




บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด


รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 13


เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาแนวท่อก๊าซ


FLOWLINE SUMMARY REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM	
FLOWLINE INFORMATION										NORMAL	
Tag number:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Report number:		FL-6-KMG-AA-CO-2023-02			
Line number:		KMG-AA				Inspection date:		Aug 02, 2023			
Location: From-To		KMG-A				Inservice date:		Jun 01, 2005			
P&ID number:		NTMC-1-08-005C & KMG-1-08-005				API Classification:		2.00			
Piping group:		Process				API III (yrs):		5.00			
Service description:		Crude oil				WO number:		500410224			
THICKNESS SUMMARY										NORMAL	
CML-TP Number:		E-E5-S383-W383-D				Nominal thickness (mm):		7.93			
Distance Description:		4202m 4202000mm From W383 0mm				Lowest actual thickness (mm):		7.3			
Location Description:		500 Before S-210-15				Retirement thickness (mm):		2.00			
NPS (inch):		6.00				Selected corrosion rate (mm/yr):		0.75			
Material:		API 5L X42				Remaining life (yrs):		7.03			
CML Mil. RL/2 (yrs):		5.00				Next inspection date (NID):		Feb 20, 2027			
MAWP											
Piping inspection interval (months):		12				Derate Pressure rec (psig):					
t(ta-2)(CRxInterval) (mm):		5.31				Retired after derate pressure (mm):					
MAWP (psig):		1590.66				Remaining Life after Pressure (months):					
EXTERNAL VISUAL INSPECTION SUMMARY										GOOD	
Damage mechanism check list											
Leak or Seepage						Good					
General corrosion						Good					
Vibration						Good					
Soil-to-Air Interface						N/A					
Corrosion under insulation (CUI)						N/A					
Corrosion under support (CUS)						Good					
Other						N/A					
Piping component check list											
Weld seam						Good					
Painting						N/A					
Insulation						N/A					
Pipe Support						Good					
Flange/Bolt/Nut/Gasket						N/A					
Instrument Component						N/A					
Deck Penetration						N/A					
Other						N/A					
INSPECTION SUMMARY										RECOMMENDATION DESCRIPTION	
<p>- KMG-AA 6" During a Crude flowline examination, it was discovered that the low reading thickness indicated considerable internal corrosion, which generally occurred at the root weld and nearby base material, as detected by TPI Technique with a low corrosion rate on inspection time & remaining thickness at CML no.C-C5-S232-W232-W is 6.72 mm, with SCR 0.07 mm/yr. & RL is 70.32 yrs.</p> <p>- The overall thickness reading was still within acceptable range with slignity of internal metal loss & moderate corrosion rate on this period.</p> <p>The minimum remaining thickness at CML no.D-D1-S262-W262-D is 5.90 m, with SCR 0.29 mm/yr. & RL is 13.24 yrs.(General internal corrosion determined by MFL scanning and UTM)</p> <p>Note: As previous inspection on Feb 11'2023.</p> <p>1.) This flowline have weld joint under block culvert shall be plan to inspect as detail below:</p> <p>- A3; have weld joint no.W42 thru W43 from support no. S-215.6-55 to S-215.6-54.</p> <p>- EI; have weld joint no.W325 from support no. S-211-50 to S-211-47.</p> <p>2.) Underground of this flowline at subsection B5 has weld joint no.W160 thru</p>										<p>- Frequency to yearly extent inspection 5% or Min.10 of welding joint by PAUT/TFM Technique for detect internal weld metal loss within 12 months.(Aug -24)</p> <p>- Continue normal flowline 40%inspection (Sub-section 3 & 4) of entire flowline length for plan in next year 2024.(Feb-24)</p> <p>- Underground flowlines should be inspected with a MII of three years by excavating 20% of the underground section and testing with MFL, TFM, or DRT techniques. However, S/A must be extended by excavate at least 1.5 meters away from any underground bend pipe or elbow welding joint.</p> <p>- Plan to extend for flowline under block culvert inspection shall be done at least once a year for general visual inspection or other NDE Technique should be executed for internal corrosion detection for pipe & weld.</p> <p>- For crude transfer flowlines, the normal maximum operating pressure shall not exceed 500 PSI.</p>	
REQUIRED ACTION											
Temporary repair										Repair	
Permanent repair										Rerating	
										Derating	
Inspected by:		Manop N.				Date:		Aug 09, 2023			
API Inspector reviewed by:		Jirawat C.				Date:		Aug 12, 2023			
PTTEP Leader reviewed:		Prawit J.				Date:		Jan 26, 2024			

 PTTEP			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 20 20		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
A	A1	1	0	A-A1-S0-W1-U	200 After Flange	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	12.50	12.40	Feb 11, 2023	12.55	12.45	-0.01	35.24	
		1	0	A-A1-S1-W1-D	200 After Flange	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	13.40	13.50	Feb 11, 2023	13.45	13.55	0.09	122.27	
		1	0	A-A1-S1-W1-W	200 After Flange	7.93	2.00	W TFM										
		2	11	A-A1-S1-W2-U	400 After Flange	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	13.50	14.00	Feb 11, 2023	13.55	14.05	0.06	190.61	
		2	11	A-A1-S2-W2-D	400 After Flange	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	10.40	10.40	Feb 11, 2023	10.45	10.45	0.07	118.00	
		2	11	A-A1-S2-W2-W	400 After Flange	7.93	2.00	W TFM										
		3	22	A-A1-S2-W3-U	3000 After Flange	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	9.70	10.00	Feb 11, 2023	9.75	9.96	0.05	156.32	
		3	22	A-A1-S3-W3-D	3000 After Flange	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.00	7.40	Feb 11, 2023	7.05	7.86	0.03	183.35	
		3	22	A-A1-S3-W3-W	3000 After Flange	7.93	2.00	W TFM										
		4	33	A-A1-S3-W4-U	2800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.00	7.00	Feb 11, 2023	7.05	7.05	0.02	305.58	
		4	33	A-A1-S4-W4-D	2800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	9.80	10.00	Feb 11, 2023	9.85	10.05	0.03	285.01	
		4	33	A-A1-S4-W4-W	2800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	W TFM										
		5	44	A-A1-S4-W5-U	1800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	10.59	10.59	Feb 11, 2023	10.64	10.64	-0.00	29.14	
		5	44	A-A1-S5-W5-D	1800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	10.59	10.39	Feb 11, 2023	10.64	10.44	-0.00	28.47	
		5	44	A-A1-S5-W5-W	1800 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	W TFM										
		6	55	A-A1-S5-W6-U	1700 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	10.29	10.39	Feb 11, 2023	10.34	10.44	-0.00	28.13	
		6	55	A-A1-S6-W6-D	1700 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	10.99	10.39	Feb 11, 2023	11.04	10.44	-0.00	28.47	
		6	55	A-A1-S6-W6-W	1700 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	W TFM										
		7	66	A-A1-S6-W7-U	200 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	10.29	9.99	Feb 11, 2023	10.34	9.04	0.23	30.19	
		7	66	A-A1-S7-W7-D	200 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.29	Feb 11, 2023	7.24	7.34	-0.00	17.67	
		7	66	A-A1-S7-W7-W	200 Before S-215-.7-63	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP		FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO		Total length (m):		4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6		% Inspection:		20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA		No. of section (sections):		5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A NTM-C		Length of section (m):		860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Length of subsection (m):		172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO Crude oil		Total spool (spools):		391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		8	77	A-A1-S7-W8-U	1000 After S-215-7-63	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.00	7.49	Feb 11, 2023	7.05	7.54	0.01	916.75	
		8	77	A-A1-S8-W8-D	1000 After S-215-7-63	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.89	6.99	Feb 11, 2023	6.94	7.04	-0.00	16.66	
		8	77	A-A1-S8-W8-W	1000 After S-215-7-63	7.93	2.00	W TFM										
		9	88	A-A1-S8-W9-U	1000 After S-215-7-61	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	6.79	Feb 11, 2023	7.24	6.84	-0.00	16.32	
		9	88	A-A1-S9-W9-D	1000 After S-215-7-61	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	8.30	7.69	Feb 11, 2023	8.35	7.74	-0.00	19.36	
		9	88	A-A1-S9-W9-W	1000 After S-215-7-61	7.93	2.00	W TFM										
		10	99	A-A1-S9-W10-U	2200 Before S-215-7-60	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	9.00	8.69	Feb 11, 2023	9.05	8.74	-0.00	22.73	
		10	99	A-A1-S10-W10-D	2200 Before S-215-7-60	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.79	7.20	Feb 11, 2023	6.84	7.25	-0.00	16.32	
		10	99	A-A1-S10-W10-W	2200 Before S-215-7-60	7.93	2.00	W TFM										
		11	110	A-A1-S10-W11-U	2500 Before Fix Support	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	7.10	Feb 11, 2023	7.44	7.15	0.02	311.63	
		11	110	A-A1-S11-W11-D	2500 Before Fix Support	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.09	Feb 11, 2023	7.35	7.14	-0.00	17.34	
		11	110	A-A1-S11-W11-W	2500 Before Fix Support	7.93	2.00	W TFM										
		12	121	A-A1-S11-W12-U	2500 After Fix Support	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.30	7.39	Feb 11, 2023	7.35	7.44	0.01	971.21	
		12	121	A-A1-S12-W12-D	2500 After Fix Support	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.40	Feb 11, 2023	7.29	7.45	0.00	4801.58	
		12	121	A-A1-S12-W12-W	2500 After Fix Support	7.93	2.00	W TFM										
		13	132	A-A1-S12-W13-U	2500 Before S-215-7-56	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.30	7.59	Feb 11, 2023	7.35	7.64	0.01	971.21	
		13	132	A-A1-S13-W13-D	2500 Before S-215-7-56	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.40	7.59	Feb 11, 2023	7.45	7.64	0.02	329.79	
		13	132	A-A1-S13-W13-W	2500 Before S-215-7-56	7.93	2.00	W TFM										
		14	143	A-A1-S13-W14-U	2600 Before S-215-7-54	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.00	7.10	Feb 11, 2023	7.05	7.15	0.03	183.35	
		14	143	A-A1-S14-W14-D	2600 Before S-215-7-54	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	6.90	Feb 11, 2023	7.34	6.95	0.04	128.37	
		14	143	A-A1-S14-W14-W	2600 Before S-215-7-54	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):			4300			Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67		
Pipe size (in):		6			% Inspection:			20			1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023		
Flowline No.:		KMG-AA			No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016		
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):			860			3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):			172			4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):			391			5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		15	154	A-A1-S14-W15-U	2600 Before S-215.7-52	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.50	7.49	Feb 11, 2023	7.55	7.54	-0.00	18.68		
		15	154	A-A1-S15-W15-D	2600 Before S-215.7-52	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.09	Feb 11, 2023	7.24	7.09	0.00	4620.05		
		15	154	A-A1-S15-W15-W	2600 Before S-215.7-52	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.73	0.01	502.28		
		16	165	A-A1-S15-W16-U	2800 Before S-215.7-50	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.69	7.49	Feb 11, 2023	7.74	7.54	-0.00	18.68		
		16	165	A-A1-S16-W16-D	2800 Before S-215.7-50	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.09	Feb 11, 2023	7.14	7.14	-0.00	17.34		
		16	165	A-A1-S16-W16-W	2800 Before S-215.7-50	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.91	0.00	5180.56		
		17	176	A-A1-S16-W17-U	2600 Before S-215.7-48	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.50	Feb 11, 2023	7.24	7.55	-0.00	17.67		
		17	176	A-A1-S17-W17-D	2600 Before S-215.7-48	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.90	7.09	Feb 11, 2023	6.95	7.14	0.02	299.53		
		17	176	A-A1-S17-W17-W	2600 Before S-215.7-48	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.55	0.02	256.05		
		18	187	A-A1-S17-W18-U	2600 After S-215.7-47	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.59	7.49	Feb 11, 2023	7.64	7.54	-0.00	18.68		
		18	187	A-A1-S18-W18-D	2600 After S-215.7-47	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.29	Feb 11, 2023	7.24	7.34	-0.00	17.67		
		18	187	A-A1-S18-W18-W	2600 After S-215.7-47	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.73	0.01	502.28		
		19	198	A-A1-S18-W19-U	2000 After S-215.7-45	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.30	7.59	Feb 11, 2023	7.35	7.50	0.03	194.24		
		19	198	A-A1-S19-W19-D	2000 After S-215.7-45	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.40	7.49	Feb 11, 2023	7.45	7.54	0.01	989.36		
		19	198	A-A1-S19-W19-W	2000 After S-215.7-45	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.36	0.03	164.86		
		20	209	A-A1-S19-W20-U	1800 After S-215.7-43	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.80	7.30	Feb 11, 2023	6.85	7.35	0.05	97.83		
		20	209	A-A1-S20-W20-D	1800 After S-215.7-43	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.60	7.20	Feb 11, 2023	7.62	7.25	0.03	190.61		
		20	209	A-A1-S20-W20-W	1800 After S-215.7-43	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.36	0.03	164.86		
		21	220	A-A1-S20-W21-U	1500 After S-215.7-41	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.79	7.59	Feb 11, 2023	7.84	7.64	-0.00	19.02		
		21	220	A-A1-S21-W21-D	1500 After S-215.7-41	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.69	8.19	Feb 11, 2023	7.74	8.24	-0.00	19.36		
		21	220	A-A1-S21-W21-W	1500 After S-215.7-41	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		22	231	A-A1-S21-W22-U	1000 After S-215.7-39	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.49	7.49	Feb 11, 2023	7.54	7.54	-0.00	18.68	
		22	231	A-A1-S22-W22-D	1000 After S-215.7-39	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.90	7.59	Feb 11, 2023	7.95	7.64	-0.00	19.02	
		22	231	A-A1-S22-W22-W	1000 After S-215.7-39	7.93	2.00	W TFM										
		22.1	232.1	A-A1-S22-W22.1-U	1400 After S-215.7-36	7.93	2.00	U					Feb 11, 2023	7.82	7.95	0.01	937.00	
		22.1	232.1	A-A1-S22.1-W22.1-D	1400 After S-215.7-36	7.93	2.00	D					Feb 11, 2023	7.95	8.01	-0.00	20.07	
		22.1	232.1	A-A1-S22.1-W22.1-W	1400 After S-215.7-36	7.93	2.00	W TFM										
A	A2	23	242	A-A2-S22.1-W23-U	1100 After S-215.7-34	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.60	7.60	Feb 11, 2023	7.65	7.65	0.00	1479.84	
		23	242	A-A2-S23-W23-D	1100 After S-215.7-34	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	8.20	7.20	Feb 11, 2023	8.25	7.25	-0.00	17.71	
		23	242	A-A2-S23-W23-W	1100 After S-215.7-34	7.93	2.00	W TFM										
		24	253	A-A2-S23-W24-U	1000 After S-215.7-32	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.90	Feb 11, 2023	7.25	7.95	0.00	1375.07	
		24	253	A-A2-S24-W24-D	1000 After S-215.7-32	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.50	Feb 11, 2023	7.05	7.55	-0.00	17.03	
		24	253	A-A2-S24-W24-W	1000 After S-215.7-32	7.93	2.00	W TFM										
		25	264	A-A2-S24-W25-U	2000 After S-215.7-30	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.40	Feb 11, 2023	7.45	7.45	-0.00	18.38	
		25	264	A-A2-S25-W25-D	2000 After S-215.7-30	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	8.00	7.40	Feb 11, 2023	8.05	7.45	-0.00	18.38	
		25	264	A-A2-S25-W25-W	2000 After S-215.7-30	7.93	2.00	W TFM										
		26	275	A-A2-S25-W26-U	500 Before S-215.7-28	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.70	Feb 11, 2023	7.25	7.75	0.03	196.44	
		26	275	A-A2-S26-W26-D	500 Before S-215.7-28	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.70	Feb 11, 2023	7.55	7.75	0.00	1453.64	
		26	275	A-A2-S26-W26-W	500 Before S-215.7-28	7.93	2.00	W TFM										
		27	286	A-A2-S26-W27-U	600 Before S-215.7-26	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.20	Feb 11, 2023	7.45	7.25	-0.00	17.71	
		27	286	A-A2-S27-W27-D	600 Before S-215.7-26	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.80	6.80	Feb 11, 2023	7.85	6.85	-0.00	16.36	
		27	286	A-A2-S27-W27-W	600 Before S-215.7-26	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To: KMG-A		NTM-C		Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process: P		Process		Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service: CO		Crude oil		Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		28	297	A-A2-S27-W28-U	1100 Before S-215.7-24	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	7.30	Feb 11, 2023	6.95	7.35	-0.00	16.69	
		28	297	A-A2-S28-W28-D	1100 Before S-215.7-24	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	-0.00	17.71	
		28	297	A-A2-S28-W28-W	1100 Before S-215.7-24	7.93	2.00	W TFM										
		29	308	A-A2-S28-W29-U	1100 Before S-215.7-22	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.80	7.00	Feb 11, 2023	6.85	7.05	-0.00	16.36	
		29	308	A-A2-S29-W29-D	1100 Before S-215.7-22	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	6.90	Feb 11, 2023	7.35	6.95	-0.00	16.69	
		29	308	A-A2-S29-W29-W	1100 Before S-215.7-22	7.93	2.00	W TFM										
		30	319	A-A2-S29-W30-U	2500 After S-215.7-21	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.60	Feb 11, 2023	7.25	7.65	-0.00	17.71	
		30	319	A-A2-S30-W30-D	2500 After S-215.7-21	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.30	Feb 11, 2023	7.52	7.35	-0.00	18.04	
		30	319	A-A2-S30-W30-W	2500 After S-215.7-21	7.93	2.00	W TFM										
		31	330	A-A2-S30-W31-U	2000 After S-215.7-19	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.50	Feb 11, 2023	7.25	7.55	-0.00	17.71	
		31	330	A-A2-S31-W31-D	2000 After S-215.7-19	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.00	Feb 11, 2023	7.15	7.05	0.00	1322.68	
		31	330	A-A2-S31-W31-W	2000 After S-215.7-19	7.93	2.00	W TFM										
		32	341	A-A2-S31-W32-U	1800 After S-215.7-17	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.30	7.60	Feb 11, 2023	7.35	7.65	-0.00	18.04	
		32	341	A-A2-S32-W32-D	1800 After S-215.7-17	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.20	Feb 11, 2023	7.05	7.25	0.02	264.54	
		32	341	A-A2-S32-W32-W	1800 After S-215.7-17	7.93	2.00	W TFM										
		33	352	A-A2-S32-W33-U	1800 After S-215.7-15	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.80	7.90	Feb 11, 2023	7.85	7.95	0.01	510.74	
		33	352	A-A2-S33-W33-D	1800 After S-215.7-15	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.50	Feb 11, 2023	7.35	7.55	-0.00	18.04	
		33	352	A-A2-S33-W33-W	1800 After S-215.7-15	7.93	2.00	W TFM										
		34	363	A-A2-S33-W34-U	1200 After S-215.7-13	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.70	7.10	Feb 11, 2023	7.75	7.15	-0.00	17.37	
		34	363	A-A2-S34-W34-D	1200 After S-215.7-13	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.80	Feb 11, 2023	8.55	7.85	-0.00	19.73	
		34	363	A-A2-S34-W34-W	1200 After S-215.7-13	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		35	374	A-A2-S34-W35-U	1200 After S-215.7-10	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.80	7.70	Feb 11, 2023	7.85	7.70	0.01	746.47	
		35	374	A-A2-S35-W35-D	1200 After S-215.7-10	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.90	Feb 11, 2023	7.45	7.95	0.01	475.82	
		35	374	A-A2-S35-W35-W	1200 After S-215.7-10	7.93	2.00	W TFM										
		36	385	A-A2-S35-W36-U	100 After S-215.7-08	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.30	7.40	Feb 11, 2023	7.35	7.45	-0.00	18.04	
		36	385	A-A2-S36-W36-D	100 After S-215.7-08	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.50	Feb 11, 2023	7.05	7.55	0.03	188.95	
		36	385	A-A2-S36-W36-W	100 After S-215.7-08	7.93	2.00	W TFM										
		37	396	A-A2-S36-W37-U	900 After S-215.7-06	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.30	7.50	Feb 11, 2023	7.35	7.55	0.01	467.09	
		37	396	A-A2-S37-W37-D	900 After S-215.7-06	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.20	Feb 11, 2023	7.65	7.25	-0.00	17.71	
		37	396	A-A2-S37-W37-W	900 After S-215.7-06	7.93	2.00	W TFM										
A	A3	38	407	A-A3-S37-W38-U	600 Before S-215.7-04	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.29	Jan 02, 2020	7.40	7.50	-0.01	18.21	
		38	407	A-A3-S38-W38-D	600 Before S-215.7-04	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.60	7.40	Jan 02, 2020	7.40	7.60	0.03	161.16	
		38	407	A-A3-S38-W38-W	600 Before S-215.7-04	7.93	2.00	W TFM										
		39	418	A-A3-S38-W39-U	500 Before S-215.7-02	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.19	6.79	Jan 02, 2020	7.30	7.20	-0.04	17.54	
		39	418	A-A3-S39-W39-D	500 Before S-215.7-02	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.89	7.89	Jan 02, 2020	8.00	8.00	-0.01	20.24	
		39	418	A-A3-S39-W39-W	500 Before S-215.7-02	7.93	2.00	W TFM										
		40	429	A-A3-S39-W40-U	300 After S-215.6-58	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.50	7.50	Jan 02, 2020	7.47	7.43	0.04	131.40	
		40	429	A-A3-S40-W40-D	300 After S-215.6-58	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.68	7.73	-0.02	19.16	
		40	429	A-A3-S40-W40-W	300 After S-215.6-58	7.93	2.00	W TFM										
		41	440	A-A3-S40-W41-U	2800 After S-215.6-56	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.30	Jan 02, 2020	7.95	8.00	-0.07	20.07	
		41	440	A-A3-S41-W41-D	2800 After S-215.6-56	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.90	7.00	Jan 02, 2020	8.78	8.32	-0.13	21.32	
		41	440	A-A3-S41-W41-W	2800 After S-215.6-56	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		42	451	A-A3-S41-W42-U	2600 Before S-215.6-55	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.10	7.49	Jan 02, 2020	7.75	8.20	-0.03	19.39	
		42	451	A-A3-S42-W42-D	2600 Before S-215.6-55	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.29	7.99	Jan 02, 2020	8.40	8.45	-0.12	21.59	
		42	451	A-A3-S42-W42-W	2600 Before S-215.6-55	7.93	2.00	W TFM										
		43	462	A-A3-S42-W43-U	2700 Before S-215.6-54	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.90	7.30	Jan 02, 2020	7.97	7.38	0.04	150.53	
		43	462	A-A3-S43-W43-D	2700 Before S-215.6-54	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.10	Jan 02, 2020	7.49	7.19	-0.02	17.50	
		43	462	A-A3-S43-W43-W	2700 Before S-215.6-54	7.93	2.00	W TFM										
		44	473	A-A3-S43-W44-U	2500 Before S-215.6-53	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	6.99	7.80	Jan 02, 2020	7.29	8.00	-0.03	17.84	
		44	473	A-A3-S44-W44-D	2500 Before S-215.6-53	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.60	7.39	Jan 02, 2020	7.96	8.00	-0.06	20.10	
		44	473	A-A3-S44-W44-W	2500 Before S-215.6-53	7.93	2.00	W TFM										
		45	484	A-A3-S44-W45-U	2500 Before S-215.6-51	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.40	7.40	Jan 02, 2020	7.38	7.29	0.03	190.26	
		45	484	A-A3-S45-W45-D	2500 Before S-215.6-51	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.18	7.50	0.03	170.77	
		45	484	A-A3-S45-W45-W	2500 Before S-215.6-51	7.93	2.00	W TFM										
		46	495	A-A3-S45-W46-U	2400 Before S-215.6-49	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.60	7.40	Jan 02, 2020	7.60	7.38	0.02	218.95	
		46	495	A-A3-S46-W46-D	2400 Before S-215.6-49	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.60	Jan 02, 2020	7.32	7.70	0.01	595.40	
		46	495	A-A3-S46-W46-W	2400 Before S-215.6-49	7.93	2.00	W TFM										
		47	506	A-A3-S46-W47-U	2500 Before S-215.6-47	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.70	7.39	Jan 02, 2020	7.71	7.74	-0.03	19.26	
		47	506	A-A3-S47-W47-D	2500 Before S-215.6-47	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.20	7.30	Jan 02, 2020	7.54	7.53	-0.01	18.65	
		47	506	A-A3-S47-W47-W	2500 Before S-215.6-47	7.93	2.00	W TFM										
		48	517	A-A3-S47-W48-U	2100 Before S-215.6-45	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.59	7.70	Jan 02, 2020	7.39	7.50	0.05	106.62	
		48	517	A-A3-S48-W48-D	2100 Before S-215.6-45	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.60	7.09	Jan 02, 2020	7.47	7.30	-0.02	17.88	
		48	517	A-A3-S48-W48-W	2100 Before S-215.6-45	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		49	528	A-A3-S48-W49-U	2000 Before S-215.6-43	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.09	7.20	Jan 02, 2020	7.00	7.00	0.02	219.79	
		49	528	A-A3-S49-W49-D	2000 Before S-215.6-43	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.00	7.90	Jan 02, 2020	7.69	7.80	0.01	463.14	
		49	528	A-A3-S49-W49-W	2000 Before S-215.6-43	7.93	2.00	W TFM										
		50	539	A-A3-S49-W50-U	1800 Before S-215.6-41	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.27	7.50	0.03	205.15	
		50	539	A-A3-S50-W50-D	1800 Before S-215.6-41	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.60	Jan 02, 2020	7.29	7.70	0.05	115.52	
		50	539	A-A3-S50-W50-W	1800 Before S-215.6-41	7.93	2.00	W TFM										
		51	550	A-A3-S50-W51-U	1200 Before S-215.6-39	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	6.99	7.50	Jan 02, 2020	7.45	7.90	-0.05	18.38	
		51	550	A-A3-S51-W51-D	1200 Before S-215.6-39	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.50	7.60	Jan 02, 2020	7.98	8.00	-0.04	20.17	
		51	550	A-A3-S51-W51-W	1200 Before S-215.6-39	7.93	2.00	W TFM										
		52	561	A-A3-S51-W52-U	1000 After Sleep	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.20	Jan 02, 2020	8.10	8.00	-0.11	20.24	
		52	561	A-A3-S52-W52-D	1000 After Sleep	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.80	7.20	Jan 02, 2020	8.20	8.10	-0.07	20.57	
		52	561	A-A3-S52-W52-W	1000 After Sleep	7.93	2.00	W TFM										
		53	572	A-A3-S52-W53-U	2800 After S-215.6-37	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	8.10	7.10	Jan 02, 2020	8.00	7.19	0.07	76.18	
		53	572	A-A3-S53-W53-D	2800 After S-215.6-37	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.79	7.70	Jan 02, 2020	7.80	7.68	0.01	423.80	
		53	572	A-A3-S53-W53-W	2800 After S-215.6-37	7.93	2.00	W TFM										
A	A4	54	583	A-A4-S53-W54-U	2200 After S-215.6-36	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.40	7.30	Feb 21, 2022	7.93	7.85	-0.02	19.73	
		54	583	A-A4-S54-W54-D	2200 After S-215.6-36	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.50	7.30	Feb 21, 2022	7.99	7.88	-0.02	19.83	
		54	583	A-A4-S54-W54-W	2200 After S-215.6-36	7.93	2.00	W TFM										
		55	594	A-A4-S54-W55-U	2000 After S-215.6-34	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.20	7.40	Feb 21, 2022	7.00	7.49	0.04	126.78	
		55	594	A-A4-S55-W55-D	2000 After S-215.6-34	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.40	7.30	Feb 21, 2022	7.44	7.12	0.04	144.25	
		55	594	A-A4-S55-W55-W	2000 After S-215.6-34	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in):		6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.:		KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process:		P		Process		Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		56	605	A-A4-S55-W56-U	1800 After S-215.6-32	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.49	6.39	Feb 21, 2022	7.78	7.00	-0.06	16.86	
		56	605	A-A4-S56-W56-D	1800 After S-215.6-32	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.39	Feb 21, 2022	7.00	7.21	-0.06	16.86	
		56	605	A-A4-S56-W56-W	1800 After S-215.6-32	7.93	2.00	W TFM										
		57	616	A-A4-S56-W57-U	1300 After S-215.6-30	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.40	7.59	Feb 21, 2022	7.38	7.20	0.04	131.00	
		57	616	A-A4-S57-W57-D	1300 After S-215.6-30	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.19	7.30	Feb 21, 2022	7.15	7.21	0.01	652.92	
		57	616	A-A4-S57-W57-W	1300 After S-215.6-30	7.93	2.00	W TFM										
		58	627	A-A4-S57-W58-U	1000 After S-215.6-28	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.59	7.79	Feb 21, 2022	8.53	8.23	-0.06	21.01	
		58	627	A-A4-S58-W58-D	1000 After S-215.6-28	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.39	7.89	Feb 21, 2022	7.83	8.65	-0.04	19.66	
		58	627	A-A4-S58-W58-W	1000 After S-215.6-28	7.93	2.00	W TFM										
		59	638	A-A4-S58-W59-U	3000 After S-215.6-27	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.50	7.10	Feb 21, 2022	8.18	8.31	-0.06	20.84	
		59	638	A-A4-S59-W59-D	3000 After S-215.6-27	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.20	7.40	Feb 21, 2022	7.94	8.10	-0.01	20.03	
		59	638	A-A4-S59-W59-W	3000 After S-215.6-27	7.93	2.00	W TFM										
		60	649	A-A4-S59-W60-U	1000 Before S-215.6-24	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.90	7.30	Feb 21, 2022	7.42	7.95	-0.02	18.28	
		60	649	A-A4-S60-W60-D	1000 Before S-215.6-24	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.00	7.90	Feb 21, 2022	7.62	8.30	-0.00	18.95	
		60	649	A-A4-S60-W60-W	1000 Before S-215.6-24	7.93	2.00	W TFM										
		61	660	A-A4-S60-W61-U	1300 Before S-215.6-22	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.29	7.60	Feb 21, 2022	7.37	7.96	-0.01	18.11	
		61	660	A-A4-S61-W61-D	1300 Before S-215.6-22	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.70	7.70	Feb 21, 2022	7.62	7.76	0.03	202.25	
		61	660	A-A4-S61-W61-W	1300 Before S-215.6-22	7.93	2.00	W TFM										
		62	671	A-A4-S61-W62-U	1700 Before S-215.6-20	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.40	6.99	Feb 21, 2022	7.44	7.54	-0.04	18.35	
		62	671	A-A4-S62-W62-D	1700 Before S-215.6-20	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.89	Feb 21, 2022	6.93	7.12	-0.00	16.63	
		62	671	A-A4-S62-W62-W	1700 Before S-215.6-20	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		63	682	A-A4-S62-W63-U	2000 Before S-215.6-18	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	6.99	Feb 21, 2022	7.27	7.18	-0.03	17.47	
		63	682	A-A4-S63-W63-D	2000 Before S-215.6-18	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.49	6.59	Feb 21, 2022	7.14	7.00	-0.05	16.86	
		63	682	A-A4-S63-W63-W	2000 Before S-215.6-18	7.93	2.00	W TFM										
		64	693	A-A4-S63-W64-U	2200 Before S-215.6-16	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.70	7.50	Feb 21, 2022	7.58	7.82	0.02	255.58	
		64	693	A-A4-S64-W64-D	2200 Before S-215.6-16	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.50	8.00	Feb 21, 2022	7.52	8.28	0.04	146.38	
		64	693	A-A4-S64-W64-W	2200 Before S-215.6-16	7.93	2.00	W TFM										
		65	704	A-A4-S64-W65-U	3200 After S-215.6-15	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.59	7.80	Feb 21, 2022	8.29	8.18	-0.06	20.84	
		65	704	A-A4-S65-W65-D	3200 After S-215.6-15	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	8.30	7.40	Feb 21, 2022	8.80	7.72	-0.01	19.29	
		65	704	A-A4-S65-W65-W	3200 After S-215.6-15	7.93	2.00	W TFM										
		66	715	A-A4-S65-W66-U	2300 Before S-215.6-12	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.40	7.10	Feb 21, 2022	7.89	7.81	0.01	650.51	
		66	715	A-A4-S66-W66-D	2300 Before S-215.6-12	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.00	7.70	Feb 21, 2022	7.47	8.30	-0.01	18.45	
		66	715	A-A4-S66-W66-W	2300 Before S-215.6-12	7.93	2.00	W TFM										
		67	726	A-A4-S66-W67-U	3000 Before S-215.6-10	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.20	7.50	Feb 21, 2022	7.69	7.33	0.02	315.93	
		67	726	A-A4-S67-W67-D	3000 Before S-215.6-10	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.80	6.80	Feb 21, 2022	7.72	7.91	-0.03	19.29	
		67	726	A-A4-S67-W67-W	3000 Before S-215.6-10	7.93	2.00	W TFM										
		68	737	A-A4-S67-W68-U	2700 After S-215.6-09	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.29	6.69	Feb 21, 2022	7.51	7.25	-0.05	17.71	
		68	737	A-A4-S68-W68-D	2700 After S-215.6-09	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.49	7.09	Feb 21, 2022	7.21	7.50	-0.07	17.57	
		68	737	A-A4-S68-W68-W	2700 After S-215.6-09	7.93	2.00	W TFM										
A	A5	69	748	A-A5-S68-W69-U	2500 After S-215.6-07	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	6.89	Feb 21, 2022	7.12	6.88	0.00	2001.47	
		69	748	A-A5-S69-W69-D	2500 After S-215.6-07	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.09	Feb 21, 2022	7.15	7.15	-0.01	17.37	
		69	748	A-A5-S69-W69-W	2500 After S-215.6-07	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		70	759	A-A5-S69-W70-U	2500 After S-215.6-05	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.89	7.29	Feb 21, 2022	6.92	6.98	-0.00	16.59	
		70	759	A-A5-S70-W70-D	2500 After S-215.6-05	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	6.99	Feb 21, 2022	7.04	7.13	-0.00	17.00	
		70	759	A-A5-S70-W70-W	2500 After S-215.6-05	7.93	2.00	W TFM										
		71	770	A-A5-S70-W71-U	2500 After S-215.6-03	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.19	Feb 21, 2022	8.14	8.21	-0.10	20.71	
		71	770	A-A5-S71-W71-D	2500 After S-215.6-03	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.19	Feb 21, 2022	7.77	7.91	-0.06	19.46	
		71	770	A-A5-S71-W71-W	2500 After S-215.6-03	7.93	2.00	W TFM										
		72	781	A-A5-S71-W72-U	2500 After S-215.6-01	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.09	6.99	Feb 21, 2022	7.95	7.63	-0.07	18.99	
		72	781	A-A5-S72-W72-D	2500 After S-215.6-01	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.49	7.59	Feb 21, 2022	8.13	8.00	-0.05	20.24	
		72	781	A-A5-S72-W72-W	2500 After S-215.6-01	7.93	2.00	W TFM										
		73	792	A-A5-S72-W73-U	1000 After S-215.5-58	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	7.59	Feb 21, 2022	7.46	7.58	-0.05	18.41	
		73	792	A-A5-S73-W73-D	1000 After S-215.5-58	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.79	7.29	Feb 21, 2022	8.61	7.81	-0.06	19.60	
		73	792	A-A5-S73-W73-W	1000 After S-215.5-58	7.93	2.00	W TFM										
		74	803	A-A5-S73-W74-U	1000 After S-215.5-56	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	8.09	7.49	Feb 21, 2022	8.00	7.15	0.08	62.12	
		74	803	A-A5-S74-W74-D	1000 After S-215.5-56	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.69	7.79	Feb 21, 2022	7.42	7.44	0.07	82.33	
		74	803	A-A5-S74-W74-W	1000 After S-215.5-56	7.93	2.00	W TFM										
		75	814	A-A5-S74-W75-U	1000 After S-215.5-54	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.30	7.30	Feb 21, 2022	7.37	7.00	0.07	68.36	
		75	814	A-A5-S75-W75-D	1000 After S-215.5-54	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.60	7.60	Feb 21, 2022	7.33	7.16	0.11	48.10	
		75	814	A-A5-S75-W75-W	1000 After S-215.5-54	7.93	2.00	W TFM										
		76	825	A-A5-S75-W76-U	1000 After S-215.5-52	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.09	Feb 21, 2022	7.25	7.00	0.02	227.85	
		76	825	A-A5-S76-W76-D	1000 After S-215.5-52	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.39	7.59	Feb 21, 2022	7.30	7.67	0.02	241.53	
		76	825	A-A5-S76-W76-W	1000 After S-215.5-52	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		77	836	A-A5-S76-W77-U	500 After S-215.5-50	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.69	7.79	Feb 21, 2022	7.30	7.48	0.10	55.74	
		77	836	A-A5-S77-W77-D	500 After S-215.5-50	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.59	7.69	Feb 21, 2022	7.21	7.36	0.09	56.23	
		77	836	A-A5-S77-W77-W	500 After S-215.5-50	7.93	2.00	W TFM										
		78	847	A-A5-S77-W78-U	3000 After S-215.5-49	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.09	Feb 21, 2022	7.59	7.80	-0.05	18.85	
		78	847	A-A5-S78-W78-D	3000 After S-215.5-49	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.79	6.99	Feb 21, 2022	7.87	7.44	-0.07	18.35	
		78	847	A-A5-S78-W78-W	3000 After S-215.5-49	7.93	2.00	W TFM										
		79	858	A-A5-S78-W79-U	3000 After S-215.5-47	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.90	7.81	-0.09	19.60	
		79	858	A-A5-S79-W79-D	3000 After S-215.5-47	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.49	Feb 21, 2022	7.82	7.73	-0.07	19.33	
		79	858	A-A5-S79-W79-W	3000 After S-215.5-47	7.93	2.00	W TFM										
		80	869	A-A5-S79-W80-U	2000 Before S-215.5-44	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.29	Feb 21, 2022	7.54	7.87	-0.03	18.68	
		80	869	A-A5-S80-W80-D	2000 Before S-215.5-44	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.19	Feb 21, 2022	7.71	7.66	-0.05	19.09	
		80	869	A-A5-S80-W80-W	2000 Before S-215.5-44	7.93	2.00	W TFM										
		81	880	A-A5-S80-W81-U	2000 Before S-215.5-42	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	7.29	Feb 21, 2022	7.07	7.13	-0.01	17.10	
		81	880	A-A5-S81-W81-D	2000 Before S-215.5-42	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	6.89	Feb 21, 2022	7.06	6.93	-0.00	16.63	
		81	880	A-A5-S81-W81-W	2000 Before S-215.5-42	7.93	2.00	W TFM										
		82	891	A-A5-S81-W82-U	2000 Before S-215.5-40	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.59	Feb 21, 2022	7.31	7.35	0.02	272.23	
		82	891	A-A5-S82-W82-D	2000 Before S-215.5-40	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.59	Feb 21, 2022	7.00	7.17	0.02	227.85	
		82	891	A-A5-S82-W82-W	2000 Before S-215.5-40	7.93	2.00	W TFM										
		83	902	A-A5-S82-W83-U	2000 Before S-215.5-38	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.49	Feb 21, 2022	7.47	7.07	0.05	94.52	
		83	902	A-A5-S83-W83-D	2000 Before S-215.5-38	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.99	7.79	Feb 21, 2022	7.00	7.28	0.00	16.86	
		83	902	A-A5-S83-W83-W	2000 Before S-215.5-38	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO					Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67							
Pipe size (in): 6					% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023							
Flowline No.: KMG-AA					No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016							
From-To: KMG-A			NTM-C		Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017							
Process: P			Process		Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018							
Service: CO			Crude oil		Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019							
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
B	B1	84	913	B-B1-S83-W84-U	2600 Before S-215.5-36	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.29	Feb 11, 2023	7.24	7.34	-0.00	17.67	
		84	913	B-B1-S84-W84-D	2600 Before S-215.5-36	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.29	Feb 11, 2023	7.24	7.34	-0.00	17.67	
		84	913	B-B1-S84-W84-W	2600 Before S-215.5-36	7.93	2.00	W TFM										
		85	924	B-B1-S84-W85-U	3000 Before S-215.5-34	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.49	7.49	Feb 11, 2023	7.54	7.54	-0.00	18.68	
		85	924	B-B1-S85-W85-D	3000 Before S-215.5-34	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.49	7.09	Feb 11, 2023	7.54	7.14	-0.00	17.34	
		85	924	B-B1-S85-W85-W	3000 Before S-215.5-34	7.93	2.00	W TFM										
		86	935	B-B1-S85-W86-U	2000 After S-215.5-33	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	6.79	Feb 11, 2023	7.24	6.84	-0.00	16.32	
		86	935	B-B1-S86-W86-D	2000 After S-215.5-33	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.50	Feb 11, 2023	7.24	7.50	-0.00	17.67	
		86	935	B-B1-S86-W86-W	2000 After S-215.5-33	7.93	2.00	W TFM										
		87	946	B-B1-S86-W87-U	1000 After S-215.5-31	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.79	7.89	Feb 11, 2023	6.84	7.94	-0.00	16.32	
		87	946	B-B1-S87-W87-D	1000 After S-215.5-31	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	7.49	Feb 11, 2023	7.04	7.54	-0.00	17.00	
		87	946	B-B1-S87-W87-W	1000 After S-215.5-31	7.93	2.00	W TFM										
		88	957	B-B1-S87-W88-U	900 After S-215.5-29	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.00	7.09	Feb 11, 2023	7.05	7.14	0.01	916.75	
		88	957	B-B1-S88-W88-D	900 After S-215.5-29	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.09	Feb 11, 2023	7.14	7.14	-0.00	17.34	
		88	957	B-B1-S88-W88-W	900 After S-215.5-29	7.93	2.00	W TFM										
		89	968	B-B1-S88-W89-U	900 After S-215.5-27	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.20	Feb 11, 2023	7.24	7.25	-0.00	17.67	
		89	968	B-B1-S89-W89-D	900 After S-215.5-27	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.19	Feb 11, 2023	7.14	7.24	-0.00	17.34	
		89	968	B-B1-S89-W89-W	900 After S-215.5-27	7.93	2.00	W TFM										
		90	979	B-B1-S89-W90-U	800 Before S-215.5-25	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.29	7.00	Feb 11, 2023	7.34	7.05	0.02	305.58	
		90	979	B-B1-S90-W90-D	800 Before S-215.5-25	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	6.89	Feb 11, 2023	7.34	6.94	-0.00	16.66	
		90	979	B-B1-S90-W90-W	800 Before S-215.5-25	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		91	990	B-B1-S90-W91-U	1000 Before S-215.5-23	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	6.99	Feb 11, 2023	7.44	7.04	-0.00	17.00	
		91	990	B-B1-S91-W91-D	1000 Before S-215.5-23	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.39	6.89	Feb 11, 2023	7.44	6.94	-0.00	16.66	
		91	990	B-B1-S91-W91-W	1000 Before S-215.5-23	7.93	2.00	W TFM										
		92	1001	B-B1-S91-W92-U	1200 Before S-215.5-21	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.50	Feb 11, 2023	7.15	7.55	0.03	186.98	
		92	1001	B-B1-S92-W92-D	1200 Before S-215.5-21	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.00	Feb 11, 2023	7.24	7.05	0.02	305.58	
		92	1001	B-B1-S92-W92-W	1200 Before S-215.5-21	7.93	2.00	W TFM										
		93	1012	B-B1-S92-W93-U	1500 Before S-215.5-19	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.09	7.29	Feb 11, 2023	7.14	7.24	-0.00	17.34	
		93	1012	B-B1-S93-W93-D	1500 Before S-215.5-19	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.19	Feb 11, 2023	7.24	7.24	-0.00	17.67	
		93	1012	B-B1-S93-W93-W	1500 Before S-215.5-19	7.93	2.00	W TFM										
		94	1023	B-B1-S93-W94-U	2000 Before S-215.5-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.70	6.99	Feb 11, 2023	7.75	7.04	-0.00	17.00	
		94	1023	B-B1-S94-W94-D	2000 Before S-215.5-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.79	7.60	Feb 11, 2023	6.84	7.65	-0.00	16.32	
		94	1023	B-B1-S94-W94-W	2000 Before S-215.5-17	7.93	2.00	W TFM										
		95	1034	B-B1-S94-W95-U	2000 Before S-215.5-15	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	7.09	Feb 11, 2023	7.44	7.14	-0.00	17.34	
		95	1034	B-B1-S95-W95-D	2000 Before S-215.5-15	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	6.79	Feb 11, 2023	7.04	6.84	-0.00	16.32	
		95	1034	B-B1-S95-W95-W	2000 Before S-215.5-15	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		6.93	0.06	89.63		
		96	1045	B-B1-S95-W96-U	2500 Before S-215.5-13	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.40	7.30	Feb 11, 2023	7.45	7.35	0.02	323.74	
		96	1045	B-B1-S96-W96-D	2500 Before S-215.5-13	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.00	7.20	Feb 11, 2023	7.05	7.25	0.01	916.75	
		96	1045	B-B1-S96-W96-W	2500 Before S-215.5-13	7.93	2.00	W TFM										
		97	1056	B-B1-S96-W97-U	4000 After S-215.5-12	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.90	7.20	Feb 11, 2023	6.95	7.25	0.03	179.72	
		97	1056	B-B1-S97-W97-D	4000 After S-215.5-12	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.39	7.30	Feb 11, 2023	7.44	7.35	0.01	971.21	
		97	1056	B-B1-S97-W97-W	4000 After S-215.5-12	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m):				4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):				860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):				172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):				391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		98	1067	B-B1-S97-W98-U	3000 Before S-215.5-09	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.29	7.40	Feb 11, 2023	7.34	7.45	-0.00	18.01		
		98	1067	B-B1-S98-W98-D	3000 Before S-215.5-09	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.80	7.00	Feb 11, 2023	7.85	7.05	0.02	305.58		
		98	1067	B-B1-S98-W98-W	3000 Before S-215.5-09	7.93	2.00	W TFM											
		99	1078	B-B1-S98-W99-U	2800 After S-215.5-08	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.60	Feb 11, 2023	7.25	7.65	0.01	953.05		
		99	1078	B-B1-S99-W99-D	2800 After S-215.5-08	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	7.30	Feb 11, 2023	7.04	7.35	-0.00	17.00		
		99	1078	B-B1-S99-W99-W	2800 After S-215.5-08	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		6.83	0.06	79.83			
		100	1089	B-B1-S99-W100-U	800 Before S-215.5-07	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.99	7.39	Feb 11, 2023	7.04	7.44	-0.00	17.00		
		100	1089	B-B1-S100-W100-D	800 Before S-215.5-07	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.50	Feb 11, 2023	7.34	7.55	-0.00	18.01		
		100	1089	B-B1-S100-W100-W	800 Before S-215.5-07	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		7.04	0.05	102.96			
B	B2	101	1100	B-B2-S100-W101-U	1200 Before S-215.5-05	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.30	Feb 11, 2023	7.15	7.35	-0.00	17.37		
		101	1100	B-B2-S101-W101-D	1200 Before S-215.5-05	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.60	Feb 11, 2023	7.15	7.65	-0.01	17.37		
		101	1100	B-B2-S101-W101-W	1200 Before S-215.5-05	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		6.83	0.06	79.83			
		102	1111	B-B2-S101-W102-U	2000 Before S-215.5-03	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.30	7.00	Feb 11, 2023	7.35	7.05	-0.00	17.03		
		102	1111	B-B2-S102-W102-D	2000 Before S-215.5-03	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.40	Feb 11, 2023	6.95	7.45	-0.00	16.69		
		102	1111	B-B2-S102-W102-W	2000 Before S-215.5-03	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29			
		103	1122	B-B2-S102-W103-U	1000 Before S-215.5-02	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.30	7.50	Feb 11, 2023	7.35	7.55	-0.00	18.04		
		103	1122	B-B2-S103-W103-D	1000 Before S-215.5-02	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.60	Feb 11, 2023	7.55	7.65	-0.00	18.72		
		103	1122	B-B2-S103-W103-W	1000 Before S-215.5-02	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		7.57	0.02	281.30			
		104	1133	B-B2-S103-W104-U	1000 Before S-215.4-60	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.60	Feb 11, 2023	7.45	7.65	-0.00	18.38		
		104	1133	B-B2-S104-W104-D	1000 Before S-215.4-60	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.40	Feb 11, 2023	6.95	7.40	-0.00	16.69		
		104	1133	B-B2-S104-W104-W	1000 Before S-215.4-60	7.93	2.00	W TFM				Aug 02, 2023		7.04	0.05	102.96			


