้ง	1	1	—			→			***************************************	•					(**************************************	
1.3) จัดทำรายละเอียดคำขอเบื้องต้นงบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ พศ. 2566 แผนงานบุคลากร ส่งสำนักงบประมาณ	ครั้ง	1	1	—			→										
1.4) พิจารณาทบทวนและปรับปรุง เป้าหมาย ผลผลิตใครงการ กิจกรรม ตัวชี้วัดผลสำเร็จ ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	ครั้ง	_		•			-										
จากการใช้จ่ายงบประมาณของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ส่งสำนักงบประมาณ	H24	1	1	•			+										
2. กระบวนการจัดทำงบประมาณ																	
2.1) แจ้งหน่วยงานภายในกรม จัดทำรายละเอียดประมาณการรายได้ และคำของบประมาณประจำปีงบประมาณ พศ. 2566 ส่งให้ กผ.	ครั้ง	1	1		—		→										- J. 3f
2.2) จัดประชุมคณะกรรมการพิจารณากลั่นกรองงบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ พศ. 2566 ของ ชธ. โดย อชธ. เป็นประธาน	ครั้ง	1	1														กลุ่มวิเคราะห์
2.3) ชี้แจงงบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ พ.ศ. 2566 กับคณะกรรมการพิจารณากลั่นกรองงบประมาณภาพรวมของ พน	ครั้ง	4	1				•	•									งบประมาณ
โดย ปพน. เป็นประธาน	ผวง	1	1														
2.4) จัดทำรายละเอียดคำของบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ พศ. 2566 ที่แสดงวัตถุประสงค์ แผนการปฏิบัติงาน และแผนการ																	
ใช้จ่ายงบประมาณที่สอดคล้องกับแผนปฏิบัติราชการ เป้าหมาย และยุทธศาสตร์การจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ	ครั้ง					←		+									
พ.ศ. 2566 และรายงานเกี่ยวกับเงินนอกงบประมาณ ผ่านระบบ e-Budgeting เสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบ	M24	1	1			4		7									
และส่งสำนักงบประมาณ																	
2.5) แจ้งผลการพิจารณางบประมาณของลำนักงบประมาณต่อที่ประชุมผู้บริหารของ ชธ และเจ้าของโครงการ	ครั้ง	1	1							\Rightarrow							
2.6) ดำเนินการแสดงความคิดเห็นการจัดทำงบประมาณรายจ่ายประจำปังบประมาณ พศ.2566 ตามมาตรา 7 ในการจัดทำร่างพระราชบัญญัติ	ครั้ง	_									₩						
งบประมาณรายจ่าย	ครง	1	1								←						

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวซี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย		•			ปีง	บประเ	ภาณ 2 <u>5</u>	65	•				2 S
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ື້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
3. กระบวนการอนุมัติงบประมาณ																
3.1) จัดทำเอกสารประกอบการขึ้นจงคณะกรรมาธิการวิสามัญพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย ประจำปี พ. 2566 และคณะอนุกรรมาธิการที่เกี่ยวข้อง	ครั้ง	1	1										—			
3.2) ชี้แจงสภาผู้แทนราษฎรพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปี พศ. 2566 และคณะอนุกรรมาธิการที่เกี่ยวข้อง (วาระที่ 1-3)	ครั้ง	1	1									.				