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		105	1144	B-B2-S104-W105-U	1000 Before S-215.4-58	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.10	Feb 11, 2023	7.45	7.15	-0.00	17.37	
		105	1144	B-B2-S105-W105-D	1000 Before S-215.4-58	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.80	7.30	Feb 11, 2023	7.85	7.35	-0.00	18.04	
		105	1144	B-B2-S105-W105-W	1000 Before S-215.4-58	7.93	2.00	W TFM										
		106	1155	B-B2-S105-W106-U	3000 Before S-215.4-56	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.70	Feb 11, 2023	7.15	7.75	-0.00	17.37	
		106	1155	B-B2-S106-W106-D	3000 Before S-215.4-56	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.30	Feb 11, 2023	6.95	7.35	-0.00	16.69	
		106	1155	B-B2-S106-W106-W	3000 Before S-215.4-56	7.93	2.00	W TFM										
		107	1166	B-B2-S106-W107-U	1000 Before S-215.4-54	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.60	Feb 11, 2023	7.45	7.65	0.01	475.82	
		107	1166	B-B2-S107-W107-D	1000 Before S-215.4-54	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.40	Feb 11, 2023	7.35	7.45	-0.00	18.04	
		107	1166	B-B2-S107-W107-W	1000 Before S-215.4-54	7.93	2.00	W TFM										
		108	1177	B-B2-S107-W108-U	1500 Before S-215.4-52	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	6.90	Feb 11, 2023	7.05	6.95	-0.00	16.69	
		108	1177	B-B2-S108-W108-D	1500 Before S-215.4-52	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.40	Feb 11, 2023	7.45	7.45	-0.00	18.38	
		108	1177	B-B2-S108-W108-W	1500 Before S-215.4-52	7.93	2.00	W TFM										
		109	1188	B-B2-S108-W109-U	2000 Before S-215.4-50	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.80	7.50	Feb 11, 2023	7.85	7.50	0.00	18.55	
		109	1188	B-B2-S109-W109-D	2000 Before S-215.4-50	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	-0.00	17.71	
		109	1188	B-B2-S109-W109-W	2000 Before S-215.4-50	7.93	2.00	W TFM										
		110	1199	B-B2-S109-W110-U	2000 Before S-215.4-48	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.80	7.50	Feb 11, 2023	7.85	7.55	-0.00	18.72	
		110	1199	B-B2-S110-W110-D	2000 Before S-215.4-48	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.70	Feb 11, 2023	7.55	7.70	-0.00	18.72	
		110	1199	B-B2-S110-W110-W	2000 Before S-215.4-48	7.93	2.00	W TFM										
		111	1210	B-B2-S110-W111-U	3000 Before S-215.4-46	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.60	Feb 11, 2023	7.05	7.65	-0.00	17.03	
		111	1210	B-B2-S111-W111-D	3000 Before S-215.4-46	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.50	Feb 11, 2023	7.35	7.55	-0.00	18.04	
		111	1210	B-B2-S111-W111-W	3000 Before S-215.4-46	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		112	1221	B-B2-S111-W112-U	2500 Before S-215.4-44	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.70	7.30	Feb 11, 2023	7.75	7.35	-0.00	18.04	
		112	1221	B-B2-S112-W112-D	2500 Before S-215.4-44	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.60	Feb 11, 2023	7.15	7.65	-0.00	17.37	
		112	1221	B-B2-S112-W112-W	2500 Before S-215.4-44	7.93	2.00	W TFM										
		113	1232	B-B2-S112-W113-U	2800 Before S-215.4-42	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.30	Feb 11, 2023	7.45	7.35	0.01	467.09	
		113	1232	B-B2-S113-W113-D	2800 Before S-215.4-42	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.30	Feb 11, 2023	7.45	7.35	0.02	280.25	
		113	1232	B-B2-S113-W113-W	2800 Before S-215.4-42	7.93	2.00	W TFM										
		114	1243	B-B2-S113-W114-U	3000 Before S-215.4-40	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.50	7.50	Feb 11, 2023	7.55	7.55	-0.00	18.72	
		114	1243	B-B2-S114-W114-D	3000 Before S-215.4-40	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.30	Feb 11, 2023	7.65	7.35	0.00	1401.26	
		114	1243	B-B2-S114-W114-W	3000 Before S-215.4-40	7.93	2.00	W TFM										
		115	1254	B-B2-S114-W115-U	2000 After S-215.4-39	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.70	7.30	Feb 11, 2023	6.75	7.35	-0.00	16.02	
		115	1254	B-B2-S115-W115-D	2000 After S-215.4-39	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.70	7.00	Feb 11, 2023	6.75	7.05	-0.00	16.02	
		115	1254	B-B2-S115-W115-W	2000 After S-215.4-39	7.93	2.00	W TFM										
		116	1265	B-B2-S115-W116-U	2000 After S-215.4-37	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.60	7.10	Feb 11, 2023	7.65	7.15	-0.00	17.37	
		116	1265	B-B2-S116-W116-D	2000 After S-215.4-37	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.90	Feb 11, 2023	7.05	7.95	0.00	1322.68	
		116	1265	B-B2-S116-W116-W	2000 After S-215.4-37	7.93	2.00	W TFM										
		117	1276	B-B2-S116-W117-U	1000 After S-215.4-35	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.50	7.70	Feb 11, 2023	7.55	7.75	0.00	1453.64	
		117	1276	B-B2-S117-W117-D	1000 After S-215.4-35	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.30	Feb 11, 2023	7.65	7.35	0.00	1401.26	
		117	1276	B-B2-S117-W117-W	1000 After S-215.4-35	7.93	2.00	W TFM										
B	B3	118	1287	B-B3-S117-W118-U	600 Before S-215.4-33	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.10	Jan 02, 2020	7.40	7.20	0.03	155.19	
		118	1287	B-B3-S118-W118-D	600 Before S-215.4-33	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.10	Jan 02, 2020	7.40	7.21	0.02	245.51	
		118	1287	B-B3-S118-W118-W	600 Before S-215.4-33	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		119	1298	B-B3-S118-W119-U	1000 After S-215.4-32	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.79	7.40	Jan 02, 2020	7.29	7.30	0.03	152.79	
		119	1298	B-B3-S119-W119-D	1000 After S-215.4-32	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.60	Jan 02, 2020	7.40	7.50	0.01	483.48	
		119	1298	B-B3-S119-W119-W	1000 After S-215.4-32	7.93	2.00	W TFM										
		120	1309	B-B3-S119-W120-U	2600 After S-215.4-30	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.20	Jan 02, 2020	7.39	7.20	0.01	465.58	
		120	1309	B-B3-S120-W120-D	2600 After S-215.4-30	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.10	7.40	0.05	100.88	
		120	1309	B-B3-S120-W120-W	2600 After S-215.4-30	7.93	2.00	W TFM										
		121	1320	B-B3-S120-W121-U	2700 After S-215.4-28	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.49	7.39	Jan 02, 2020	7.56	7.46	-0.01	18.41	
		121	1320	B-B3-S121-W121-D	2700 After S-215.4-28	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	6.90	7.39	Jan 02, 2020	7.08	7.09	0.01	379.03	
		121	1320	B-B3-S121-W121-W	2700 After S-215.4-28	7.93	2.00	W TFM										
		122	1331	B-B3-S121-W122-U	2700 Before S-215.4-27	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.60	7.40	Jan 02, 2020	7.50	7.76	0.03	164.15	
		122	1331	B-B3-S122-W122-D	2700 Before S-215.4-27	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.50	7.40	Jan 02, 2020	7.39	7.90	0.10	53.03	
		122	1331	B-B3-S122-W122-W	2700 Before S-215.4-27	7.93	2.00	W TFM										
		123	1342	B-B3-S122-W123-U	2500 Before S-215.4-26	7.93	2.00	U					Jan 02, 2020	8.00	7.99	-0.00	20.20	
		123	1342	B-B3-S123-W123-D	2500 Before S-215.4-26	7.93	2.00	D					Jan 02, 2020	8.00	7.50	0.03	186.71	
		123	1342	B-B3-S123-W123-W	2500 Before S-215.4-26	7.93	2.00	W TFM										
		124	1353	B-B3-S123-W124-U	2800 After S-215.4-24	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.30	Jan 02, 2020	7.26	7.28	0.02	336.39	
		124	1353	B-B3-S124-W124-D	2800 After S-215.4-24	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.50	7.30	Jan 02, 2020	7.48	7.18	0.04	144.93	
		124	1353	B-B3-S124-W124-W	2800 After S-215.4-24	7.93	2.00	W TFM										
		125	1364	B-B3-S124-W125-U	2800 After S-215.4-22	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.39	7.60	Jan 02, 2020	7.20	8.00	0.05	108.27	
		125	1364	B-B3-S125-W125-D	2800 After S-215.4-22	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.60	Jan 02, 2020	7.36	7.68	0.04	141.15	
		125	1364	B-B3-S125-W125-W	2800 After S-215.4-22	7.93	2.00	W TFM										

 PTTEP			FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM		
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		126	1375	B-B3-S125-W126-U	1800 After S-215.4-21	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	8.09	7.80	Jan 02, 2020	7.90	7.80	0.01	519.30	
		126	1375	B-B3-S126-W126-D	1800 After S-215.4-21	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.00	7.40	Jan 02, 2020	7.00	7.00	0.03	149.22	
		126	1375	B-B3-S126-W126-W	1800 After S-215.4-21	7.93	2.00	W TFM										
		127	1386	B-B3-S126-W127-U	1400 After S-215.4-19	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.40	7.10	Jan 02, 2020	7.48	7.40	-0.02	18.21	
		127	1386	B-B3-S127-W127-D	1400 After S-215.4-19	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.10	7.50	Jan 02, 2020	7.00	7.50	0.03	149.22	
		127	1386	B-B3-S127-W127-W	1400 After S-215.4-19	7.93	2.00	W TFM										
		128	1397	B-B3-S127-W128-U	2200 After S-215.4-17	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.60	Jan 02, 2020	7.42	7.68	-0.00	18.28	
		128	1397	B-B3-S128-W128-D	2200 After S-215.4-17	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.00	7.70	Jan 02, 2020	7.05	7.42	0.01	904.30	
		128	1397	B-B3-S128-W128-W	2200 After S-215.4-17	7.93	2.00	W TFM										
		129	1408	B-B3-S128-W129-U	2900 After S-215.4-15	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.50	Jan 02, 2020	7.00	7.44	0.07	68.21	
		129	1408	B-B3-S129-W129-D	2900 After S-215.4-15	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.10	7.50	Jan 02, 2020	7.00	7.48	0.03	149.22	
		129	1408	B-B3-S129-W129-W	2900 After S-215.4-15	7.93	2.00	W TFM										
		130	1419	B-B3-S129-W130-U	3000 After S-215.4-13	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.40	Jan 02, 2020	7.08	7.23	0.04	142.14	
		130	1419	B-B3-S130-W130-D	3000 After S-215.4-13	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.20	7.50	Jan 02, 2020	7.31	7.60	0.01	528.25	
		130	1419	B-B3-S130-W130-W	3000 After S-215.4-13	7.93	2.00	W TFM										
		131	1430	B-B3-S130-W131-U	3000 After S-215.4-11	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.59	Jan 02, 2020	7.00	7.40	0.08	65.94	
		131	1430	B-B3-S131-W131-D	3000 After S-215.4-11	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.19	7.60	Jan 02, 2020	7.10	7.50	0.02	224.18	
		131	1430	B-B3-S131-W131-W	3000 After S-215.4-11	7.93	2.00	W TFM										
		132	1441	B-B3-S131-W132-U	2800 Before S-215.4-10	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.10	7.49	Jan 02, 2020	7.71	7.56	-0.01	18.75	
		132	1441	B-B3-S132-W132-D	2800 Before S-215.4-10	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.70	7.39	Jan 02, 2020	7.62	7.52	-0.01	18.62	
		132	1441	B-B3-S132-W132-W	2800 Before S-215.4-10	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		133	1452	B-B3-S132-W133-U	3000 After S-215.4-07	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.60	7.60	Jan 02, 2020	7.60	7.60	0.01	501.39	
		133	1452	B-B3-S133-W133-D	3000 After S-215.4-07	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.09	7.59	Jan 02, 2020	7.20	7.60	-0.01	17.54	
		133	1452	B-B3-S133-W133-W	3000 After S-215.4-07	7.93	2.00	W TFM										
B	B4	134	1463	B-B4-S133-W134-U	2300 After S-215.4-06	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.39		Feb 21, 2022	7.34	7.24	0.03	177.16	
		134	1463	B-B4-S134-W134-D	2300 After S-215.4-06	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.19		Feb 21, 2022	7.12	7.57	0.01	370.92	
		134	1463	B-B4-S134-W134-W	2300 After S-215.4-06	7.93	2.00	W TFM										
		135	1474	B-B4-S134-W135-U	1300 Before S-215.4-04	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	7.29	Feb 21, 2022	7.21	7.51	-0.04	17.57	
		135	1474	B-B4-S135-W135-D	1300 Before S-215.4-04	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.49	6.99	Feb 21, 2022	7.09	7.15	-0.06	17.17	
		135	1474	B-B4-S135-W135-W	1300 Before S-215.4-04	7.93	2.00	W TFM										
		136	1485	B-B4-S135-W136-U	1500 Before S-215.4-02	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.09	7.29	Feb 21, 2022	7.50	7.25	-0.01	17.71	
		136	1485	B-B4-S136-W136-D	1500 Before S-215.4-02	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	7.19	Feb 21, 2022	7.56	7.70	-0.10	18.75	
		136	1485	B-B4-S136-W136-W	1500 Before S-215.4-02	7.93	2.00	W TFM										
		137	1496	B-B4-S136-W137-U	3000 After S-215.4-01	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.39	7.47	-0.04	18.18	
		137	1496	B-B4-S137-W137-D	3000 After S-215.4-01	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	7.19	Feb 21, 2022	7.25	7.20	-0.06	17.54	
		137	1496	B-B4-S137-W137-W	3000 After S-215.4-01	7.93	2.00	W TFM										
		138	1507	B-B4-S137-W138-U	2700 After S-215.3-59	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.09	6.99	Feb 21, 2022	6.85	7.21	-0.07	16.36	
		138	1507	B-B4-S138-W138-D	2700 After S-215.3-59	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.69	6.79	Feb 21, 2022	6.91	7.11	-0.02	16.56	
		138	1507	B-B4-S138-W138-W	2700 After S-215.3-59	7.93	2.00	W TFM										
		139	1518	B-B4-S138-W139-U	2500 After S-215.3-57	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.00	7.00	Feb 21, 2022	7.51	7.19	0.02	249.04	
		139	1518	B-B4-S139-W139-D	2500 After S-215.3-57	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.20	7.40	Feb 21, 2022	7.43	7.67	0.03	202.65	
		139	1518	B-B4-S139-W139-W	2500 After S-215.3-57	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To: KMG-A		NTM-C		Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process: P		Process		Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service: CO		Crude oil		Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		140	1529	B-B4-S139-W140-U	4000 Before S-215.3-54	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.59	7.69	Feb 21, 2022	7.59	7.68	0.00	5632.88	
		140	1529	B-B4-S140-W140-D	4000 Before S-215.3-54	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.30	7.69	Feb 21, 2022	7.30	7.62	0.03	178.02	
		140	1529	B-B4-S140-W140-W	4000 Before S-215.3-54	7.93	2.00	W TFM										
		141	1540	B-B4-S140-W141-U	2600 After S-215.3-53	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.39	6.89	Feb 21, 2022	6.91	7.00	-0.05	16.56	
		141	1540	B-B4-S141-W141-D	2600 After S-215.3-53	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.69	6.89	Feb 21, 2022	7.23	7.03	-0.03	16.96	
		141	1540	B-B4-S141-W141-W	2600 After S-215.3-53	7.93	2.00	W TFM										
		142	1551	B-B4-S141-W142-U	1900 After S-215.3-51	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.59	6.99	Feb 21, 2022	7.10	7.66	-0.05	17.20	
		142	1551	B-B4-S142-W142-D	1900 After S-215.3-51	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.99	6.49	Feb 21, 2022	7.53	7.08	-0.06	17.13	
		142	1551	B-B4-S142-W142-W	1900 After S-215.3-51	7.93	2.00	W TFM										
		143	1562	B-B4-S142-W143-U	1800 After S-215.3-49	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	6.79	Feb 21, 2022	7.34	7.13	-0.03	17.30	
		143	1562	B-B4-S143-W143-D	1800 After S-215.3-49	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	6.89	Feb 21, 2022	7.32	7.09	-0.05	17.17	
		143	1562	B-B4-S143-W143-W	1800 After S-215.3-49	7.93	2.00	W TFM										
		144	1573	B-B4-S143-W144-U	1200 After S-215.3-47	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.30	7.70	Feb 21, 2022	8.01	8.13	-0.06	20.27	
		144	1573	B-B4-S144-W144-D	1200 After S-215.3-47	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.70	7.60	Feb 21, 2022	7.85	7.82	-0.00	19.63	
		144	1573	B-B4-S144-W144-W	1200 After S-215.3-47	7.93	2.00	W TFM										
		145	1584	B-B4-S144-W145-U	1500 After S-215.3-44	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.59	7.79	Feb 21, 2022	7.71	7.54	0.01	561.89	
		145	1584	B-B4-S145-W145-D	1500 After S-215.3-44	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.49	7.60	Feb 21, 2022	7.66	7.68	-0.02	19.09	
		145	1584	B-B4-S145-W145-W	1500 After S-215.3-44	7.93	2.00	W TFM										
		146	1595	B-B4-S145-W146-U	1000 After S-215.3-42	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.20	7.50	Feb 21, 2022	7.67	7.69	0.01	439.50	
		146	1595	B-B4-S146-W146-D	1000 After S-215.3-42	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.50	7.70	Feb 21, 2022	7.91	8.47	-0.00	19.93	
		146	1595	B-B4-S146-W146-W	1000 After S-215.3-42	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		147	1606	B-B4-S146-W147-U	600 Before S-215.3-40	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.20	7.50	Feb 21, 2022	8.25	8.21	-0.02	20.94	
		147	1606	B-B4-S147-W147-D	600 Before S-215.3-40	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.10	7.20	Feb 21, 2022	7.68	7.91	-0.04	19.16	
		147	1606	B-B4-S147-W147-W	600 Before S-215.3-40	7.93	2.00	W TFM										
		148	1617	B-B4-S147-W148-U	5000 Before S-215.3-38	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.10	7.60	Feb 21, 2022	7.65	7.92	-0.00	19.06	
		148	1617	B-B4-S148-W148-D	5000 Before S-215.3-38	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.50	7.50	Feb 21, 2022	8.06	7.97	0.00	2005.27	
		148	1617	B-B4-S148-W148-W	5000 Before S-215.3-38	7.93	2.00	W TFM										
		149	1628	B-B4-S148-W149-U	2200 After S-215.3-36	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.40	7.50	Feb 21, 2022	7.98	8.00	-0.01	20.17	
		149	1628	B-B4-S149-W149-D	2200 After S-215.3-36	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.30	7.20	Feb 21, 2022	7.82	7.74	-0.01	19.36	
		149	1628	B-B4-S149-W149-W	2200 After S-215.3-36	7.93	2.00	W TFM										
B	B5	150	1639	B-B5-S149-W150-U	2000 Before S-215.3-34	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.09	Feb 21, 2022	7.84	7.45	-0.04	18.38	
		150	1639	B-B5-S150-W150-D	2000 Before S-215.3-34	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.29	Feb 21, 2022	7.60	7.87	-0.05	18.89	
		150	1639	B-B5-S150-W150-W	2000 Before S-215.3-34	7.93	2.00	W TFM										
		151	1650	B-B5-S150-W151-U	2000 After S-215.3-33	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.70	Feb 21, 2022	7.26	7.05	0.08	60.92	
		151	1650	B-B5-S151-W151-D	2000 After S-215.3-33	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.30	7.49	Feb 21, 2022	7.32	7.24	0.02	298.07	
		151	1650	B-B5-S151-W151-W	2000 After S-215.3-33	7.93	2.00	W TFM										
		152	1661	B-B5-S151-W152-U	2000 After S-215.3-31	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.20	7.50	Feb 21, 2022	7.01	6.97	0.06	88.63	
		152	1661	B-B5-S152-W152-D	2000 After S-215.3-31	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.90	7.29	Feb 21, 2022	6.98	6.88	0.10	48.82	
		152	1661	B-B5-S152-W152-W	2000 After S-215.3-31	7.93	2.00	W TFM										
		153	1672	B-B5-S152-W153-U	2000 After S-215.3-29	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.29	Feb 21, 2022	7.29	7.07	0.03	173.28	
		153	1672	B-B5-S153-W153-D	2000 After S-215.3-29	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.29	Feb 21, 2022	7.43	7.51	-0.01	18.31	
		153	1672	B-B5-S153-W153-W	2000 After S-215.3-29	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m):				4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):				860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):				172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):				391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		154	1683	B-B5-S153-W154-U	600 After S-215.3-27	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	8.00	7.90	Feb 21, 2022	7.67	7.63	0.07	85.52		
		154	1683	B-B5-S154-W154-D	600 After S-215.3-27	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.30	7.00	Feb 21, 2022	7.09	7.28	0.06	90.84		
		154	1683	B-B5-S154-W154-W	600 After S-215.3-27	7.93	2.00	W TFM											
		155	1694	B-B5-S154-W155-U	2500 After S-215.3-26	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.69	Feb 21, 2022	7.17	7.23	0.05	96.38		
		155	1694	B-B5-S155-W155-D	2500 After S-215.3-26	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.30	7.40	Feb 21, 2022	7.04	7.27	0.06	79.50		
		155	1694	B-B5-S155-W155-W	2500 After S-215.3-26	7.93	2.00	W TFM											
		156	1705	B-B5-S155-W156-U	3000 After S-215.3-24	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.49	Feb 21, 2022	7.35	7.24	-0.00	17.67		
		156	1705	B-B5-S156-W156-D	3000 After S-215.3-24	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.60	7.49	Feb 21, 2022	7.43	7.40	0.02	246.08		
		156	1705	B-B5-S156-W156-W	3000 After S-215.3-24	7.93	2.00	W TFM											
		157	1716	B-B5-S156-W157-U	2000 After S-215.3-22	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.49	7.59	Feb 21, 2022	7.42	7.21	0.07	76.31		
		157	1716	B-B5-S157-W157-D	2000 After S-215.3-22	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.50	7.79	Feb 21, 2022	7.03	7.21	0.11	43.89		
		157	1716	B-B5-S157-W157-W	2000 After S-215.3-22	7.93	2.00	W TFM											
		158	1727	B-B5-S157-W158-U	Under Ground	7.93	2.00	U		Jan 17, 2013	7.30	7.50	Jan 16, 2018	7.29	7.49	0.00	2645.00		
		158	1727	B-B5-S158-W158-D	Under Ground	7.93	2.00	D		Jan 17, 2013	10.70	10.40	Jan 16, 2018	10.69	10.39	0.00	4195.00		
		158	1727	B-B5-S158-W158-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM											
		159	1738	B-B5-S158-W159-U	Under Ground	7.93	2.00	U		Jan 17, 2013	10.70	10.60	Jan 16, 2018	9.80	10.59	0.16	48.75		
		159	1738	B-B5-S159-W159-D	Under Ground	7.93	2.00	D		Jan 17, 2013	8.10	7.60	Jan 16, 2018	8.09	7.59	0.00	2795.00		
		159	1738	B-B5-S159-W159-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM											
		160	1749	B-B5-S159-W160-U	Under Ground	7.93	2.00	U											
		160	1749	B-B5-S160-W160-D	Under Ground	7.93	2.00	D											
		160	1749	B-B5-S160-W160-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		161	1760	B-B5-S160-W161-U	Under Ground	7.93	2.00	U										
		161	1760	B-B5-S161-W161-D	Under Ground	7.93	2.00	D										
		161	1760	B-B5-S161-W161-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM										
		162	1771	B-B5-S161-W162-U	Under Ground	7.93	2.00	U										
		162	1771	B-B5-S162-W162-D	Under Ground	7.93	2.00	D										
		162	1771	B-B5-S162-W162-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM										
		163	1782	B-B5-S162-W163-U	Under Ground	7.93	2.00	U										
		163	1782	B-B5-S163-W163-D	Under Ground	7.93	2.00	D										
		163	1782	B-B5-S163-W163-W	Under Ground	7.93	2.00	W TFM										
		164	1793	B-B5-S163-W164-U	400 After S-215.3-19	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	6.99	Feb 21, 2022	7.26	6.97	0.00	1019.19	
		164	1793	B-B5-S164-W164-D	400 After S-215.3-19	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	9.30	8.79	Feb 21, 2022	8.46	8.75	0.08	80.29	
		164	1793	B-B5-S164-W164-W	400 After S-215.3-19	7.93	2.00	W TFM										
		165	1804	B-B5-S164-W165-U	500 Before S-215.3-18	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	9.40	9.89	Feb 21, 2022	9.48	9.02	0.09	75.77	
		165	1804	B-B5-S165-W165-D	500 Before S-215.3-18	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.50	7.49	Feb 21, 2022	7.54	7.50	0.00	18.55	
		165	1804	B-B5-S165-W165-W	500 Before S-215.3-18	7.93	2.00	W TFM										
		166	1815	B-B5-S165-W166-U	1200 After S-215.3-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.79	Feb 21, 2022	7.39	7.64	0.00	4905.64	
		166	1815	B-B5-S166-W166-D	1200 After S-215.3-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.59	7.79	Feb 21, 2022	7.23	7.28	0.09	59.58	
		166	1815	B-B5-S166-W166-W	1200 After S-215.3-17	7.93	2.00	W TFM										
C	C1	167	1826	C-C1-S166-W167-U	1000 After S-215.3-15	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.29	7.10	Feb 11, 2023	7.34	6.66	0.11	43.15	
		167	1826	C-C1-S167-W167-D	1000 After S-215.3-15	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.59	Feb 11, 2023	7.34	7.64	-0.00	18.01	
		167	1826	C-C1-S167-W167-W	1000 After S-215.3-15	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):			4300			Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67		
Pipe size (in):		6			% Inspection:			20			1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023		
Flowline No.:		KMG-AA			No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016		
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):			860			3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):			172			4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):			391			5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		168	1837	C-C1-S167-W168-U	1000 After S-215.3-13	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.29	Feb 11, 2023	7.15	7.34	0.01	934.90		
		168	1837	C-C1-S168-W168-D	1000 After S-215.3-13	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	0.02	317.68		
		168	1837	C-C1-S168-W168-W	1000 After S-215.3-13	7.93	2.00	W TFM											
		169	1848	C-C1-S168-W169-U	800 After S-215.3-11	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.80	7.39	Feb 11, 2023	6.85	7.44	0.02	293.48		
		169	1848	C-C1-S169-W169-D	800 After S-215.3-11	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.29	Feb 11, 2023	7.24	7.34	-0.00	17.67		
		169	1848	C-C1-S169-W169-W	800 After S-215.3-11	7.93	2.00	W TFM											
		170	1859	C-C1-S169-W170-U	500 After S-215.3-09	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.59	7.29	Feb 11, 2023	7.64	7.34	-0.00	18.01		
		170	1859	C-C1-S170-W170-D	500 After S-215.3-09	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	7.69	Feb 11, 2023	7.04	7.74	-0.00	17.00		
		170	1859	C-C1-S170-W170-W	500 After S-215.3-09	7.93	2.00	W TFM											
		171	1870	C-C1-S170-W171-U	2700 Before S-215.3-07	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.40	Feb 11, 2023	7.25	7.45	0.03	190.61		
		171	1870	C-C1-S171-W171-D	2700 Before S-215.3-07	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.39	Feb 11, 2023	7.35	7.44	0.01	971.21		
		171	1870	C-C1-S171-W171-W	2700 Before S-215.3-07	7.93	2.00	W TFM											
		172	1881	C-C1-S171-W172-U	1000 Before S-215.3-06	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.49	7.29	Feb 11, 2023	7.54	7.34	-0.00	18.01		
		172	1881	C-C1-S172-W172-D	1000 Before S-215.3-06	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.39	Feb 11, 2023	7.34	7.44	-0.00	18.01		
		172	1881	C-C1-S172-W172-W	1000 Before S-215.3-06	7.93	2.00	W TFM											
		173	1892	C-C1-S172-W173-U	600 After S-215.3-05	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	7.59	Feb 11, 2023	7.44	7.64	-0.00	18.35		
		173	1892	C-C1-S173-W173-D	600 After S-215.3-05	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.59	7.59	Feb 11, 2023	7.64	7.64	-0.00	19.02		
		173	1892	C-C1-S173-W173-W	600 After S-215.3-05	7.93	2.00	W TFM											
		174	1903	C-C1-S173-W174-U	1500 Before S-215.3-03	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.29	7.59	Feb 11, 2023	7.34	7.64	-0.00	18.01		
		174	1903	C-C1-S174-W174-D	1500 Before S-215.3-03	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	6.99	Feb 11, 2023	7.34	7.04	-0.00	17.00		
		174	1903	C-C1-S174-W174-W	1500 Before S-215.3-03	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		175	1914	C-C1-S174-W175-U	1500 Before S-215.3-01	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.50	7.49	Feb 11, 2023	7.55	7.54	-0.00	18.68	
		175	1914	C-C1-S175-W175-D	1500 Before S-215.3-01	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.49	Feb 11, 2023	7.14	7.54	-0.00	17.34	
		175	1914	C-C1-S175-W175-W	1500 Before S-215.3-01	7.93	2.00	W TFM										
		176	1925	C-C1-S175-W176-U	1500 Before S-215.2-59	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.09	7.50	Feb 11, 2023	7.14	7.55	-0.00	17.34	
		176	1925	C-C1-S176-W176-D	1500 Before S-215.2-59	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.39	Feb 11, 2023	7.35	7.44	0.01	971.21	
		176	1925	C-C1-S176-W176-W	1500 Before S-215.2-59	7.93	2.00	W TFM										
		177	1936	C-C1-S176-W177-U	2000 Before S-215.2-57	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.39	Feb 11, 2023	7.24	7.44	-0.00	17.67	
		177	1936	C-C1-S177-W177-D	2000 Before S-215.2-57	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.39	7.59	Feb 11, 2023	7.44	7.64	-0.00	18.35	
		177	1936	C-C1-S177-W177-W	2000 Before S-215.2-57	7.93	2.00	W TFM										
		178	1947	C-C1-S177-W178-U	2500 Before S-215.2-55	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	6.99	Feb 11, 2023	7.15	7.04	-0.00	17.00	
		178	1947	C-C1-S178-W178-D	2500 Before S-215.2-55	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.10	7.10	Feb 11, 2023	7.15	7.15	0.03	186.98	
		178	1947	C-C1-S178-W178-W	2500 Before S-215.2-55	7.93	2.00	W TFM										
		179	1958	C-C1-S178-W179-U	3000 Before S-215.2-53	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	6.99	Feb 11, 2023	7.25	7.04	-0.00	17.00	
		179	1958	C-C1-S179-W179-D	3000 Before S-215.2-53	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	7.10	Feb 11, 2023	7.04	7.15	-0.00	17.00	
		179	1958	C-C1-S179-W179-W	3000 Before S-215.2-53	7.93	2.00	W TFM										
		180	1969	C-C1-S179-W180-U	3000 Before S-215.2-51	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.99	7.39	Feb 11, 2023	7.04	7.44	-0.00	17.00	
		180	1969	C-C1-S180-W180-D	3000 Before S-215.2-51	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.10	7.39	Feb 11, 2023	7.15	7.39	0.02	311.63	
		180	1969	C-C1-S180-W180-W	3000 Before S-215.2-51	7.93	2.00	W TFM										
		181	1980	C-C1-S180-W181-U	2800 After S-215.2-50	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.19	Feb 11, 2023	7.15	7.24	0.01	934.90	
		181	1980	C-C1-S181-W181-D	2800 After S-215.2-50	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.09	Feb 11, 2023	7.35	7.14	-0.00	17.34	
		181	1980	C-C1-S181-W181-W	2800 After S-215.2-50	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		182	1991	C-C1-S181-W182-U	2700 After S-215.2-48	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.09	Feb 11, 2023	7.25	7.14	-0.00	17.34	
		182	1991	C-C1-S182-W182-D	2700 After S-215.2-48	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.00	7.19	Feb 11, 2023	7.05	7.24	0.02	305.58	
		182	1991	C-C1-S182-W182-W	2700 After S-215.2-48	7.93	2.00	W TFM										
C	C2	183	2002	C-C2-S182-W183-U	2000 After S-215.2-46	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.50	Feb 11, 2023	7.05	7.55	0.03	188.95	
		183	2002	C-C2-S183-W183-D	2000 After S-215.2-46	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.20	Feb 11, 2023	6.95	7.25	-0.00	16.69	
		183	2002	C-C2-S183-W183-W	2000 After S-215.2-46	7.93	2.00	W TFM										
		184	2013	C-C2-S183-W184-U	2000 After S-215.2-44	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.60	7.40	Feb 11, 2023	7.65	7.45	-0.00	18.38	
		184	2013	C-C2-S184-W184-D	2000 After S-215.2-44	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.20	Feb 11, 2023	7.65	7.25	-0.00	17.71	
		184	2013	C-C2-S184-W184-W	2000 After S-215.2-44	7.93	2.00	W TFM										
		185	2024	C-C2-S184-W185-U	1500 After S-215.2-42	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	7.00	Feb 11, 2023	6.95	7.05	0.03	144.05	
		185	2024	C-C2-S185-W185-D	1500 After S-215.2-42	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	6.80	Feb 11, 2023	7.15	6.85	-0.00	16.36	
		185	2024	C-C2-S185-W185-W	1500 After S-215.2-42	7.93	2.00	W TFM										
		186	2035	C-C2-S185-W186-U	1500 After S-215.2-40	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	6.80	Feb 11, 2023	7.25	6.85	-0.00	16.36	
		186	2035	C-C2-S186-W186-D	1500 After S-215.2-40	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	6.90	Feb 11, 2023	6.95	6.95	-0.00	16.69	
		186	2035	C-C2-S186-W186-W	1500 After S-215.2-40	7.93	2.00	W TFM										
		187	2046	C-C2-S186-W187-U	1500 After S-215.2-38	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.20	Feb 11, 2023	7.15	7.25	0.04	122.63	
		187	2046	C-C2-S187-W187-D	1500 After S-215.2-38	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.40	Feb 11, 2023	7.55	7.45	0.01	475.82	
		187	2046	C-C2-S187-W187-W	1500 After S-215.2-38	7.93	2.00	W TFM										
		188	2057	C-C2-S187-W188-U	1000 After S-215.2-36	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.00	Feb 11, 2023	7.25	7.05	0.00	1322.68	
		188	2057	C-C2-S188-W188-D	1000 After S-215.2-36	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.20	7.00	Feb 11, 2023	7.25	7.05	0.01	440.89	
		188	2057	C-C2-S188-W188-W	1000 After S-215.2-36	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		189	2068	C-C2-S188-W189-U	1000 After S-215.2-34	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.70	7.10	Feb 11, 2023	7.75	7.15	0.06	79.35	
		189	2068	C-C2-S189-W189-D	1000 After S-215.2-34	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.90	7.60	Feb 11, 2023	7.95	7.65	0.02	295.97	
		189	2068	C-C2-S189-W189-W	1000 After S-215.2-34	7.93	2.00	W TFM										
		190	2079	C-C2-S189-W190-U	500 After S-215.2-32	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.00	Feb 11, 2023	7.25	7.05	0.23	21.68	
		190	2079	C-C2-S190-W190-D	500 After S-215.2-32	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	9.10	8.50	Feb 11, 2023	9.15	8.55	-0.02	22.09	
		190	2079	C-C2-S190-W190-W	500 After S-215.2-32	7.93	2.00	W TFM										
		191	2090	C-C2-S190-W191-U	1500 After S-215.2-32	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	9.60	10.20	Feb 11, 2023	9.65	10.25	-0.02	25.80	
		191	2090	C-C2-S191-W191-D	1500 After S-215.2-32	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.80	7.30	Feb 11, 2023	7.85	7.35	0.25	21.56	
		191	2090	C-C2-S191-W191-W	1500 After S-215.2-32	7.93	2.00	W TFM										
		192	2101	C-C2-S191-W192-U	1000 After S-215.2-30	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.60	7.00	Feb 11, 2023	6.65	7.24	-0.00	15.68	
		192	2101	C-C2-S192-W192-D	1000 After S-215.2-30	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.20	Feb 11, 2023	6.95	7.10	-0.00	16.69	
		192	2101	C-C2-S192-W192-W	1000 After S-215.2-30	7.93	2.00	W TFM										
		193	2112	C-C2-S192-W193-U	900 After S-215.2-28	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	0.02	275.01	
		193	2112	C-C2-S193-W193-D	900 After S-215.2-28	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.50	Feb 11, 2023	7.45	7.55	0.00	1427.45	
		193	2112	C-C2-S193-W193-W	900 After S-215.2-28	7.93	2.00	W TFM										
		194	2123	C-C2-S193-W194-U	500 After S-215.2-26	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.60	7.10	Feb 11, 2023	7.65	7.15	-0.00	17.37	
		194	2123	C-C2-S194-W194-D	500 After S-215.2-26	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.00	Feb 11, 2023	7.45	7.05	-0.00	17.03	
		194	2123	C-C2-S194-W194-W	500 After S-215.2-26	7.93	2.00	W TFM										
		195	2134	C-C2-S194-W195-U	500 After S-215.2-24	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.70	Feb 11, 2023	7.05	7.75	-0.00	17.03	
		195	2134	C-C2-S195-W195-D	500 After S-215.2-24	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.20	Feb 11, 2023	7.05	7.25	0.01	440.89	
		195	2134	C-C2-S195-W195-W	500 After S-215.2-24	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		196	2145	C-C2-S195-W196-U	500 Before S-215.2-22	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	6.90	Feb 11, 2023	7.05	6.95	0.03	185.21	
		196	2145	C-C2-S196-W196-D	500 Before S-215.2-22	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.10	Feb 11, 2023	6.95	7.15	0.03	185.21	
		196	2145	C-C2-S196-W196-W	500 Before S-215.2-22	7.93	2.00	W TFM										
		197	2156	C-C2-S196-W197-U	600 Before S-215.2-20	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.70	7.40	Feb 11, 2023	6.75	7.45	-0.00	16.02	
		197	2156	C-C2-S197-W197-D	600 Before S-215.2-20	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	8.00	7.40	Feb 11, 2023	7.52	7.45	-0.00	18.38	
		197	2156	C-C2-S197-W197-W	600 Before S-215.2-20	7.93	2.00	W TFM										
		198	2167	C-C2-S197-W198-U	800 Before S-215.2-18	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.70	7.00	Feb 11, 2023	6.75	7.05	0.00	1244.11	
		198	2167	C-C2-S198-W198-D	800 Before S-215.2-18	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.80	7.00	Feb 11, 2023	6.85	7.05	0.01	423.43	
		198	2167	C-C2-S198-W198-W	800 Before S-215.2-18	7.93	2.00	W TFM										
		199	2178	C-C2-S198-W199-U	1000 Before S-215.2-16	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.80	Feb 11, 2023	7.45	7.80	-0.02	18.38	
		199	2178	C-C2-S199-W199-D	1000 Before S-215.2-16	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.20	Feb 11, 2023	6.95	7.25	0.04	117.86	
		199	2178	C-C2-S199-W199-W	1000 Before S-215.2-16	7.93	2.00	W TFM										
C	C3	200	2189	C-C3-S199-W200-U	2500 After S-215.2-14	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.10	Jan 02, 2020	7.31	7.29	0.02	225.54	
		200	2189	C-C3-S200-W200-D	2500 After S-215.2-14	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.70	Jan 02, 2020	7.30	7.20	0.03	205.72	
		200	2189	C-C3-S200-W200-W	2500 After S-215.2-14	7.93	2.00	W TFM										
		201	2200	C-C3-S200-W201-U	400 Before S-215.2-14	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.30	Jan 02, 2020	7.35	7.46	0.01	958.02	
		201	2200	C-C3-S201-W201-D	400 Before S-215.2-14	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	9.09	9.49	Jan 02, 2020	9.00	9.60	0.02	307.70	
		201	2200	C-C3-S201-W201-W	400 Before S-215.2-14	7.93	2.00	W TFM										
		202	2211	C-C3-S201-W202-U	1800 Before S-215.2-14	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	9.59	9.49	Jan 02, 2020	9.42	8.82	0.17	40.27	
		202	2211	C-C3-S202-W202-D	1800 Before S-215.2-14	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.20	7.20	Jan 02, 2020	7.31	7.21	0.02	245.51	
		202	2211	C-C3-S202-W202-W	1800 Before S-215.2-14	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO		Total length (m):		4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6		% Inspection:		20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA		No. of section (sections):		5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A NTM-C		Length of section (m):		860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P Process		Length of subsection (m):		172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO Crude oil		Total spool (spools):		391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		203	2222	C-C3-S202-W203-U	800 After S-215.2-12	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.60	Jan 02, 2020	7.30	7.30	0.03	158.18	
		203	2222	C-C3-S203-W203-D	800 After S-215.2-12	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.30	Jan 02, 2020	7.20	7.29	0.03	155.19	
		203	2222	C-C3-S203-W203-W	800 After S-215.2-12	7.93	2.00	W TFM										
		204	2233	C-C3-S203-W204-U	1000 After S-215.2-10	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.10	Jan 02, 2020	7.00	7.10	0.02	223.84	
		204	2233	C-C3-S204-W204-D	1000 After S-215.2-10	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.00	7.50	0.08	65.94	
		204	2233	C-C3-S204-W204-W	1000 After S-215.2-10	7.93	2.00	W TFM										
		205	2244	C-C3-S204-W205-U	1300 After S-215.2-08	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.70	7.20	Jan 02, 2020	7.50	7.20	0.01	465.58	
		205	2244	C-C3-S205-W205-D	1300 After S-215.2-08	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.70	7.50	Jan 02, 2020	7.70	7.00	0.13	39.56	
		205	2244	C-C3-S205-W205-W	1300 After S-215.2-08	7.93	2.00	W TFM										
		206	2255	C-C3-S205-W206-U	1200 After S-215.2-06	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.10	Jan 02, 2020	7.43	7.20	0.02	232.79	
		206	2255	C-C3-S206-W206-D	1200 After S-215.2-06	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.50	Jan 02, 2020	7.33	7.52	0.03	176.75	
		206	2255	C-C3-S206-W206-W	1200 After S-215.2-06	7.93	2.00	W TFM										
		207	2266	C-C3-S206-W207-U	1400 After S-215.2-04	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.70	Jan 02, 2020	7.34	7.45	0.02	298.82	
		207	2266	C-C3-S207-W207-D	1400 After S-215.2-04	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.50	Jan 02, 2020	7.51	7.50	0.00	18.55	
		207	2266	C-C3-S207-W207-W	1400 After S-215.2-04	7.93	2.00	W TFM										
		208	2277	C-C3-S207-W208-U	1400 After S-215.2-02	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	6.69	7.39	Jan 02, 2020	6.77	7.40	-0.01	16.09	
		208	2277	C-C3-S208-W208-D	1400 After S-215.2-02	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.79	Jan 02, 2020	7.30	7.60	0.01	474.53	
		208	2277	C-C3-S208-W208-W	1400 After S-215.2-02	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.55	0.02	256.05	
		209	2288	C-C3-S208-W209-U	1500 After S-215.1-60	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.69	7.49	Jan 02, 2020	7.53	7.40	0.02	237.37	
		209	2288	C-C3-S209-W209-D	1500 After S-215.1-60	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	8.09	7.20	Jan 02, 2020	7.46	7.35	0.01	958.02	
		209	2288	C-C3-S209-W209-W	1500 After S-215.1-60	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.45	0.03	199.06	

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):			4300			Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67		
Pipe size (in):		6			% Inspection:			20			1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023		
Flowline No.:		KMG-AA			No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016		
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):			860			3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):			172			4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):			391			5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		210	2299	C-C3-S209-W210-U	2100 After S-215.1-58	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.20	Jan 02, 2020	7.28	7.20	0.03	155.19		
		210	2299	C-C3-S210-W210-D	2100 After S-215.1-58	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.30	7.39	Jan 02, 2020	7.20	7.40	0.03	205.72		
		210	2299	C-C3-S210-W210-W	2100 After S-215.1-58	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.00	0.05	94.26		
		211	2310	C-C3-S210-W211-U	2500 After S-215.1-56	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	6.90	7.30	Jan 02, 2020	7.00	7.22	0.01	447.67		
		211	2310	C-C3-S211-W211-D	2500 After S-215.1-56	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.70	6.90	Jan 02, 2020	7.71	7.00	0.00	16.86		
		211	2310	C-C3-S211-W211-W	2500 After S-215.1-56	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.55	0.02	256.05		
		212	2321	C-C3-S211-W212-U	2700 After S-215.1-54	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.29	Jan 02, 2020	7.20	7.30	0.02	228.58		
		212	2321	C-C3-S212-W212-D	2700 After S-215.1-54	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.59	7.39	Jan 02, 2020	7.60	7.20	0.05	108.27		
		212	2321	C-C3-S212-W212-W	2700 After S-215.1-54	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.45	0.03	199.06		
		213	2332	C-C3-S212-W213-U	3000 After S-215.1-52	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.20	Jan 02, 2020	7.34	7.50	0.02	298.82		
		213	2332	C-C3-S213-W213-D	3000 After S-215.1-52	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.39	7.70	Jan 02, 2020	7.49	7.69	-0.01	18.52		
		213	2332	C-C3-S213-W213-W	3000 After S-215.1-52	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.45	0.03	199.06		
		214	2343	C-C3-S213-W214-U	3000 After S-215.1-50	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.19	Jan 02, 2020	7.00	7.20	0.02	223.84		
		214	2343	C-C3-S214-W214-D	3000 After S-215.1-50	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.19	7.70	Jan 02, 2020	7.20	7.70	0.00	17.54		
		214	2343	C-C3-S214-W214-W	3000 After S-215.1-50	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.55	0.02	256.05		
C	C4	215	2354	C-C4-S214-W215-U	2600 Before S-215.1-49	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.60	7.49	Feb 21, 2022	7.73	8.00	-0.02	19.33		
		215	2354	C-C4-S215-W215-D	2600 Before S-215.1-49	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.60	7.70	Feb 21, 2022	7.74	7.85	-0.00	19.36		
		215	2354	C-C4-S215-W215-W	2600 Before S-215.1-49	7.93	2.00	W TFM											
		216	2365	C-C4-S215-W216-U	800 After S-215.1-47	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.89		Feb 21, 2022	7.90	7.86	0.01	990.58		
		216	2365	C-C4-S216-W216-D	800 After S-215.1-47	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.99		Feb 21, 2022	7.74	7.69	0.06	96.18		
		216	2365	C-C4-S216-W216-W	800 After S-215.1-47	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		217	2376	C-C4-S216-W217-U	800 After S-215.1-45	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.10	7.10	Feb 21, 2022	7.76	7.81	-0.03	19.43	
		217	2376	C-C4-S217-W217-D	800 After S-215.1-45	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.10	7.20	Feb 21, 2022	7.63	7.76	-0.00	18.99	
		217	2376	C-C4-S217-W217-W	800 After S-215.1-45	7.93	2.00	W TFM										
		218	2387	C-C4-S217-W218-U	1000 After S-215.1-43	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.99	6.59	Feb 21, 2022	7.39	7.18	-0.06	17.47	
		218	2387	C-C4-S218-W218-D	1000 After S-215.1-43	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.49	5.79	Feb 21, 2022	7.11	6.45	-0.06	15.01	
		218	2387	C-C4-S218-W218-W	1000 After S-215.1-43	7.93	2.00	W TFM										
		219	2398	C-C4-S218-W219-U	1300 After S-215.1-41	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	6.79	Feb 21, 2022	7.40	7.45	-0.06	18.21	
		219	2398	C-C4-S219-W219-D	1300 After S-215.1-41	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.79	Feb 21, 2022	7.19	7.24	-0.04	17.50	
		219	2398	C-C4-S219-W219-W	1300 After S-215.1-41	7.93	2.00	W TFM										
		220	2409	C-C4-S219-W220-U	1500 After S-215.1-39	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.69	7.19	Feb 21, 2022	7.13	7.36	-0.04	17.30	
		220	2409	C-C4-S220-W220-D	1500 After S-215.1-39	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	6.99	Feb 21, 2022	7.12	7.21	-0.05	17.27	
		220	2409	C-C4-S220-W220-W	1500 After S-215.1-39	7.93	2.00	W TFM										
		221	2420	C-C4-S220-W221-U	500 After S-215.1-37	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.49	6.99	Feb 21, 2022	7.17	7.77	-0.07	17.44	
		221	2420	C-C4-S221-W221-D	500 After S-215.1-37	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.69	Feb 21, 2022	7.12	7.21	-0.07	17.27	
		221	2420	C-C4-S221-W221-W	500 After S-215.1-37	7.93	2.00	W TFM										
		222	2431	C-C4-S221-W222-U	700 After S-215.1-35	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	6.39	Feb 21, 2022	7.31	7.19	-0.08	17.50	
		222	2431	C-C4-S222-W222-D	700 After S-215.1-35	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	6.49	Feb 21, 2022	7.11	7.13	-0.06	17.23	
		222	2431	C-C4-S222-W222-W	700 After S-215.1-35	7.93	2.00	W TFM										
		223	2442	C-C4-S222-W223-U	1000 After S-215.1-33	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.69	6.89	Feb 21, 2022	7.22	7.27	-0.05	17.61	
		223	2442	C-C4-S223-W223-D	1000 After S-215.1-33	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.79	6.49	Feb 21, 2022	7.31	7.12	-0.06	17.27	
		223	2442	C-C4-S223-W223-W	1000 After S-215.1-33	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To: KMG-A NTM-C				Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process: P				Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service: CO				Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		224	2453	C-C4-S223-W224-U	1200 After S-215.1-31	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.49	6.59	Feb 21, 2022	7.45	7.31	-0.08	17.91	
		224	2453	C-C4-S224-W224-D	1200 After S-215.1-31	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.79	6.39	Feb 21, 2022	7.36	7.14	-0.07	17.34	
		224	2453	C-C4-S224-W224-W	1200 After S-215.1-31	7.93	2.00	W TFM										
		225	2464	C-C4-S224-W225-U	1500 After S-215.1-29	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	6.99	Feb 21, 2022	7.40	7.30	-0.04	17.88	
		225	2464	C-C4-S225-W225-D	1500 After S-215.1-29	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.79	6.49	Feb 21, 2022	7.26	7.12	-0.06	17.27	
		225	2464	C-C4-S225-W225-W	1500 After S-215.1-29	7.93	2.00	W TFM										
		226	2475	C-C4-S225-W226-U	1800 After S-215.1-27	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	7.19	Feb 21, 2022	7.00	7.38	-0.01	16.86	
		226	2475	C-C4-S226-W226-D	1800 After S-215.1-27	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.59	Feb 21, 2022	7.15	7.02	-0.06	16.93	
		226	2475	C-C4-S226-W226-W	1800 After S-215.1-27	7.93	2.00	W TFM										
		227	2486	C-C4-S226-W227-U	2000 After S-215.1-25	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.69	6.49	Feb 21, 2022	7.40	7.28	-0.08	17.81	
		227	2486	C-C4-S227-W227-D	2000 After S-215.1-25	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.29	6.79	Feb 21, 2022	7.09	6.27	0.00	1082.71	
		227	2486	C-C4-S227-W227-W	2000 After S-215.1-25	7.93	2.00	W TFM										
		228	2497	C-C4-S227-W228-U	2300 After S-215.1-23	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	6.49	Feb 21, 2022	7.64	7.24	-0.07	17.67	
		228	2497	C-C4-S228-W228-D	2300 After S-215.1-23	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.69	Feb 21, 2022	7.03	7.34	-0.06	16.96	
		228	2497	C-C4-S228-W228-W	2300 After S-215.1-23	7.93	2.00	W TFM										
		229	2508	C-C4-S228-W229-U	2000 After S-215.1-21	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.69	7.09	Feb 21, 2022	6.98	6.96	-0.03	16.73	
		229	2508	C-C4-S229-W229-D	2000 After S-215.1-21	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.49	Feb 21, 2022	6.95	7.00	-0.04	16.69	
		229	2508	C-C4-S229-W229-W	2000 After S-215.1-21	7.93	2.00	W TFM										
		230	2519	C-C4-S229-W230-U	3000 After S-215.1-19	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.89	6.79	Feb 21, 2022	7.54	6.44	0.07	64.33	
		230	2519	C-C4-S230-W230-D	3000 After S-215.1-19	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.79	Feb 21, 2022	6.78	6.75	-0.03	16.02	
		230	2519	C-C4-S230-W230-W	3000 After S-215.1-19	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
C	C5	231	2530	C-C5-S230-W231-U	2000 After S-215.1-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.10	7.79	Feb 21, 2022	7.24	7.67	0.01	794.85	
		231	2530	C-C5-S231-W231-D	2000 After S-215.1-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.40	7.50	Feb 21, 2022	7.41	7.10	0.07	69.72	
		231	2530	C-C5-S231-W231-W	2000 After S-215.1-17	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29	
		232	2541	C-C5-S231-W232-U	2000 After S-215.1-15	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.49	6.99	Feb 21, 2022	7.57	7.18	-0.02	17.47	
		232	2541	C-C5-S232-W232-D	2000 After S-215.1-15	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.99	7.09	Feb 21, 2022	7.23	7.24	-0.03	17.64	
		232	2541	C-C5-S232-W232-W	2000 After S-215.1-15	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		6.72	0.07	70.92	
		233	2552	C-C5-S232-W233-U	3000 After S-215.1-13	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.30	7.79	Feb 21, 2022	7.52	7.69	0.01	627.99	
		233	2552	C-C5-S233-W233-D	3000 After S-215.1-13	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.30	7.19	Feb 21, 2022	7.09	7.18	0.02	208.76	
		233	2552	C-C5-S233-W233-W	3000 After S-215.1-13	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29	
		234	2563	C-C5-S233-W234-U	3000 After S-215.1-11	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.19	Feb 21, 2022	7.61	7.18	0.00	2124.51	
		234	2563	C-C5-S234-W234-D	3000 After S-215.1-11	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.19	Feb 21, 2022	7.11	6.93	0.06	77.77	
		234	2563	C-C5-S234-W234-W	3000 After S-215.1-11	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		6.93	0.06	89.63	
		235	2574	C-C5-S234-W235-U	3000 After S-215.1-09	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.60	7.30	Feb 21, 2022	7.27	7.36	0.04	145.35	
		235	2574	C-C5-S235-W235-D	3000 After S-215.1-09	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.10	7.30	Feb 21, 2022	7.19	7.38	0.00	4723.61	
		235	2574	C-C5-S235-W235-W	3000 After S-215.1-09	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.04	0.05	102.96	
		236	2585	C-C5-S235-W236-U	3000 After S-215.1-07	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.39	Feb 21, 2022	7.39	7.63	-0.02	18.18	
		236	2585	C-C5-S236-W236-D	3000 After S-215.1-07	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	6.79	Feb 21, 2022	7.36	6.98	-0.02	16.80	
		236	2585	C-C5-S236-W236-W	3000 After S-215.1-07	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		6.82	0.06	78.95	
		237	2596	C-C5-S236-W237-U	2500 After S-215.1-06	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.59	Feb 21, 2022	7.91	8.12	-0.07	19.93	
		237	2596	C-C5-S237-W237-D	2500 After S-215.1-06	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.49	7.29	Feb 21, 2022	7.99	7.97	-0.07	20.13	
		237	2596	C-C5-S237-W237-W	2500 After S-215.1-06	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To: KMG-A NTM-C				Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process: P				Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service: CO				Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		238	2607	C-C5-S237-W238-U	2500 After S-215.1-04	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.49	Feb 21, 2022	8.57	8.35	-0.10	21.42	
		238	2607	C-C5-S238-W238-D	2500 After S-215.1-04	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.89	6.99	Feb 21, 2022	8.22	8.05	-0.13	20.40	
		238	2607	C-C5-S238-W238-W	2500 After S-215.1-04	7.93	2.00	W TFM										
		239	2618	C-C5-S238-W239-U	4000 Before S-215.1-01	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.19	Feb 21, 2022	8.90	8.59	-0.15	22.23	
		239	2618	C-C5-S239-W239-D	4000 Before S-215.1-01	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.49	Feb 21, 2022	8.76	8.81	-0.16	22.80	
		239	2618	C-C5-S239-W239-W	4000 Before S-215.1-01	7.93	2.00	W TFM										
		240	2629	C-C5-S239-W240-U	2500 Before S-215-03	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.99	7.69	Feb 21, 2022	8.82	8.56	-0.09	22.12	
		240	2629	C-C5-S240-W240-D	2500 Before S-215-03	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	9.59	6.69	Feb 21, 2022	10.25	9.87	-0.35	26.54	
		240	2629	C-C5-S240-W240-W	2500 Before S-215-03	7.93	2.00	W TFM										
		241	2640	C-C5-S240-W241-U	500 Before S-215-03	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	9.40	7.79	Feb 21, 2022	9.71	9.90	-0.21	26.00	
		241	2640	C-C5-S241-W241-D	500 Before S-215-03	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.79	7.59	Feb 21, 2022	8.86	8.44	-0.09	21.72	
		241	2640	C-C5-S241-W241-W	500 Before S-215-03	7.93	2.00	W TFM										
		242	2651	C-C5-S241-W242-U	3000 Before S-215-01	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.40	7.90	Feb 21, 2022	7.14	7.59	0.06	81.08	
		242	2651	C-C5-S242-W242-D	3000 Before S-215-01	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.60	7.99	Feb 21, 2022	7.68	7.83	0.00	2584.79	
		242	2651	C-C5-S242-W242-W	3000 Before S-215-01	7.93	2.00	W TFM										
		243	2662	C-C5-S242-W243-U	2500 Before S-214-52	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.47	6.95	0.01	507.54	
		243	2662	C-C5-S243-W243-D	2500 Before S-214-52	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.39	Feb 21, 2022	7.12	7.73	-0.00	17.27	
		243	2662	C-C5-S243-W243-W	2500 Before S-214-52	7.93	2.00	W TFM										
		244	2673	C-C5-S243-W244-U	2500 Before S-214-50	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.89	7.39	Feb 21, 2022	7.22	7.24	-0.04	17.61	
		244	2673	C-C5-S244-W244-D	2500 Before S-214-50	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.29	Feb 21, 2022	7.48	7.81	-0.03	18.48	
		244	2673	C-C5-S244-W244-W	2500 Before S-214-50	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		245	2684	C-C5-S244-W245-U	2500 Before S-214-48	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.39	Feb 21, 2022	7.70	7.06	0.08	62.89	
		245	2684	C-C5-S245-W245-D	2500 Before S-214-48	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.59	Feb 21, 2022	7.65	7.51	-0.02	18.58	
		245	2684	C-C5-S245-W245-W	2500 Before S-214-48	7.93	2.00	W TFM										
		246	2695	C-C5-S245-W246-U	2000 After S-214-47	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	7.09	Feb 21, 2022	7.21	6.98	0.00	2042.48	
		246	2695	C-C5-S246-W246-D	2000 After S-214-47	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	9.29	9.59	Feb 21, 2022	9.76	9.67	-0.04	25.87	
		246	2695	C-C5-S246-W246-W	2000 After S-214-47	7.93	2.00	W TFM										
		247	2706	C-C5-S246-W247-U	3000 After S-214-47	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	10.29	8.79	Feb 21, 2022	10.07	9.71	-0.10	26.00	
		247	2706	C-C5-S247-W247-D	3000 After S-214-47	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.20	7.39	Feb 21, 2022	7.27	7.70	0.01	368.96	
		247	2706	C-C5-S247-W247-W	3000 After S-214-47	7.93	2.00	W TFM										
D	D1	248	2717	D-D1-S247-W248-U	2700 After S-214-46	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.59	Feb 11, 2023	7.24	7.64	-0.00	17.67	
		248	2717	D-D1-S248-W248-D	2700 After S-214-46	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.39	7.99	Feb 11, 2023	7.44	8.00	-0.00	18.35	
		248	2717	D-D1-S248-W248-W	2700 After S-214-46	7.93	2.00	W TFM										
		249	2728	D-D1-S248-W249-U	2000 After S-214-44	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	6.89	Feb 11, 2023	7.44	6.94	-0.00	16.66	
		249	2728	D-D1-S249-W249-D	2000 After S-214-44	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.09	Feb 11, 2023	7.34	7.14	-0.00	17.34	
		249	2728	D-D1-S249-W249-W	2000 After S-214-44	7.93	2.00	W TFM										
		250	2739	D-D1-S249-W250-U	2900 Before S-214-42	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.49	7.19	Feb 11, 2023	7.54	7.24	-0.00	17.67	
		250	2739	D-D1-S250-W250-D	2900 Before S-214-42	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.69	7.19	Feb 11, 2023	7.74	7.24	-0.00	17.67	
		250	2739	D-D1-S250-W250-W	2900 Before S-214-42	7.93	2.00	W TFM										
		251	2750	D-D1-S250-W251-U	1000 Before S-214-40	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.99	6.59	Feb 11, 2023	7.04	6.64	-0.00	15.65	
		251	2750	D-D1-S251-W251-D	1000 Before S-214-40	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.19	Feb 11, 2023	7.24	7.24	-0.00	17.67	
		251	2750	D-D1-S251-W251-W	1000 Before S-214-40	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):			4300			Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67		
Pipe size (in):		6			% Inspection:			20			1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023		
Flowline No.:		KMG-AA			No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016		
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):			860			3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):			172			4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):			391			5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		252	2761	D-D1-S251-W252-U	1300 Before S-214-38	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.80	7.09	Feb 11, 2023	6.85	7.14	0.03	176.09		
		252	2761	D-D1-S252-W252-D	1300 Before S-214-38	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.29	Feb 11, 2023	7.35	7.34	-0.00	18.01		
		252	2761	D-D1-S252-W252-W	1300 Before S-214-38	7.93	2.00	W TFM											
		253	2772	D-D1-S252-W253-U	1500 Before S-214-36	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.00	Feb 11, 2023	7.25	7.05	0.02	305.58		
		253	2772	D-D1-S253-W253-D	1500 Before S-214-36	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.19	Feb 11, 2023	7.14	7.24	-0.00	17.34		
		253	2772	D-D1-S253-W253-W	1500 Before S-214-36	7.93	2.00	W TFM											
		254	2783	D-D1-S253-W254-U	1500 Before S-214-34	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	0.03	190.61		
		254	2783	D-D1-S254-W254-D	1500 Before S-214-34	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.20	7.20	Feb 11, 2023	7.25	7.25	0.02	317.68		
		254	2783	D-D1-S254-W254-W	1500 Before S-214-34	7.93	2.00	W TFM											
		255	2794	D-D1-S254-W255-U	2000 Before S-214-32	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.39	7.30	Feb 11, 2023	7.44	7.35	0.01	971.21		
		255	2794	D-D1-S255-W255-D	2000 Before S-214-32	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.49	Feb 11, 2023	7.24	7.54	-0.00	17.67		
		255	2794	D-D1-S255-W255-W	2000 Before S-214-32	7.93	2.00	W TFM											
		256	2805	D-D1-S255-W256-U	2400 Before S-214-30	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.29	7.99	Feb 11, 2023	7.34	8.04	-0.00	18.01		
		256	2805	D-D1-S256-W256-D	2400 Before S-214-30	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	7.29	Feb 11, 2023	7.04	7.34	-0.00	17.00		
		256	2805	D-D1-S256-W256-W	2400 Before S-214-30	7.93	2.00	W TFM											
		257	2816	D-D1-S256-W257-U	2500 Before S-214-28	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.50	7.39	Feb 11, 2023	7.55	7.44	-0.00	18.35		
		257	2816	D-D1-S257-W257-D	2500 Before S-214-28	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.59	Feb 11, 2023	7.24	7.64	-0.00	17.67		
		257	2816	D-D1-S257-W257-W	2500 Before S-214-28	7.93	2.00	W TFM											
		258	2827	D-D1-S257-W258-U	2500 Before S-214-26	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.59	7.19	Feb 11, 2023	7.64	7.24	-0.00	17.67		
		258	2827	D-D1-S258-W258-D	2500 Before S-214-26	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.99	6.79	Feb 11, 2023	7.04	6.84	-0.00	16.32		
		258	2827	D-D1-S258-W258-W	2500 Before S-214-26	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		259	2838	D-D1-S258-W259-U	2500 Before S-214-24	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.40	7.30	Feb 11, 2023	7.45	7.35	0.01	971.21	
		259	2838	D-D1-S259-W259-D	2500 Before S-214-24	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.00	6.69	Feb 11, 2023	7.05	6.74	-0.00	15.99	
		259	2838	D-D1-S259-W259-W	2500 Before S-214-24	7.93	2.00	W TFM										
		260	2849	D-D1-S259-W260-U	2700 Before S-214-22	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.99	7.40	Feb 11, 2023	7.04	7.45	-0.00	17.00	
		260	2849	D-D1-S260-W260-D	2700 Before S-214-22	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.20	6.99	Feb 11, 2023	7.25	7.00	0.00	16.86	
		260	2849	D-D1-S260-W260-W	2700 Before S-214-22	7.93	2.00	W TFM										
		261	2860	D-D1-S260-W261-U	2700 Before S-214-20	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.20	Feb 11, 2023	7.15	7.25	0.01	934.90	
		261	2860	D-D1-S261-W261-D	2700 Before S-214-20	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.00	6.89	Feb 11, 2023	7.05	6.94	-0.00	16.66	
		261	2860	D-D1-S261-W261-W	2700 Before S-214-20	7.93	2.00	W TFM										
		262	2871	D-D1-S261-W262-U	3000 After S-214-18	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.30	7.20	Feb 11, 2023	7.35	7.25	0.03	190.61	
		262	2871	D-D1-S262-W262-D	3000 After S-214-18	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.10	7.49	Feb 11, 2023	7.15	5.90	0.29	13.24	
		262	2871	D-D1-S262-W262-W	3000 After S-214-18	7.93	2.00	W TFM										
D	D2	263	2882	D-D2-S262-W263-U	2500 After S-214-17	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.40	Feb 11, 2023	7.15	7.45	0.02	269.78	
		263	2882	D-D2-S263-W263-D	2500 After S-214-17	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.00	Feb 11, 2023	6.95	7.05	-0.00	16.69	
		263	2882	D-D2-S263-W263-W	2500 After S-214-17	7.93	2.00	W TFM										
		264	2893	D-D2-S263-W264-U	2500 After S-214-15	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	7.40	Feb 11, 2023	6.95	7.45	-0.00	16.69	
		264	2893	D-D2-S264-W264-D	2500 After S-214-15	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.70	6.80	Feb 11, 2023	6.75	6.85	0.00	1244.11	
		264	2893	D-D2-S264-W264-W	2500 After S-214-15	7.93	2.00	W TFM										
		265	2904	D-D2-S264-W265-U	2000 After S-214-13	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.40	Feb 11, 2023	7.05	7.45	-0.00	17.03	
		265	2904	D-D2-S265-W265-D	2000 After S-214-13	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.80	7.00	Feb 11, 2023	6.85	7.05	-0.00	16.36	
		265	2904	D-D2-S265-W265-W	2000 After S-214-13	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):			4300			Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67		
Pipe size (in):		6			% Inspection:			20			1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023		
Flowline No.:		KMG-AA			No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016		
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):			860			3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):			172			4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):			391			5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		266	2915	D-D2-S265-W266-U	1500 After S-214-11	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.50	Feb 11, 2023	7.45	7.55	0.00	1427.45		
		266	2915	D-D2-S266-W266-D	1500 After S-214-11	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.60	6.90	Feb 11, 2023	6.65	6.95	0.00	1217.92		
		266	2915	D-D2-S266-W266-W	1500 After S-214-11	7.93	2.00	W TFM											
		267	2926	D-D2-S266-W267-U	1500 After S-214-09	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	6.60	Feb 11, 2023	6.95	6.65	0.03	135.32		
		267	2926	D-D2-S267-W267-D	1500 After S-214-09	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	6.50	Feb 11, 2023	7.15	6.55	0.04	108.34		
		267	2926	D-D2-S267-W267-W	1500 After S-214-09	7.93	2.00	W TFM											
		268	2937	D-D2-S267-W268-U	1000 After S-214-07	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.20	Feb 11, 2023	7.45	7.25	-0.00	17.71		
		268	2937	D-D2-S268-W268-D	1000 After S-214-07	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.50	Feb 11, 2023	7.35	7.55	0.02	280.25		
		268	2937	D-D2-S268-W268-W	1000 After S-214-07	7.93	2.00	W TFM											
		269	2948	D-D2-S268-W269-U	500 Before S-214-05	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	6.90	Feb 11, 2023	6.95	6.95	0.04	117.86		
		269	2948	D-D2-S269-W269-D	500 Before S-214-05	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.20	7.20	Feb 11, 2023	7.25	7.25	0.03	196.44		
		269	2948	D-D2-S269-W269-W	500 Before S-214-05	7.93	2.00	W TFM											
		270	2959	D-D2-S269-W270-U	500 Before S-214-04	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.30	Feb 11, 2023	7.15	7.35	0.00	1348.88		
		270	2959	D-D2-S270-W270-D	500 Before S-214-04	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	6.70	Feb 11, 2023	6.95	6.75	-0.00	16.02		
		270	2959	D-D2-S270-W270-W	500 Before S-214-04	7.93	2.00	W TFM											
		271	2970	D-D2-S270-W271-U	1000 Before S-214-02	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	-0.00	17.71		
		271	2970	D-D2-S271-W271-D	1000 Before S-214-02	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	6.90	Feb 11, 2023	7.45	6.95	-0.00	16.69		
		271	2970	D-D2-S271-W271-W	1000 Before S-214-02	7.93	2.00	W TFM											
		272	2981	D-D2-S271-W272-U	1000 Before S-213-48	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.60	Feb 11, 2023	7.45	7.65	-0.00	18.38		
		272	2981	D-D2-S272-W272-D	1000 Before S-213-48	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.40	Feb 11, 2023	7.05	7.45	0.03	188.95		
		272	2981	D-D2-S272-W272-W	1000 Before S-213-48	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		273	2992	D-D2-S272-W273-U	2000 Before S-213-46	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.20	Feb 11, 2023	7.45	7.25	-0.00	17.71	
		273	2992	D-D2-S273-W273-D	2000 Before S-213-46	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.00	Feb 11, 2023	7.35	7.05	-0.00	17.03	
		273	2992	D-D2-S273-W273-W	2000 Before S-213-46	7.93	2.00	W TFM										
		274	3003	D-D2-S273-W274-U	2000 Before S-213-44	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.70	7.60	Feb 11, 2023	7.75	7.20	0.13	39.57	
		274	3003	D-D2-S274-W274-D	2000 Before S-213-44	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	6.90	Feb 11, 2023	7.55	6.95	0.05	99.73	
		274	3003	D-D2-S274-W274-W	2000 Before S-213-44	7.93	2.00	W TFM										
		275	3014	D-D2-S274-W275-U	2500 Before S-213-42	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.50	6.80	Feb 11, 2023	7.55	6.85	-0.00	16.36	
		275	3014	D-D2-S275-W275-D	2500 Before S-213-42	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.20	Feb 11, 2023	7.15	7.25	0.00	1348.88	
		275	3014	D-D2-S275-W275-W	2500 Before S-213-42	7.93	2.00	W TFM										
		276	3025	D-D2-S275-W276-U	3000 Before S-213-40	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.50	Feb 11, 2023	7.25	7.55	-0.00	17.71	
		276	3025	D-D2-S276-W276-D	3000 Before S-213-40	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.00	7.00	Feb 11, 2023	7.05	7.05	-0.00	17.03	
		276	3025	D-D2-S276-W276-W	3000 Before S-213-40	7.93	2.00	W TFM										
		277	3036	D-D2-S276-W277-U	3000 Before S-213-38	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.00	Feb 11, 2023	7.15	7.05	0.00	1322.68	
		277	3036	D-D2-S277-W277-D	3000 Before S-213-38	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.10	Feb 11, 2023	7.15	7.15	-0.00	17.37	
		277	3036	D-D2-S277-W277-W	3000 Before S-213-38	7.93	2.00	W TFM										
		278	3047	D-D2-S277-W278-U	2500 After S-213-37	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.20	7.30	Feb 11, 2023	7.25	7.35	-0.00	17.71	
		278	3047	D-D2-S278-W278-D	2500 After S-213-37	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.20	7.20	Feb 11, 2023	7.25	7.25	-0.00	17.71	
		278	3047	D-D2-S278-W278-W	2500 After S-213-37	7.93	2.00	W TFM										
D	D3	279	3058	D-D3-S278-W279-U	2600 Before S-213-35	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.49	7.49	Jan 02, 2020	7.50	7.50	0.00	18.55	
		279	3058	D-D3-S279-W279-D	2600 Before S-213-35	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.19	7.50	Jan 02, 2020	7.25	7.20	-0.00	17.54	
		279	3058	D-D3-S279-W279-W	2600 Before S-213-35	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		280	3069	D-D3-S279-W280-U	2500 Before S-213-33	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.49	7.29	Jan 02, 2020	7.45	7.30	0.00	17.88	
		280	3069	D-D3-S280-W280-D	2500 Before S-213-33	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.39	7.40	Jan 02, 2020	7.40	7.29	0.03	209.28	
		280	3069	D-D3-S280-W280-W	2500 Before S-213-33	7.93	2.00	W TFM										
		281	3080	D-D3-S280-W281-U	2000 Before S-213-31	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.30	Jan 02, 2020	7.17	7.45	0.01	356.07	
		281	3080	D-D3-S281-W281-D	2000 Before S-213-31	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.39	6.60	Jan 02, 2020	7.31	7.29	0.01	430.58	
		281	3080	D-D3-S281-W281-W	2000 Before S-213-31	7.93	2.00	W TFM										
		282	3091	D-D3-S281-W282-U	3000 Before S-213-30	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.50	7.79	Jan 02, 2020	7.58	7.69	0.02	227.09	
		282	3091	D-D3-S282-W282-D	3000 Before S-213-30	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	8.09	7.70	Jan 02, 2020	8.00	6.62	0.27	16.92	
		282	3091	D-D3-S282-W282-W	3000 Before S-213-30	7.93	2.00	W TFM										
		283	3102	D-D3-S282-W283-U	3000 Before S-213-28	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.59	7.09	Jan 02, 2020	7.50	7.35	-0.03	18.04	
		283	3102	D-D3-S283-W283-D	3000 Before S-213-28	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.30	Jan 02, 2020	7.40	7.36	0.04	141.15	
		283	3102	D-D3-S283-W283-W	3000 Before S-213-28	7.93	2.00	W TFM										
		284	3113	D-D3-S283-W284-U	2800 Before S-213-26	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	6.99	Jan 02, 2020	7.20	7.00	0.00	16.86	
		284	3113	D-D3-S284-W284-D	2800 Before S-213-26	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.60	7.60	Jan 02, 2020	7.29	7.70	0.08	67.51	
		284	3113	D-D3-S284-W284-W	2800 Before S-213-26	7.93	2.00	W TFM										
		285	3124	D-D3-S284-W285-U	2700 Before S-213-24	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.19	7.29	Jan 02, 2020	7.37	7.35	-0.02	18.04	
		285	3124	D-D3-S285-W285-D	2700 Before S-213-24	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.50	7.60	Jan 02, 2020	7.40	7.52	0.04	120.87	
		285	3124	D-D3-S285-W285-W	2700 Before S-213-24	7.93	2.00	W TFM										
		286	3135	D-D3-S285-W286-U	2600 Before S-213-22	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.19	7.39	Jan 02, 2020	7.00	7.50	0.05	104.11	
		286	3135	D-D3-S286-W286-D	2600 Before S-213-22	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	6.90	Jan 02, 2020	7.50	7.60	0.00	18.55	
		286	3135	D-D3-S286-W286-W	2600 Before S-213-22	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		287	3146	D-D3-S286-W287-U	2600 Before S-213-20	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.20	Jan 02, 2020	7.20	7.35	0.01	465.58	
		287	3146	D-D3-S287-W287-D	2600 Before S-213-20	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.60	7.50	Jan 02, 2020	7.61	7.00	0.13	39.56	
		287	3146	D-D3-S287-W287-W	2600 Before S-213-20	7.93	2.00	W TFM										
		288	3157	D-D3-S287-W288-U	2200 Before S-213-18	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.49	Jan 02, 2020	7.30	7.60	0.00	17.88	
		288	3157	D-D3-S288-W288-D	2200 Before S-213-18	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.59	7.30	Jan 02, 2020	7.80	7.50	0.01	492.44	
		288	3157	D-D3-S288-W288-W	2200 Before S-213-18	7.93	2.00	W TFM										
		289	3168	D-D3-S288-W289-U	2100 Before S-213-16	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.50	7.09	Jan 02, 2020	7.54	7.00	0.02	219.79	
		289	3168	D-D3-S289-W289-D	2100 Before S-213-16	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.29	7.29	Jan 02, 2020	7.28	7.00	0.07	68.21	
		289	3168	D-D3-S289-W289-W	2100 Before S-213-16	7.93	2.00	W TFM										
		290	3179	D-D3-S289-W290-U	500 After S-213-14	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.79	7.19	Jan 02, 2020	7.80	7.20	0.00	17.54	
		290	3179	D-D3-S290-W290-D	500 After S-213-14	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.10	7.00	Jan 02, 2020	7.10	7.20	0.02	228.31	
		290	3179	D-D3-S290-W290-W	500 After S-213-14	7.93	2.00	W TFM										
		291	3190	D-D3-S290-W291-U	2000 Before S-213-13	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	6.99	Jan 02, 2020	7.30	7.00	0.00	16.86	
		291	3190	D-D3-S291-W291-D	2000 Before S-213-13	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.69	6.99	Jan 02, 2020	7.70	7.00	0.00	16.86	
		291	3190	D-D3-S291-W291-W	2000 Before S-213-13	7.93	2.00	W TFM										
		292	3201	D-D3-S291-W292-U	1500 Before S-213-12	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.30	Jan 02, 2020	7.19	7.20	0.03	149.90	
		292	3201	D-D3-S292-W292-D	1500 Before S-213-12	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.40	7.39	Jan 02, 2020	7.40	7.40	0.00	18.21	
		292	3201	D-D3-S292-W292-W	1500 Before S-213-12	7.93	2.00	W TFM										
D	D4	293	3212	D-D4-S292-W293-U	1300 After S-213-09	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	6.19	Feb 21, 2022	7.47	6.89	-0.07	16.49	
		293	3212	D-D4-S293-W293-D	1300 After S-213-09	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.39	6.89	Feb 21, 2022	7.75	7.50	-0.06	18.55	
		293	3212	D-D4-S293-W293-W	1300 After S-213-09	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67						
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023						
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016						
From-To: KMG-A				NTM-C				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017						
Process: P				Process				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018						
Service: CO				Crude oil				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019						
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		294	3223	D-D4-S293-W294-U	1100 After S-213-07	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.30	6.69	Feb 21, 2022	7.08	6.96	-0.03	16.73	
		294	3223	D-D4-S294-W294-D	1100 After S-213-07	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.61	7.48	-0.05	18.48	
		294	3223	D-D4-S294-W294-W	1100 After S-213-07	7.93	2.00	W TFM										
		295	3234	D-D4-S294-W295-U	800 After S-213-05	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.30	7.20	Feb 21, 2022	7.88	7.81	-0.02	19.60	
		295	3234	D-D4-S295-W295-D	800 After S-213-05	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.20	7.20	Feb 21, 2022	7.68	8.00	-0.03	19.16	
		295	3234	D-D4-S295-W295-W	800 After S-213-05	7.93	2.00	W TFM										
		296	3245	D-D4-S295-W296-U	700 After S-213-03	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.49		Feb 21, 2022	7.94	7.98	-0.04	20.03	
		296	3245	D-D4-S296-W296-D	700 After S-213-03	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.69		Feb 21, 2022	7.79	7.85	-0.01	19.53	
		296	3245	D-D4-S296-W296-W	700 After S-213-03	7.93	2.00	W TFM										
		297	3256	D-D4-S296-W297-U	1500 Before S-212-47	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.80	7.20	Feb 21, 2022	7.67	7.41	-0.02	18.25	
		297	3256	D-D4-S297-W297-D	1500 Before S-212-47	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.80	7.00	Feb 21, 2022	7.30	6.67	0.05	88.79	
		297	3256	D-D4-S297-W297-W	1500 Before S-212-47	7.93	2.00	W TFM										
		298	3267	D-D4-S297-W298-U	2500 After S-212-46	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	7.70	7.60	Feb 21, 2022	7.80	7.51	0.03	191.46	
		298	3267	D-D4-S298-W298-D	2500 After S-212-46	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	7.30	7.69	Feb 21, 2022	7.38	7.80	0.00	2710.64	
		298	3267	D-D4-S298-W298-W	2500 After S-212-46	7.93	2.00	W TFM										
		299	3278	D-D4-S298-W299-U	500 Before S-212-44	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	6.89	Feb 21, 2022	7.19	7.22	-0.04	17.50	
		299	3278	D-D4-S299-W299-D	500 Before S-212-44	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.79	6.19	Feb 21, 2022	7.58	6.93	-0.07	16.63	
		299	3278	D-D4-S299-W299-W	500 Before S-212-44	7.93	2.00	W TFM										
		300	3289	D-D4-S299-W300-U	1800 Before S-212-43	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.19	6.79	Feb 21, 2022	7.20	7.35	-0.10	17.54	
		300	3289	D-D4-S300-W300-D	1800 Before S-212-43	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.99	Feb 21, 2022	7.63	7.19	-0.03	17.50	
		300	3289	D-D4-S300-W300-W	1800 Before S-212-43	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subaction	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		301	3300	D-D4-S300-W301-U	2100 Before S-212-41	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.39	6.59	Feb 21, 2022	7.24	7.19	-0.08	17.50	
		301	3300	D-D4-S301-W301-D	2100 Before S-212-41	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.39	6.59	Feb 21, 2022	7.32	7.41	-0.09	17.94	
		301	3300	D-D4-S301-W301-W	2100 Before S-212-41	7.93	2.00	W TFM										
		302	3311	D-D4-S301-W302-U	2600 Before S-212-39	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.59	6.59	Feb 21, 2022	7.00	7.11	-0.04	16.86	
		302	3311	D-D4-S302-W302-D	2600 Before S-212-39	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.89	Feb 21, 2022	7.63	6.94	-0.00	16.66	
		302	3311	D-D4-S302-W302-W	2600 Before S-212-39	7.93	2.00	W TFM										
		303	3322	D-D4-S302-W303-U	2500 Before S-212-37	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	5.99	6.39	Feb 21, 2022	6.75	7.39	-0.07	16.02	
		303	3322	D-D4-S303-W303-D	2500 Before S-212-37	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.29	Feb 21, 2022	7.58	7.14	-0.08	17.34	
		303	3322	D-D4-S303-W303-W	2500 Before S-212-37	7.93	2.00	W TFM										
		304	3333	D-D4-S303-W304-U	3000 Before S-212-35	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.79	6.59	Feb 21, 2022	7.34	7.22	-0.06	17.61	
		304	3333	D-D4-S304-W304-D	3000 Before S-212-35	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.99	6.99	Feb 21, 2022	7.35	7.14	-0.01	17.34	
		304	3333	D-D4-S304-W304-W	3000 Before S-212-35	7.93	2.00	W TFM										
		305	3344	D-D4-S304-W305-U	2800 After S-212-34	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.39	6.69	Feb 21, 2022	7.12	6.55	-0.01	15.35	
		305	3344	D-D4-S305-W305-D	2800 After S-212-34	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.89	6.79	Feb 21, 2022	7.48	7.15	-0.03	17.37	
		305	3344	D-D4-S305-W305-W	2800 After S-212-34	7.93	2.00	W TFM										
		306	3355	D-D4-S305-W306-U	2600 After S-212-32	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.09	6.49	Feb 21, 2022	7.00	7.10	-0.09	16.86	
		306	3355	D-D4-S306-W306-D	2600 After S-212-32	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.99	6.69	Feb 21, 2022	7.59	7.43	-0.07	18.31	
		306	3355	D-D4-S306-W306-W	2600 After S-212-32	7.93	2.00	W TFM										
		307	3366	D-D4-S306-W307-U	2500 After S-212-30	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	5.69	6.99	Feb 21, 2022	6.67	7.56	-0.10	15.75	
		307	3366	D-D4-S307-W307-D	2500 After S-212-30	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.59	6.29	Feb 21, 2022	7.37	7.16	-0.09	17.40	
		307	3366	D-D4-S307-W307-W	2500 After S-212-30	7.93	2.00	W TFM										