3.3) ชี้แจงวุฒิสภาพิจารณาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย ประจำปี พศ. 2566	ครั้ง	1	1		······									#		
3.4) จัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปึงบประมาณ พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานภายในกรม	ครั้ง	1	1											—	*	กลุ่มวิเคราะห์
3.5) จัดทำแผน/ผลการปฏิบัติงานและการใช้จ่ายงบประมาณประจำปึงบประมาณ พ.ศ. 2566 (สงป.301, 302, 302/1 และ 302/3) พร้อม บันทึกข้อมูลลงระบบ (BB EvMIS) เพื่อขออนุมัติแผนจากสำนักงบประมาณ	ครั้ง	1	1												#	งบประมาณ
4. การติดตามและรายงานผล																
4.1) ติดตามและจัดทำรายงานแผน⁄ผลการปฏิบัติงานและการใช้จ่ายงบประมาณประจำปังบประมาณ พ.ศ. 2565 (สงป.301, 302, 302/1 และ 302/3) พร้อมบันทึกข้อมูลลงระบบ (BB E√MIS) ส่งสำนักงบประมาณ	ครั้ง	4	4				***			\Rightarrow					,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
4.2) ติดตามและจัดทำรายงานเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ประจำปีงบประมาณ พศ 2564	ครั้ง	6	6	—												
4.3) ติดตามและจัดทำรายงานแผน/ผลการใช้จ่ายเงินงบประมาณ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เสนอ อชธ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ครั้ง	12	12	+											*	
กลุ่มติดตามและประเมินผล																
1. การจัดทำรายงานการควบคุมภายในและแผนบริหารความเสี่ยงของกระพรวง	ครั้ง	4	4	\Rightarrow			\Rightarrow									
2. การจัดทำแผนปฏิบัติราชการ5 ปี /1 ปี	ร้อยละ	100	50	•								1				
3. การจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี2565 และติดตามผลการปฏิบัติงาน	ครั้ง	4	4							ightharpoons						
4. การจัดทำรายงานประจำปี2564	ร้อยละ	100	100													
4.1) แต่งตั้งคณะทำงาน						\Rightarrow										
4.2) รวบรวมข้อมูลจากทุกกอ√ศูนย์							—									กลุ่มติดตามและ
4.3) จัดทำรายงานประจำปี										4						ประเมินผล
4.4) เผยแพร่รายงานประจำปี														\Rightarrow	.	
5. การจัดเตรียมข้อมูลสำหรับเสนอ คต.ป. พน.	ร้อยละ	100	100	-												
6. การรายงานผลการออกใบอนุญาต การตรวจสอบ และรับรองมาตรฐานต่างๆ	ครั้ง	12	12													
7. การตอบขี้แจงของร้องเรียน	ร้อยละ	100	100	*												
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	< แผน▶	ีผล	ปรับแผน				-						-			

9) กองบริหารสัญญา (กญ.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขึ้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	าหมาย					ปีง	บประม	มาณ 25	565					ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	พนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ເນ.ຍ.	พ.ค.	ື້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผูรบผดซอบ
กองบริหารสัญญา	ล้านบาท	3.1928	3.2056													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.2400	0.2856													
1. การกำกับดูแลการจัดหาสินค้าและบริการของผู้รับสัญญาให้เป็นไปตามแผนแม่บทการจัดหาสินค้าและบริการ																
1.1) พิจารณาแผนแม่บทการจัดหาสินค้าและบริการประจำปี2564	แปลง	2	2	—												
1.2) พิจารณาการแก้ไขแผนแม่บทการจัดหาสินค้าและบริการประจำปี2564	ครั้ง	4	4	*											\Rightarrow	
1.3) พิจารณากลยุทธ์การจัดหาสินค้าและบริการ(Procurement Strategy)	ร้อยละ	100	100	4											\Longrightarrow	
1.4) พิจารณาการแก้ไฟเปลี่ยนแปลงกลยุทธ์การจัดหาสินค้าและบริการ(Contract Variation)	เรื่อง	8	10	—							000000000000000000000000000000000000000				-	
1.5) พิจารณา⁄แก้ไขระเบียบการจัดหาสินค้าและบริการของบริษัท ปตทสผ. อีดี และ Proceedure อื่น ๆ	เรื่อง	10	18	—											\Rightarrow	
2. การพิจารณ7แก้ไขเปลี่ยนแปลงแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ																
2.1) การพิจารณาแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ	แปลง	2	2	—												
2.2) พิจารณาการแก้ไขแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการของปีที่ผ่านมา	แปลง	2	3	—												
2.3) พิจารณาการแก้ไขแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการระหว่างปี	ครั้ง	2	2	—												
 การพิจารณγแก้ไขเปลี่ยนแปลงแผนงานและงบประมาณประจำปี 																
3.1) การพิจารณาแผนงานและงบประมาณประจำปี	แปลง	2	2	—												