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m):				4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):				860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):				172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):				391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		308	3377	D-D4-S307-W308-U	1500 Before S-212-29	7.93	2.00	U		Jan 27, 2017	6.69	6.29	Feb 21, 2022	7.33	7.13	-0.08	17.30		
		308	3377	D-D4-S308-W308-D	1500 Before S-212-29	7.93	2.00	D		Jan 27, 2017	6.79	6.99	Feb 21, 2022	7.52	7.58	-0.07	18.62		
		308	3377	D-D4-S308-W308-W	1500 Before S-212-29	7.93	2.00	W TFM											
D	D5	309	3388	D-D5-S308-W309-U	1200 After S-212-27	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.00	7.00	Feb 21, 2022	7.31	7.25	0.01	955.64		
		309	3388	D-D5-S309-W309-D	1200 After S-212-27	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.00	7.50	Feb 21, 2022	7.39	7.70	0.05	119.65		
		309	3388	D-D5-S309-W309-W	1200 After S-212-27	7.93	2.00	W TFM											
		310	3399	D-D5-S309-W310-U	1000 After S-212-25	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.09	7.39	Feb 21, 2022	7.18	7.64	-0.01	17.47		
		310	3399	D-D5-S310-W310-D	1000 After S-212-25	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.59	7.39	Feb 21, 2022	7.73	7.52	-0.01	18.62		
		310	3399	D-D5-S310-W310-W	1000 After S-212-25	7.93	2.00	W TFM											
		311	3410	D-D5-S310-W311-U	1000 After S-212-23	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.39	Feb 21, 2022	7.51	7.15	0.06	88.01		
		311	3410	D-D5-S311-W311-D	1000 After S-212-23	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.49	7.50	Feb 21, 2022	7.11	7.14	0.09	55.15		
		311	3410	D-D5-S311-W311-W	1000 After S-212-23	7.93	2.00	W TFM											
		312	3421	D-D5-S311-W312-U	1000 After S-212-21	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.09	Feb 21, 2022	7.49	7.23	-0.01	17.64		
		312	3421	D-D5-S312-W312-D	1000 After S-212-21	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.39	7.19	Feb 21, 2022	7.62	7.25	-0.01	17.71		
		312	3421	D-D5-S312-W312-W	1000 After S-212-21	7.93	2.00	W TFM											
		313	3432	D-D5-S312-W313-U	1000 After S-212-19	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.90	7.00	Feb 21, 2022	7.20	7.27	0.02	236.64		
		313	3432	D-D5-S313-W313-D	1000 After S-212-19	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.90	7.20	Feb 21, 2022	7.15	7.00	0.05	91.01		
		313	3432	D-D5-S313-W313-W	1000 After S-212-19	7.93	2.00	W TFM											
		314	3443	D-D5-S313-W314-U	3000 After S-212-18	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.29	Feb 21, 2022	7.94	7.76	-0.06	19.43		
		314	3443	D-D5-S314-W314-D	3000 After S-212-18	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.09	Feb 21, 2022	7.59	7.67	-0.05	18.85		
		314	3443	D-D5-S314-W314-W	3000 After S-212-18	7.93	2.00	W TFM											


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		315	3454	D-D5-S314-W315-U	2500 Before S-212-16	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.69	7.69	Feb 21, 2022	7.34	7.44	0.09	62.58	
		315	3454	D-D5-S315-W315-D	2500 Before S-212-16	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	6.59	Feb 21, 2022	7.56	7.07	-0.05	17.10	
		315	3454	D-D5-S315-W315-W	2500 Before S-212-16	7.93	2.00	W TFM										
		316	3465	D-D5-S315-W316-U	1000 Before S-212-15	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.69	6.89	Feb 21, 2022	8.63	7.99	-0.12	20.20	
		316	3465	D-D5-S316-W316-D	1000 Before S-212-15	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.59	6.89	Feb 21, 2022	8.43	7.59	-0.08	18.85	
		316	3465	D-D5-S316-W316-W	1000 Before S-212-15	7.93	2.00	W TFM										
		317	3476	D-D5-S316-W317-U	1000 Before S-212-14	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.40	7.59	Feb 21, 2022	7.43	7.44	0.01	706.01	
		317	3476	D-D5-S317-W317-D	1000 Before S-212-14	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.40	7.49	Feb 21, 2022	7.35	7.40	0.02	324.62	
		317	3476	D-D5-S317-W317-W	1000 Before S-212-14	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.46	0.03	211.21	
		318	3487	D-D5-S317-W318-U	1000 Before S-212-12	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.90	6.89	Feb 21, 2022	7.22	7.08	-0.02	17.13	
		318	3487	D-D5-S318-W318-D	1000 Before S-212-12	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.90	6.99	Feb 21, 2022	7.19	7.54	-0.02	17.50	
		318	3487	D-D5-S318-W318-W	1000 Before S-212-12	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29	
		319	3498	D-D5-S318-W319-U	1500 Before S-212-10	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.49	7.29	Feb 21, 2022	6.99	7.40	0.07	68.22	
		319	3498	D-D5-S319-W319-D	1500 Before S-212-10	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.50	7.30	Feb 21, 2022	7.55	7.00	0.07	68.36	
		319	3498	D-D5-S319-W319-W	1500 Before S-212-10	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.04	0.05	102.96	
		320	3509	D-D5-S319-W320-U	1500 Before S-212-08	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.29	Feb 21, 2022	7.28	7.55	0.00	2165.52	
		320	3509	D-D5-S320-W320-D	1500 Before S-212-08	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.69	7.39	Feb 21, 2022	7.89	7.47	-0.01	18.45	
		320	3509	D-D5-S320-W320-W	1500 Before S-212-08	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29	
		321	3520	D-D5-S320-W321-U	2000 Before S-212-06	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	7.00	Feb 21, 2022	7.13	7.26	-0.01	17.30	
		321	3520	D-D5-S321-W321-D	2000 Before S-212-06	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.19	Feb 21, 2022	7.36	7.57	-0.02	18.08	
		321	3520	D-D5-S321-W321-W	2000 Before S-212-06	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.14	0.04	118.29	

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67								
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023								
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016								
From-To: KMG-A NTM-C				Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017								
Process: P				Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018								
Service: CO				Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019								
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		322	3531	D-D5-S321-W322-U	2000 Before S-212-04	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.30	7.06	-0.01	17.07	
		322	3531	D-D5-S322-W322-D	2000 Before S-212-04	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	7.69	Feb 21, 2022	7.41	7.77	-0.02	18.25	
		322	3531	D-D5-S322-W322-W	2000 Before S-212-04	7.93	2.00	W TFM					Aug 02, 2023		7.25	0.04	140.37	
		323	3542	D-D5-S322-W323-U	2000 Before S-212-02	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.09	6.89	Feb 21, 2022	7.32	7.43	-0.05	17.94	
		323	3542	D-D5-S323-W323-D	2000 Before S-212-02	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.69	7.19	Feb 21, 2022	8.14	7.34	-0.02	18.01	
		323	3542	D-D5-S323-W323-W	2000 Before S-212-02	7.93	2.00	W TFM										
E	E1	324	3553	E-E1-S323-W324-U	2500 Before S-211-48	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.49	7.49	Feb 11, 2023	7.54	7.54	-0.00	18.68	
		324	3553	E-E1-S324-W324-D	2500 Before S-211-48	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.29	Feb 11, 2023	7.34	7.34	-0.00	18.01	
		324	3553	E-E1-S324-W324-W	2500 Before S-211-48	7.93	2.00	W TFM										
		325	3564	E-E1-S324-W325-U	Under Box	7.93	2.00	U										
		325	3564	E-E1-S325-W325-D	Under Box	7.93	2.00	D										
		325	3564	E-E1-S325-W325-W	Under Box	7.93	2.00	W TFM										
		326	3575	E-E1-S325-W326-U	4000 Before S-211-47	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.49	Feb 11, 2023	7.15	7.54	0.01	934.90	
		326	3575	E-E1-S326-W326-D	4000 Before S-211-47	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.50	Feb 11, 2023	7.24	7.55	-0.00	17.67	
		326	3575	E-E1-S326-W326-W	4000 Before S-211-47	7.93	2.00	W TFM										
		327	3586	E-E1-S326-W327-U	2000 After S-211-46	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.69	7.49	Feb 11, 2023	7.74	7.54	-0.00	18.68	
		327	3586	E-E1-S327-W327-D	2000 After S-211-46	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.59	Feb 11, 2023	7.14	7.64	-0.00	17.34	
		327	3586	E-E1-S327-W327-W	2000 After S-211-46	7.93	2.00	W TFM										
		328	3597	E-E1-S327-W328-U	1500 Before S-211-44	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.20	7.19	Feb 11, 2023	7.25	7.24	-0.00	17.67	
		328	3597	E-E1-S328-W328-D	1500 Before S-211-44	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.90	7.30	Feb 11, 2023	6.95	7.35	0.02	299.53	
		328	3597	E-E1-S328-W328-W	1500 Before S-211-44	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		329	3608	E-E1-S328-W329-U	1300 After S-211-42	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.09	7.29	Feb 11, 2023	7.14	7.34	-0.00	17.34	
		329	3608	E-E1-S329-W329-D	1300 After S-211-42	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.19	7.79	Feb 11, 2023	7.24	7.72	-0.00	17.67	
		329	3608	E-E1-S329-W329-W	1300 After S-211-42	7.93	2.00	W TFM										
		330	3619	E-E1-S329-W330-U	1000 After S-211-40	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.89	6.99	Feb 11, 2023	6.94	7.04	-0.00	16.66	
		330	3619	E-E1-S330-W330-D	1000 After S-211-40	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	6.79	7.19	Feb 11, 2023	6.84	7.24	-0.00	16.32	
		330	3619	E-E1-S330-W330-W	1000 After S-211-40	7.93	2.00	W TFM										
		331	3630	E-E1-S330-W331-U	500 After S-211-38	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.80	7.19	Feb 11, 2023	6.85	7.24	0.02	293.48	
		331	3630	E-E1-S331-W331-D	500 After S-211-38	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.09	7.29	Feb 11, 2023	7.09	7.34	0.00	4620.05	
		331	3630	E-E1-S331-W331-W	500 After S-211-38	7.93	2.00	W TFM										
		332	3641	E-E1-S331-W332-U	400 Before S-211-36	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.49	Feb 11, 2023	7.24	7.54	-0.00	17.67	
		332	3641	E-E1-S332-W332-D	400 Before S-211-36	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.39	7.49	Feb 11, 2023	7.44	7.54	-0.00	18.35	
		332	3641	E-E1-S332-W332-W	400 Before S-211-36	7.93	2.00	W TFM										
		333	3652	E-E1-S332-W333-U	400 Before S-211-34	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	6.99	7.09	Feb 11, 2023	7.04	7.14	-0.00	17.00	
		333	3652	E-E1-S333-W333-D	400 Before S-211-34	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.20	Feb 11, 2023	7.34	7.25	0.01	953.05	
		333	3652	E-E1-S333-W333-W	400 Before S-211-34	7.93	2.00	W TFM										
		334	3663	E-E1-S333-W334-U	500 Before S-211-32	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.10	7.10	Feb 11, 2023	7.15	7.15	0.03	186.98	
		334	3663	E-E1-S334-W334-D	500 Before S-211-32	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.30	7.30	Feb 11, 2023	7.35	7.35	0.02	323.74	
		334	3663	E-E1-S334-W334-W	500 Before S-211-32	7.93	2.00	W TFM										
		335	3674	E-E1-S334-W335-U	3000 Before S-211-30	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.09	7.20	Feb 11, 2023	7.14	7.25	-0.00	17.34	
		335	3674	E-E1-S335-W335-D	3000 Before S-211-30	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.29	7.29	Feb 11, 2023	7.34	7.34	-0.00	18.01	
		335	3674	E-E1-S335-W335-W	3000 Before S-211-30	7.93	2.00	W TFM										

			FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM			
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A NTM-C			Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P Process			Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO Crude oil			Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		336	3685	E-E1-S335-W336-U	2500 After S-211-29	7.93	2.00	U		Jan 16, 2019	7.19	7.20	Feb 11, 2023	7.24	7.25	-0.00	17.67	
		336	3685	E-E1-S336-W336-D	2500 After S-211-29	7.93	2.00	D		Jan 16, 2019	7.49	7.09	Feb 11, 2023	7.54	7.14	-0.00	17.34	
		336	3685	E-E1-S336-W336-W	2500 After S-211-29	7.93	2.00	W TFM										
E	E2	337	3696	E-E2-S336-W337-U	2000 After S-211-27	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	7.00	Feb 11, 2023	6.95	7.05	0.06	76.26	
		337	3696	E-E2-S337-W337-D	2000 After S-211-27	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.60	7.40	Feb 11, 2023	7.65	7.45	0.03	158.61	
		337	3696	E-E2-S337-W337-W	2000 After S-211-27	7.93	2.00	W TFM										
		338	3707	E-E2-S337-W338-U	2000 After S-211-25	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.40	Feb 11, 2023	7.05	7.45	-0.00	17.03	
		338	3707	E-E2-S338-W338-D	2000 After S-211-25	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.60	Feb 11, 2023	7.15	7.65	-0.00	17.37	
		338	3707	E-E2-S338-W338-W	2000 After S-211-25	7.93	2.00	W TFM										
		339	3718	E-E2-S338-W339-U	1500 After S-211-23	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.90	6.70	Feb 11, 2023	6.95	6.75	0.03	177.73	
		339	3718	E-E2-S339-W339-D	1500 After S-211-23	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.40	Feb 11, 2023	6.95	7.45	-0.00	16.69	
		339	3718	E-E2-S339-W339-W	1500 After S-211-23	7.93	2.00	W TFM										
		340	3729	E-E2-S339-W340-U	1000 After S-211-21	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.40	Feb 11, 2023	7.45	7.45	-0.00	18.38	
		340	3729	E-E2-S340-W340-D	1000 After S-211-21	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.70	Feb 11, 2023	7.54	7.75	-0.00	18.68	
		340	3729	E-E2-S340-W340-W	1000 After S-211-21	7.93	2.00	W TFM										
		341	3740	E-E2-S340-W341-U	1000 After S-211-19	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	7.10	Feb 11, 2023	7.15	7.15	-0.00	17.37	
		341	3740	E-E2-S341-W341-D	1000 After S-211-19	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.10	7.10	Feb 11, 2023	7.15	7.15	0.05	103.76	
		341	3740	E-E2-S341-W341-W	1000 After S-211-19	7.93	2.00	W TFM										
		342	3751	E-E2-S341-W342-U	1000 After S-211-17	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.10	6.80	Feb 11, 2023	7.15	6.85	0.02	254.06	
		342	3751	E-E2-S342-W342-D	1000 After S-211-17	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.30	7.10	Feb 11, 2023	7.35	7.15	-0.00	17.37	
		342	3751	E-E2-S342-W342-W	1000 After S-211-17	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		


THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		343	3762	E-E2-S342-W343-U	2500 After S-211-16	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.00	7.40	Feb 11, 2023	7.05	7.45	0.00	1322.68	
		343	3762	E-E2-S343-W343-D	2500 After S-211-16	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.40	7.10	Feb 11, 2023	7.45	7.15	-0.00	17.37	
		343	3762	E-E2-S343-W343-W	2500 After S-211-16	7.93	2.00	W TFM										
		344	3773	E-E2-S343-W344-U	3000 After S-211-14	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	6.80	7.80	Feb 11, 2023	6.85	7.79	0.03	181.47	
		344	3773	E-E2-S344-W344-D	3000 After S-211-14	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	6.90	7.60	Feb 11, 2023	6.95	7.65	0.00	1296.49	
		344	3773	E-E2-S344-W344-W	3000 After S-211-14	7.93	2.00	W TFM										
		345	3784	E-E2-S344-W345-U	3000 After S-211-12	7.93	2.00	U		Jan 27, 2020	7.40	7.00	Feb 11, 2023	7.45	7.05	0.02	264.54	
		345	3784	E-E2-S345-W345-D	3000 After S-211-12	7.93	2.00	D		Jan 27, 2020	7.50	7.60	Feb 11, 2023	7.55	7.65	0.00	1453.64	
		345	3784	E-E2-S345-W345-W	3000 After S-211-12	7.93	2.00	W TFM				Dec 08, 2022		7.55	0.02	256.05		
E	E3	346	3795	E-E3-S345-W346-U	2000 Before S-211-10	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.39	Jan 02, 2020	7.00	7.22	0.05	98.90	
		346	3795	E-E3-S346-W346-D	2000 Before S-211-10	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.09	7.09	Jan 02, 2020	7.19	7.10	0.00	17.20	
		346	3795	E-E3-S346-W346-W	2000 Before S-211-10	7.93	2.00	W TFM				Dec 08, 2022		7.27	0.04	139.99		
		347	3806	E-E3-S346-W347-U	1000 After S-211-08	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	6.89	7.40	Jan 02, 2020	6.99	7.10	-0.01	16.83	
		347	3806	E-E3-S347-W347-D	1000 After S-211-08	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	6.99	7.60	Jan 02, 2020	7.10	7.40	-0.01	17.20	
		347	3806	E-E3-S347-W347-W	1000 After S-211-08	7.93	2.00	W TFM				Dec 08, 2022		7.18	0.04	121.08		
		348	3817	E-E3-S347-W348-U	1300 After S-211-06	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.30	7.19	Jan 02, 2020	7.45	7.43	-0.03	18.31	
		348	3817	E-E3-S348-W348-D	1300 After S-211-06	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	6.99	7.79	Jan 02, 2020	7.25	7.90	-0.03	17.71	
		348	3817	E-E3-S348-W348-W	1300 After S-211-06	7.93	2.00	W TFM				Dec 08, 2022		7.73	0.01	502.28		
		349	3828	E-E3-S348-W349-U	1800 After S-211-04	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.00	Jan 02, 2020	7.00	7.00	0.03	149.22	
		349	3828	E-E3-S349-W349-D	1800 After S-211-04	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.50	7.29	Jan 02, 2020	7.50	7.30	0.00	17.88	
		349	3828	E-E3-S349-W349-W	1800 After S-211-04	7.93	2.00	W TFM				Dec 08, 2022		7.27	0.04	139.99		

		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m): 4300				Installation date: Jun 01, 2005				Service life (yrs): 18.67							
Pipe size (in): 6				% Inspection: 20				1st Inspection date: Jan 27, 2020				6th Inspection date: Aug 02, 2023							
Flowline No.: KMG-AA				No. of section (sections): 5				2nd Inspection date: Jan 02, 2021				7th Inspection date: Jan 19, 2016							
From-To: KMG-A				NTM-C				Length of section (m): 860				3rd Inspection date: Feb 21, 2022				8th Inspection date: Jan 27, 2017			
Process: P				Process				Length of subsection (m): 172				4th Inspection date: Dec 08, 2022				9th Inspection date: Jan 16, 2018			
Service: CO				Crude oil				Total spool (spools): 391				5th Inspection date: Feb 11, 2023				10th Inspection: Jan 16, 2019			
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		350	3839	E-E3-S349-W350-U	2000 After S-211-02	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.20	7.30	Jan 02, 2020	7.42	7.41	-0.00	18.25		
		350	3839	E-E3-S350-W350-D	2000 After S-211-02	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.59	7.69	Jan 02, 2020	7.61	7.62	-0.00	18.92		
		350	3839	E-E3-S350-W350-W	2000 After S-211-02	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.27	0.04	139.99		
		351	3850	E-E3-S350-W351-U	2500 After S-211-01	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.29	7.59	Jan 02, 2020	7.32	7.39	-0.00	17.94		
		351	3850	E-E3-S351-W351-D	2500 After S-211-01	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	6.90	7.59	Jan 02, 2020	6.97	7.50	0.04	134.84		
		351	3850	E-E3-S351-W351-W	2500 After S-211-01	7.93	2.00	W TFM					Dec 08, 2022		7.45	0.03	199.06		
		352	3861	E-E3-S351-W352-U	2000 Before S-211-01	7.93	2.00	U		Jan 19, 2016	7.00	7.20	Jan 02, 2020	8.19	8.00	-0.07	20.24		
		352	3861	E-E3-S352-W352-D	2000 Before S-211-01	7.93	2.00	D		Jan 19, 2016	7.20	7.40	Jan 02, 2020	8.00	8.30	-0.07	20.24		
		352	3861	E-E3-S352-W352-W	2000 Before S-211-01	7.93	2.00	W TFM											
E	E4	353	3872	E-E4-S352-W353-U	Underground	7.93	2.00	U											
		353	3872	E-E4-S353-W353-D	Underground	7.93	2.00	D											
		353	3872	E-E4-S353-W353-W	Underground	7.93	2.00	W TFM											
		354	3883	E-E4-S353-W354-U	Underground	7.93	2.00	U											
		354	3883	E-E4-S354-W354-D	Underground	7.93	2.00	D											
		354	3883	E-E4-S354-W354-W	Underground	7.93	2.00	W TFM											
		355	3894	E-E4-S354-W355-U	Underground	7.93	2.00	U											
		355	3894	E-E4-S355-W355-D	Underground	7.93	2.00	D											
		355	3894	E-E4-S355-W355-W	Underground	7.93	2.00	W TFM											
		356	3905	E-E4-S355-W356-U	Underground	7.93	2.00	U											
		356	3905	E-E4-S356-W356-D	Underground	7.93	2.00	D											
		356	3905	E-E4-S356-W356-W	Underground	7.93	2.00	W TFM											


		<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>						PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO		Total length (m): 4300		Installation date: Jun 01, 2005		Service life (yrs): 18.67			
Pipe size (in): 6		% Inspection: 20		1st Inspection date: Jan 27, 2020		6th Inspection date: Aug 02, 2023			
Flowline No.: KMG-AA		No. of section (sections): 5		2nd Inspection date: Jan 02, 2021		7th Inspection date: Jan 19, 2016			
From-To: KMG-A		NTM-C		Length of section (m): 860		3rd Inspection date: Feb 21, 2022		8th Inspection date: Jan 27, 2017	
Process: P		Process		Length of subsection (m): 172		4th Inspection date: Dec 08, 2022		9th Inspection date: Jan 16, 2018	
Service: CO		Crude oil		Total spool (spools): 391		5th Inspection date: Feb 11, 2023		10th Inspection: Jan 16, 2019	

THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		357	3916	E-E4-S356-W357-U	Underground	7.93	2.00	U										
		357	3916	E-E4-S357-W357-D	Underground	7.93	2.00	D										
		357	3916	E-E4-S357-W357-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		358	3927	E-E4-S357-W358-U	Underground	7.93	2.00	U										
		358	3927	E-E4-S358-W358-D	Underground	7.93	2.00	D										
		358	3927	E-E4-S358-W358-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		359	3938	E-E4-S358-W359-U	Underground	7.93	2.00	U										
		359	3938	E-E4-S359-W359-D	Underground	7.93	2.00	D										
		359	3938	E-E4-S359-W359-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		360	3949	E-E4-S359-W360-U	Underground	7.93	2.00	U										
		360	3949	E-E4-S360-W360-D	Underground	7.93	2.00	D										
		360	3949	E-E4-S360-W360-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		361	3960	E-E4-S360-W361-U	Underground	7.93	2.00	U										
		361	3960	E-E4-S361-W361-D	Underground	7.93	2.00	D										
		361	3960	E-E4-S361-W361-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		362	3971	E-E4-S361-W362-U	Underground	7.93	2.00	U										
		362	3971	E-E4-S362-W362-D	Underground	7.93	2.00	D										
		362	3971	E-E4-S362-W362-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		363	3982	E-E4-S362-W363-U	Underground	7.93	2.00	U										
		363	3982	E-E4-S363-W363-D	Underground	7.93	2.00	D										
		363	3982	E-E4-S363-W363-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										

 PTTEP			FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM		
Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m): 4300			Installation date: Jun 01, 2005			Service life (yrs): 18.67									
Pipe size (in): 6			% Inspection: 20			1st Inspection date: Jan 27, 2020			6th Inspection date: Aug 02, 2023									
Flowline No.: KMG-AA			No. of section (sections): 5			2nd Inspection date: Jan 02, 2021			7th Inspection date: Jan 19, 2016									
From-To: KMG-A		NTM-C	Length of section (m): 860			3rd Inspection date: Feb 21, 2022			8th Inspection date: Jan 27, 2017									
Process: P		Process	Length of subsection (m): 172			4th Inspection date: Dec 08, 2022			9th Inspection date: Jan 16, 2018									
Service: CO		Crude oil	Total spool (spools): 391			5th Inspection date: Feb 11, 2023			10th Inspection: Jan 16, 2019									
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		364	3993	E-E4-S363-W364-U	Underground	7.93	2.00	U										
		364	3993	E-E4-S364-W364-D	Underground	7.93	2.00	D										
		364	3993	E-E4-S364-W364-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		365	4004	E-E4-S364-W365-U	Underground	7.93	2.00	U										
		365	4004	E-E4-S365-W365-D	Underground	7.93	2.00	D										
		365	4004	E-E4-S365-W365-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		366	4015	E-E4-S365-W366-U	Underground	7.93	2.00	U										
		366	4015	E-E4-S366-W366-D	Underground	7.93	2.00	D										
		366	4015	E-E4-S366-W366-W	Underground	7.93	2.00	W TFM										
		367	4026	E-E4-S366-W367-U	2000 Before NTM-01	7.93	2.00	U				Feb 21, 2022	7.36	7.52	0.03	157.39		
		367	4026	E-E4-S367-W367-D	2000 Before NTM-01	7.93	2.00	D				Feb 21, 2022	9.01	9.29	-0.06	23.64		
		367	4026	E-E4-S367-W367-W	2000 Before NTM-01	7.93	2.00	W TFM										
E	E5	368	4037	E-E5-S367-W368-U	1000 Before NTM-C-01	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	9.39	9.39	Feb 21, 2022	9.46	9.25	0.03	212.39	
		368	4037	E-E5-S368-W368-D	1000 Before NTM-C-01	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.59	7.49	Feb 21, 2022	7.03	7.19	0.11	44.85	
		368	4037	E-E5-S368-W368-W	1000 Before NTM-C-01	7.93	2.00	W TFM										
		369	4048	E-E5-S368-W369-U	1500 Before NTM-C-03	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.39	Feb 21, 2022	7.58	7.53	-0.01	18.65	
		369	4048	E-E5-S369-W369-D	1500 Before NTM-C-03	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.39	Feb 21, 2022	7.15	6.31	0.19	22.66	
		369	4048	E-E5-S369-W369-W	1500 Before NTM-C-03	7.93	2.00	W TFM										
		370	4059	E-E5-S369-W370-U	1500 Before NTM-C-05	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.49	Feb 21, 2022	7.34	7.62	-0.02	18.01	
		370	4059	E-E5-S370-W370-D	1500 Before NTM-C-05	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.39	Feb 21, 2022	7.30	7.43	0.00	17.88	
		370	4059	E-E5-S370-W370-W	1500 Before NTM-C-05	7.93	2.00	W TFM										


 PTTEP	FLOWLINE THICKNESS REPORT										PS1/M INSPECTION TEAM
Tag No.:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO			Total length (m):	4300	Installation date:	Jun 01, 2005	Service life (yrs):	18.67		
Pipe size (in):	6			% Inspection:	20	1st Inspection date:	Jan 27, 2020	6th Inspection date:	Aug 02, 2023		
Flowline No.:	KMG-AA			No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	Jan 02, 2021	7th Inspection date:	Jan 19, 2016		
From-To:	KMG-A	NTM-C		Length of section (m):	860	3rd Inspection date:	Feb 21, 2022	8th Inspection date:	Jan 27, 2017		
Process:	P	Process		Length of subsection (m):	172	4th Inspection date:	Dec 08, 2022	9th Inspection date:	Jan 16, 2018		
Service:	CO	Crude oil		Total spool (spools):	391	5th Inspection date:	Feb 11, 2023	10th Inspection	Jan 16, 2019		

THICKNESS MEASUREMENT RESULT																		
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)			
		371	4070	E-E5-S370-W371-U	2000 Before NTM-C-07	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.70	8.00	Feb 21, 2022	7.65	7.53	0.04	133.42	
		371	4070	E-E5-S371-W371-D	2000 Before NTM-C-07	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.79	Feb 21, 2022	7.02	7.49	0.02	294.13	
		371	4070	E-E5-S371-W371-W	2000 Before NTM-C-07	7.93	2.00	W TFM										
		372	4081	E-E5-S371-W372-U	2000 Before NTM-C-09	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.49	7.19	Feb 21, 2022	7.59	7.40	-0.02	18.21	
		372	4081	E-E5-S372-W372-D	2000 Before NTM-C-09	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.29	7.49	Feb 21, 2022	7.25	7.20	0.02	236.97	
		372	4081	E-E5-S372-W372-W	2000 Before NTM-C-09	7.93	2.00	W TFM										
		373	4092	E-E5-S372-W373-U	3000 Before NTM-C-11	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.89	7.90	Feb 21, 2022	6.95	7.76	-0.01	16.69	
		373	4092	E-E5-S373-W373-D	3000 Before NTM-C-11	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.69	7.09	Feb 21, 2022	7.37	7.02	0.02	294.13	
		373	4092	E-E5-S373-W373-W	3000 Before NTM-C-11	7.93	2.00	W TFM										
		374	4103	E-E5-S373-W374-U	3000 Before NTM-C-13	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.09	Feb 21, 2022	7.52	7.36	-0.03	18.08	
		374	4103	E-E5-S374-W374-D	3000 Before NTM-C-13	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.79	7.09	Feb 21, 2022	7.08	7.27	-0.03	17.13	
		374	4103	E-E5-S374-W374-W	3000 Before NTM-C-13	7.93	2.00	W TFM										
		375	4114	E-E5-S374-W375-U	1000 Before NTM-C-14	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.39	7.49	Feb 21, 2022	7.29	7.57	0.02	216.96	
		375	4114	E-E5-S375-W375-D	1000 Before NTM-C-14	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.99	7.60	Feb 21, 2022	7.61	7.58	0.01	423.21	
		375	4114	E-E5-S375-W375-W	1000 Before NTM-C-14	7.93	2.00	W TFM										
		376	4125	E-E5-S375-W376-U	2500 Before NTM-C-16	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.70	Feb 21, 2022	7.27	7.54	0.08	67.54	
		376	4125	E-E5-S376-W376-D	2500 Before NTM-C-16	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.70	7.59	Feb 21, 2022	7.79	7.57	0.00	1142.23	
		376	4125	E-E5-S376-W376-W	2500 Before NTM-C-16	7.93	2.00	W TFM										
		377	4136	E-E5-S376-W377-U	2500 After NTM-C-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.19	Feb 21, 2022	7.73	7.18	0.00	2124.51	
		377	4136	E-E5-S377-W377-D	2500 After NTM-C-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.39	6.99	Feb 21, 2022	7.52	7.11	-0.01	17.23	
		377	4136	E-E5-S377-W377-W	2500 After NTM-C-17	7.93	2.00	W TFM										

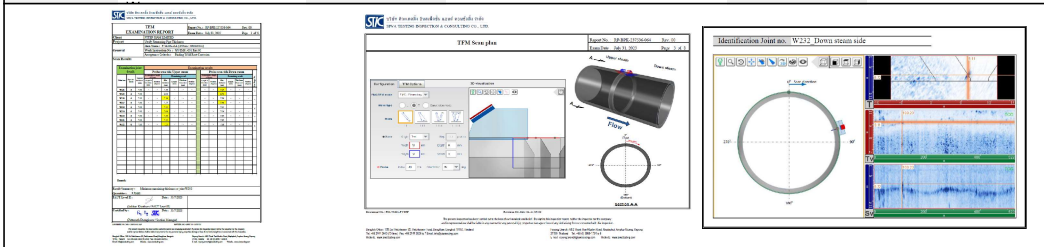
		FLOWLINE THICKNESS REPORT												PS1/M INSPECTION TEAM					
Tag No.:		S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO				Total length (m):				4300		Installation date:		Jun 01, 2005		Service life (yrs):		18.67	
Pipe size (in):		6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		Jan 27, 2020		6th Inspection date:		Aug 02, 2023	
Flowline No.:		KMG-AA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		Jan 02, 2021		7th Inspection date:		Jan 19, 2016	
From-To:		KMG-A		NTM-C		Length of section (m):				860		3rd Inspection date:		Feb 21, 2022		8th Inspection date:		Jan 27, 2017	
Process:		P		Process		Length of subsection (m):				172		4th Inspection date:		Dec 08, 2022		9th Inspection date:		Jan 16, 2018	
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):				391		5th Inspection date:		Feb 11, 2023		10th Inspection		Jan 16, 2019	
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																			
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair	
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)				
		378	4147	E-E5-S377-W378-U	2500 After NTM-C-19	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.09	7.09	Feb 21, 2022	7.17	7.49	-0.01	17.44		
		378	4147	E-E5-S378-W378-D	2500 After NTM-C-19	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.19	6.99	Feb 21, 2022	7.57	7.01	-0.00	16.90		
		378	4147	E-E5-S378-W378-W	2500 After NTM-C-19	7.93	2.00	W TFM											
		379	4158	E-E5-S378-W379-U	2500 After NTM-C-21	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.29	7.49	Feb 21, 2022	7.31	7.36	-0.00	17.91		
		379	4158	E-E5-S379-W379-D	2500 After NTM-C-21	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.49	7.49	Feb 21, 2022	7.29	7.07	0.10	49.51		
		379	4158	E-E5-S379-W379-W	2500 After NTM-C-21	7.93	2.00	W TFM											
		380	4169	E-E5-S379-W380-U	2500 Before NTM-C-24	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.59	7.79	Feb 21, 2022	7.41	7.39	0.05	110.53		
		380	4169	E-E5-S380-W380-D	2500 Before NTM-C-24	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.49	7.19	Feb 21, 2022	7.18	7.34	0.00	2124.51		
		380	4169	E-E5-S380-W380-W	2500 Before NTM-C-24	7.93	2.00	W TFM											
		381	4180	E-E5-S380-W381-U	3000 Before NTM-C-24	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.79	7.59	Feb 21, 2022	7.26	7.24	-0.05	17.67		
		381	4180	E-E5-S381-W381-D	3000 Before NTM-C-24	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.69	Feb 21, 2022	7.36	7.21	-0.01	17.57		
		381	4180	E-E5-S381-W381-W	3000 Before NTM-C-24	7.93	2.00	W TFM											
		382	4191	E-E5-S381-W382-U	3000 Before NTM-C-26	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.89	6.99	Feb 21, 2022	6.96	7.87	-0.01	16.73		
		382	4191	E-E5-S382-W382-D	3000 Before NTM-C-26	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	7.09	7.29	Feb 21, 2022	7.74	7.29	-0.02	17.84		
		382	4191	E-E5-S382-W382-W	3000 Before NTM-C-26	7.93	2.00	W TFM											
		383	4202	E-E5-S382-W383-U	500 Before S-210-15	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	7.19	7.39	Feb 21, 2022	7.19	7.16	0.01	705.44		
		383	4202	E-E5-S383-W383-D	500 Before S-210-15	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	10.39	10.59	Feb 21, 2022	7.32	7.30	0.75	7.03		
		383	4202	E-E5-S383-W383-W	500 Before S-210-15	7.93	2.00	W TFM											
		384	4213	E-E5-S383-W384-U	1000 Before S-210-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	10.39	10.39	Feb 21, 2022	7.38	7.49	0.73	7.33		
		384	4213	E-E5-S384-W384-D	1000 Before S-210-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	6.79	7.59	Feb 21, 2022	10.51	10.55	-0.41	28.70		
		384	4213	E-E5-S384-W384-W	1000 Before S-210-17	7.93	2.00	W TFM											

FLOWLINE THICKNESS REPORT

PTTEP												PS1/M INSPECTION TEAM														
FLOWLINE THICKNESS REPORT																										
Tag No.:			ST-KMGA-NITMC-6-KMGAAP-CO			Total length (m):			4300			Installation date:			Jun 01, 2005			Service life (yrs):			16.67					
Pipe size (in):			6			% Inspection:			20			1st inspection date:			Jan 27, 2020			6th inspection date:			Aug 02, 2023					
Flowline No.:			KMGA-AA			No. of section (sections):			5			2nd inspection date:			Jan 02, 2021			7th inspection date:			Jan 19, 2016					
From-To:			KMGA-A			NTM-C			Length of section (m):			860			3rd inspection date:			Feb 21, 2022			8th inspection date:			Jan 27, 2017		
Process:			P			Process			Length of subsection (m):			172			4th inspection date:			Dec 08, 2022			9th inspection date:			Jan 16, 2018		
Service:			CO			Crude oil			Total spool (spools):			391			5th inspection date:			Feb 11, 2023			10th inspection			Jan 16, 2019		
THICKNESS MEASUREMENT RESULT																										
Section	Subsection	Weld Joint	Distance (m)	CML Name	Location Desc	Nominal Thickness (mm)	Retired Thickness (mm)	Up/Down/Weld	MFL	Previous Inspection Date	Previous Thickness (mm)		Last Inspection Date	Last Thickness (mm)		SCR (mm/yr)	RL (yrs)	Temporary Repair								
											Top (0)	Bottom (180)		Top (0)	Bottom (180)											
		365	4224	E-E5-S384-W385-U	800 Before S-210-17	7.93	2.00	U		Jan 16, 2018	6.99	6.99	Feb 21, 2022	10.57	10.53	-0.39	28.77									
		365	4224	E-E5-S385-W385-D	800 Before S-210-17	7.93	2.00	D		Jan 16, 2018	10.19	10.59	Feb 21, 2022	7.24	7.81	0.72	7.29									
		365	4224	E-E5-S385-W385-W	800 Before S-210-17	7.93	2.00	W																		
		366	4235	E-E5-S385-W386-U	3000 Before W. 387	7.93	2.00	U					Feb 21, 2022	7.26	7.30	0.04	131.40									
		366	4235	E-E5-S386-W386-D	3000 Before W. 387	7.93	2.00	D					Feb 21, 2022	10.33	10.87	-0.14	28.09									
		366	4235	E-E5-S386-W386-W	3000 Before W. 387	7.93	2.00	W																		
		367	4246	E-E5-S386-W387-U	500 Before Fix support	7.93	2.00	U					Feb 21, 2022	10.60	10.78	-0.16	29.01									
		367	4246	E-E5-S387-W387-D	500 Before Fix support	7.93	2.00	D					Feb 21, 2022	10.30	10.34	-0.14	27.99									
		367	4246	E-E5-S387-W387-W	500 Before Fix support	7.93	2.00	W																		
		388	4257	E-E5-S387-W388-U	500 Before Flange 1	7.93	2.00	U					Feb 21, 2022	11.12	10.73	-0.17	29.44									
		388	4257	E-E5-S388-W388-D	500 Before Flange 1	7.93	2.00	D					Feb 21, 2022	14.16	14.09	-0.37	40.78									
		388	4257	E-E5-S388-W388-W	500 Before Flange 1	7.93	2.00	W																		
		389	4268	E-E5-S388-W389-U	100 Before Flange 1	7.93	2.00	U					Feb 21, 2022	14.61	14.08	-0.37	40.74									
		389	4268	E-E5-S389-W389-D	100 Before Flange 1	7.93	2.00	D					Feb 21, 2022	12.99	12.98	-0.30	37.03									
		389	4268	E-E5-S389-W389-W	100 Before Flange 1	7.93	2.00	W																		

 <div>PTTEP</div>		MINIMUM REMAINING THICKNESS						PS1/M INSPECTION TEAM
Inspection date	Section	CML Name	Previous Min thickness (mm)	Min thickness (mm)	ST_CR (mm/yr)	LT_CR (mm/yr)	RL (yrs)	Retirement date
Feb 11, 2023	A1	A-A1-S8-W9-U	6.79	6.84	-0.01	-0.00	16.32	Jun 05, 2039
Aug 02, 2023	B1	B-B1-S99-W99-W		6.83	0.06	0.06	79.83	Dec 31, 2099
Feb 11, 2023	C1	C-C1-S166-W167-U	7.10	6.66	0.11	0.07	43.15	Mar 25, 2066
Feb 11, 2023	D1	D-D1-S262-W262-D	7.10	5.90	0.29	0.15	13.24	May 05, 2036
Feb 11, 2023	E1	E-E1-S330-W330-D	6.79	6.84	-0.01	-0.00	16.32	Jun 05, 2039
Feb 11, 2023	A2	A-A2-S27-W27-D	6.80	6.85	-0.02	-0.00	16.36	Jun 17, 2039
Feb 11, 2023	B2	B-B2-S114-W115-U	6.70	6.75	-0.02	-0.00	16.02	Feb 14, 2039
Feb 11, 2023	C2	C-C2-S191-W192-U	6.60	6.65	-0.02	-0.00	15.68	Oct 14, 2038
Feb 11, 2023	D2	D-D2-S267-W267-D	6.50	6.55	-0.02	0.04	108.34	Dec 31, 2099
Feb 11, 2023	E2	E-E2-S338-W339-U	6.70	6.75	-0.02	0.03	177.73	Dec 31, 2099
Jan 02, 2020	A3	A-A3-S48-W49-U	7.09	7.00	0.02	0.01	219.79	Dec 31, 2099
Jan 02, 2020	B3	B-B3-S126-W126-D	7.00	7.00	0.00	0.03	149.22	Dec 31, 2099
Jan 02, 2020	C3	C-C3-S207-W208-U	6.69	6.77	-0.02	-0.01	16.09	Jan 30, 2036
Jan 02, 2020	D3	D-D3-S282-W282-D	7.70	6.62	0.27	-0.00	16.92	Nov 30, 2036
Jan 02, 2020	E3	E-E3-S351-W351-D	6.90	6.97	-0.02	0.04	134.84	Dec 31, 2099
Feb 21, 2022	A4	A-A4-S62-W62-D	6.89	6.93	-0.01	-0.00	16.63	Oct 03, 2038
Feb 21, 2022	B4	B-B4-S137-W138-U	6.09	6.85	-0.15	-0.07	16.36	Jun 27, 2038
Feb 21, 2022	C4	C-C4-S227-W227-D	6.29	6.27	0.00	0.00	1082.71	Dec 31, 2099
Feb 21, 2022	D4	D-D4-S304-W305-U	6.39	6.55	-0.03	-0.01	15.35	Jun 23, 2037
Feb 21, 2022	E4	E-E4-S366-W367-U		7.36	0.03	0.03	157.39	Dec 31, 2099
Feb 21, 2022	A5	A-A5-S68-W69-U	6.89	6.88	0.00	0.00	2001.47	Dec 31, 2099
Feb 21, 2022	B5	B-B5-S152-W152-D	7.29	6.88	0.10	0.05	48.82	Dec 03, 2070
Aug 02, 2023	C5	C-C5-S232-W232-W		6.72	0.07	0.07	70.92	Jun 15, 2094
Feb 21, 2022	D5	D-D5-S318-W319-U	7.29	6.99	0.07	0.03	68.22	Apr 25, 2090
Feb 21, 2022	E5	E-E5-S369-W369-D	7.09	6.31	0.19	0.09	22.66	Oct 14, 2044

Inspection date:	Aug 02, 2023	Damage mechanism:	Int-No anomaly found	Severity:	GOOD
Line No:	KMG-AA	Main component :	Weld joint	Reporting by :	Manop N.
Anomaly point:	CML no.C-C5-S232-W232-	WO number :	500410224	Reporting date :	8/9/2023 3:41:44 PM



Finding

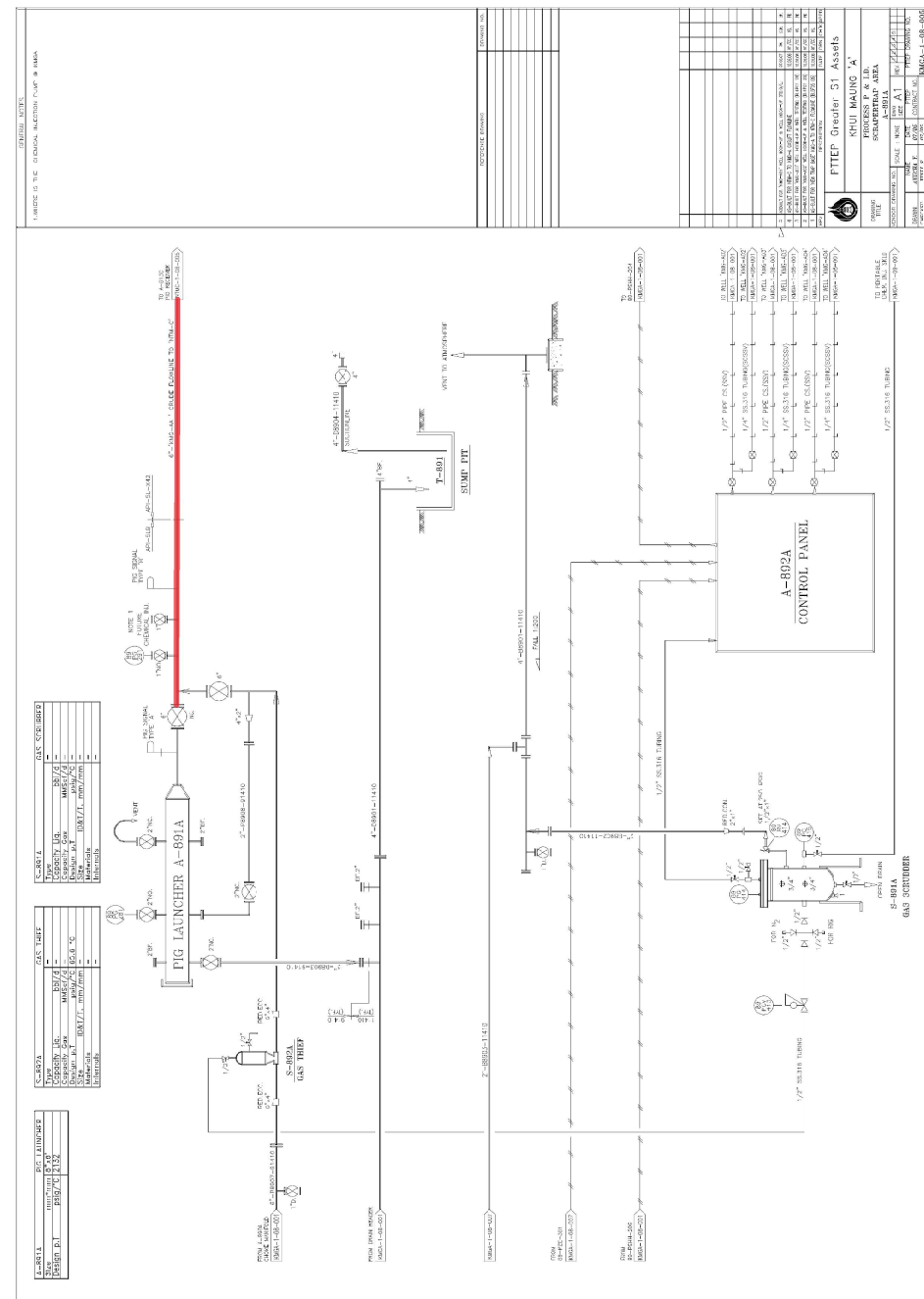
At W.232- KMG-AA 6" During a Crude flowline examination, it was discovered that the low reading thickness indicated considerable internal corrosion, which generally occurred at the root weld and nearby base material, as detected by TFM Technique with a low corrosion rate.
The minimum remaining thickness at CML no.C-C5-S232-W232-W is 6.72 mm. with SCR 0.07 mm./yr. & RL is 70.92 yrs.

Recommendation

- Frequency to yearly extent inspection 5% or Min.10 of welding joint by PAUT/TFM Technique for detect internal weld metal loss within 12 months.(Aug-24)
- For crude transfer flowlines, the normal maximum operating pressure shall not exceed 500 PSI.

	<h1>FLOWLINE P&ID</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
--	----------------------------	-----------------------------

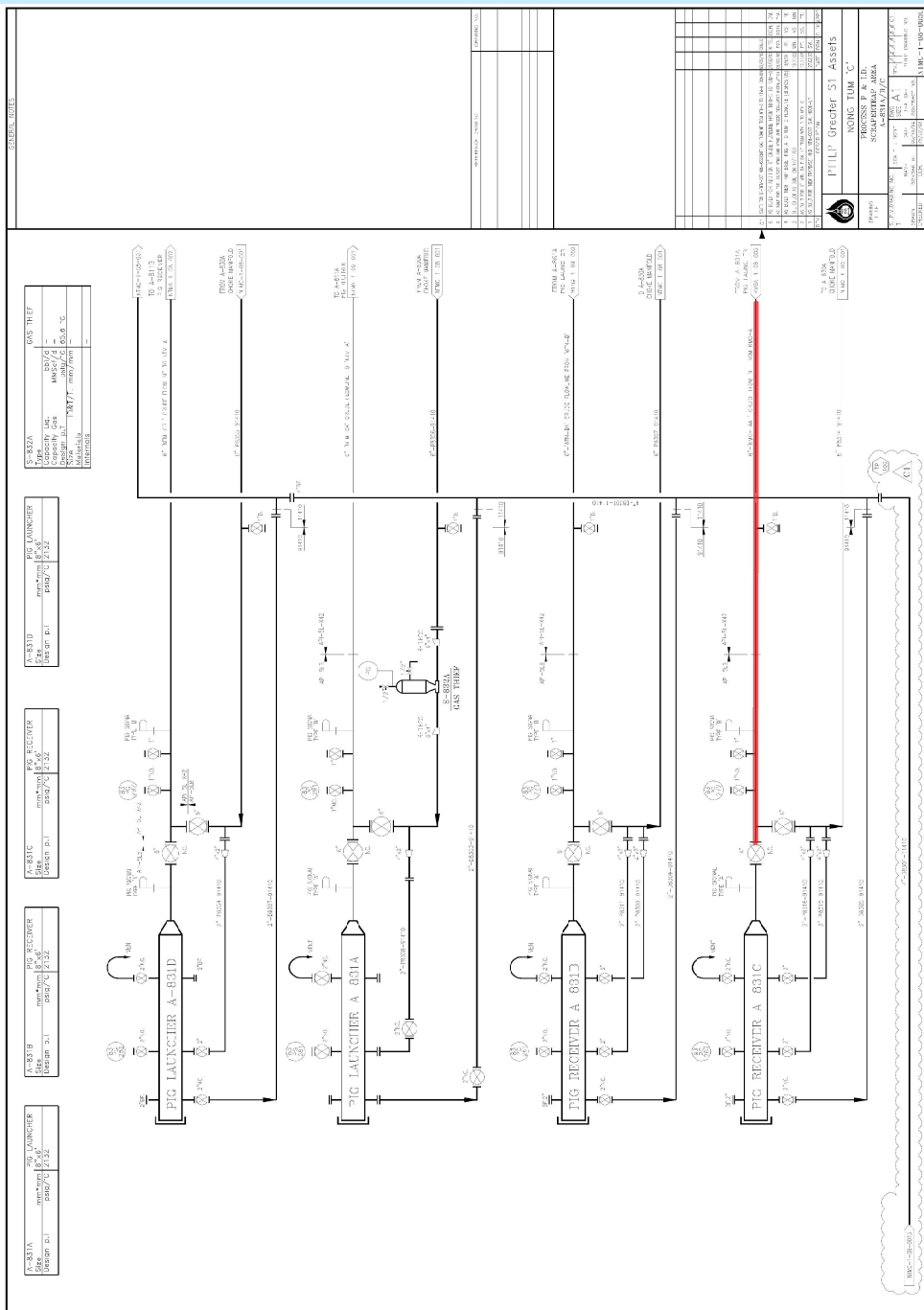
P&ID DRAWING



Inspected by:	Manop N.	Date:	
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	Aug 12, 2023
PTTEP Leader reviewed:	Prawit J.	Date:	Jan 26, 2024

Inspected by:	Pichadchai S. / Benjapong H. / Songchai S.	Date:	Jan 29, 2021
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	Aug 12, 2023
PTTEP Leader reviewed:	Prawit J.	Date:	Jan 26, 2024

P&ID DRAWING



Inspected by:	Pichadchai S. / Benjapong H. / Songchai S.	Date:	Jan 29, 2021
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	Aug 12, 2023
PTTEP Leader reviewed:	Prawit J.	Date:	Jan 26, 2024

FLOWLINE MAWP REPORT

FLOWLINE MAWP

Tag number:	S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO	Report number:	FL-6-KMG-AA-CO-2021-01
Line number:	KMG-AA	Inspection date:	Jan 02, 2021
Location: From-To	KMG-A	Inservce date:	Jun 01, 2005
P&ID number:	NTMC-1-08-005C & KMG-1-08-005	API Classification:	2
Piping group:	Process	API Mill (yrs):	
Service description:	Crude oil	WO number:	500298959

CML name: D-D1-S262-W262-D

Sub distance: 0

Inspection date: Feb 11, 2023

$$MAWP = \frac{2tFE Sy}{D}$$

ta: Minimum Actual Thickness	5.90 mm	0.23 inch
D: Outside Diameter	168.28 mm	6.63 inch
F: Design Factor	0.60	0.60
Sy: Specific Minimum Yield Stress (SMYS)	2895.80 barg	42000.00 psig
E: Longitudinal Weld Joint Efficiency	1.00	1.00
CR: Maximum corrosion rate	0.29 mm/yr	0.01 in/yr
Piping inspection interval	1.00 years	12.00 months
t: $ta - 2(CR \times \text{Interval})$	5.31 mm	0.21 inch
MAWP: Maximum allowable working pressure on next inspection interval requirement.	109.67 barg	1590.66 psig
Derating pressure recommended	barg	psig
retired after pressure derating	mm	inch
RL after pressure derating	years	months

Conclusion

- KMG-AA 6" During a Crude flowline, overall thickness reading was still within acceptable range with slightly of internal metal loss & moderate corrosion rate on this period.
The minimum remaining thickness at CML no.D-D1-S262-W262-D is 5.90 m. with SCR 0.29 mm./yr. & RL is 13.24 yrs.(General internal corrosion determined by MFL scanning and UTM)

Recommendation

- Continue normal flowline inspection of flowline length for plan in next year 2024.
- For crude transfer flowlines, the normal maximum operating pressure shall not exceed 500 PSI.

Inspected by:	Jirawat C.	Date:	Feb 11, 2023
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	Aug 12, 2023
PTTEP Leader reviewed:	Prawit J.	Date:	Jan 26, 2024



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 14

เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงาน

รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ

(ข้อมูลส่วนบุคคล ได้รับการคุ้มครองไม่ต้องเปิดเผยตามกฎหมาย)

รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ

(ข้อมูลส่วนบุคคล ได้รับการคุ้มครองไม่ต้องเปิดเผยตามกฎหมาย)



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 15
Spill Management Plan



PTT Exploration and Production Public Company Limited

Spill Management Plan

Document Code: 12146-PDR-SSHE-501/03-R02

March 2018



Spill Management Plan

12146-PDR-SSHE-501/03-R02

March 2018

Approval Register	
Document Subject	Spill Management Plan
Document Code	12146-PDR-SSHE-501/03-R02
Document Owner	Lawan Pornsakulsakdi (CEN)
Prepared by	Phongthep Borvornyanyong (Engineer, Environment)

Document Custodian			
Name	Title	Signature	Date
	CEN/E		22.03.18

Technical Review			
Name	Title	Signature	Date
	CSA		25/3/18
	CPA		22/3/18
	Manager, SSHE (PDT)		26/03/18
	Senior Engineer, SSHE (OPS)		22/3/18
	Engineer, SSHE (EDE)		22.03.18

Approval		
Name	Signature	Date
Document Owner		28 / 03 / 2018
Approval Authority		30.03.18

THIS DOCUMENT WILL BE REVIEWED EVERY 5 YEARS FROM DATE OF APPROVAL OR REVISED EARLIER IF NECESSARY.

Revision History			
Rev.	Description of Revision	Authorised by	Date
0	New	CSH	Dec 2011
1	Added <ul style="list-style-type: none"> List of approved dispersants in Thailand Request form of dispersant application for approval in Thailand Tier2 Equipment Stockpile Updated <ul style="list-style-type: none"> Role & Responsibility of Corporate and asset during exploration drilling phase Role & Responsibility of Corporate and asset during production drilling phase Role & Responsibility of Corporate and asset for Tier 2 & 3 Equipment Request Tier2 and Tier3 Communication Flow and appendices 	TSH	Dec 2016
2	Updated <ul style="list-style-type: none"> Document title and contents reorganisation. Document code to be aligned with SSHE Documentation Management Standard. Contact number of Thailand and International Authority and Organisation. Added <ul style="list-style-type: none"> Summary of spill management team leader. Minimum requirements of Asset Spill Response Plan preparation, response techniques, consequence analysis, training and exercise. List of Spill Response Equipment under PTTEP and the alliances. 	CSH	Mar 2018

TABLE OF CONTENTS

1. PURPOSE.....	1
2. SCOPE.....	1
3. REFERENCES.....	1
3.1 PTTEP SSHE CONTROLLING DOCUMENTS	1
3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS	2
4. DEFINITIONS	3
4.1 GENERAL DEFINITIONS	3
4.2 ORGANISATION AND DEPARTMENTS.....	4
4.3 LANGUAGE	4
4.4 COMMON ACRONYMS.....	4
5. ROLES AND RESPONSIBILITIES	6
5.1 DOCUMENT OWNER.....	6
5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT	7
6. SPILL MANAGEMENT.....	7
6.1 SPILL MANAGEMENT ORGANISATION.....	8
6.2 SPILL NOTIFICATION PROCESS	9
6.3 SPILL RESPONSE RESOURCES	10
APPENDIX A: NATIONAL AND INTERNATIONAL AUTHORITIES AND ORGANISATION CONTACT LIST.....	21
APPENDIX B: REQUIRED STRUCTURE OF ASSET SPILL RESPONSE PLAN.....	22
APPENDIX C: A LIST OF RESPONSE TECHNIQUES.....	28
APPENDIX D: EXAMPLE OF REQUEST FORM FOR APPROVAL OF DISPERSANT APPLICATION IN THAILAND	34
APPENDIX E: LIST OF APPROVED DISPERSANTS FOR THAILAND ASSETS.....	35
APPENDIX F: SPILL RESPONSE EQUIPMENT REQUEST PROCESS AND EXAMPLE FORM	38
APPENDIX G: LIST OF IESG RESOURCES AT SONGKHLA	40
APPENDIX H: 2018 PTTEP AUTHORISED PERSONNEL FOR OSRL ACTIVATION	42
APPENDIX I: PTT GROUP NOTIFICATION FORM.....	43
APPENDIX J: PTT GROUP MOBILISATION AUTHORISATION FORM	45

TABLE OF CONTENTS (continued)

APPENDIX K: OSRL NOTIFICATION AND MOBILISATION PROCEDURE	46
APPENDIX L: OSRL NOTIFICATION FORM	47
APPENDIX M: OSRL MOBILISATION AUTHORISATION FORM	49
APPENDIX N: SPILL CAPABILITY ASSESSMENT CHECKLIST.....	50

1. PURPOSE

This Spill Management Plan is developed to outline the preparation of response actions and resources needed for the spill incident. The necessary response actions include the following as a minimum; the requirements of the Asset Spill Response Plan preparation, the response organisation and protocol, the notification and interface between PTTEP Headquarters and the Assets and/or the external agencies including government agencies and other related organisations, resources preparation, including capability assessment and document review and update.

This plan will guide Assets and support functions, i.e. seismic exploration, exploration and production drilling, production and decommissioning activities, including the storage, offloading and logistics support, in preparation and implementation of effective spill response. In some case, bridging document from contractors who provide the main activities to PTTEP is required in order to establish the interface between these organisations as well as ensuring the alignment and prompt response.

This Spill Management Plan is a "PDR" which denotes as a Procedure.

2. SCOPE

This plan applies to all PTTEP Assets and supports functions in preparation and implementation of the effective spill response in all activities of Exploration and Production (E&P) Phases.

Compliance with the requirements described in this plan is mandated for all PTTEP Assets and its Subsidiaries. In the countries where the local regulation exists, this plan shall be read and implemented in conjunction with all relevant regulations, or adopted as a minimum requirement if this plan is more stringent than the regulatory requirements. Where PTTEP is a Joint Venture Partner or Joint Operator under PTTEP operational or financial control, compliance with this document is also mandated where PTTEP has legal obligations on the spill response and management, unless otherwise specified in the operational agreement.

3. REFERENCES

3.1 PTTEP SSHE CONTROLLING DOCUMENTS

Document Number	Document Title
11038-STD-SSHE-000	SSHE Management System
11038-STD-SSHE-520-009	Environmental Management Standard
11038-STD-SSHE-600-011	Incident Management Standard
SSHE-106-STD-340	SSHE Training and Competency Standard
SSHE-106-STD-400	SSHE Risk Management Standard
SSHE-106-STD-500	Emergency and Crisis Management Standard

Document Number	Document Title
SSHE-106-PDR-501	Crisis Management Plan
SSHE-106-PDR-502	Emergency Management Plan
SSHE-106-PDR-521	Waste Management Procedure
SSHE-106-GDL-526	Net Environmental Benefit Analysis Guideline

3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS

Document Number	Document Title
12145-GDL-004-R02	Crisis Communications Guideline
-	Dispersants: Subsea Application, the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), 2015.
-	Oil Spill Response Field Guides, Oil Spill Response Limited (OSRL), 23 July 2015.
-	Thailand's Oil Spill Protection and Control Plan (แผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ, Thai version), Marine Department, the Ministry of Transport Thailand, 6 August 2002.
-	Documents and Guides, The International Tanker Owners Pollution Federation Limited (ITOPF), accessed 2 March 2018, URL: http://www.itopf.com/knowledge-resources/documents-guides
-	Intergovernmental Agreement on the National Plan to Combat Pollution of the Sea by Oil and other Noxious and Hazardous Substances, Australian Maritime Safety Authority, accessed 2 March 2018, URL: https://www.amsa.gov.au/about-us/who-we-work/intergovernmental-agreement-national-plan-combat-pollution-sea-oil-and-other
-	Oil Spill Response Joint Industry Project (OSR-JIP), the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), accessed 2 March 2018, URL: http://www.oilspillresponseproject.org

4. DEFINITIONS

4.1 GENERAL DEFINITIONS

Terminology	Description
Crisis Management Team (CMT)	Asset crisis management team responsible for responding to an actual or potential incident (whether of PTTEP origin or not) be in Local, National or International, on a scale that may become of significant concern to Company business.
Emergency Management Team (EMT)	Asset emergency management team responsible for strategic responses.
Emergency Response Team (ERT)	Site emergency response team responsible for conducting the tactical/in-field responses.
Net Environmental Benefit Analysis (NEBA)	A process used by the spill response organisation or team for making the best response options to minimise impacts of oil spills on people and the Environment.
Planning scenario	Selected scenarios derived from the risk assessment result that is used as the basis for planning of oil spill response. The selection should represent the full range of response challenges and risks against which response strategies and a tiered capability can be defined.
Spill	<p>Any loss of containment that reached the Environment. The spill volume reported should reflect the volume of material that reached the Environment only (i.e. not inclusive of any released volume retained within secondary or other confinement). Reported volume reaching the Environment is irrespective of the quantity recovered (i.e. represents the gross volume reaching the Environment, not a net volume remaining in the Environment).</p> <p>Spills of produced water or process wastewater are excluded. Loss of containment resulting from acts of sabotage (such as theft of oil from pipelines and storage) shall be reported. Loss as a result of "acts of terrorism"/ attacks on infrastructure should not be reported.</p> <p>Intentional discharges of drill cutting (only offshore operations exceed 12 nautical miles) during drilling activities are excluded.</p>

Terminology	Description
Worst credible case discharge	The scenario with the largest release that could reasonably be expected from a facility or operation. Such events may lead to the most severe consequences.

4.2 ORGANISATION AND DEPARTMENTS

Terminology	Description
Corporate	Refers to the PTTEP business groups hierarchically above Asset level, and located in the PTTEP headquarters, Bangkok.
Function Group	Refers to a corporate level business group. These may have associated Divisions, Departments, or operational Assets within their hierarchy.
Division	A business group may have one or more distinct groups within its hierarchy. These are referred to as Divisions.
Asset	Refers to an operating Asset, site, or location within a respective Function Group.
Department	A subgroup within a Function Group, Division or Asset.

4.3 LANGUAGE

May	Indicates a possible course of action
Should	Indicates a preferred course of action
Shall	Indicates a course of action with a mandatory status

4.4 COMMON ACRONYMS

Set out below are common specific terms presented in alphabetical order:

AMOSC	Australian Marine Oil Spill Centre
API	American Petroleum Institute
ART	Arthit Field
CEC	Coastal Energy Company Limited
BCP	Bangchak Petroleum Company Limited
CEN	Environment Management Department
CEN/E	Environmental Applications Section

CEO	Chief Executive Officer
CLG	Legal Division
CMM	Communications Department
CPA	Process Safety and Assurance Department
CRM	Enterprise Risk Management and Internal Control Division
CSA	Safety Management Department
CTEP	Chevron Thailand Exploration and Production Company Limited
CSH	Safety, Security, Health and Environment Division
CMT	Crisis Management Team
CVX	Caltex Thailand
DDPM	Department of Disaster Prevention and Mitigation
DMF	Department of Mineral Fuels
DSV	Drilling Supervisor
E&P	Exploration and Production
EDE	Engineering and Development Group
EMT	Emergency Management Team
ERT	Emergency Response Team
ESI	Environmental Sensitivity Index
ESM	Environmental Sensitivity Maps
EVP	Executive Vice President
FPSO	Floating Production Storage and Offloading
GBN	Greater Bongkot North Field
GBS	Greater Bongkot South Field
GSX	Geoscience and Exploration Group
IC	Incident Commander
IESG	Oil Industry Environmental Safety Group Association
IMO	International Maritime Organisation
IOGP	International Association of Oil & Gas Producers
IPIECA	Global Oil and Gas Industry Association for Environmental and Social Issues

ITOPF	International Tanker Owners Pollution Federation Limited
M&A	Merger and Acquisition
MD	Marine Department, Ministry of Transport
NEBA	Net Environmental Benefit Analysis
OIM	Offshore Installation Manager
OPS	Operations Support Group
OSC	On Scene Commander
OSCT	Oil Spill Combat Team (Indonesia)
OSRL	Oil Spill Response Limited
OSRO	Oil Spill Response Organisation
PCD	Pollution Control Department
PDT	Production Asset Group
PEP	President, Exploration and Production
PIMMAG	Petroleum Industry of Malaysia Mutual AID Group
PTT	PTT Public Company Limited
SCAT	Shoreline Clean-up Assessment Technique
SOPEP	Shipboard Oil Pollution Emergency Plan
SSHE	Safety, Security, Health and Environment
STSC	South Area Sub-committee under Oil Industry Environmental Safety Group Association
SVP	Senior Vice President
VP	Vice President

5. ROLES AND RESPONSIBILITIES

5.1 DOCUMENT OWNER

The owner of the Spill Management Plan is the VP, Environment Management Department, with responsibilities for:

- Approval and issuance of the Procedure and its revisions.
- Ensuring effective implementation of the Procedure.

5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT

The custodian of the Spill Management Plan is Manager, Environmental Applications Section, with responsibilities for:

- Identifying deficiencies or potential improvements.
- Initiating periodic revision.
- Maintaining revision history and document status register.

Note: Roles and Responsibilities of relevant personnel shall follow the Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500), Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502), and Crisis Management Plan (SSHE-106-PDR-501).

6. SPILL MANAGEMENT

Generally, spill management in oil and gas exploration and production business is classified based on the 3-Tiered response system in accordance with the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA, the Global Oil and Gas Industry Association for Environmental and Social Issues) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP) good practice guide related to oil spill preparedness and response.

Activation of each Tier response and management team is based on the capability of response resources and/or consequences, not correspond to the volume of the spill, as defined below:

- Tier 1:** Asset capability necessary to handle the local spill and/or initial response;
- Tier 2:** Local and National capability to supplement a Tier 1 response; and
- Tier 3:** Global and International capability required due to scale, complexities and/or global potential impact.

PTTEP Assets and support functions could pre-define and document the expected spill volume of each Tier, based on their production scale and the capability of response resources.

Classification of risk level and Tier response shall follow the below documents for more details and definition of severity or impact to people, Environment, Asset and reputation as well as incident management and reporting protocol.

- SSHE Risk Management Standard (SSHE-106-STD-400),
- Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500), and
- PTTEP Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).

6.1 SPILL MANAGEMENT ORGANISATION

6.1.1 PTTEP 3-Tiered Response

Figure 1 shows the 3-Tiered spill response organisation as well as necessary internal and external resources. Tier 1 response requires internal resources, whereas Tier 2 and 3 response require National and International resources, respectively. Member of each Tier response team shall refer to the Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500).

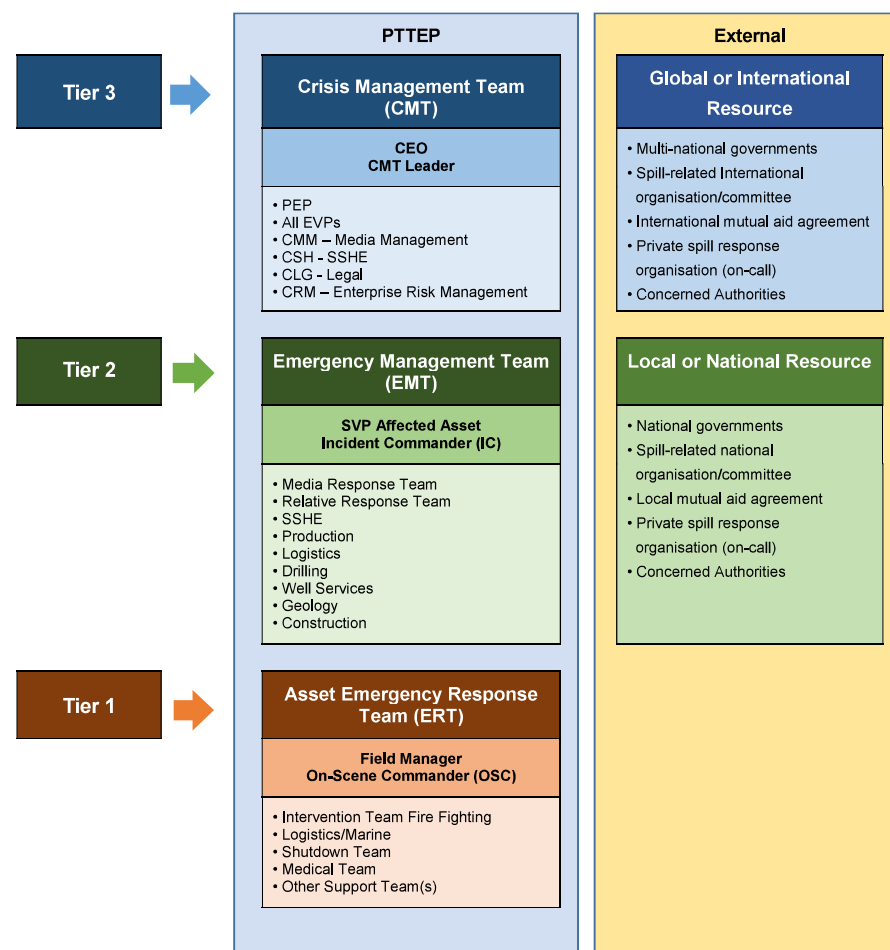


Figure 1: Tier Response Organisation and Resources

6.1.2 Spill Response and Management Team Duty

The different authorized persons of E&P activities in each phase could result in the different designated persons of spill response and management team leader at each Tier response as summarized in Table 1. Although the team leader is nominated depending on the activities, however the team member of each Tier at each phase is commonly the same, except the technical support, as listed in 6.1.1 PTTEP 3-Tiered Response, which their specific duties shall be described in the Asset Spill Response Plan, the Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and the Crisis Management Plan (SSHE-106-PDR-501). The technical support will be requested from each relevant discipline subjected to the incident description.

Table 1: Summary of Team Leaders

Team Leader	Spill Management Team Leader of each E&P Phases			
	Seismic Exploration	Drilling Exploration	Drilling Production	Production
ERT: Tier 1 On-scene Commander	VP under GSX	Drilling Supervisor (DSV)/ Offshore Installation Manager (OIM)		Field Manager
EMT: Tier 2 Incident Commander	SVP of affected Asset (Thailand) Asset Country Manager (Overseas)			
CMT: Tier 3 CMT Leader	CEO or Designated Top Management			
Technical Support	VP/Field Manager of affected Asset	Field Manager of affected Asset/Drilling Contractor		VP of affected Asset
	Depend on an incident situation and shall be requested from the affected Asset.			

6.2 SPILL NOTIFICATION PROCESS

Initial internal and external notification of spill incident shall follow the protocol and reporting requirements as determined in the Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011) which covers the reporting channel, period and organisation to be notified within PTTEP and externally to the government agencies both for Thailand and International Assets. External notification of spill incident occurred within Thailand jurisdiction is summarized in Table 2. Contact numbers of Thailand and International authorities and organisations are provided in Appendix A.

It is the responsibility of the International Assets to determine the in-country notification process of all internal and external communications for all Tiers of spill incidents, including communication with PTTEP Headquarters. The communication protocol shall be documented in the Asset Spill Response Plan. The protocol shall include the communication channel to the authorities, notification timelines to the authorities, and the responsible person who is authorised to initiate the communication. The contact number of authorities in each operating country shall be provided and kept up-to-date.

Table 2: Summary of External Notification for Spill Incident in Thailand

Spill Incident Volume	Notify	Reporting timescale	Reported by
>1 bbl	Department of Mineral Fuels (DMF)	The initial report by phone or e-mail within 24 hrs and followed by the written report within 72 hrs	Safety Management Department
> approx. 149.75 bbls (20 tonnes)	Marine Department (MD) <i>for the spill to water</i> Department of Disaster Prevention and Mitigation (DDPM) <i>for the spill on land</i> PTT Group	The initial report by phone or e-mail within 24 hrs	EMT for Tier 2 and CMT for Tier 3/Safety Management Department

Any updated situation to external media and relatives shall refer to Crisis Communications Guideline (12145-GDL-004-R02) under Corporate Communications and Public Affairs Division.

6.3 SPILL RESPONSE RESOURCES

Spill response resources in this plan are defined as spill response and management plan and other supporting documentation, trained personnel, and sufficient equipment and supplies. The resources may come from local, regional or International sources in accordance with 3-Tiered Classification. These resources shall be identified in the Asset Spill Response Plan based on their operational risk assessment results, regulatory requirements, hydrocarbon amount and characteristic, nearby sensitive area and supporting facility, and planning scenarios.

The agreement or spill response organisation for spill response resources support at each activity for each Tier response is recommended to prepare in advance to ensure the availability of the resources when the spill incident occurred.

6.3.1 Asset Spill Response Plan Preparation

PTTEP Assets and support functions shall prepare and implement the Asset Spill Response Plan and the supporting documents. As noted in section 1, the Asset Spill Response Plan is defined as, either the operating Asset Spill Response Plan or the support functions Spill Response Plan or combination of both. The Asset Spill Response Plan shall be scoped and scaled according to the type of operation undertaken, the level of risk associated with the operations/activities, and in compliance with applicable local and national regulation. The Asset Spill Response Plan shall include the necessary information which helps to assist the Assets and support functions to identify and specify the key processes and resources that are crucial to respond to the spill incidents, both for the initial and subsequent stages.

It is required that PTTEP Assets and support functions shall develop their own Plan separately from the Asset Emergency Response Plan. However, the integration of the Asset Spill Response Plan into the Asset Emergency Response Plan is acceptable, as long as its Plan is comprised of the required structures as listed in Appendix B and updated regularly.

In general, the Asset Spill Response Plan shall include the following essential information as a minimum:

- The governing legislative framework where PTTEP operates;
- A summary of the spill planning scenarios resulted from the risk assessment, SSHE Case, Environmental Impact Assessment, and other relevant documents;
- Response strategy and justification for each scenario;
- Stakeholder engagement and notification Procedure internally and externally;
- Action checklist for key personnel;
- Available Tier 1 resources, including details of location, mobilisation, and response timescales and Procedures;
- Tier 2 mutual aid agreements, including the available resources capability, activation Procedures, indicative response times, as well as mobilisation logistics and Procedures;
- Tier 3 arrangements, including accessing International mutual aid, contracted Oil Spill Response Organisations (OSRO) mobilisation Procedures, resources and response timeframes. Procedures for immigration and customs, and any emergency dispensation information for cross-border movement of personnel, equipment and material;
- Reference to the Source Control Procedures and any other response specific plans, e.g. Well Blowout Contingency Plan, tactical response plans where applicable; and
- Summary of the escalation process and resource integration Procedures for the activation and mobilisation of the identified Tier 2 and Tier 3 resources, if a spill exceeds the response capability at Tier 1.

The above requirements shall be used for development of the Asset Spill Response Plan which shall be complied with the National Oil Spill Response Plan of the country of operation as well as relevant PTTEP Standards and Procedures. The Asset Spill Response Plan shall be reviewed by Corporate SSHE Division for advisory and alignment with this plan and other compulsory documents.

6.3.2 Spill Scenario Consequence Analysis

Based upon the risk assessment results, the Assets and support functions shall identify spill planning scenarios and documented in the Asset Spill Response Plan. Afterwards, the detailed consequence analysis shall be conducted to confirm consequences from the spill risks and identify which environmental and socio-economic resources could be affected, and the degree of sensitivity of those resources, as well as impact mitigation and minimisation, specifically for:

- The worst credible case of spill planning scenario(s) for oil type(s) that potentially have a significant contribution to the risk (high likelihood, high potential discharge volume or low likelihood but high severity); and
- Any additional spill planning scenarios that generate essential planning factors.

Criteria for justification are referred to the SSHE Risk Management Standard (SSHE-106-STD-400).

6.3.2.1 Spill Trajectory Model

The objective of numerical simulation of spill fate and trajectory is to estimate the physical changes which spilled oil undergoes especially offshore or on open waters (i.e. the weathering processes which include evaporation, spreading, natural dispersion, emulsification and shoreline stranding) and its potential pathways, travel times, surface distribution and associated volumes under the prevailing climate.

The spill trajectory model shall be developed to provide the area of impact or consequence for consideration in the environmental and socio-economic severity risk assessment and to guide decisions for a suitable response strategy.