3.2) พิจารณาการแก้ไขแผนงานและงบประมาณประจำปีระหว่างปี	ครั้ง	2	2	4												
4. การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม(EIA) ร่วมกับ กว	แปลง	2	2	—												
5. พิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดแผนการจัดการของเสียของแปลงสำรวจ&1/61 และ G2/61 ร่วมกับ กว	แปลง	2	2	4												
6. การจัดทำสัญญาชื้อขายก๊าซธรรมชาติ																
6.1) จัดทำร่างสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ	ฉบับ	1	1	—											***************************************	
6.2) เสนอร่างสัญญาต่ออนุกรรมการฯ คณะกรรมการปิโตรเลียม รวมถึงผู้มีอำนาจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาก่อนลงนาม	ฉบับ	2	2	—		-				 	•	***************************************				
7. การทำร่างสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว									***************************************						***************************************	
7.1) เสนอผลการศึกษาตลาดและผู้มีศักยภาพในการรับซื้อก๊าซธรรมชาติเหลฬPotential buyer) ต่อคณะอนุกรรมการ	Р.			4							•					
บริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต บริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต	ครั้ง	1	1	•			 	1								
7.2) เสนอผลการศึกษาตลาดและผู้มีศักยภาพในการรับชื้อก๊าซธรรมชาติเหล¢Potential buyer) ต่อคณะกรรมการปิโตรเลียม	ครั้ง	1	1	4	-	-		-								
7.3) เสนอสาระสำคัญ (Key terms) ของสัญญาชื่อขายก๊าซธรรมชาติเหลวต่อคณะอนุกรรมการบริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต	ครั้ง	1	1		•											
7.4) เสนอสาระสำคัญ (Key terms) ของสัญญาชื่อขายก๊าซธรรมชาติเหลวต่อคณะกรรมการปิโตรเลียม	ครั้ง	1	1		-		—	-			•••••					
7.5) จัดทำร่างสัญญาชื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว	ฉบับ	2	2			-				<u> </u>	•				***************************************	
7.6) เสนอร่างสัญญาต่ออนุกรรมการฯ คณะกรรมการปิโตรเลียม รวมถึงผู้มีอำนาจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาก่อนลงนาม	ฉบับ	2	2			•	*	*	•		•	***************************************			юююююююю	
8. การเลือกและกระบวนการโอนสิ่งติดตั้งเพื่อการผลิตบิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจในพะเลอ่าวไทยหมายเล ธ 1/61 และ G2/61	***************************************	***************************************	***********												***************************************	
8.1) ปรับปรุงรายการสิ่งติดตั้งที่ผู้รับสัญญาประสงค์จะขอใช้ประโยชน์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข				·········		•	•		•••••						101000100010001000100	
G1/61	ລບັບ	1	1	-												
8.2) ปรับปรุงรายการสิ่งติดตั้งที่ผู้รับสัญญาประสงค์จะขอใช้ประโยชน์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข			***************************************	•											***************************************	
G2/61	ລບັບ	1	1	•		+										
8.3) ร่วมกับ กท. ในการกำหนดชุดข้อมูลที่ผู้รับสัมปทานต้องส่งมอบให้รัฐเพื่อประการใช้ประโยชน์สิ่งติดตั้ง	ชุดข้อมูล/		_	-						—	-	-				
(Property Transfer Data/Agreement)	รอบ	2	2	-		1										

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	เหมาย					ปีง	บประม	ıาณ 2 <u>5</u>	565					ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการ/กิจกรรม	ทนงขนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ເນ.ຍ.	พ.ค.	ື່ລ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	พ็รกพผเภอก
8.4) ร่วมกับ กจ. กำหนดหลักเกณฑ์และคัดเลือกหลุมผลิตที่จะใช้ผลิตต่อได้ภายหลังสิ้นสุดสัมปทาน	ชุดข้อมูล/ รอบ	2	2	•						-						
8.5) ร่วมกับ กท. ในกระบวนการตรวจสอบ รับมอบ และ กำหนดเงื่อนไซที่เกี่ยวข้องกับสัญญาส่งมอบสิ่งติดตั้ง	ชุดข้อมูล/ รอบ	2	2	-							•					
9. การเจรจาข้อตกลงการเข้าพื้นที่ระยะที่2 (Site Access Agreement No. 2)																
9.1) ร่วมกับผู้รับสัญญาและผู้รับสัมปทานจัดทำร่างสัญญา SAA2 ฉบับพร้อมลงนาม	ລບັບ	1	1	‡						-						
9.2) ไกล่เกลี่ย และเร่งรัดการทำสัญญา SAA2 เพื่อการเข้าไปดั้งแท่นผลิตเฟส1A ภายในช่วงเตรียมการ	มาตรการ	1	1	‡						-						
10. การเจรจาข้อตกลงอื่น ๆ เช่น ข้อตกลงอุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่ น UFA) และข้อตกลงการเข้าพื้นที่																