For Domestic offshore Assets, the spill trajectory model has been developed to summarise the possible spill plume trajectory, travelling period from the point of the spill to a shoreline and expected location. The trajectory model may incorporate the sensitive area mapping for evacuation planning, spill response strategy and predicted impact area. This trajectory model is available at PTTEP Corporate SSHE Division Library, SSHE intranet, and PDT SSHE manager office.

Examples of 2 types of spill trajectory modelling output are shown in Figure 3;

- Stochastic models primarily used for contingency planning purposes which apply historical wind and current conditions to simulate multiple spill trajectories that together give a statistical output; and
- Deterministic models typically used in both response and contingency planning scenarios, which utilise a single set of wind and current conditions (for example the most probable) to simulate a single spill trajectory.

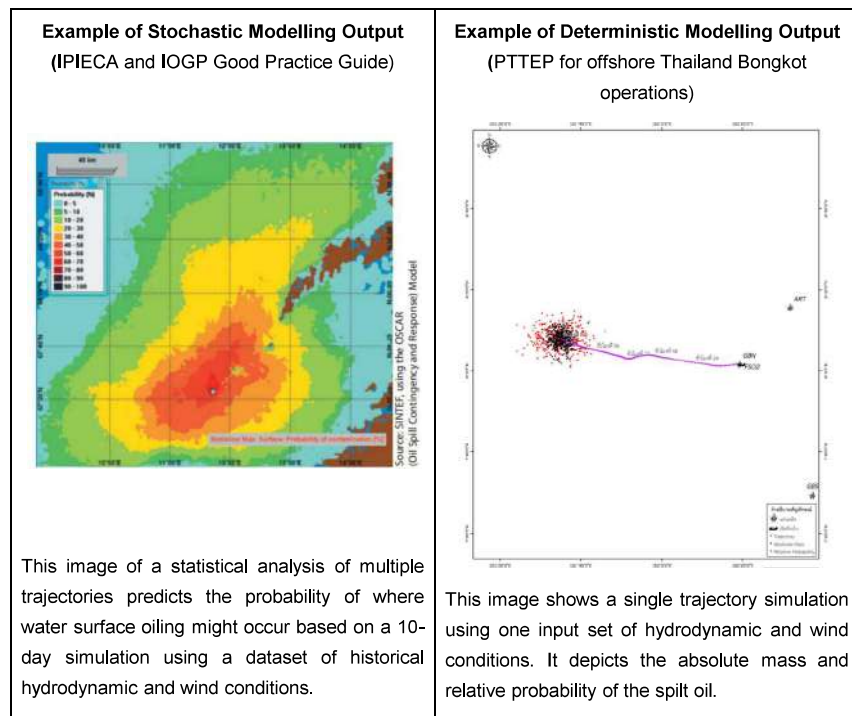


Figure 2: Example of Spill Modelling Output

6.3.2.2 Sensitivity Mapping

Once the Assets and support functions have identified the spill planning scenario, the trajectory of the oil, and how it behaves in the Environment, it is necessary to identify and characterize relevant sensitive resources and receptors within the influence area.

Mapping of ecological and socio-economic resources allows the identification of those which may lie in the trajectory of the spill. Mapping shall be performed within the influence area of the potential spill. The IPIECA, International Maritime Organisation (IMO) and IOGP good practice guidance on sensitivity mapping for oil spill response (2012) provides examples of mapping both ecological and socio-economic resources. Environmental impact assessments and monitoring data can provide valuable input to the mapping of resources and sensitive receptors. With the confidentiality agreement, the E&P companies operating within the same area are encouraged to share information on ecological and socio-economic resources to secure efficient mapping and consistent input.

The assessment of potential consequences should be made for time periods (i.e. monthly, seasonal or yearly) as relevant to the activity or operation that is posing a risk. It is recommended that a full year field activity at least should have a seasonal resolution in the consequence assessment as

this can provide important information and input to risk management and advice on risk-reducing measures for time-limited operations.

Assets and support functions can access to the information, such as the Environmental Sensitivity Index (ESI), Environmental Sensitivity Maps (ESM), etc. which are available from published sources or national database or equivalent. Moreover, Asset and support functions can partially apply the sensitivity map from the Environmental Impact Assessment report. The sensitivity mapping in the boundary of the South China Sea published by Marine Department is currently available at Corporate SSHE Division Library in hard copy. With its sensitivity, this information cannot be posted on the Company share drive or the Company intranet.

6.3.2.3 Net Environmental Benefit Analysis (NEBA)

When considering the suitable response technique, NEBA shall be considered to determine the best response options that are the most effective, feasible and will minimise the impact from the selected planning scenario on the Environment and the community. As such, the Asset Spill Response Plan shall document the following information when selecting the response option:

- Evaluate data - Collect information on the physical characteristics and environmental resources of the area.
- Predict outcomes - Review previous spill case histories and experimental results which are relevant to the area, and to response options which could possibly be used.
- Balance trade-offs - On the basis of previous experience or key studies; predict the likely environmental outcomes if the proposed response is used, and if the area is left for natural recovery.
- Select the best response option - Compare and weigh the advantages and disadvantages of possible response options with those of natural clean-up.

Refer to PTTEP's Net Environmental Benefit Analysis Guideline (SSHE-106-GDL-526) for further details on the application of NEBA.

Assets and support functions shall ensure that the response priorities selected are aligned with the National or regional register of priority areas. Where different protection priority ranking is assigned to a specific resource compared to these National or regional register, justifications for the difference is to be specified.

The requirements of the response technique, waste management and restoration methods are provided in Appendix C. Restoration components may include environmental impact, remediation, environmental and community restoration as well as compensation of financial impact, depending on the incident case.

6.3.3 Spill Response Equipment Preparation

6.3.3.1 Tier 1 - Asset Resources

PTTEP Assets and support functions shall provide and ensure the availability of spill response resources on each location as identified in their planning scenario. The identification of necessary spill response resources shall be documented in the Asset Spill Response Plan. The Assets and support functions representative shall ensure the readiness of the Asset Spill Response Plan and the sufficient equipment and resources for combating spill up to a Tier 1. The Asset ERT member shall be trained to promptly respond and familiar with all available spill response equipment.

For exploration phase either seismic exploration or drilling exploration, Geoscience and Exploration Group (GSX) and/or the project owners of the exploration activities shall prepare the spill response equipment and services from the reliable local contractor as per their contract agreement under advisory of Corporate SSHE Division.

For drilling production, the drilling contractor, with the Asset's support, shall provide on-site spill response equipment and personnel as per their contract agreement to ensure that Tier 1 can be handled. The drilling contractor is responsible for any spills occurring within the boundary of the rig itself, while Asset is responsible for the spills reaching the environment.

In case that the dispersant application is required for Thailand Assets, it is the Asset representative to request the approval from Pollution Control Department (PCD) before use. The request form for approval of dispersant application in Thailand and list of approved dispersants for Thailand Assets is provided in Appendix D and E, respectively. To avoid the delay of dispersant application, the completeness of information and the appropriate volume of dispersant application filled in the form will expedite the approval period. In general, the consideration result would be sent to the requestor within 5 hours after submitting the request to PCD. This process could be different for the International Assets which may require the different approval process in order to comply with the local regulation. Be aware that some dispersant is not permitted to use in some country.

Noted that once the incident reaches Tier 2 and 3, or after activation of EMT and CMT, Corporate SSHE Division will be responsible for the dispersant application approval process.

Should the spill escalate beyond Tier 1 level, additional resources and support are required.

6.3.3.2 Tier 2 – Local and National Resources

For Domestic Asset, Corporate SSHE Division shall provide and seek other available equipment and resources to support in the Asset spill response. These resources shall be included in the Asset Spill Response Plan and this plan may specify equipment and personnel from nearby operators, regional operators, National level regulators or agencies, or OSROs.

Where possible, the Asset and Corporate SSHE Division should make an agreement to ensure the availability and validity of Tier 2 resources by conducting pre-arrangement or exercise in order to test the mobilisation and to secure support to respond to the spill.

PTT Group is a member of the Oil Industry Environmental Safety Group Association (IESG) in Thailand. All PTTEP Assets in Thailand are able to request additional resources and the trained personnel from outsource under IESG's contract via Corporate by using South Area Sub-Committee (STSC) of IESG Spill Response Equipment Request Form as provided in Appendix F and list of IESG available resources stored at Caltex Thailand (CVX) and Shell Depot in Songkhla is shown in Appendix G.

Table 3: Estimated Mobilisation Time for National Assistance from IESG

Asset	IESG Nearest Site	Nearest Airport to PTTEP Assets	In-land Mobilisation time (hrs)	Vessel Mobilisation time (hrs)	Total time (hrs)
ART	Songkhla	Hat Yai	2	16	18
GBN	Songkhla	Hat Yai	2	18	20
GBS	Songkhla	Hat Yai	2	18	20

Further, Assets in Thailand may also request resources from the Marine Department through activation of the National Oil Spill Response Plan. This allows the Asset to have access to the national resource which includes equipment, vessels and technical specialists. PTTEP Assets and support functions are encouraged to identify Tier 2 Resources in the Asset Spill Response Plan for the purpose of pre-assessment whether the available resources are sufficient to handle with Tier 2 Spill or otherwise refer to this plan. When resources from in-country mutual aid agreement are required to respond the spill, the National Oil Spill Response Plan will incorporate with the Company Plan including the Asset Spill Response Plan. The role and responsibility of the emergency response team and support team will be in accordance with both Plans.

For International Asset, it is recognised that some International Assets may also be legally bounded to attain membership for their local Tier 2 Organisations or Contractors as specified by laws and regulations of the country where PTTEP operates (e.g. PIMMAG, OSCT, AMOSC, etc.). All Assets shall adhere to the in-country legislative requirements and ensure the familiarity of the call-out Procedure for the respective Tier 2 Organisations or Contractors.

Similarly to Thailand Assets, the International Assets should ascertain similar processes to access the National resources of the operating country. In case National resources are not capable of or are overwhelmed, the resources from International service contractor is necessary.

6.3.3.3 Tier 3 – Global and International Resources

Currently, the International service provider for PTTEP is the Oil Spill Response Limited (OSRL) Group which PTTEP has access to their resources via PTT Group membership. The OSRL Activation can be done through PTT Group as the following steps, which list of PTTEP Authorised Personnel is provided in Appendix H.

- PTTEP Authorised Personnel shall complete the PTT Group Notification form and Mobilisation Authorisation Form and submit to PTT for their information as provided in Appendix I and J respectively.
- Then, the OSRL Notification and Mobilisation Procedure shall be followed as described in Appendix K. PTTEP Authorised Personnel shall fill out the OSRL Notification Form and Mobilisation Authorisation Form, and submit to OSRL for requesting their services as provided in Appendix L and M, respectively.

Corporate SSHE Division will assist the Asset in securing OSRL resources for their prompt response. OSRL resources available for membership can be found in [OSRL website](https://www.oilspillresponse.com) (<https://www.oilspillresponse.com>).

For planning purpose, the Assets and support functions shall take into account the lead time required for mobilisation of OSRL resources in their Asset Spill Response Plan. However, the global alliance from PTTEP and OSRL requires lead time for internal preparation and logistics arrangement. Table 4 shows the OSRL nearest support site to the nearest airport to PTTEP Asset's location, estimated mobilisation time and flight time from these airports to PTTEP Potential incident locations. Noted that contingency time; e.g. customs clearance and immigration; are not included.

Table 4: Estimated mobilisation time for International assistance from OSRL

Country	OSRL Nearest Site	Nearest Airport to PTTEP Assets	Mobilisation time (hrs)	Flight time (hrs)	Total time (hrs)
Algeria	United Kingdom	Houari Boumediene (Airport D'Alger)	6	9	15
Australia	Singapore	Darwin	5	8	13
Canada	United State of America	Fort Lauderdale, Miami Airport	6	7	13
Mozambique	United Kingdom	Maputo	5	20.5	25.5
Myanmar	Singapore	Yangon	5	4	9
Thailand	Singapore	Suvarnabhumi	5	4	9

6.3.4 Spill Training and Exercise

The Assets and support functions shall develop spill training and exercise programme with consultation from Corporate SSHE Division based on the applicable national and local regulation as well as the requirements stated in this plan and SSHE Training and Competency Standard (SSHE-106-STD-340). The training and exercise programme shall include the personnel with their role and responsibility to manage and respond to the spill incident.

Determining the frequency and number of personnel to be trained in each role and involved in exercises should consider factors such as staff turnover rate, staff rotation to prepare for a prolonged response, and standby requirements for on-duty responders as well as backup staff to support an ongoing response.

In addition to the applicable National and local regulation, Each Asset and support functions shall organise the spill exercise to cover the scenario either for tabletop exercise or equipment deployment as shown in Table 5.

These exercises may be conducted separately or in conjunction with other emergency or crisis exercises as long as it is included the below requirements. The training and exercise programmes and records shall be documented for further tracking and reference. Opportunities for improvement and actions arise from these activities shall be documented and recorded in close-out exercise or audit report to ensure that the actions are being implemented in a timely manner.

Assets and support functions shall also ensure the periodic monitoring of training with expiration date and require refresher is being done and documented properly to ensure the sustainability of personnel's knowledge and competence.

6.3.5 Spill Capability Assessment

Assets and support functions shall plan to conduct the capability assessment, with the consultation of Corporate SSHE Division, on a regular basis in order to assess and ensure that the Asset spill response meets the needs of the operation's risk level. The frequency of the capability assessment depends on the results of risk assessment. The higher risk results are identified, the more frequency of capability assessment shall be. The capability review process is undertaken in line with the IPIECA and IOGP industry good practice Guidelines for a tiered response, and includes the following assessments:

- Review of Oil Spill Response Plans and relevant tactical plans.
- Availability and suitability of oil spill response Tier 1 (onsite) equipment.
- Availability of Tier 2 and Tier 3 equipment.
- Review of logistical arrangements.
- Review of your training and exercise programme.

For an effective Tier 2 and Tier 3 Capability assessment, PTTEP shall utilize the third party to conduct the activities. The assessment results shall identify the gaps and recommendations for improvement of the Asset and Company spill response capability.

The spill capability assessment checklist is provided in Appendix N.

6.3.6 Spill Response and Management Plan Review and Update

Where the National or local regulation dictates a system of review and evaluation for approved plans, it shall take precedence. In the absence of regulatory guidance, the Assets and support functions shall develop and implement a programme for review and ensure the sustained readiness and competency to align at least with document review period or significant deviation.

Table 5: Minimum Requirements for Spill Exercise

Type	Objective	Frequency	Response Team
Notification	Test communication; contact details and notification Procedures as per the Asset Spill Response Plan and this plan.	At least once internal and once with external involvement, per year	ERT, EMT, and/or CMT as necessary
Tabletop Exercises (Duration: 2 to 8 hrs)	Build competency and confidence in the implementation of the spill response and management plan, test the functionality of the plan and emergency response using potential spill scenario. The predetermined set of specific objectives. Involve external agencies including Tier 2 and Tier 3 support, as necessary. No equipment mobilisation required.	At least once internal or once with external involvement, per year	ERT, EMT, and/or CMT as necessary
Equipment Deployment	Deploy Tier 1 equipment to confirm operability as well as the competence of response teams.	At least once per year	ERT (and Contractor – if applicable), with EMT involvement as necessary
Full-scale exercise (Duration: 10 to 14 hrs)	May involve multiple authorities, relevant organisations and jurisdictions, and can validate many elements of preparedness. Test plans and Procedures across the span of Asset's crisis management and emergency response arrangements. Can involve national capability (Tier 2) and regional or International support (Tier 3), i.e. trans-boundary response issues. Includes personnel and resources mobilisation and deployment. The new Merger & Acquisition (M&A) project is included after M&A process is completed.	At least one or two Assets every three years	ERT (and Contractor – if applicable), EMT, or CMT,

The review and update to the Spill Response and Management Plan shall be undertaken when there are any updates from:

- Oil spill risk profile, e.g. new Assets are introduced or additional oil types are identified;
- Oil handling operations/significant changes in the hydrocarbon inventory;
- Response arrangements, including any changes to response contractors;
- Oil spill incident reporting and notification Procedure;
- Sensitive resources;
- Location of operation (e.g. drilling campaigns);
- Lessons learned or feedback from spill response exercises;
- Lessons learned or feedback from actual spill response activities;
- Legislation or regulations in the country of operation;
- International Standards and industry good practices; or
- Relevant PTTEP Corporate Standards and Procedures.

Regardless whether the Spill Response and Management Plan are updated or not for the reasons listed above, this plan shall also be reviewed in its entirety at least every five years to ensure its validity and directions are in alignment with recent good practice, advancements and improvements in equipment and techniques in the industry. Also, to reflect any improved knowledge of the potential response area and sensitivities. Whilst external notification channel and contact details shall be checked at a minimum every year.

Where applicable, if major changes occur that could potentially affect the validity or effectiveness of the Plan, re-submission to the approving authority in the country of operations shall be undertaken as required per local regulations and PTTEP Corporate requirements.

Hard copies of the Asset Spill Response Plan and other relevant documents shall be available at Asset's Emergency Command Centre and PTTEP Headquarters Emergency Management Room.

APPENDIX A: NATIONAL AND INTERNATIONAL AUTHORITIES AND ORGANISATION CONTACT LIST

Organisation	Telephone	Fax
Department of Mineral Fuels	+66(0)2794 3472 +66(0)2794 3474	+66(0) 2794 3362
Department of Disaster Prevention and Mitigation	Hotline 1784	+66(0) 2241 7466 +66(0) 2241 7499
Marine Department	1194 (24 hrs) +66(0)2234 8342 +66(0)2233 1311-8 ext. 330 and 331	+66(0) 2234 3832 +66(0) 2236 1802 +66(0) 2238 3017
Oil Industry Environmental Safety Group Association	+66(0)2239 7955 - 56	+66(0)2239 7917
PTT Command Centre	+66(0)2537-3111/3222/3333	+66(0)2537 3498
OSRL Singapore base	+65 6266 1566	+65 6266 2312

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX B: REQUIRED STRUCTURE OF ASSET SPILL RESPONSE PLAN

Notes:

- ✓ = Required
- + = Recommended (may depend on the planning scenario)
- ✗ = Not required

Section	Description	Offshore	Onshore
1. Introduction			
1.1 Objective	Describe the overall purpose of the Spill Response Plan. Include the statement of PTTEP's guiding principles of protecting people, Environment, asset and reputation.	✓	✓
1.2 Scope	A summary description of operations and facilities covered by the Spill Response Plan.	✓	✓
1.3 Interface with Other Plan	Identifies other plans which the Spill Response Plan interfaces with and demonstrate how it integrates with other plans. These plans include, but not limited to: <ul style="list-style-type: none"> Crisis management plan. Emergency management plan. Net Environmental Benefit Analysis Guideline. Environmental Impact Assessment Report. Bridging documents/Well control plans. 	✓	✓
1.4 Document Control	Specifies approval dates and sign-offs by internal management, plan custodian, distribution list, review and update records. Include approvals obtained from authority, if applicable.	✓	✓
2. Notifications And Reporting			
2.1 Internal Notification	A clear written Procedure to immediately notify and report to internal stakeholder and initiate a response showing appropriate response levels, as well as response escalation Procedure. <i>Refer to Spill Management Plan for an example of internal notification Procedure.</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
	Includes contact details, notification method (e.g. phone, fax, email, etc.) and team/person responsible for performing the notification. This may be reflected in the form of a flowchart. <i>Refer to Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500) for emergency notification Standard.</i>		
2.2 External Notification	A clear written Procedure to notify and report to external stakeholder which needs to be done at the early stage of the incident, i.e. authorities, shareholder, OSROs and other contractors. Includes contact details, notification method (e.g. phone, form, fax, email, etc.) and team/person responsible for performing the notification.	✓	✓
3. Assessments			
3.1 Site Assessment	Provide a checklist/Guideline to conduct initial site safety and spill assessment.	✓	✓
	Key facility information.	✓	✓
	Identification of environmental and socio-economic sensitivities.	✓	✓
	Determining current and forecasted meteorological and hydrodynamic conditions.	✓	✗
3.2 Volume and Trajectory Assessment	A summary or checklist of: <ul style="list-style-type: none"> Spill surveillance methods (aerial surveillance, tracking buoys, etc.). Spill observation and assessment guidance. Spill trajectory and modelling. 	✓	+
3.3 Tier Assessment	Evaluate the scale, Tier level, and impact of the incident (following the National Oil Spill Contingency Plan, if any or as described in this Guideline) as well as the escalation potential.	✓	✓
4. Response Management			
4.1 Response Organisation	The organisation of the response teams (ERT, EMT, CMT) and its relationship with each other. Includes overall responsibility of the team and management of processes and Procedures within each team. Include the response management facility location and activation Procedure. <i>Refer to Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
4.2 Roles and Responsibilities	Main role and responsibility of the key personnel in the response team, including action checklist described for each stage of response. <i>Refer to Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).</i>	✓	✓
5. Action Checklist			
Initial action checklists for key personnel in the EMT to establish: <ul style="list-style-type: none"> Initial response priorities and objectives. Initial actions and strategy decision guide. Activation of response management team. Activation and deployment of resources. 		✓	✓
6. Response Strategy			
6.1 Response Strategies	Strategy decision procedure (flow charts, scenario matrix, and NEBA decision consideration), include scenario-specific response strategy summaries and regulatory pre-approvals and/or approval application Procedures, if any. <i>Refer to Section 6.2 Spill Notification Process.</i>	✓	✓
6.2 On Water Response	Offshore and near-shore response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	✓	✗
6.3 Shoreline Response	Shoreline response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
6.4 Inland Response	Inland waterway and onshore response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	✗	✓
7. Sensitive Areas			
Summary of sensitivities identified in the area as well as the protection priorities. May include maps for ease of reference. This information should be supported by with the Baseline Environmental Settings information in the Reference Material.		✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
8. Response Resources			
8.1 Tier 1 Capability	A summary and reference to Tier 1 resources inventories including required logistics support, internal contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories), and mobilisation timescale.	✓	✓
8.2 Tier 2 Arrangement	A summary and reference to Tier 2 Arrangement including: <ul style="list-style-type: none"> Contracted resources inventories and services list. Mobilisation Procedure and timeframes. Contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories). Required logistics support. Additional non-contracted resources and services list including government resources, vessels of opportunity, local labour sources and volunteers, and subject matter experts or speciality expertise. Resourcing Procedures for non-contracted services. 	✓	✓
8.3 Tier 3 Arrangement	A summary and reference to Tier 3 arrangements, including accessing International mutual aid, contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories), contracted OSRO mobilisation Procedures, resources and response timeframes. Procedures for immigration and customs, and any emergency dispensation information for cross-border movement of personnel, equipment and material.	✓	✓
9. Supporting Response Element			
9.1 Waste Management Procedure	Provide the procedure for handling oily waste. <i>Refer to Waste Management Procedure (SSHE-106-PDR-521).</i>	✓	✓
9.2 Oiled Wildlife Response	Provide guidance for handling wildlife impacted by oil spill, if any. <i>Refer to Net Environmental Benefit Analysis Guideline (SSHE-106-GDL-526).</i>	+	+

Section	Description	Offshore	Onshore
9.3 Stakeholder Engagement And Communications	Provide guidance for engaging and communicating with Stakeholders. <i>Refer to Crisis Communications Guideline (12145-GDL-004-R02) and Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
9.4 Economic Assessment and Compensation	Provide guidance for conducting economic assessment and compensation. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
9.5 Environmental Impact Assessment (Including Sampling)	Provide the procedure for conducting an environmental impact assessment. <i>Refer to Environmental Impact Assessment for Exploration and Production Procedure (SSHE106-PDR-401).</i>	+	+
10. Decontamination			
10.1 Requirement	Summarises Health, Safety, and Environmental requirement for decontamination.	✓	✓
10.2 Decontamination Procedure	Procedure for developing a spill-specific decontamination plan including Standard Procedures for setting up decontamination area, zoning, etc. and list of approved cleaning agents. Provide information on pre-designated decontamination sites, if any.	✓	✓
11. Termination of Response			
11.1 Demobilisation Procedure	Provide the procedure for developing a spill-specific demobilisation plan. Also provide Standard Procedures for demobilising resources, i.e. final equipment and vessel inspections, personnel checkout, resupply of consumables, claims for repairs, a return of hired gear, etc.	✓	✓
11.2 Response Termination	Provide the procedure for establishing treatment endpoints and response termination criteria. Include information regarding the roles with authority to sign off on completed areas and approve termination of the response.	✓	✓
12.3 Response Debrief	Responsibilities and procedures for conducting post-response debrief, conducting post-spill analysis and develop report, etc. Include documentation requirements. <i>Refer to Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011)</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
Supporting Documentation or Appendices			
Site- Specific Tactical Response Plan	Provide operational maps identifying the sensitivity the site-specific tactical plans that cover the area to be protected, worksite configuration, and other considerations and useful information necessary to facilitate rapid and effective response. <i>Refer to Section 6.3 Spill Response Resources.</i>	+	+
Reference Material	Consist of the justification and other preparedness material including: <ul style="list-style-type: none"> Oil spill risk assessment result and scenario planning, The applicable requirement from international convention, national and local regulations on oil spill response, The operational overview which describes the facility and/or operations (including facility information, oil types and volumes handled, oil properties and weathering data, etc.), Oil spill modelling result, Baseline environmental settings (including meteorological and hydrodynamic information) and socio-economic information, Training and exercise programme, and Plan and equipment review and audit schedule. 	✓	✓
Directories	Provide directories of resources and contact that are potentially needed during response including, external contractors, response organisation, a vessel of opportunity, logistics contractors, etc. This may be updated frequently.	✓	✓

APPENDIX C: A LIST OF RESPONSE TECHNIQUES

Response Technique Options	Requirements
Source Control	<p>Source control techniques are usually linked to other Asset emergency response plans/documents which provide specific actions to stop or minimise the release of oil from the source. Details in the Asset Spill Response Plan or supporting document shall include a description of the interface between the Asset Spill Response Plan and other specific internal/external emergency response documents. For the incident management, the Asset Spill Response Plan should describe how the source control team interface with the spill response team. Where specialised resources are required, the Spill Response Team shall inform EMT/CMT in advance for the availability of these resources.</p> <p>Source control technique shall be considered for the following scenarios:</p> <p><u>For spills originating from the well</u>, source control techniques are linked to Well Blowout/Source Control Contingency Plan which should already detailed the emergency response procedures in the event of an incident involving the well. Specialised resources include vessels and technical specialists who are trained in conducting well control management are often required for such spills. Confirm availability or provide contact of the specialised resources e.g. support vessels equipped with dynamic positioning and cranes with appropriate lifting capacity.</p> <p><u>For spills originating from vessels</u> (e.g. oil tankers, FPSOs, etc.), source control techniques on board are linked with SOPEP which shall be executed by the vessel captain and vessel emergency response team, while on-water spills shall include containment by booming around the source and on-water recovery. Deployment techniques will be the same as At Sea Containment and Recovery. Communication linkage and mobilisation period between spill site and support site are recommended to exercise to ensure the readiness and effectiveness.</p> <p><u>For spills from stationary offshore storage tanks or pipelines</u>, the source control measures shall consider the loss of primary containment. The response techniques are linked to the Asset Emergency Response Procedures to shutdown, contain and recover the spill. Migration of oil from the source is managed with the same techniques as At Sea Containment and Recovery. Communication linkage and mobilisation period between spill site and support site is recommended to exercise to ensure the readiness and effectiveness.</p>

Response Technique Options	Requirements
Source Control (continued)	<u>For spills from onshore storage tanks, pipelines or land transports</u> , the source control measures shall consider the loss of primary containment. The response techniques are linked to the Asset Emergency Response Procedures to shut down, contain and recover the spill. Migration of oil from the source is managed with the same techniques as Inland Response.
Surveillance, Modelling and Visualisation	<p>Description of the surveillance platform (e.g. aircraft, vessels, installations, on-foot, vehicles, subsea) and trained observers to support the implementation of the response technique. If specialist monitoring and/or remote sensing techniques (e.g., satellite imagery, oil detecting radar) are available to supplement surveillance methods, these shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation. However, Safety shall be considered as the first priority when monitoring at the spill site. Remote sensing observation is recommended for Safety issue found while entering the spill area.</p> <p>When spill modelling is intended to be used together with the surveillance capability, the model shall be capable of being recalibrated regularly as new field data is generated. Communication methods to relay information between response teams (strategic (EMT) and tactical/field (ERT) shall be described in a Plan or supporting documentation.</p>
Offshore Dispersant Application Surface and Subsea	<p>Pre-approval from applicable regulators/authorities for the use of surface and/or subsea-applied dispersant, or where no formal pre-approval mechanism exists, seek approval on the basis that such approval may be granted by or at the time of a spill incident response. The authorised person who asks for approval will be indicated in the Asset Spill Response Plan and this plan.</p> <p>Confirm that the capability includes dispersant(s) for surface and/or subsea application that are effective for the oil type(s) included in the selected spill planning scenarios and are identified in the applicable country-approved list of dispersants (if available). Confirm that any applicable country-specific legal and regulatory restrictions on applying dispersant (e.g., water depth, distance from shore) are known, are described in the Asset Spill Response Plan, and that the intended dispersant use complies with those restrictions.</p>

Response Technique Options	Requirements
Offshore Dispersant Application Surface and Subsea (continued)	<p>Confirm local availability of on-site stocks of dispersant to support an initial response to the selected spill planning scenarios and identify supplementary dispersant stocks and supply chains needed to maintain on-going dispersant operations. Exercise the mobilisation period for additional dispersant from support site to spill area. Confirm the means to monitor the effectiveness of the oil-dispersant mix.</p> <p>Confirm the availability of suitable subsea dispersant injection devices and related ancillaries, and the platforms for transport and deployment. The subsea dispersant application technics and details can be found at http://www.ioqp.org/bookstore/product/dispersants-subsea-application/.</p>
In Situ Burning	<p>Pre-approval from applicable regulators/authorities for the use of in-situ burning, or where no formal pre-approval mechanism exists, seek approval on the basis that such approval may be granted by or at the time of a spill incident response.</p> <p>Consider the weather condition and limitation before burning.</p> <p>Confirm the availability of resources such as vessels and boom designed for burning operations, ignition sources and related ancillaries.</p> <p>Confirm the means to monitor the effectiveness of the burning operations and atmospheric dispersion.</p>
At Sea (Offshore and Nearshore) Containment and Recovery	<p>Describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the availability of specialist and non-specialist resources, including:</p> <ol style="list-style-type: none"> Vessels, booms and skimmers suitable for the prevailing operating conditions and oil characteristics. Offshore temporary storage available for recovered oil and water. Methods to transfer recovered oil and water and pre-separation. Onshore reception and temporary storage facilities for recovered oil and water. Surveillance aircraft to locate oil, direct the vessels and monitor effectiveness.

Response Technique Options	Requirements
Protection of Sensitive Resources (Offshore, Shoreline and Inland)	Identify environmental and socio-economic sensitivities and agree on priorities for protection with applicable stakeholders and in accordance with regulatory requirements. Information regarding environmental and socioeconomic sensitivity can be found in the environmental impact assessment report. A summary of this and initial response actions shall be presented in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation as site-specific tactical response plans.
Shoreline and Inland Assessment	If planning scenarios show there is potential for shoreline oiling, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the capability for carrying out a Shoreline Clean-up Assessment Technique (SCAT).
Shoreline Clean-up	If planning scenarios show there is potential for shoreline oiling, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation the roles and responsibilities for shoreline clean-up operations with national and provincial agencies/authorities. Clean-up resources shall be identified, including potential contractors and sources of plant/labour, etc. Reception and temporary storage facilities for recovered oil and materials shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation. Describe the processes to locate oil, direct the clean-up operations and monitor effectiveness.
Inland Response	If planning scenarios show there is potential for an inland response, whether it is on land or on inland waterway, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the range of logistical issues that could influence the response implementation (e.g. access, remoteness of operations, special precautions for designated, private and/or sensitive areas) and the availability of resources for the response. The communication system shall be available 24/7 and exercise as scheduled, especially mobile carriers. <u>For spill scenarios at a fixed location (e.g. drilling well pad, storage tank, product pipeline, pump house or other fixed structures):</u> Confirm the availability of specialist and non-specialist resources, including, vehicles, heavy machinery, equipment and tools for the Environment, terrain, and hydrological and geological conditions, above and below ground. Reception and temporary storage facilities for recovered oil and materials shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation.

Response Technique Options	Requirements
Inland Response (continued)	Describe the processes to locate oil, direct the clean-up operations and monitor effectiveness. Specialist and non-specialist equipment to monitor on/below ground and groundwater contamination as determined by the selected spill planning scenarios shall be described, along with the means to measure the quantities of recovered oil and other materials. <u>For spill scenarios on mobile carriers on land (e.g. road/rail tankers):</u> Map out the available resources and critical sensitive area/receptor within the known transportation route. Provide estimated response times of nearest specialist and non-specialist resources, including vehicles, heavy machinery, equipment and tools to respond to different types of Environment, terrain, and hydrological and geological conditions. The processes to locate oil, direct clean-up operations and conduct monitoring programme shall be similar to the processes described for fixed structures.
Oiled Wildlife Response	If planning scenarios identify the potential for oiled wildlife or the presence of endangered or legally-protected species, then identify the available oiled wildlife specialists (whether locally available or internationally available) to respond to the incident. This may be sourced from the relevant government authorities, response organisations or non-governmental organisations. Critical information to be included in the Asset Spill Response Plan or supporting oiled wildlife response plan is the notification Procedures to engage these specialists, arrangements for wildlife protection and the response methodology for oiled wildlife.
Waste Management	Identify any country-specific or local legal and regulatory requirements pertaining to hazardous and non-hazardous waste management (including notification requirements, and how to set up temporary storage areas). Local availability of sufficient waste storage equipment and approved waste contractors for transportation of hazardous wastes shall be identified with contractual agreements for these services in place. Further, the final waste disposal location for each type of waste stream shall be identified with verification that the facility has the capability to accept the estimated volume of waste as identified in the planning scenario. Refer to the PTTEP's Waste Management Procedure for further guidance in waste management Procedure (SSHE-106-PDR-521).

Response Technique Options	Requirements
Waste Management (continued)	A summary of this information shall be presented in the Spill Response Plan or supporting documentation as the site-specific tactical response plans.
Stakeholder Engagement and Communications	Identify stakeholders who share the risk and maintain a database of these stakeholders and their contact information. A programme shall be drawn to conduct regular communication with the stakeholders based on country-specific or local legal requirements and the duration of the operation. The frequency and need of stakeholders' engagement should be specified in the Asset Spill Response Plan or supporting documents for engagement during the planning process or in a response stage.
Economic Assessment and Compensation	Identify environmental and socio-economic sensitivities that may be potentially impacted by a spill from the operations. The Asset Spill Response Plan or supporting documents should include a process for mobilising resources to assess the impacts, to evaluate and to process claims and compensation to impacted communities. This shall include documentation preservation processes and any associated legal requirements of records and data. The general information of socio-economic can be found in environmental impact assessment report related-organisation in operating country.
Environmental Sampling, Monitoring and Assessment	<p>A monitoring programme shall be implemented before, in between and after an accident to aid in decision making, to monitor technique effectiveness or to determine the extent of spill impact to the Environment.</p> <p>Confirm the capability of subject matter experts, qualified sampling organisations and laboratories, and the equipment and logistics required to execute the monitoring programme. This shall include the local compliance requirements for environmental monitoring.</p> <p>The sampling and monitoring Procedures and the resources to support this assessment shall be included in the Asset Spill Response Plan or supporting documents.</p>

APPENDIX D: EXAMPLE OF REQUEST FORM FOR APPROVAL OF DISPERSANT APPLICATION IN THAILAND

กรมควบคุมมลพิษ
คำขออนุญาตใช้สารเคมีจัดการน้ำมัน

เขียนที่.....
วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

เรียน อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ

หน่วยงาน.....

ขออนุญาตใช้สารเคมีจัดการน้ำมันชนิด.....
เพื่อจัดการน้ำมันที่รั่วไหลจากสาเหตุ.....
สถานที่เกิดเหตุ.....
พิกัด.....
วันที่เกิดเหตุ.....เดือน.....พ.ศ.....เวลา.....
ชนิดน้ำมันที่รั่วไหล.....ปริมาตร.....ลิตร
น้ำมันรั่วไหลมาแล้ว.....วัน โดยทางหน่วยงานมีความประสงค์ในการใช้สารเคมีจัดการน้ำมันชนิดดังกล่าวข้างต้นเพื่อจัดการน้ำมันบริเวณ.....
จำนวน.....ลิตร โดยวิธี.....

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำขอ
(.....)
ตำแหน่ง.....

สถานที่ติดต่อของผู้ยื่นคำขอ.....
โทรศัพท์.....โทรสาร.....
Pager.....e-mail.....

สถานที่ติดต่อกรมควบคุมมลพิษ

หมายเลขราชการ	เบอร์โทรศัพท์	เบอร์โทรสาร
กรมควบคุมมลพิษ 92 ซอยพหลโยธิน 7 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400	0 2521 8682 / 0 1898 3594	
โทรศัพท 0 2298 2239, 0 2298 2241-2, 0 2298 2246	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ 0 2235 6536 / 0 1638 8018	
โทรสาร 0 2298 2240	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ 0 2485 8938 / 0 1442 2661	
e-mail : marpol.mcd@pdd.go.th	ผอ. สำนักจัดการคุณภาพน้ำ 0 2411 1341 / 0 1622 4124	
email : marinepollution_pcd@yahoo.com	ผอ. ส่วนแหล่งน้ำทะเล 0 2973 4998 / 0-1816-4280	

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX E: LIST OF APPROVED DISPERSANTS FOR THAILAND ASSETS

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
1	Accell Clean® DWD	*		18 July 2011	U.S. EPA.
2	Agma DR 379	S B RS	20 June 2021		MMO
3	Ardrox 6120*	*		1 January 2012	AMSA
4	BIODISPERS (FORMERLY PETROBIODISPERS)	*		28 June 2002	U.S. EPA.
5	Caflon OSD	S B RS	20 December 2018		MMO
6	CHEMAX 307 oil spill dispersant	*	-	-	TISI
7	COREXIT® EC9500A	S	12 December 2018	13 April 1994/ 18 December 1995	MMO U.S. EPA. AMSA
8	COREXIT® EC9500B	*	13 July 2020	1 August 2013	U.S. EPA.
9	COREXIT EC9527A (Formerly Corexit 9527)	*		10 March 1978/ 18 December 1995	U.S. EPA.
10	DASIC SLICKGONE NS/ Slickgone NS	S B RS	20 February 2019	4 December 2012	AMSA / MMO
11	DASIC SLICKGONE EW/ Slickgone EW	S B RS	25 April 2018	4 April 2013	AMSA / MMO
12	Dasic Slickgone LTSW*	*		1 January 2012	AMSA
13	De Solv It 1000	S B RS	28 October 2020		MMO
14	Disperep 12	S	13 July 2021		MMO
15	DISPERSIT SPC 1000TM	*		22 April 1999	U.S. EPA.
16	Eflochem OSD	S B RS	7 February 2022		MMO
17	FFT-Solution®	*		1 November 2011	U.S. EPA.
18	Finasol OSR 51	S B RS	27 June 2017	12 November 2014	AMSA
19	Finasol OSR 52	S B RS	18 March 2020	30 January 2003	MMO U.S. EPA. AMSA

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
20	JD-109	*		20 September 2000	U.S. EPA.
21	JD-2000 TM	*		6 August 2001	U.S. EPA.
22	MARE CLEAN 200	*		23 February 1988/ 26 January 1996	U.S. EPA
23	MARINE D-BLUE CLEAN TM	*		23 April 2012	U.S. EPA
24	Micro-Fiton	S B RS	6 August 2019		MMO
25	NEOS AB3000	*		22 April 1985/ 26 January 1996	U.S. EPA.
26	NOKOMIS 3-AA	*		31 July 2008	U.S. EPA
27	NOKOMIS 3-F4	*		4 March 2002	U.S. EPA.
28	OD 4000	S B RS	18 March 2020		MMO
29	Oil Spill Eater II	S B RS	23 January 2020		MMO
30	OSD/LT Oil Spill Dispersant	S B RS	20 June 2016		MMO
31	OSR 4000	S B RS	7 August 2018		MMO
32	Radiagreen OSD	S	19 February 2020		MMO
33	SAF-RON GOLD (a/k/a SF-GOLD DISPERSANT	*		3 January 2005	U.S. EPA.
34	SEA BRAT #4	*		26 November 2002	U.S. EPA.
35	SEACARE ECOSPERSE 52 (see FINASOL OSR 52)	S B RS	25 April 2018	30 January 2003	MMO U.S.EPA
36	Seacare Ecosperse LT23	S B RS	28 October 2018		MMO
37	SEACARE E.P.A. (see Dispersit SPC 1000 TM)	*		22 April 1999	U.S. EPA.
38	Seacare OSD	S B RS	10 May 2018		MMO
39	Seacare OSD2	S B RS	28 October 2018		MMO

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
40	SF-GOLD DISPERSANT (see SAF-RON GOLD)	*		3 January 2005	U.S.EPA
41	Super-dispersant 25	S B RS	17 March 2020		MMO
42	ZI-400	*		16 June 2005	U.S.EPA
43	ZI - 400 OIL SPILL DISPERSANT (see ZI-400)	*		16 June 2005	U.S.EPA

Update at 29 May 2017.

Remark

¹Approved use

- S = Sea
B = Beach
RS = Rocky shore
* = Unidentified

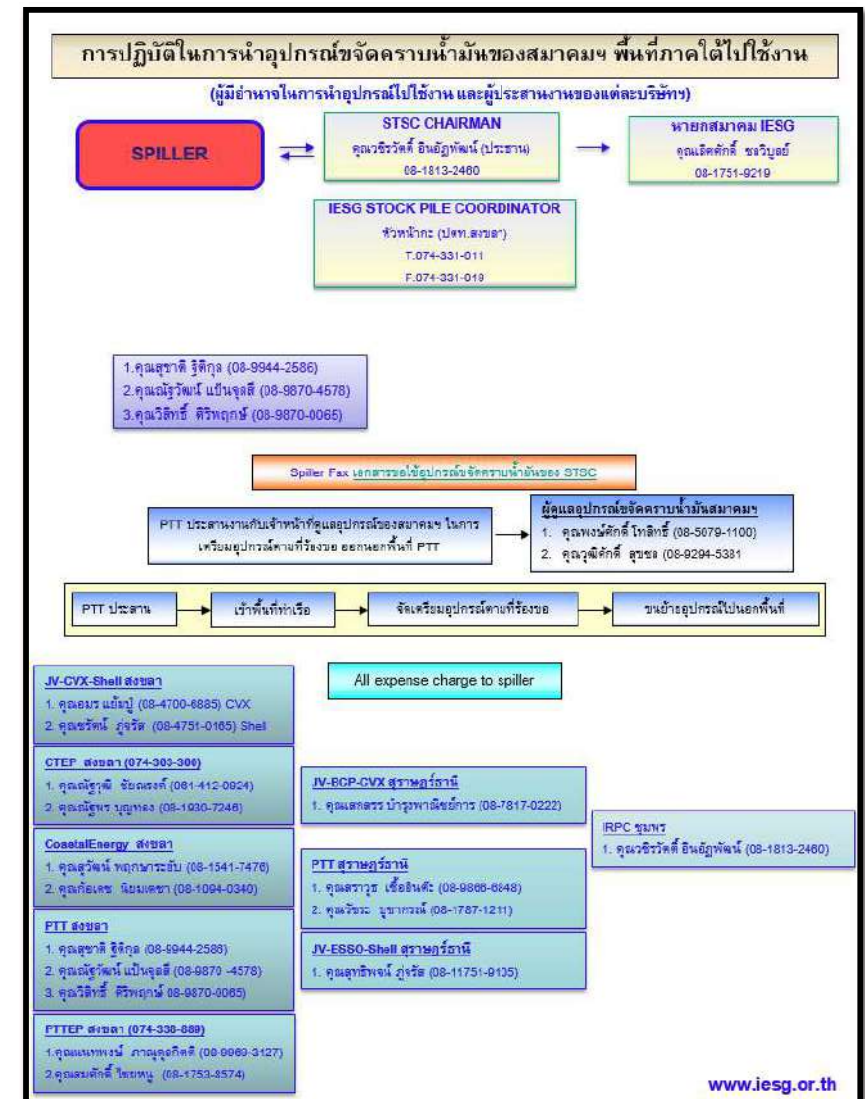
²Reference Agencies

- Marine Management Organisation : MMO
- U.S. Environmental Protection Agency : U.S. EPA
- Australian Maritime Safety Authority : AMSA
- Thai Industrial Standards Institute : TISI

Reference: Pollution Control Department

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.


APPENDIX F: SPILL RESPONSE EQUIPMENT REQUEST PROCESS AND EXAMPLE FORM



Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and www.iesg.or.th.

APPENDIX G: LIST OF IESG RESOURCES AT SONGKHLA

No.	Equipment	Trade Mark	Model	Quantity	ประเภท
1	Rope Mop Skimmer (OSR-IESG-STSC-001) - Length of 3 metres-150 mm. Diameter Oleophilic - Floating rope mop pully (1) - Kit,2 year operation spares kit (1)	Ro-Clean	OM 200 DP	1 set	Skimmer
2	Weir Skimmer (OSR-IESG-STSC-002) - Spate induced self – priming flow pump (1) - House set (1)	Ro-Clean	Deemi mini-max	1 set	Skimmer
3	Disc Skimmer (OSR-IESG-STSC-003) - Power Pack (1เครื่อง) - Hydraulic hose (2 เส้น) - Discharge/ suction hose (2 เส้น) - Manual (1 เล่ม)	Vikoma	T 12	1 set	Skimmer
4	Floating Suction Head (OSR-IESG-STSC-004)	Vikoma	Delta Head	1 set	Skimmer
5	Vacuum Unit (OSR-IESG-STSC-005-U1&U2) - Hopper (Manual 2 เล่ม)	Vikoma	Powervac	2 sets	Skimmer
6	WB 20 X water pump (OSR-IESG-STSC-010) - สาย Discharge / Suction - Manual (1 เล่ม)	Honda	Wp 20X	1 เครื่อง 2 เส้น	Pump
7	Air Compressor (Electric)	PUMA	XM-2525	1 เครื่อง	Air Compressor
8	Air Boom (Hydraulic) (OSR-IESG-STSC-007-U1&U2) - Type 100 hydraulic reel - Heavy duty PVC reel cover - Tow bridle set - Type "H" Power pack - PB 4000 Air inflator (Manual 5 เล่ม) - Air Tube interconnection - Boom repair kit for sea sentinel boom (2 กล่อง)	Vikoma	Sea Sentinel 400 m	2 ชุด 2 มิน 4 อัน 1 เครื่อง รวม 8 เส้น	Boom
9	Air Boom (Manual) (OSR-IESG-STSC-009) - Reinforced PVC boom bage (8 ลูก) - Tow bridle set (4 อัน)	Vikoma	Sea Sentinel	200 m	Boom
10	Beach Boom (OSR-IESG-STSC-010) - Reinforced PVC boom bage	Vikoma	Shore guardian	100 m	Boom



IESG

ส่วนที่ 1 แบบฟอร์มการขอใช้อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันของ STSC

วันที่

ถึง ☐ ประธาน STSC โทรศัพท์ 08-1813-2460 โทรสาร 0-7432-1192

☐ นายกสมาคมฯ โทรศัพท์ 08-1751-9219 โทรสาร 0-2239-7917

จาก **จ.สงขลา**

☐ JV-CVX-Shell โทรศัพท์ 074-331-778 โทรสาร 074-331-290

☐ CTEP โทรศัพท์ 074-303-300 โทรสาร 074-321-192

☐ CEC โทรศัพท์ 074-331-027-31 โทรสาร 074-331-029

☐ PTT โทรศัพท์ 074-331-778 โทรสาร 074-331-019

☐ PTTEP โทรศัพท์ 074-338-845 โทรสาร 074-338-890

จ.สุราษฎร์ธานี

☐ JV-CVX-Bangchak โทรศัพท์ 0-7728-3045 โทรสาร 0-7728-2935

☐ JV-ESSO-Shell โทรศัพท์ 0-7722-4121 โทรสาร 077-.....

☐ PTT โทรศัพท์ 0-7728-3978 โทรสาร 0-7728-1081

จ.ชุมพร

☐ IRPC โทรศัพท์ 0-7752-1074 โทรสาร 0-7752-1355

จ.ภูเก็ต

☐ PTT โทรศัพท์ 0-7728-3978 โทรสาร 0-7728-1081

รายการอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันของ STSC ที่ร้องขอ

.....

การจัดส่ง ☐ Spiller มารับอุปกรณ์เอง

ลงชื่อผู้ร้องขอ

วันที่ เวลา โทรศัพท์/ โทรสาร

ส่วนที่2 แบบตอบรับการร้องขอ

รายละเอียดการสนับสนุนอุปกรณ์

.....

ลงชื่อผู้อนุมัติ

วันที่ เวลา โทรศัพท์/ โทรสาร

จัดทำโดย : คณะกรรมการสถานป้องกันและแก้ไขการรั่วไหลของน้ำมัน เขตพื้นที่ภาคใต้ (STSC)

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and www.iesg.or.th.

No.	Equipment	Trade Mark	Model	Quantity	ประเภท
11.	Flexi Boom (OSR-IESG-STSC-011)	Vikoma	Flexi Boom 900	405 m	Boom
12.	Oil Containment Boom (OSR-IESG-STSC-012)	SK Boom	SK C105U	400 m	Boom
13.	AutoBoom Hydraulic OSR-IESG-STSC-008 - Power Pack 1 set - Roller 1 set - Air inflator 1 set	Lamor Lamor	LPP 7HA B8	200 m	Boom
14.	Anchor System (OSR-IESG-STSC-017)	Abasco	ASB-25	14 Each	Boom Accessories
15.	Tow Bridle (OSR-IESG-STSC-016)	Abasco	TB 25	6 Each	Boom Accessories
16.	Sorbent Boom (OSR-IESG-STSC-013)	Abasco	A-8-10	50 Bundles	Absorbent
17.	Sorbent Sheet (OSR-IESG-STSC-014)	Abasco	A-150	20 Rolls	Absorbent
18.	Temporary Storage (Fast Tank 2000) (OSR-IESG-STSC-018-U1&U2) - Pipe saddle for mumping over tank wall - Ground mat for under tank on rough terrain	Fast Engineering	Fast Tank 2000	2 Sets	Tank
19.	Oil Dispersant OSR-IESG-STSC-015 - AGMA DR 379 Oil Dispersant - Slickgone NS Type 2/3 (200 Liters/ Drum) y.2011	AGMA Slickgone NS	DR 379 Type 2/3	7 ถัง 9 ถัง	Dispersant
20.	Dispersant Spray Set Boat Spray 100 Dual OSR-IESG-STSC-006 - Pump Unit - AFEDO Nozzles - ถังผสมน้ำ	Lamor	BS100DFW-TS	1 Set 1 ใบ	Dispersant Spray
21.	Cargo Basket OSRE-IESG-BU-001,002/2014	Saftrol	Cargo Basket	2 set	Basket
22.	Container 40 feet OSR-IESG-STSC-020	Saim cargo container	Lp 20-005	3 set	Container
23.	Container 20 feet (จำหน่ายแล้ว 1 ชุด 2559 30,000 บาท)	Siam cargo Container	Storage container	1 set	Container
24.	CONTAINER 10 feet (OSRE-IESG-001/2014)	Saftrol	Storage container	1 set	Container
25.	WATER PUMP 11kw OSR-IESG-STSC-021	yanma		1 set	pump
26.	Oil spill Dispersant ;Dasic;slickgone NS -Contain 25L./Pail	Dasic Internationt Limited	Type II/III	32 Pails (800 L)	Dispersant

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX H: 2018 PTTEP AUTHORISED PERSONNEL FOR OSRL ACTIVATION

Name	Position/Job Title	Contact No.	Email
	Senior Vice President, Safety, Security, Health & Environment Division		
	Acting EVP., Production Asset Group		
	EVP., Engineering and Development Group		
	Senior VP, Myanmar Asset		
	Vice President, Safety Operation Department		
	Vice President, Environment Management Department		
	Vice President, Australia Asset		
	Manager, SSHE		
	SSHE Manager, Myanmar Asset		
	SSHE Manager, Australia Asset		

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

**APPENDIX I: PTT GROUP NOTIFICATION FORM**

PTT Public Company Limited (PTT)

Communication Centre: +66(0)2537 3111/3222/3333/3444 (Tel)
+66(0)2537 3498-9 (Fax)

Oil Spill Response and East Asia Response Limited (OSRL)

Singapore Base: +65 6266 1566 (Tel) +65 6266 2312 (Fax)
Southampton Base: +44 23 8033 1551 (Tel) +44 23 8033 1972 (Fax)

Notification Form – Page 1 of 2

To: PTT Communication Center	Date:
Cc: OSRL	Warning! Ensure telephone contact has been established with the Duty Manager before using Email communication.
From:	Position:
Company:	Contact Number:
Subject: For Your Information	Incident name:
OBLIGATORY INFORMATION REQUIRED – COMPLETE ALL DETAILS	
Name of person in charge	
Position	
Company	
Contact telephone number	
Contact fax number	
Email address	
Spill Details	
Location of spill	
Description of slick (size/direction appearance)	
Latitude / Longitude	
Situation (cross box)	
Date & Time of spill	
Source of spill	
Quantity (if know)	
Spill status (cross box)	
Action taken so far	
Oil type & characteristics	
Name	
Viscosity	
API/SG	
Pour point	
Asphaltene	
Weather	
Wind speed and direction	
Sea state	
Sea temperature	
Tides	
Forecast	



PTT Public Company Limited (PTT)

Communication Centre: +66(0)2537 3111/3222/3333/3444 (Tel)
+66(0)2537 3498-9 (Fax)

Oil Spill Response and East Asia Response Limited (OSRL)

Singapore Base: +65 6266 1566 (Tel) +65 6266 2312 (Fax)
Southampton Base: +44 23 8033 1551 (Tel) +44 23 8033 1972 (Fax)

Notification Form – Page 2 of 2

ADDITIONAL INFORMATION REQUIRED – COMPLETE DETAILS IF KNOW	
Resources at risk	
Clean up resources	
On site / Ordered	
Nearest airport (if know)	
Runway length	
Handling facilities	
Customs	
Handling agent	
Vessel availability	
Equipment deployment	
Recovered oil storage	
Equipment logistics	
Transport	
Secure storage	
Port of embarkation	
Location of command centre	
Other designated contacts	
Special requirements of country	
Security	
Visa	
Medical advice	
Vaccinations	
Others (specify)	
Climate information	

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX J: PTT GROUP MOBILISATION AUTHORISATION FORM

Mobilisation Authorisation

To: PTT Communication Center	Date:
Tel: +66 (0) 2537 3111/222/333/444/555	Fax: +66 (0) 2537 3498 - 9
From:	Position:
Company:	Contact Number:
Subject: Mobilisation of OSRL	Incident name:

I, _____ (Name in Block Capitals)
 hereby authorise to request PTT for the activation of OSRL and its resources in connection
 with the oil spill incident of _____ (Name of Ship/Oil Rig or Terminal)
 as of _____ (Time) ON _____ (Date)

OSRL shall work under the direction of:
 Name: _____
 Position: _____
 Company: _____

Signature _____ Position _____
 Company name _____

To: OSRL	Date:
Tel: Singapore Base: +65 6266 1566 Southampton Base: +44 23 8033 1551	Fax: Singapore Base: +65 6266 2312 Southampton Base: +44 23 8033 1972
From: PTT Public Company Limited	Contact Number: +66 (0) 2537 8844/55
Subject: Mobilisation of OSRL	Incident name:

I, _____ (Name in Block Capitals)
 hereby authorize the activation of OSRL and its resources in connection with the oil spill
 incident of _____ (Name of Ship/Oil Rig or Terminal)
 as of _____ (Time) ON _____ (Date)

Signature _____ Position _____
 PTT Public Company Limited

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX K: OSRL NOTIFICATION AND MOBILISATION PROCEDURE

OSRL Request Step

PTTEP is a participant member with OSRL, and therefore has immediate access to Tier 3 technical advice, resources and expertise 365 days a year on a 24 hours basis. The following steps should be followed to request for OSRL's support:

1. In the event of an incident, a call should be placed to one of the following numbers. The Duty Manager (DM) will call Client back within 10 minutes of receiving notification of the call.

Emergency Contact (TELEPHONE) Singapore **+65 6266 1566**

Southampton **+44 (0)23 8033 1551**

Emergency Contact (FAX) Singapore **+65 6266 2312**

Southampton **+44 (0)23 8033 1972**

2. Complete the Notification (Appendix L) and Mobilisation Authorisation forms (Appendix M) as necessary, which can be sent to OSRL by fax or email. Under the Participant Member Agreement which governs the mobilisation of resources from OSRL, OSRL must receive official notification to mobilize from one of PTTEP's Nominated Call-out Authorities, summarized in the table on the next page. These are individuals within PTTEP who have been appointed to approve the expenditure of mobilizing Tier 3 equipment.

Remark: Updated information will be available in OSRL website.

APPENDIX L: OSRL NOTIFICATION FORM

OSRL Notification Form

(Initial Incident Information)

Warning! Please telephone the Duty Manager before e-mailing or faxing this form

To	Duty Manager		
OSRL Base	Southampton, UK	Loyang, Singapore	Fort Lauderdale, USA
Telephone	+44 (0)23 8033 1551	+65 6266 1566	+1 954 983 9880
Emergency Fax	+44 (0)23 8072 4314	+65 6266 2312	+1 954 987 3001
Email	dutymanagers@oilspillresponse.com		

Guidance: This information will be used to develop and recommend the most appropriate response strategy. If new information should become available, or the situation changes, please inform the Duty Manager as soon as possible.

Section 1 – Contact Details				
Member Company				
Name of Person Notifying OSRL				
Job Title (Designation)				
Direct Phone Number	Country code	Number		
Mobile Number	Country code	Number		
Fax Number				
Email Address				
Command Centre Address				
Date and Time of Notification	Date and Time	Time Zone		
Section 2 – Location				
Country / Region of Spill				
Latitude of spill (north/south)				
Longitude of Spill (east/west)				
Area Affected	<input type="checkbox"/> Offshore	<input type="checkbox"/> Subsea	<input type="checkbox"/> Shoreline	<input type="checkbox"/> Estuary
	<input type="checkbox"/> Port	<input type="checkbox"/> Harbour	<input type="checkbox"/> Inland	<input type="checkbox"/> River
Water Depth (if applicable)				
Section 3 – Spill Details				
Date and Time of Spill		Time Zone		
Source of Spill				
Cause of Spill				
Status of Spill	<input type="checkbox"/> Secured	<input type="checkbox"/> Uncontrolled	<input type="checkbox"/> Unknown	
Product Properties	Product Name / Type			
	Specific Gravity	AP		
	Pour Point			
	Wax Content			
	Asphaltene			
Sulphur Content				
	Reference Temperature	°C		
Type of Release	Instantaneous Release	<input type="checkbox"/>	Volume	
	OR			
	Continuous Release	<input type="checkbox"/>	Release Rate	

Section 3 – Spill Details continued				
Description of Observed Spill	Estimated Quantity			State Units
	Size			
	Appearance			
	Direction of Travel			
Section 4 – Weather and Modelling				
Weather forecast provided?	<input type="checkbox"/> Yes	<input type="checkbox"/> No OSRL to source a weather forecast		
Sea Temperature				
Sea State				
Visibility				
Cloud Base				
Do you require Oil Spill Trajectory Modelling?	<input type="checkbox"/> Surface 2D	<input type="checkbox"/> Sub-surface 3D Additional time and costs apply	<input type="checkbox"/> Not at this time	
Sub-surface 3D Modelling Information if requested	Gas to Oil Ratio	Sm ³ /m ³	Release Hole Diameter	m
Section 5 – Safety and Security				
Highlight any known safety or security risks e.g. high levels of H ₂ S, high risk country				<input type="checkbox"/> Not Applicable
Describe security arrangements for OSRL staff				<input type="checkbox"/> Not Applicable
Section 6 – Resources at Risk (if available)				
Environmental or socio-economic sensitivities that may be impacted. Provide the relevant oil spill contingency plan and sensitivity maps if available.				<input type="checkbox"/> Contingency plan included <input type="checkbox"/> Sensitivity maps included
Section 7 – Equipment (if available)				
Equipment already deployed or being mobilised (other than OSRL resources)				
Section 8 – Further Information				

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and OSRL website.



APPENDIX M: OSRL MOBILISATION AUTHORISATION FORM

Mobilisation Authorisation Form

Please do not hesitate in contacting the duty manager at the earliest opportunity in the event of an incident or potential incident. Please ensure you telephone the Duty Manager before e-mailing or faxing this completed form

Safety and Security

Oil Spill Response Limited's safety policy requires us to work closely with the mobilising party to ensure all aspects of safety and security are addressed for our personnel.

To	Duty Manager		
OSRL Base	Southampton, UK	Loyang, Singapore	Fort Lauderdale, USA
Telephone	+44 (0)23 8033 1551	+65 6266 1566	+1 954 983 9880
Emergency Fax	+44 (0)23 8072 4314	+65 6266 2312	+1 954 987 3001
Email	dutymanagers@oilspillresponse.com		

Details of Authorised Contact		
Incident Name		
Mobilising Company		
Name of Person Authorising OSRL		
Position of Authorising Representative		
Direct Phone Number	Country Code	Number
Mobile Number		
Fax Number		
Email Address		
Invoice Address if available		
Purchase Order Number		

I, the above named Authorising Representative for the Mobilising Company, approve activation of Oil Spill Response Limited and its resources in connection with the above incident under the terms of the Agreement in place between the above stated Company and Oil Spill Response Limited.

Signature:		Date / Time:	
------------	--	--------------	--

If Oil Spill Response Limited personnel are to work under another party's direction please complete details below:

Directing Party's Details	
Company	
Contact Name	
Position in Incident	
Direct Phone Number	
Mobile Number	
Fax Number	
Email Address	

OSRL 025 - Issue 8, 4-Aug-16

Page 1 of 1

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and OSRL website.



APPENDIX N: SPILL CAPABILITY ASSESSMENT CHECKLIST

Process for completion

The 'Self Check' is divided into four sections dealing with each aspect of response preparedness: Management Organisation & Training, Planning, Notification and Mobilization, and Response.

A number of questions are asked to gauge the levels of preparedness particularly in the context of interface with IESG and its members. The aim is to conduct a quick and simple gap analysis of the relationship and identify any actions that should be completed to ensure that IESG and its members resources could be effectively integrated into the response.

Answers to the questions are recorded on a numerical matrix indicating whether the issue is considered to be adequately addressed. Certain aspects are considered critical success factors, and failure in these areas would be material to the ability of IESG and its members to assist the member (spill owner), or more importantly, for the member to be able to respond effectively. The answers should be dependent upon the question context.

Answers	Status
Yes/Satisfactory/this year	1
In need of action/Review/last year	2
No/Unsatisfactory/Before last year	3

Section 1 Management Organisation & Training

It is essential that there is a robust management structure to lead the response to any incident. The members of the response team should be aware of their individual roles and responsibilities and trained in oil spill response. The team should be aware of how IESG and its members interface with their response organisation. The organisation should be regularly exercised.

Management Organisation & Training		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
M1	Is there a management structure for dealing with an oil spill incident?			
M2	Are all members of the team aware of their individual Roles and Responsibilities?			
M3	Is there a Response management System in place?			
M4	Have all of the team members been trained in oil spill response?			
M5	Have members of the management team been briefed in how IESG and its member operate and their respective responsibilities?			
M6	When was the management team last exercise?			

Section 2 Planning

There should be a contingency plan in place to co-ordinate the response to an oil spill which will bring together various elements of the response, including cleanup equipment. It should be kept up to date and tested on a regular basis. The plan should interface with other adjacent plans. And, should have an appropriate and relevant risk assessment and identify where resources to support tier 1, 2 and 3 response can be accessed.

Planning		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
P1	Is there a contingency plan in place?			
P2	When was it last review/update?			
P3	When was the plan last exercise?			
P4	Does the plan integrate with IESG response?			
P5	Does the plan interface with national and other adjacent local plans?			
P6	Does the plan risk assessment reflect the scope of the operation and anticipate credible level of IESG and its members' involvement?			
P7	Does the credible Tier 1 spill scenario identified?			
P8	Does the cleanup equipment appropriate with the Tier 1 spill scenario?			
P9	Does the equipment maintenance and test program in place?			
P10	Does the equipment mobilization & deployment logistics been planned and tested?			

Section 3 Notification and Mobilization

An effective response is dependent upon an effective notification and mobilization system to alert the responders. This section deals with the alerting system, and ensures that all parties are aware of the required information and authorities to mobilize the support response from IESG and its members.

Notification and Mobilization		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
N1	Is there a procedure in place to notify IESG of an incident?			
N2	When was it last review/update? (<i>notification procedure</i>)			
N3	When was the procedure last exercise?			
N4	Is there a procedure in place to mobilize IESG support in the event of an incident?			
N5	When was it last review/update? (<i>mobilization procedure</i>)			
N6	When was the system last exercise?			
N7	Are you aware of the information needed by IESG & members to mobilize a response?			
N8	Are you aware of the advice and information support that can be accessed from IESG?			
N9	Are you aware of the response time likely to be achieved in the event of a call?			

Section 4 Response

In order for IESG and its members to be able to respond effectively with the member (spill owner) there is a need for infrastructure items to support the response. This section deals with these elements.

Response		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
R1	Is there a safety management plan in place for response operations?			
R2	Have response personnel been trained in the safety aspects of oil spill response?			
R3	Is there a communications system to enable effective co-ordination of the response?			
R4	Have secure equipment stockpile areas been identified?			
R5	Have the logistical arrangements been identified to import and deploy additional equipment delivered by IESG and its members?			
R6	Has a waste management plan been developed for the response operation?			
R7	When was the system last exercise?			

**Action Summary**

Action to be taken		Who	When
Management Organisation & Training			
M1			
M2			
M3			
M4			
M5			
M6			
Planning			
P1			
P2			
P3			
P4			
P5			
P6			
P7			
P8			
P9			
P10			
Notification and Mobilization			
N1			
N2			
N3			
N4			
N5			
N6			
N7			
N8			
N9			
Response			
R1			
R2			
R3			
R4			
R5			
R6			
R7			
TO BE COMPLETED BY BOTH PARTIES.			

Site representative.....

Check by.....

Date.....












บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 16

ข้อมูลการสำรวจสำมะโนประชากรที่อยู่ในระยะ 50 เมตร
จากกึ่งกลางแนวท่อทั้ง 2 ฝั่ง

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานประกอบการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักในปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ									
	X	Y										ชาย	หญิง																							
1	599505	1857230	ร้าง																																	
2										1		✓	✓	64	พุทธ	ไทย	2	มี	1	หม้าย	2		7	พนักงานโรงงาน	30,000	15,000										
										2				32	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	2	โสด	5		3	พนักงานบริษัท	15,000	15,000										
										3				6	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		-		-	-		-								
3										1					✓		63	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		18,000	5,000							
										2							61	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	5,000							
										3							45	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-							
										4							21	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-							
										5							9	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-							
4										1									✓	86	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		6	ผู้สูงอายุ	15,000	15,000				
										2										46	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	2	สมรส	2		1		5,000	2,000				
										3										23	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	2	โสด	-		-		-	-				
5										1											✓		45	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	1	สมรส	2		1		-	-	
										2	36	พุทธ	ไทย										2	ไม่มี	3	โสด	6		5		15,000	13,000				
6										1		✓	✓										61	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		1		5,000	5,000	
										2				41	พุทธ	ไทย							1	มี	2	สมรส	3		1		5,000	5,000				
										3				58	พุทธ	ไทย							1	มี	2	สมรส	2		3		7,000	7,000				
										4				14	พุทธ	ไทย							1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-				
7										1					✓								54	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		18,000	12,000	
										2													45	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-	
										3							20	พุทธ	ไทย				1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-				
										4							17	พุทธ	ไทย				1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-				
8										1								✓					52	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		10,000	5,000	
										2										47	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		10,000	5,000				
										3										29	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	4		5		8,000	5,000				
										4										19	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-				
9										1		✓								65	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	4		1		12,000	10,000				
										2										62																

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 2 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด








หน้า 3 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 4 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 5 / 34

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานที่ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักใน ปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ					
	X	Y										ชาย	หญิง																			
41										1	[REDACTED]		✓	43	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		25,000	7,000						
									2	✓		53	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		-	-								
									3	✓		9	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-								
42										1		[REDACTED]	✓	✓	87	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		6	ผู้สูงอายุ	700	700					
									2	53				พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		10,000	10,000							
									3	✓				51	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-						
									4	✓				22	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	-	6	-	-	-						
43										1			[REDACTED]	✓	✓	37	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		2		-	-				
									2	56					พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		25,000	10,000						
									3	✓					57	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-					
									4	✓					17	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	-	6	-	-	-					
									5	✓					12	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	-	6	-	-	-					
44										1				[REDACTED]	✓	✓	68	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		2		7,000	1,500			
									2	46						พุทธ	ไทย	1	มี	2	หย่า	2		2		-	-					
									3	✓						25	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-				
45										1					[REDACTED]	✓	✓	53	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		4000	2000		
									2	47								พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3		2000	2000			
									3	✓								24	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-		
									4	✓								30	พุทธ	ไทย	2	มี	3	โสด	6		6	-	-	-		
46										1						[REDACTED]	✓	✓	79	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		6	ผู้สูงอายุ	1,000	1,000	
									2	✓								47	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		16,000	15,000		
									3	✓								55	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-		
									4	✓								36	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	2		3		9,000	9,000		
									5	✓								24	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		9,000	5,000		
									6	✓	24							พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		9,000	5,000			
47										1	[REDACTED]						✓	✓	58	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		8,500	8,500	

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 7 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 8 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 9 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 10 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 11 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 12 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด









หน้า 13 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 14 / 34

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักใน ปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ				
	X	Y										ชาย	หญิง																		
113										1		✓		52	พุทธ	ไทย	2	มี	1	สมรส	2		7	พนักงานบริษัท	15,000	5,000					
										2			✓	52	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		6,500	5,000					
										3			✓	30	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	3		1		-	-					
										4			✓	12	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-					
										5			✓	8	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-					
114										1		✓		52	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		10,000	5,000					
										2			✓	46	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-					
										3		✓		28	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	6		3		10,000	3,000					
										4		✓		9	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	โสด	8		6		-	-					
115										1				✓	75	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		6	ผู้สูงอายุ	-	-				
										2				✓	45	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		15,000	15,000				
										3			✓		45	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		15,000	15,000				
										4			✓		49	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	6		7	พนักงานบริษัท	40,000	20,000				
										5				✓	6	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-				
116										1				✓	✓	65	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1	พนักงานบริษัท	15,000	15,000			
										2							66	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2			1	15,000		15,000	
										3					✓	38	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	4		7			10,000		10,000	
										4					✓	25	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-			-		-	
117										1					✓		62	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		15,000	5,000		
										2								✓	68	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2			1		-
118										1					✓	✓	59	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1	กำลังศึกษา กำลังศึกษา กำลังศึกษา	8,000	4,000		
										2									64	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2			1		-
										3						✓	38	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	3		3			15,000		8,000
										4					✓		24	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-			-		-
										5						✓	18	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		6			-		-
										6					✓		14	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-					-		-
										7						✓	11	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-			-		-
119				ร้าง																											
120										1					✓		46	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1	กำลังศึกษา กำลังศึกษา กำลังศึกษา	15,000	10,000		
										2								✓	44	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2			1		-
										3						✓	17	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		6			-		-
										4						✓	12	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		6			-		-
										5					✓	10	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		-			-	-		

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 16 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 17 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 18 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 19 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 20 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด








หน้า 21 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 22 / 34








ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 23 / 34

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานที่ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักใน ปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ		
	X	Y										ชาย	หญิง																
186																													
																													ร้าง
187																													
																													ร้าง
188										1		✓		66	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		20,000	20,000			
										2			✓	66	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3		-	-			
										3			✓	42	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	6		3		-	-			
										4			✓	35	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	6		5		-	-			
189										1		✓		53	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		8,500	8,000			
										2			✓	49	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		8,500	8,000			
										3			✓	23	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-			
										4			✓	26	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	-		-		-	-			
190										1		✓	✓	42	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		2		20,000	5,000			
										2					46	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		2		10,000		5,000	
										3					✓	20	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา		-	-
191										1		✓	✓	76	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		2		15,000	12,000			
										2					71	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		7	พนักงานบริษัท	15,000		12,000	
										3					✓	35	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		7	พนักงานบริษัท		20,000	10,000
										4					✓	33	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		2			10,000	5,000
										5					✓	15	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา		-	-
										6					✓	7	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6			-	-
192										1		✓	✓	77	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		6		ผู้สูงอายุ	500	-		
										2					89	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	1		6		ผู้สูงอายุ	800		6,000
										3					✓	50	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		1		6,800		6,000
										4					✓	48	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		1		6,800		4,000
										5					✓	20	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-		-
										6					✓	10	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-		-
193										1		✓		54	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	1								

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 25 / 34








ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักในปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ
	X	Y										ชาย	หญิง														
202			ร้าง																								
203										1		✓	✓	65	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		1		9,500	7,000	
										2				33	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		6	-	-		
										3				23	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	-		-	-	-	-	
										4				41	พุทธ	ไทย	1	มี	2	หย่า	2		2	10,000	5,000		
										5				12	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
204										1		✓		52	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		7,000	6,000	
										2				49	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1	-	-		
										3				27	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	-	-		
										4				30	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	4		3	12,000	10,000		
205										1		✓	✓	61	พุทธ	ไทย	2	มี	1	สมรส	2		1		8,000	5,000	
										2				66	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	2		1	7,000	4,000		
										3				43	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		1	13,000	9,500		
										4				39	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3	13,000	10,000		
										5				39	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3	12,000	10,000		
										6				35	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	3		2	17,000	9,700		
										7				12	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
										8				9	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
										9				43	พุทธ	ไทย	2	ไม่มี	3	สมรส	3		3	-	-		
										10				32	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	3		3	-	-		
										11				5	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
206										1			✓	77	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		1		10,000	8,000	
										2				52	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	2		7	-	-		
										3				56	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	โสด	2		1	-	-		
										4				12	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
										5				8	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
207										1		✓	✓	50	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		1		6,000	6,000	
										2				91	พุทธ	ไทย	1	มี	2	หม้าย	1		6	ผู้สูงอายุ	600	-	
										3				29	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	-	-		
										4				14	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	กำลังศึกษา	-	-	
										5				47	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	3		3	12,000	7,000		
208										1		✓		73	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		6		-	-	
										2																	

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 27 / 34

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	การอยู่ อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักใน ปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ	
	X	Y										ชาย	หญิง															
216										1		✓		70	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1	กำลังศึกษา	12,000	10,000		
										2			✓	68	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-		
										3			✓	24	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		-		-	-		
										4			✓	11	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		-	-		
										5			✓	35	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	3		6		-	-		
										6			✓	36	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	6		5		-	-		
										7			✓	9	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		กำลังศึกษา	-		-
										8			✓	6	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		กำลังศึกษา	-		-
										9				✓	45	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	3			3	-		-
217										1			✓	82	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		1	กำลังศึกษา	10,000	5,000		
										2			✓	18	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		-	-		
										3		✓	51	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	2		1	12,000		6,000			
										4			✓	45	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	4		3		-	-		
218										1		✓		82	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	1		1	กำลังศึกษา	15,000	-		
										2			✓	77	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	1		1		-	-		
										3		✓	46	พุทธ	ไทย	1	มี	2	หม้าย	3		1	-		-			
										4		✓	23	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	-		6	-		-			
										5		✓	72	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	2	โสด	1		6	-		-			
										6			✓	44	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	2	สมรส	3		1		-	-		
										7			✓	27	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	3		2		-	-		
										8			✓	5	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		กำลังศึกษา	-		-
219										1		✓		62	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1	กำลังศึกษา	12,000	12,000		
										2			✓	52	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-		
										3			✓	33	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	4		3		-	-		
										4		✓	30	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	4		1	-		-			
										5		✓	10	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6	-		-			
										6		✓	34	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	2		1	-		-			
220										1		✓		74	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		2		3,000	3,000		
										2			✓	74	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		5,000	5,000		
										3		✓	42	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3	8,000		8,000			
										4				71														
221										1		✓		74	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	3		1		-	-		
										2			✓	76	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		-	-		
222										1		✓		69	พุทธ	ไทย	1	มี	1	โสด	1		1		-	-		
												✓	72	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	1		1	-		-			

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 29 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 30 / 34

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักในปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ				
	X	Y										ชาย	หญิง																		
240										1		✓		41	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	4		3		13,000	13,000					
										2			✓	30																	
										3		✓		1																	
241										1			✓		65	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		2		5,000	5,000				
										2				✓	62	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		6		-	-				
242										1				✓		47	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	3		1		7,000	7,000			
										2						49	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	5		3		30,000	30,000			
										3						23															
243										1							79	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	1		6	ผู้สูงอายุ	-	-		
										2							44	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	4	6	-		-			
										3							81	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	2	6	-		-			
										4							23	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	โสด	5	6	-		-			
										5							8	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	6	-		-			
244										1						✓		62	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3	กำลังศึกษา	5,000	5,000	
										2								62	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2	3	4,000		4,000		
										3	18							พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	6	-	-				
245										1						✓		71	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		1		5,000	5,000	
										2								66	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2	1	5,000	5,000			
										3		4						พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	2	3	5,000	5,000				
246										1						✓		51	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		12,000	12,000	
										2								49	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2	3	15,000	15,000			
										3			32					พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	3	3	20,000	15,000				
										4			23					พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	6	6	-	-				
247										1								54	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		6		-	-	
										2				18																	
										3				27																	
248										1						✓		57	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		1		3,000	3,000	
										2								55	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	4	3	12,000	12,000			

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 32 / 34

ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

หน้า 33 / 34

ตารางสำรวจข้อมูลประชากรในรัศมี 50 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อ NTM-A to TYI-A																											
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุ้ม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย																											
ประจำปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด																											
ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล ของทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้ อาจมีชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่อาศัย	มีชื่ออยู่ในทะเบียน หรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ..	อาชีพ หลักใน ปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ..	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ
	X	Y										ชาย	หญิง														
267																											
268										1			✓	70	พุทธ	ไทย	1	มี	1	-	-		1		-	-	
										2		✓	80	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		1		-	-		
										3		✓	44	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		1		-	-		
270										1			✓	33	พุทธ	ไทย	1	มี	1	-	-		1		-	-	
										2		✓	39	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		2		-	-		
										3		✓	3	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		2		-	-		
										4		✓	11	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	-		2		-	-		

หมายเหตุ 1.ลักษณะการอยู่อาศัย 1. อยู่ประจำ 2. ไม่ได้อยู่ประจำ

2.สถานะการอยู่อาศัย 1. เจ้าของ (ผู้ครอบครองกรรมสิทธิ์บ้าน) 2.ลูกบ้าน (ผู้ที่มีชื่อในทะเบียนบ้าน) 3.ผู้อาศัย (ผู้ที่ไม่มีชื่อในทะเบียนบ้านแต่อาศัยอยู่จริงในบ้าน) 4.อื่นๆ ระบุ

3.การศึกษา 1. ไม่ได้เรียนหนังสือ 2. ประถมศึกษา 3.มัธยมตอนต้น 4. มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. 5. อนุปริญา/ปวส. 6. ปริญญาตรี 7. ปริญญาโท 8. อื่นๆ ระบุ.....

4.อาชีพหลักในปัจจุบัน 1. เกษตรกรรม 2. ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว 3. รับจ้างทั่วไป 4. รับจ้างในภาคเกษตร 5. รับราชการ/พนักงานรัฐวิสาหกิจ 6. ไม่ได้ประกอบอาชีพ 7. อื่น ระบุ.....