ของผู้รับสัมปทานปัจจุบันเพื่อรื้อถอนสิ่งติดตั้งภายหลังสัมปทานสิ้นสุดอายุ(AR Access)																
10.1) ได้ร่างสัญญา JUFA (HOA) พร้อมลงนาม	ລບັບ	1	4	—					;							
10.2) ไกล่เกลี่ย และเร่งรัดการทำสัญญา ARA เพื่อสนับสนุนการบรรลุข้อตกลงSAA2 เช่นมาตรการการมีส่วนร่วมของ ชธ ในกระบวนการ				4						-	•	•				
อนุมัติคำขอเข้าพื้นที่เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้ทั้งผู้รับสัญญาและผู้รับสัมปทาน	มาตรการ	1	1	•		-										
	ລບັບ	1	1	1						-	-					
11. การถ่ายโอนการดำเนินการ(Operation Readiness/Transfer)	***************************************		***************************************		000000000000000000000000000000000000000		000000000000000000000000000000000000000	0000000000000	000000000000000000000000000000000000000				000000000000000000000000000000000000000	000000000000000000000000000000000000000	00000000000000	
11.1) หารือร่วมกับผู้รับสัญญาและผู้รับสัมปทานให้ได้มาซึ่งขอบเขตของความร่วมมือในการเปลี่ยนผ่านการดำเนินงาน	สัญญา/	2	2	—												
	ขอบเขต สัญญา/			-							•	-			**********	
11.2) อำนวยความสะดวกผู้รับสัญญาในการเข้าพื้นที่เพื่อทำความคุ้นเคยที่หน้างาน(Site Familiarization)	ขอบเขต	2	2	•						—						
11.3) หารือร่วมกับผู้รับสัญญาและผู้รับสัมปทานให้ได้มาซึ่งแผนการเปลี่ยนผ่านการดำเนินงาน(CutOver Plan)	เดือน	7	7	‡												
11.4) จัดทำมาตรการบรรเทาผลกระทบในกรณีที่ความร่วมมือเกิดความล่าข้าจากสาเหตุ เช่น การลงนามATA ล่าซ้า	มาตรการ	2	2	—												
11.5) อำนวยความสะดวกผู้รับสัญญา เสนอข้อสรุปแก่ผู้บริหาร ซธเพื่อประกอบการจัดทำสัญญาATA หรือ สัญญาอื่นที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยน ผ่านการดำเนินงาน	สัญญา	2	2	—					\rightarrow							
12. การบริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต				***	***************************************				***************************************							
12.1) แจ้งเตือนการดำเนินงานตามข้อผูกพันสัญญาแบ่งปั่นผลผลิต	สัญญา	2	2	<u> </u>											•	
12.2) ติดตามการดำเนินงานตามแผนงานและงบประมาณที่ผู้รับสัญญาเสนอ	สัญญา	2	2												—	
12.3) จัดทำสรูปรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือน/รายปี	เดือน	12	12			************	•		***********							
13. การประสานงานและประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง					*		•	***************************************		000000000000000000000000000000000000000			000000000000000000000000000000000000000			
13.1) การประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการ(MCM)	ครั้ง	2	2												\Rightarrow	
13.2) การประชุมคณะอนุกรรมการบริหารสัญญาแบ่งปันผลผลิต	ครั้ง	12	12	1			•			•••••	•		•	•		
14. การกำหนดประมาณการตัวเลขสิทธิที่พึงจะได้รับระหว่างรัฐและผู้รับสัญญู(รายไตรมาส)	ไตรมาส	3	3						+	=		\Rightarrow				
15. การบริหารจัดการระบบบัญชีและความเคลื่อนไหวทางบัญชีในการประกอบกิจการปิโตรเลียม ภายใด้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต	เดือน	6	6							=						
16. การตรวจสินทรัพย์ถาวร สินค้าคงคลัง และวัสดุอุปกรณ์	รายปี	1	1								\Rightarrow					
17. ดำเนินการตรวจสอบรายได้ ค่าใช้จ่าย และผลประโยชน์พิเศษ ณ บริษัทผู้รับสัญญา	รายปี	1	1													

เป้าหมายการให้บริการ⁄ผลผลิต∕ตัวชี้วัด∕กิจกรรมหลัก	ا ا	ค่าเป้′	าหมาย					ปีง	บประม	าณ 25	65					20 €
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หน่วยนับ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ື້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
งาน/โครงการตามรายจ่ายอื่น	ล้านบาท	2.9528	2.9200													
1. การดำเนินการจ้างที่ปรึกษาโครงการปรับโครงสร้างองค์กรฯ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบบัญชีAccounting Audit) และการ		2.9528	2.9200													
1.1) ดำเนินการร่างหลักการและเสนอขออนุมัติหลักการต่อ อชธ	ร้อยละ	100	100	\Rightarrow												
1.2) จัดตั้งคณะกรรมการจัดจ้างที่ปรึกษาและคณะกรรมการตรวจรับโครงการ	ร้อยละ	100	100		\Box											
1.3) ประกาศเชิญชวนบริษัทผู้รับจ้างและพิจารณาจัดจ้างผู้ผ่านการคัดเลือก	ร้อยละ	100	100		₩											វាល្អ.
1.4) ติดตามความคืบหน้าการดำเนินงานของที่ปรึกษาโครงการปรับโครงสร้างองค์กรฯ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบบัญชีAccounting Audit) และการทักคืนต้นทน(Cost Recovery) ของการประกอบถือการปิโตรเลียม ประจำปี 2565	ร้อยละ	100	100			000000000000000000000000000000000000000	•							***************************************	000000000000000000000000000000000000000	e.
1.5) รูปแบบการตรวจสอบบัญชี(Accounting Audit) และการหักคืนต้นทุน(Cost Recovery)	รายงาน	1	1									←→				
ของการประกอบกิจการปิโตรเลียภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต	(ເຄ່ນ)	1	1									\leftarrow				
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน ►	ผล	ปรับแผน													

10) กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร (กพร.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวชี้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	ปึงบประมาณ 2565													
งาน/โครงการ/กิจกรรม		แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ື້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กลุ่มพัฒนาระบบบริหาร	ล้านบาท	0.0440	0.0326													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.0440	0.0326													
1. การจัดทำการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ																
1.1) จัดทำการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการเพื่อนำเสนอกระทรวงและสำนักงาน กพร	ครั้ง	1	1	•	◀ ,	•										
1.2) ติดตามความก้าวหน้าผลการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการรอบ6 เดือน และ 12 เดือน	ครั้ง	2	2						\Rightarrow						\Rightarrow	
1.3) จัดส่งรายงานการประเมินตนเอง (SAR) รอบ 12 เดือน ประจำปีงบประมาณ 2564 ให้กระทรวงและสำนักงาน กพร.	ครั้ง	1	1	\Rightarrow												
2. การถ่ายทอดตัวซี้วัด																
2.1) รวบรวมและจัดทำการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการของสำนัศกอง/ศูนย์/กลุ่ม	สำนัก/กอง /ศูนย์	11	11			+	-	•				000000000000000000000000000000000000000		***************************************	•(•••••••	
2.2) เสนอการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการสำนัศกอง/ศูนย์/กลุ่ม ทั้งหมดให้ผู้บริหารพิจารณา	ครั้ง	1	1													
2.3) ติดตามผลการประเมินผลตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการตัวชี้วัดระดับสำนักอง รอบ 6 เดือน และ 12 เดือน	ครั้ง	2	2												\Rightarrow	กลุ่มพัฒนาระบบ
2.4) รวบรวมรายงานผลการประเมินตนเองระดับสำนัก/กองรอบ 12 เดือน (ปีงบประมาณ 2564) และรอบ 6 เดือน (ปีงบประมาณ 2565) เพื่อ รับการตรวจประเมินจากผู้ตรวจประเมินภายนอก	ครั้ง	2	2	\leftrightarrow						\Rightarrow						บริหาร
3. ดำเนินการพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ																
3.1) ดำเนินการตามแนวทางการพัฒนาองค์กร(PMQA 4.0) ของสำนักงาน กพร.	ร้อยละ	100	100	—											-	
3.2) ประชุมชี้แจงการดำเนินการตามแนวทางการพัฒนาองค์กฐการประเมินสมรรถนะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0	คะแนน	1	1	← →			←→									
3.3) ประเมินสมรรถนะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0	ร้อยละ	100	100				*		\Rightarrow							
4. การปรับโครงสร้างองค์กร																
4.1) จัดทำข้อเสนอการแบ่งส่วนราชการเสนอคณะทำงานแบ่งส่วนราชการภายในกรม และคณะกรรมการการพัฒนาโครงสร้างระบบราชการ	ร้อยละ	100	100	—												
ของกระทรวง <u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	← แผน	ี ผล	ปรับแผน	l	<u> </u>			<u> </u>	l		l		l	l		

11) กลุ่มตรวจสอบภายใน (ตสน.)

เป้าหมายการให้บริการ/ผลผลิต/ตัวขึ้วัด/กิจกรรมหลัก	หน่วยนับ	ค่าเป้า	ปังบประมาณ 2565											שע פ		
งาน/โครงการ/กิจกรรม	หนวยนบ	แผน	ผล	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	ົ້ນ.ຍ.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ผู้รับผิดชอบ
กลุ่มตรวจสอบภายใน	ล้านบาท	0.0200	0.0000													
งาน / กิจกรรมตามภารกิจประจำ	ล้านบาท	0.0200	0.0000													
1. กิจกรรมการตรวจสอบ																
1.1) ด้านการเงิน การบัญชี ประกอบด้วย																
1.1.1) ด้านการรับ-จ่ายเงินของส่วนราชการผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์(e-Payment) การเปิดใช้บริการ KTB Corprate Online,	กิจกรรม	1	1	-											-	
การรับเงิน, การจ่ายเงิน, การนำเงินส่งคลัง				•											-	
1.1.2) ตรวจสอบคุรุภัณฑ์ประจำปังบประมาณ 2564 (คุรุภัณฑ์ที่มีวงเงินต่อหน่วย 1 ล้านบาท ขึ้นไป)	กิจกรรม	1	1	4												
1.2) ตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎ ระเบียนCompliance Audit																
1.2.1) ตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง การดำเนินงานตามสัญญาจ้างที่ปรึกษา เพื่อเนินการประเมินสภาพสิ่งติดตั้งอุปกรณ์การผลิต อุปกรณ์สนับสนุา	กิจกรรม	1		-											-	
และทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียมในแปลงสำรวจที่กำลังจะสิ้นอายุสัมปทาน ประจำปี งบประมาณ2564			1	4				000							-	
1.2.2) การตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้างตามสัญญาจ้างที่ปรึกษาดำเนินโครงการบูรณาการด้านถ่านหินโดยรวมของประเทศให้เกิดประสิทธิภาพ	กิจกรรม	1		-		-									-	
สูงสุด ในส่วนการศึกษาความเป็นไปได้ในการกำหนดมาตรฐานด้านเทคโนโลยีถ่านหินสะอาดประจำปังบประมาณ2564		1	1	4											-	
1.3) ตรวจสอบการปฏิบัติงานหรือดำเนินงานตรวจสอบสารสนเทศ		1														
1.3.1) ด้านความรับผิดทางละเมิดและแพ่ง เป็นการตรวจสอบการบันทึกข้อมูลในระบบงาน4 ระบบ	กิจกรรม															กล่มตรวจสอบ
งานความรับผิดทางละเมิดและแพ่ง ดังนี้																ภายใน
- ระบบงานความรับผิดทางละเมิด			1						Ĺ							31 10 813
- ระบบงานความรับผิดทางแพ่ง																
- ระบบงานผิดสัญญารับทุน/ลาศึกษาต่อ														1	***************************************	
- ระบบงานฐานข้อมูลลูกหนี้																
2. ตรวจสอบ Consulting Audit การให้คำปรึกษาตามกฎหมายและระเบียบต่าง ๆ	กิจกรรม	1	1	—												
3. งานอื่นๆ ที่ได้รับมอบหมาย																
3.1) การจัดทำรายงานการควบคุมภายในของ ตสน	กิจกรรม	1	1	—												
3.2) การสอบทานระบบควบคุมภายใน ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน	กิจกรรม	1	1	-		\longmapsto	-									
ว่าด้วยการกำหนดมาตราฐานการควบคุมภายใน พศ.2544		1	1													
3.3) การจัดทำแบบประเมินตนเอง (Self Assessment) ตามแนวทางประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายในของส่วนราชการ	กิจกรรม	1	1	—											***************************************	
3.4) การประเมินความเสี่ยงเพื่อจัดทำแผนการตรวจสอบประจำปึงบประมาณ2565	กิจกรรม	1	1													
3.5) งานที่ได้รับมอบหมาย/การพัฒนาวิชาชีพการตรวจสอบภายในการทบทวนกฎบัตร และการตรวจสอบภายในอื่น ๆ(กรอบคุณธรรม)	กิจกรรม	1	1	\blacksquare												
<u>หมายเหตุ</u> : ช่วงระยะเวลาการตรวจสอบอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดยไม่กระทบต่อแผนการตรวจสอบ	←แผน	ผล	ปรับแผน													