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 17

รายชื่อผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็น

รายชื่อผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน
(แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากสถานีผลิตย่อยหนองตุม-เอ (NTM-A)
ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A))

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์คองได
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์คองได ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแตง-เอ วัดแตง-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

บริษัท ปตท.สม.สยาม จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		SSHE OFFICER			
2.		Senior Technician, SSHE			
3.		Junior Engineer, Environment			
4.		ทีมชุมชนสัมพันธ์			
5.		เจ้าหน้าที่สนับสนุนโครงการสิ่งแวดล้อม			
6.		ช่างเทคนิคช่างไฟฟ้า			
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไป
 เผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวลผล หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์คองได
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์คองได ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแตง-เอ วัดแตง-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
2.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
3.		นักวิชาการด้านกัมมมีส่วนร่วมของประชาชน			
4.		นักวิชาการด้านกัมมมีส่วนร่วมของประชาชน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไป
 เผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวลผล หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแตง-เอ วัดแตง-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		วิมลรัตน์			
2.		ว.บ. น.น.			
3.		ว.ร. น.น.			
4.		ลูกบ้าน			
5.		อ.อ. น.			
6.		ลูกบ้าน			
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายให้ใคร ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความลับเป็นต้นด้วยบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแตง-เอ วัดแตง-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองตูม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายให้ใคร ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความลับเป็นต้นด้วยบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแคนเอ วัดแคน-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอคลองไทร จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองตูม อำเภอคลองไทร จังหวัดสุโขทัย

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกโทน			
2.		ลูกโทน			
3.		ลูกโทน			
4.		ลูกโทน			
5.		ลูกโทน			
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมหรือ การเปิดเผยความลับในวงกว้างของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแคนเอ วัดแคน-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตูม ตำบลหนองตูม อำเภอคลองไทร จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองตูม อำเภอคลองไทร จังหวัดสุโขทัย

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผู้นำชุมชนในหมู่บ้าน			
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมหรือ การเปิดเผยความลับในวงกว้างของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองคูใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแคนเอ วัดแคนบี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองคู ตำบลหนองคู อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 3 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.		ผู้ 098			
3.		พ.ร.			
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองคูใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแคนเอ วัดแคนบี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท. สม.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองคู ตำบลหนองคู อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 11 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		พ.ร.อ.			
2.					
3.		พ.ร.			
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างฐานหลุมผลิตวัดแตง-เอ วัดแตง-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองตม ตำบลหนองตม อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 12 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ส.อ.บ.บ.			
2.		ศก.อ.บ.			
3.		กรรมกร			
4.					
5.		พ.อ.พ.อ.บ.			
6.					
7.		พ.อ. น.ท.บ. 12			
8.		พ.อ. น.ท.บ.			
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมหรือ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		Senior Technician, SSMB			
2.		พนักงานกลุ่มสนับสนุนโครงการ			
3.		ทีมชุมชนสัมพันธ์			
4.		SSMB OFFICER			
5.		ทีมชุมชนสัมพันธ์			
6.		วิศวกร สิ่งแวดล้อม			
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมหรือ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
2.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
3.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
4.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 5 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน			
2.		เลขานุการชุมชน			
3.					
4.		อ.ส.อ.			
5.					
6.		อ.ส.อ.			
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกพี่			
2.		ลูกพี่			
3.		ลูกพี่			
4.		ลูกพี่			
5.		ลูกพี่			
6.		ลูกพี่			
7.		ลูกพี่			
8.		ลูกพี่			
9.		ลูกพี่			
10.		ลูกพี่			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมใต้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกพี่			
2.		ลูกพี่			
3.		ลูกพี่			
4.		ลูกพี่			
5.		ลูกพี่			
6.		ลูกพี่			
7.		ลูกพี่			
8.		ลูกพี่			
9.		ลูกพี่			
10.		ลูกพี่			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		อ.ช.			
2.		นางสาว...			
3.		อ.จ.พ.			
4.		ลูกบ้าน			
5.		อ.จ.พ.			
6.		อ.จ.พ.			
7.		อ.จ.พ.			
8.		อ.ช. พ.			
9.		ลูกบ้าน			
10.		ลูกบ้าน			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตูมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 8 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.		ลูกบ้าน			
5.		ลูกบ้าน			
6.		ลูกบ้าน			
7.		ลูกบ้าน			
8.		พ.น.ช. น.จ.			
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคม
และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ระยะที่ 2 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์โรงเรียนนิคมบางระกำ 6 (ท่ามะเกลือ) หมู่ที่ 7 บ้านท่ามะเกลือ ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 9 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		พ.ศ. น.จ.			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.		ลูกบ้าน			
5.		พ.น.ช. น.จ.			
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิต์ตะวันออก ระยะที่ 2
 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		วิศวกร สิ่งแวดล้อม			
2.		พี่สาว รุณ ติ่งพันธ์			
3.		"			
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิต์ตะวันออก ระยะที่ 2
 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
 วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
2.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
3.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
4.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประจวบคีรีขันธ์ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และโทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองกุง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.		ลูกบ้าน			
5.		ลูกบ้าน			
6.		อ.จ.ฯ			
7.		ลูกบ้าน			
8.		ลูกบ้าน			
9.		ลูกบ้าน			
10.		ลูกบ้าน			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประจวบคีรีขันธ์ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และโทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองกุง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		"			
3.		"			
4.		"			
5.		"			
6.		"			
7.		"			
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าต๋อนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิตต์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกู่ อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองกู่ อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.		ลูกบ้าน			
5.		ลูกบ้าน			
6.		ลูกบ้าน			
7.		ลูกบ้าน			
8.		ว.			
9.		นางสาว			
10.		ลูกบ้าน			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าต๋อนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิตต์ตะวันออก ระยะที่ 2
โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกู่ อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองกู่ อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.		ลูกบ้าน			
5.		ลูกบ้าน			
6.		อ.ส.อ.ม.ต.			
7.		ลูกบ้าน			
8.		ลูกบ้าน			
9.		อ.อ.อ.			
10.		ลูกบ้าน			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประดูเผ่าตองใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกชิ้น			
2.		ลูกชิ้น			
3.		ลูกชิ้น			
4.		๐๘.๖.			
5.		๗.๖.๖			
6.		ลูกชิ้น			
7.		ลูกชิ้น			
8.		ลูกชิ้น			
9.		ลูกชิ้น			
10.		ลูกชิ้น			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคู-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประดูเผ่าตองใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 10 ตำบลหนองกุงลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมมติ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 10 ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.					
5.					
6.		ลูกบ้าน			
7.		ลูกบ้าน อ.ค.ม.			
8.		ลูกบ้าน อ.ค.ม.			
9.		ลูกบ้าน			
10.		ลูกบ้าน			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำประตู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่ ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 12 ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ลูกบ้าน			
2.		ลูกบ้าน			
3.		ลูกบ้าน			
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพง ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		Senior Technician SS&H			
2.		ดร. อนันต์ สมุทวิจักษณ์			
3.		ผู้ตรวจการ อบต.หนอง			
4.		ผู้ช่วย จนท.ชุมชนสิริกิติ์			
5.		Fire Team Technician			
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพง ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม			
2.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
3.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
4.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพรง ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 13 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียต่อการดูแลสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพรง ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 13 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียต่อการดูแลสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคองได่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพ ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 13 ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.		ผ.อ. 2-13			
6.		ผ. 13			
7.		2-13			
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมขอ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคองได่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพ ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 13 ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมขอ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคองได่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพง ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 13 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.		กรรมกร			
3.					
4.					
5.		คุณ นาค			
6.		จันทน์			
7.		พลบ.			
8.		สุก 21726			
9.		สมาน			
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคองได่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองคูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพง ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 17 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.		พ.บ. 2.15			
6.		พ.บ. 2.17			
7.		พ.บ. 2.17			
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพ ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 20 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.		ว.น			
5.		ว.อ			
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพ ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 20 ตำบลหนองกลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2
และโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันจันทร์ที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้าน หมู่ที่ 13 บ้านหนองโพรง ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 20 ตำบลหนองกุลา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการบริหารงานวิจัยความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะนอ วัดตะนอ และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์ศิลปาคม สานตัญญะวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมได้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ศิลปาคมได้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์ศิลปาคมและแหล่งเสาเดียวสวนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุดมั่ง ตำบลคุดมั่ง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		อำนวยการควบคุม			
2.		อ.ท. ๑๖๖๖๖๖๖๖			
3.		ผู้ช่วยฯ ๖๖๖๖๖๖๖๖			
4.		Fire Team Technician			
5.		SMB officer			
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการบริหารงานวิจัยความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการวางท่อส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะนอ วัดตะนบี่ และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่า สามพญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตุมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ ระยะที่ 2
 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่าและแหล่งเสาเถียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
 วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุยม่วง ตำบลคุยม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม			
2.		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม			
3.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
4.		นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความลับในส่วนใดของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการวางท่อส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะนอ วัดตะนบี่ และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่า สามพญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตุมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ ระยะที่ 2
 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่าและแหล่งเสาเถียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
 วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุยม่วง ตำบลคุยม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 1 ตำบลคุยม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผอ. อภิวัน ๑. 1			
2.		คุณ			
3.		คุณ			
4.		ผ. ๑๕.			
5.		ผ. ๐๒๓. ๒-1			
6.		คุณ			
7.		ผ. ๑๕.			
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปรวมรวม หรือการสูญเสียความลับในส่วนใดของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะนอ วัดตะนอ-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์ 3 สาขา และวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์และแหล่งเสาเอียร์ส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคู่ม่วง ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 3 ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.		อ. 5.			
3.		อ. 5			
4.		อ. 5			
5.		-			
6.		อ. 5			
7.		1.			
8.					
9.		อ. 5			
10.		อ. 5			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมทบ หรือการเผยแพร่ข้อมูลเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะนอ วัดตะนอ-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์ 3 สาขา และวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจักษ์และแหล่งเสาเอียร์ส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคู่ม่วง ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 3 ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		อ. 5			
2.		อ. 5			
3.		อ. 5			
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมทบ หรือการเผยแพร่ข้อมูลเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดแตงโม วัดแตงโม และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เตา สานทพญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เตาและแหล่งเสาเดียวส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคู่ม่วง ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม)
1.		ลูกหลาน			
2.		ลูกหลาน			
3.		ลูกหลาน			
4.		ลูกหลาน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ : คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดแตงโม วัดแตงโม และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เตา สานทพญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เตาตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เตาและแหล่งเสาเดียวส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคู่ม่วง ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 6 ตำบลคู่ม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม)
1.		นายก			
2.		รองนายก			
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ : คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะแค้น-เอ วัดตะเน-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจวบฯ สามทัญญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตุมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจวบฯและแหล่งเสาเถียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุ่มม่วง ตำบลคุ่มม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลคุ่มม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผ.อ. ฟูเกียรติ			
2.		ลูกบ้าน			
3.		อ.ค.ม.			
4.		ลูกบ้าน			
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะแค้น-เอ วัดตะเน-บี และแหล่งหนองอ้อ-เอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจวบฯ สามทัญญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตุมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ ระยะที่ 2
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบฯตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประจวบฯและแหล่งเสาเถียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุ่มม่วง ตำบลคุ่มม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 8 ตำบลคุ่มม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.		ผ.อ.ค			
2.		อ.ค.ม.			
3.		อ.ค.ม.			
4.		ผ.อ.			
5.		ผ.อ.			
6.		อ.ค.			
7.		อ.ค.			
8.		อ.ค.ค			
9.					
10.					

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการวางท่อขนส่งปิโตรเลียม ระหว่างหลุมผลิตวัดตะเนอ วัดตะนปี และแหล่งหนองอ้อเอ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่า สานทพญาและวัดแม่ แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุมเอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่เอ (TYI-A) แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
 โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมันหนองตุมใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เฒ่าตอนใต้ และโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เฒ่าตอนใต้ ระยะที่ 2
 พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เฒ่าตอนใต้ หมายเลขสัมปทาน S1
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเดียวส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
 วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลคุยม่วง ตำบลคุยม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 12 ตำบลคุยม่วง อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	เบอร์โทรศัพท์	ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม
1.					
2.					
3.					
4.					
5.					
6.		อ.อ.ช.อ. อ. / อ.			
7.		อ.อ.อ.			
8.					
9.					
10.		อ.อ.อ.			

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวลผล หรือการสูญเสียชีวิตความเป็นส่วนตัวของคุณ



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 18

ตัวอย่างแบบสอบถามทัศนคติและความเห็นของประชาชน

แบบสอบถามผู้นำชุมชน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดผู้นำชุมชน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2566

คำชี้แจง ข้อมูลที่ได้จากแบบสอบถามนี้ใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนี้เท่านั้น โดยผู้ตอบแบบสอบถามจะไม่ได้รับผลกระทบใด ๆ จากการตอบแบบสอบถามนี้ ทั้งนี้ ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้กับหน่วยงานอนุมัติ/อนุญาตพิจารณาเท่านั้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562

ลำดับ	ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม	ลำดับ	ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม
1	<input type="checkbox"/> WTN-A to WTN-B to NTM-C to NTM-A	18	<input type="checkbox"/> NPG-E
2	<input type="checkbox"/> KMG-A to NTM-C	19	<input type="checkbox"/> LKU-FF to LKU-F to F/STN
3	<input type="checkbox"/> PKM-E to PKM-B	20	<input type="checkbox"/> NTM-A
4	<input type="checkbox"/> PKM-B		<input type="checkbox"/> PTO-A
	<input type="checkbox"/> PDA-C to PDA-A		<input type="checkbox"/> PTO-B
5	<input type="checkbox"/> PTO-D to NTM-B		<input type="checkbox"/> PTO-D
	<input type="checkbox"/> PTO-D to PTO-A		<input type="checkbox"/> SPA-F
6	<input type="checkbox"/> LKU-ZB to LKU-ZC to LKU-P		<input type="checkbox"/> WMG-B
	<input type="checkbox"/> LKU-ZA to LKU-L		<input type="checkbox"/> WTN-C
7	<input type="checkbox"/> STN-A	<input type="checkbox"/> WTN-AA to WTN-A to NTM-A	
8	<input type="checkbox"/> STN-B	21	<input type="checkbox"/> NMM-J
9	<input type="checkbox"/> TRT-A to TRT-C	22	<input type="checkbox"/> NMM-H to NMM-A
	<input type="checkbox"/> NMM-I to NMM-D		<input type="checkbox"/> NPG-A
10	<input type="checkbox"/> PKM-D to PKM-B		<input type="checkbox"/> NMM-B to LKU-A
	<input type="checkbox"/> NTU-A to PKM-B		<input type="checkbox"/> LKU-ZJ to LKU-ZD_Ext
11	<input type="checkbox"/> TYI-A to LKU-Y	23	<input type="checkbox"/> NOH-A
	<input type="checkbox"/> PDA-A to NSG-A		<input type="checkbox"/> NOH-B
12	<input type="checkbox"/> YMG-A to TRT-A		<input type="checkbox"/> NOH-C
13	<input type="checkbox"/> NTM-B to NTM-A		<input type="checkbox"/> NSG-A
14	<input type="checkbox"/> WME-E		
15	<input type="checkbox"/> TRT-E to TRT-C		
16	<input type="checkbox"/> NTM-A to TYI-A		
17	<input type="checkbox"/> LKU-M		
	<input type="checkbox"/> 66 Flowline		

ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์	บ้านเลขที่	วันที่ / /
หมู่ที่	ชื่อหมู่บ้าน	ตำบล
อำเภอ	จังหวัด	โทรศัพท์
รหัสไปรษณีย์	รหัสไปรษณีย์	รหัสไปรษณีย์

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์

- 1.1 เพศ ☐ 1) ชาย ☐ 2) หญิง
- 1.2 อายุปี
- 1.3 ศาสนา ☐ 1) พุทธ ☐ 2) อิสลาม ☐ 3) คริสต์ ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.4 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์
- ☐ 1) ประถมศึกษา ☐ 2) มัธยมศึกษาตอนต้น ☐ 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.
- ☐ 4) ปวส./อนุปริญญา ☐ 5) ปริญญาตรี ☐ 6) สูงกว่าปริญญาตรี
- ☐ 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.5 สถานภาพในชุมชน
- ☐ 1) นายกเทศมนตรี/นายกองค์การบริหารส่วนตำบล ☐ 2) กำนัน
- ☐ 3) ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน ☐ 4) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน
- ☐ 5) กรรมการหมู่บ้าน/กรรมการชุมชน ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ
- 1.6 ระยะเวลาดำรงตำแหน่ง.....ปี
- 1.7 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน
- ☐ 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด
- ☐ 2) ย้ายมาจากที่อื่น โดยย้ายมาจาก.....ย้ายมาเป็นระยะเวลา..... ปี
- 1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นหรือไม่
- ☐ 1) คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 2) ไม่คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 3) ไม่แน่ใจ สาเหตุ.....

ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน

- 2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน
- ☐ 1) เกษตรกรรม ระบุ
- ☐ 2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ.....
- ☐ 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว
- ☐ 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน
- ☐ 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ
- ☐ 6) รับจ้างทั่วไป
- ☐ 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ
- ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 2.2 อาชีพรอง / อาชีพเสริมของประชาชนในชุมชน
- ☐ (1) ไม่มี
- ☐ (2) มี ได้แก่.....
- 2.3 ท่านคิดว่าฐานะทางเศรษฐกิจของประชาชนในชุมชนมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่
- ☐ (1) เพียงพอ และมีเหลือออม
- ☐ (2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม
- ☐ (3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน
- ☐ (4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม
- 2.4 ท่านคิดว่า การเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร
- ☐ (1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง
- ☐ (2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น
- ☐ (3) สมาชิกในชุมชนดกงานเพิ่มขึ้น
- ☐ (4) สมาชิกในชุมชนมีงานทำเพิ่มขึ้น
- ☐ (5) ฐานะความเป็นอยู่แย่ลงกว่าเดิม
- ☐ (6) ฐานะความเป็นอยู่ดีขึ้นกว่าเดิม
- ☐ (7) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนลดลง
- ☐ (8) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนดีขึ้น
- ☐ (9) ปัญหาสังคมเพิ่มขึ้น ระบุ.....
- ☐ (10) อื่น ๆ ระบุ.....

2.5 ชุมชนของท่านมีปัญหาด้านเศรษฐกิจ/ การประกอบอาชีพ หรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุสภาพปัญหา.....
- ระบุสาเหตุ.....

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

3.1 โรคหรืออาการเจ็บป่วยที่พบบ่อยในชุมชนของท่าน 5 อันดับแรก

- 1)..... 2).....
- 3)..... 4).....
- 5).....

3.2 ภายในชุมชนของท่านใช้บริการสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในชุมชนของท่าน

(ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) โรงพยาบาลของรัฐ ระบุชื่อ.....
- ☐ 2) คลินิก โรงพยาบาลเอกชน ระบุชื่อ.....
- ☐ 3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ.....
- ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ 1) โรคไข้เลือดออก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคไข้หวัดใหญ่ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคตาแดง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคอีสุกอีใส ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคอุจจาระร่วง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคคางทูม ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคมือ เท้า ปาก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) โรคโควิด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 9) อื่น ๆ (ระบุ)

3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาในชุมชนของท่านเคยมีผู้ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย (ระบุ).....

3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้อ่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามีความสุขหรือไม่

- ☐ (1) มีความสุข เนื่องจาก.....
-
- ☐ (2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก.....
-

3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่

3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.7 ชุมชนของท่านมีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มี ☐ 2) มี ได้แก่.....

3.8 ท่านคิดว่าสุขภาพโดยรวมของประชาชนในชุมชนอยู่ในเกณฑ์ใด

- ☐ 1) สุขภาพไม่ดี/แย่ ☐ 2) สุขภาพดี/ปกติ ☐ 3) อื่น ระบุ.....

3.9 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ภายในชุมชนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) บ่อน้ำตื้น ☐ 3) น้ำบาดาล
- ☐ 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.10 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ภายในชุมชนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) น้ำบาดาล ☐ 3) บ่อน้ำตื้น
- ☐ 4) ชื่อน้ำจากรถบรรทุกน้ำ ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.11 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค

3.11.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.12 ชุมชนของท่านมีการกักตุนน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ ☐ 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ทิ้งข้างบ้าน
- ☐ 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ ☐ 2) เมา
- ☐ 3) กองทิ้งไว้ ☐ 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง
- ☐ 5) ขุดหลุมฝัง ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 4 สภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน และผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ

4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่

ผลกระทบ	การได้รับผลกระทบ		ความรุนแรงของผลกระทบ			การแก้ไข		ความพึงพอใจ
	ไม่ได้รับ	ได้รับ	น้อย	ปานกลาง	มาก	แก้ไข	ไม่ได้แก้ไข	
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน								
2. กลิ่นเหม็น								
3. เสียงดังรบกวน								
4. การจราจร/อุบัติเหตุ								
5. ฝูวนนชาร์ด/เสียหายน								
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล								
7. ขาดแคลนนํ้าดื่ม/นํ้าใช้								
8. แหล่งนํ้าธรรมชาติเน่าเสีย								
9. นํ้าบาดาล/บ่อนํ้าตื้นคุณภาพนํ้าแย่ลง								
10. การกีดขวางทางระบายนํ้า/นํ้าท่วม								
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย								
12. อื่น ๆ ระบุ.....								

ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ

5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน

- ☐ 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน
☐ 2) ทราบมาก่อน โดยทราบจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
☐ 1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ ☐ 2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน
☐ 3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว ☐ 4) ผู้นำชุมชน/อบต.
☐ 5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
☐ 6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ
☐ 7) อื่น ๆ ระบุ.....

5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย ☐ 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย
☐ 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง ☐ 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก

5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)
☐ 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม
☐ 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม

5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด

- ☐ 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
☐ 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
☐ 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
☐ 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน
☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง ☐ 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน
☐ 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน ☐ 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ
☐ 5) ประชาสัมพันธ์ผ่านหอกระจายเสียง ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)
☐ 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
☐ 1) ผู้นำชุมชน (กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน)
☐ 2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด
☐ 3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด
☐ 4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น
☐ 5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ
☐ 6) สื่อมวลชน ☐ 8) องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น
☐ 7) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยือน ☐ 9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
☐ 10) อื่น ๆ ระบุ

6.2 ผลการร้องเรียนดังกล่าวได้รับการแก้ไขปัญหาหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ☐ 2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย
☐ 3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข

6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ยังไม่พึงพอใจ เนื่องจาก.....
☐ 2) พอใจเล็กน้อย เนื่องจาก.....
☐ 3) พอใจปานกลาง เนื่องจาก.....
☐ 4) พอใจมาก เนื่องจาก.....
☐ 5) พอใจมากที่สุด เนื่องจาก.....

ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ

7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน.....

7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด

- ☐ 1) ควรปรับปรุง ☐ 2) พอใช้ ☐ 3) ปานกลาง ☐ 4) ดีมาก

เหตุผล.....

7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ ☐ 2) มีผลกระทบเล็กน้อย
☐ 3) มีผลกระทบปานกลาง ☐ 4) มีผลกระทบมาก

เหตุผล.....

7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี
☐ 2) มี ระบุ.....

.....

7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ

- ☐ 1) ไม่มี
☐ 2) มี ระบุ.....

.....

****ขอขอบคุณทุกท่านที่สละเวลาในการตอบแบบสอบถาม****

แบบสอบถามหัวหน้าครัวเรือน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดครัวเรือน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2566

คำชี้แจง ข้อมูลที่ได้จากแบบสอบถามนี้ใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนี้เท่านั้น โดยผู้ตอบแบบสอบถามจะไม่ได้รับผลกระทบใด ๆ
จากการตอบแบบสอบถามนี้ ทั้งนี้ ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการ
จัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้กับหน่วยงานอนุมัติ/อนุญาตพิจารณาเท่านั้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครอง
ข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562

ลำดับ	ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม	ลำดับ	ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม
1	<input type="checkbox"/> WTN-A to WTN-B to NTM-C to NTM-A	18	<input type="checkbox"/> NPG-E
2	<input type="checkbox"/> KMG-A to NTM-C	19	<input type="checkbox"/> LKU-FF to LKU-F to F/STN
3	<input type="checkbox"/> PKM-E to PKM-B	20	<input type="checkbox"/> NTM-A
4	<input type="checkbox"/> PKM-B		<input type="checkbox"/> PTO-A
	<input type="checkbox"/> PDA-C to PDA-A		<input type="checkbox"/> PTO-B
5	<input type="checkbox"/> PTO-D to NTM-B		<input type="checkbox"/> PTO-D
	<input type="checkbox"/> PTO-D to PTO-A		<input type="checkbox"/> SPA-F
6	<input type="checkbox"/> LKU-ZB to LKU-ZC to LKU-P		<input type="checkbox"/> WMG-B
	<input type="checkbox"/> LKU-ZA to LKU-L		<input type="checkbox"/> WTN-C
7	<input type="checkbox"/> STN-A		<input type="checkbox"/> WTN-AA to WTN-A to NTM-A
8	<input type="checkbox"/> STN-B	21	<input type="checkbox"/> NMM-J
9	<input type="checkbox"/> TRT-A to TRT-C		<input type="checkbox"/> NMM-H to NMM-A
	<input type="checkbox"/> NMM-H to NMM-D	22	<input type="checkbox"/> NPG-A
10	<input type="checkbox"/> PKM-D to PKM-B		<input type="checkbox"/> NMM-B to LKU-A
	<input type="checkbox"/> NTU-A to PKM-B		<input type="checkbox"/> LKU-ZJ to LKU-ZD_Ext
11	<input type="checkbox"/> TYI-A to LKU-Y	23	<input type="checkbox"/> NOH-A
	<input type="checkbox"/> PDA-A to NSG-A		<input type="checkbox"/> NOH-B
12	<input type="checkbox"/> YMG-A to TRT-A		<input type="checkbox"/> NOH-C
13	<input type="checkbox"/> NTM-B to NTM-A		<input type="checkbox"/> NSG-A
14	<input type="checkbox"/> WME-E		
15	<input type="checkbox"/> TRT-E to TRT-C		
16	<input type="checkbox"/> NTM-A to TYI-A		
17	<input type="checkbox"/> LKU-M		
	<input type="checkbox"/> 66 Flowline		

ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์	บ้านเลขที่	วันที่ / /
หมู่ที่	ชื่อหมู่บ้าน	ตำบล
อำเภอ	จังหวัด	โทรศัพท์
รหัสไปรษณีย์	รหัสไปรษณีย์	รหัสไปรษณีย์

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์

- 1.1 เพศ ☐ 1) ชาย ☐ 2) หญิง
- 1.2 อายุปี
- 1.3 ศาสนา ☐ 1) พุทธ ☐ 2) อิสลาม ☐ 3) คริสต์ ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.4 สถานภาพในครัวเรือน
- ☐ 1) หัวหน้าครัวเรือน/เจ้าบ้าน ☐ 2) คู่สมรส ☐ 3) บุตร/ธิดา
- ☐ 4) บิดา/มารดา ☐ 5) ญาติ/ผู้อาศัย ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ
- 1.5 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์
- ☐ 1) ประถมศึกษา ☐ 2) มัธยมศึกษาตอนต้น ☐ 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.
- ☐ 4) ปวส./อนุปริญญา ☐ 5) ปริญญาตรี ☐ 6) สูงกว่าปริญญาตรี
- ☐ 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.6 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน
- ☐ 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด
- ☐ 2) ย้ายมาจากที่อื่น โดยย้ายมาจาก.....ย้ายมาเป็นระยะเวลา..... ปี
- 1.7 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่
- ☐ 1) คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 2) ไม่คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 3) ไม่แน่ใจ สาเหตุ.....

ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน

- 2.1 จำนวนสมาชิกในครัวเรือนทั้งหมด.....คน ผู้ที่ทำงาน.....คน และผู้ที่ไม่ทำงาน.....คน
- 2.2 อาชีพหลักของครัวเรือน
- ☐ 1) เกษตรกรรม ระบุ
- ☐ 2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ.....
- ☐ 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว
- ☐ 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน
- ☐ 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ
- ☐ 6) รับจ้างทั่วไป
- ☐ 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ
- ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 2.3 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของครัวเรือน
- ☐ (1) ไม่มี ☐ (2) มี ได้แก่.....
- 2.4 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่
- ☐ (1) เพียงพอ และมีเหลือออม ☐ (2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม
- ☐ (3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน ☐ (4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม
- 2.5 ครัวเรือนของท่านประสบปัญหาในการประกอบอาชีพหรือไม่
- ☐ 1) ไม่ประสบปัญหา
- ☐ 2) ประสบปัญหา ระบุ.....
- 2.6 ครัวเรือนของท่านคิดที่จะเปลี่ยนอาชีพหรือไม่
- ☐ 1) ไม่เคย ☐ 2) เคย ระบุสาเหตุ.....

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขโรค

3.1 ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย
- ☐ 2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ 1) โรคหัวใจ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ปอด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคระบบกล้ามเนื้อ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคความดัน เบาหวาน ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคกระดูก/โรคข้ออักเสบ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....

3.2 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 คำข้อ)
- ☐ 1) โรคไข้เลือดออก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคไข้หวัดใหญ่ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคตาแดง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคอีสุกอีใส ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคอุจจาระร่วง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคคางทูม ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคมือ เท้า ปาก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) โรคโควิด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 9) อื่น ๆ (ระบุ)

3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย (ระบุ).....

3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจตัวท่านเองถึงความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตว่าท่านมีความสุขหรือไม่

- ☐ (1) มีความสุข เนื่องจาก
- ☐ (2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก

3.5 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด

- ☐ 1) ซ้อมารับประทานเอง
- ☐ 2) เข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาล ระบุชื่อ.....
- ☐ 3) เข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ.....
- ☐ 4) เข้ารับการรักษาที่คลินิก ระบุชื่อ.....
- ☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

3.6 ท่านคิดว่า การให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่

- 3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ
- 3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.7 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ในครัวเรือนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) บ่อน้ำตื้น ☐ 3) น้ำบาดาล
- ☐ 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.8 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ในครัวเรือนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) น้ำบาดาล ☐ 3) บ่อน้ำตื้น
- ☐ 4) ชื่อน้ำจากรถบรรทุกน้ำ ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.9 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค

3.9.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี
- ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี
- ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกักตุนน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ ☐ 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน
- ☐ 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.11 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ ☐ 2) เผา
- ☐ 3) กองทิ้งไว้ ☐ 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง
- ☐ 5) ขุดหลุมฝัง ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ

4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่

ผลกระทบ	การได้รับผลกระทบ		ความรุนแรงของผลกระทบ			การแก้ไข		ความพึงพอใจ
	ไม่ได้รับ	ได้รับ	น้อย	ปานกลาง	มาก	แก้ไข	ไม่ได้แก้ไข	(1) พอใจ (2) ไม่พอใจ
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน								
2. กลิ่นเหม็น								
3. เสียงดังรบกวน								
4. การจราจร/อุบัติเหตุ								
5. ผิวถนนชำรุด/เสียหาย								
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล								
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้								
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย								
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำตื้นคุณภาพน้ำแย่ลง								
10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม								
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย								
12. อื่น ๆ ระบุ.....								

ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ

5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน

- ☐ 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน
☐ 2) ทราบมาก่อน โดยทราบจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
☐ 1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ ☐ 2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน
☐ 3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว ☐ 4) ผู้นำชุมชน/อบต.
☐ 5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
☐ 6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ
☐ 7) อื่น ๆ ระบุ.....

5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย ☐ 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย
☐ 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง ☐ 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก

5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)
☐ 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม
☐ 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม

5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด

- ☐ 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
☐ 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
☐ 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
☐ 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน
☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง
☐ 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน
☐ 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน
☐ 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ
☐ 5) ประชาสัมพันธ์ผ่านหอกระจายเสียง
☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

5.6 ท่านคิดว่าช่วงเวลาที่เหมาะสมในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการให้ท่านและประชาชนในชุมชนได้รับทราบอย่างครอบคลุมและทั่วถึงควรเป็นช่วงเวลาใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) 06.00-08.00 น. ☐ 2) 08.00-10.00 น. ☐ 3) 10.00-12.00 น.
☐ 4) 12.00-14.00 น. ☐ 5) 14.00-16.00 น. ☐ 6) 16.00-18.00 น.
☐ 7) 18.00-20.00 น. ☐ 8) 20.00-22.00 น. ☐ 9) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)
☐ 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
☐ 1) ผู้นำชุมชน (กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน) ☐ 2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด
☐ 3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด ☐ 4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น
☐ 5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ
☐ 6) สื่อมวลชน ☐ 8) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น
☐ 7) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยียน ☐ 9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
☐ 10) อื่น ๆ ระบุ

6.2 ผลการร้องเรียนดังกล่าวได้รับการแก้ไขปัญหาหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ☐ 2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย
☐ 3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข

6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ยังไม่พึงพอใจ เนื่องจาก.....
☐ 2) พอใจเล็กน้อย เนื่องจาก.....
☐ 3) พอใจปานกลาง เนื่องจาก.....
☐ 4) พอใจมาก เนื่องจาก.....
☐ 5) พอใจมากที่สุด เนื่องจาก.....

ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ

7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน.....

7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด

- ☐ 1) ควรปรับปรุง ☐ 2) พอใช้ ☐ 3) ปานกลาง ☐ 4) ดีมาก

เหตุผล.....

7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ ☐ 2) มีผลกระทบเล็กน้อย
☐ 3) มีผลกระทบปานกลาง ☐ 4) มีผลกระทบมาก

เหตุผล.....

7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี ☐ 2) มี ระบุ.....

7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ

- ☐ 1) ไม่มี ☐ 2) มี ระบุ.....

****ขอขอบคุณทุกท่านที่สละเวลาในการตอบแบบสอบถาม****



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A)
แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 19

ผลการสำรวจทัศนคติและความเห็นของประชาชน

ผู้นำชุมชน

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์		
1.1 เพศ		
1) ชาย	8	57.1
2) หญิง	6	42.9
รวม	14	100.0
1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	33	
- สูงสุด (ปี)	62	
- อายุเฉลี่ย (ปี)	48	
1.3 ศาสนา		
1) พุทธ	14	100.0
2) คริสต์	0	0.0
3) อิสลาม	0	0.0
รวม	14	100.0
1.4 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์		
1) ประถมศึกษา	3	21.4
2) มัธยมศึกษาตอนต้น	6	42.9
3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	4	28.6
4) ปวส./อนุปริญญา	0	0.0
5)ปริญญาตรี	1	7.1
6) สูงกว่าปริญญาตรี	0	0.0
7) ไม่ได้เรียนหนังสือ	0	0.0
รวม	14	100.0
1.5 สถานภาพในชุมชน		
1) นายกเทศมนตรี/นายกองค์การบริหารส่วนตำบล	0	0.0
2) กำนัน	0	0.0
3) ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน	6	42.9
4) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน	7	50.0
5) กรรมการหมู่บ้าน/กรรมการชุมชน	1	7.1
รวม	14	100.0
1.6 ระยะเวลาดำรงตำแหน่ง (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	1	
- สูงสุด (ปี)	15	
- อายุเฉลี่ย (ปี)	8	

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
1.7 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน		
1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด	13	92.9
2) ย้ายมาจากที่อื่น	1	7.1
รวม	14	100.0
ซึ่งย้ายมาจาก		
- จังหวัดเพชรบูรณ์		
2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี้ รวม (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	20	
- สูงสุด (ปี)	20	
- ระยะเวลาที่ย้ายมาเฉลี่ย (ปี)	20	
1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่		
1) คิดจะย้าย	0	0.0
2) ไม่คิดจะย้าย	14	100.0
3) ไม่แน่ใจ	0	0.0
รวม	14	100.0
ไม่คิดจะย้าย เนื่องจาก		
- การงานมั่นคง		
- เป็นบ้านเกิด		
- ผูกพันกับที่นี่		
- ไม่มีเรื่องให้กังวล		
- สร้างถิ่นฐานที่นี่แล้ว		
- อยู่กับครอบครัว		
ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน		
2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน		
1) เกษตรกรรม ระบุ	14	100.0
- ทำไร่ ได้แก่ ไร่ข้าวโพด ไร่มันสำปะหลัง และไร่อ้อย		
- ทำนา		
2) เลี้ยงสัตว์	0	0.0
3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว	0	0.0
4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน	0	0.0
5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ	0	0.0
6) รับจ้างทั่วไป	0	0.0
7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ	0	0.0
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
2.2 อาชีพหรืออาชีพเสริมของประชาชนในชุมชน		
1) ไม่มี	3	21.4
2) มี ได้แก่	11	78.6
- ค้าขาย		
- รับจ้างทั่วไป		
- รับจ้างภาคการเกษตร		
- หัตถกรรมจักสานไม้กวาด		
รวม	14	100.0
2.3 ท่านคิดว่าฐานะทางเศรษฐกิจของประชาชนในชุมชนมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่		
1) เพียงพอ และมีเหลือออม	0	0.0
2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม	2	14.3
3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน	0	0.0
4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม	12	85.7
รวม	14	100.0
2.4 ท่านคิดว่าการเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร		
1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง	3	21.4
2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น	2	14.3
3) สมาชิกในชุมชนตักงานเพิ่มขึ้น	1	7.1
4) สมาชิกในชุมชนมีงานทำเพิ่มขึ้น	0	0.0
5) ฐานะความเป็นอยู่แย่ลงกว่าเดิม	4	28.6
6) ฐานะความเป็นอยู่ดีขึ้นกว่าเดิม	0	0.0
7) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนลดลง	0	0.0
8) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนดีขึ้น	2	14.3
9) ปัญหาสังคมเพิ่มขึ้น ระบุ เนื่องจากปัญหาเสพติด	2	14.3
รวม	14	100.0
2.5 ชุมชนของท่านมีปัญหาด้านเศรษฐกิจ/การประกอบอาชีพ หรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	2	14.3
2) มี ระบุ	12	85.7
รวม	14	100.0
รายละเอียดสภาพปัญหาและสาเหตุ - ต้นทุนในการทำเกษตรสูง เนื่องจากเศรษฐกิจไม่ดี - พืชผลทางการเกษตรเสียหาย เนื่องจากภัยธรรมชาติ - ปัญหาน้ำท่วมนา เนื่องจากการปล่อยน้ำออกมาในหน้าฝน - ผลผลิตไม่ได้ตามเกณฑ์ เนื่องจากภัยธรรมชาติ - พื้นที่ทำการเกษตรเสียหาย เนื่องจากภัยธรรมชาติ - รายได้น้อยกว่ารายจ่าย จำเป็นต้องกู้ยืม เนื่องจากเศรษฐกิจไม่ดี		

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข		
3.1 โรคหรืออาการเจ็บป่วยที่พบป่วยในชุมชนของท่าน 5 อันดับแรก		
1) โรคความดัน-เบาหวาน	14	38.9
2) โรคไขมันในเลือดสูง	7	19.4
3) โรคโควิด-19	1	2.8
4) โรคไข้หวัด	7	19.4
5) โรคภูมิแพ้	4	11.1
6) โรคเมะเร็ง	1	2.8
7) โรคใช้เลือดออก	1	2.8
8) โรคชรา	1	2.8
รวม	36	100.0
3.2 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด		
1) โรงพยาบาลของรัฐ ระบุชื่อ	10	71.4
2) คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน ระบุชื่อ	0	0.0
3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ	4	28.6
รวม	14	100.0
ชื่อโรงพยาบาลของรัฐ - โรงพยาบาลบางระกำ ชื่อโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านใหญ่เจริญพล - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านตง - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านทุ่งอายุให้ - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองไผ่		
3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่		
- ไม่เคย	8	57.1
- เคย	6	42.9
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
กรณีเคย ระบุโรคที่เคยเจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) โรคไข้เลือดออก ระบุสาเหตุ น้ำขังซึ่งเป็นแหล่งเพาะพันธุ์ยุงลาย	2	25.0
(2) โรคไข้หวัดใหญ่ ระบุสาเหตุ	2	25.0
- ตากฝน		
- อากาศเปลี่ยนแปลง		
(3) โรคตาแดง ระบุสาเหตุ	0	0.0
(4) โรคอีสุกอีใส ระบุสาเหตุ	0	0.0
(5) โรคอุจจาระร่วง	0	0.0
(6) โรคคางทูม	0	0.0
(7) โรคมือเท้า ปาก ระบุสาเหตุ	0	0.0
(8) โรคโควิด-19 ระบุสาเหตุ โรคระบาด	4	50.0
รวม	8	100.0
3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่		
1 ไม่เคย	8	57.1
2 เคย ระบุ	6	42.9
- โดนรถชน		
- รถล้ม		
- รถล้มเพราะถนนชำรุด		
- หลบในรถตกคลอง		
รวม	14	100.0
3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามีความสุขหรือไม่		
1) มีความสุข เนื่องจาก	12	85.7
2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก	2	14.3
รวม	14	100.0
มีความสุข เนื่องจาก - คนในชุมชนรักใคร่และช่วยเหลือกัน - ชุมชนรักใคร่กันดี - ได้ประกอบธุรกิจส่วนตัวที่ชอบ - มีรายได้พอใช้ - สามารถทำการเกษตรได้ทั้งปี - อยู่กับครอบครัว ไม่มีความสุข เนื่องจาก - ความเป็นอยู่ไม่ดี มีหนี้สิน - ราคาผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ		

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่		
3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์		
1) เพียงพอ	14	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	14	100.0
3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์		
1) เพียงพอ	14	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	14	100.0
3.7 ชุมชนของท่านมีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนหรือไม่		
1) ไม่มี	2	14.3
2) มี ระบุ	12	85.7
รวม	14	100.0
รายละเอียดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ - กีฬาต้านยาเสพติด - อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านลงพื้นที่ตรวจสุขภาพ - ออกกำลังกาย เดินแอโรบิค - อบรมให้ความรู้		
3.8 ท่านคิดว่าสุขภาพโดยรวมของประชาชนในชุมชนอยู่ในเกณฑ์ใด		
1) สุขภาพไม่ดี/แย่	2	14.3
2) สุขภาพดี/ปกติ	12	85.7
รวม	14	100.0
3.9 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ภายในชุมชนของท่าน		
1) น้ำประปา	0	0.0
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชีอน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง	13	92.9
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
7) กรองน้ำประปา	1	7.1
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
3.10 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) ภายในชุมชนของท่าน		
1) น้ำประปา	14	100.0
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง	0	0.0
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	14	100.0
3.11 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค		
3.11.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอตลอดปี	14	100.0
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน	0	0.0
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	14	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	13	92.9
(3) คุณภาพไม่ดี	1	7.1
รวม	14	100.0
คุณภาพไม่ดี ระบุ		
- น้ำดำแดงบางครั้ง		
3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอตลอดปี	13	92.9
(2) ไม่เพียงพอ ในช่วงเดือนเมษายน - กรกฎาคม	1	7.1
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	14	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	13	92.9
(3) คุณภาพไม่ดี	1	7.1
รวม	14	100.0
คุณภาพไม่ดี ระบุ		
- น้ำมีตะกอน		

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
3.12 ชุมชนของท่านมีการกักน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ	1	7.1
2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน	12	85.8
3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง	1	7.1
รวม	14	100.0
3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ	2	11.8
2) เผา	10	58.8
3) กองทิ้งไว้	0	0.0
4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง	0	0.0
5) ขุดหลุมฝัง	3	17.6
6) แยกขยะขาย	2	11.8
รวม	17	100.0
ส่วนที่ 4 สภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน และผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ		
4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ		
ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่		
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน		
1) ไม่มีปัญหา	12	85.7
2) มีปัญหา	2	14.3
รวม	14	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	0	0.0
- ปานกลาง	1	50.0
- มาก	1	50.0
รวม	2	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	2	100.0
รวม	2	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	2	100.0
รวม	2	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
2. กลิ่นเหม็น		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
3. เสียงดังรบกวน		
1) ไม่มีปัญหา	10	71.4
2) มีปัญหา	4	28.6
รวม	14	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	1	25.0
- ปานกลาง	3	75.0
- มาก	0	0.0
รวม	4	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	1	25.0
2) ไม่ได้แก้ไข	3	75.0
รวม	4	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	1	25.0
2) ไม่พึงพอใจ	3	75.0
รวม	4	100.0
4. การจราจร/อุบัติเหตุ		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
5. ผิวถนนชำรุด/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	12	85.7
2) มีปัญหา	2	14.3
รวม	14	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	0	0.0
- ปานกลาง	1	50.0
- มาก	1	50.0
รวม	2	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	2	100.0
รวม	2	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	2	100.0
รวม	2	100.0
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำดินคุณภาพน้ำแย่งลง		
1) ไม่มีปัญหา	13	92.9
2) มีปัญหา	1	7.1
รวม	14	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	0	0.0
- ปานกลาง	1	100.0
- มาก	0	0.0
รวม	1	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	1	100.0
รวม	1	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1

จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	1	100.0
รวม	1	100.0
10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	14	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	14	100.0
ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ		
5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน		
1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน	0	0.0
2) ทราบมาก่อน	14	100.0
รวม	14	100.0
โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์	2	6.3
(2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน	4	12.5
(3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว	1	3.1
(4) ผู้นำชุมชน/อบต.	7	21.9
(5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	8	25.0
(6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ	10	31.2
รวม	32	100.0
5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่		
1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย	1	7.1
2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย	1	7.1
3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง	8	57.1
4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก	4	28.7
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1

จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่		
1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)	4	28.6
2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	10	71.4
3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	0	0.0
รวม	14	100.0
5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด		
1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม	0	0.0
2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม	3	30.0
3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	5	50.0
4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน	2	20.0
รวม	10	100.0
5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง	1	5.0
2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน	3	15.0
3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน	2	10.0
4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ	7	35.0
5) หอกระจายเสียง	7	35.0
รวม	20	100.0
ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการ หรือไม่		
1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)	13	92.9
2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)	1	7.1
รวม	14	100.0
ได้รับการร้องเรียนผ่าน		
(1) ผู้นำชุมชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน	0	0.0
(2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด	0	0.0
(3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด	0	0.0
(4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น	1	50.0
(5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ	0	0.0
(6) สื่อมวลชน	0	0.0
(7) องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น	1	50.0
(8) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยือน	0	0.0
(9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0	0.0
รวม	2	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
6.2 ผลการร้องเรียนดังกล่าวได้รับการแก้ไขปัญหาหรือไม่ อย่างไร		
1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	0	0.0
2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย	1	100.0
3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข	0	0.0
รวม	1	100.0
6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร		
1) ยังไม่พึงพอใจ	0	0.0
2) พอใจเล็กน้อย	0	0.0
3) พอใจปานกลาง เพราะ เป็นการซ่อมแซมถนนแบบชั่วคราวและชำรุดอีก	1	100.0
4) พอใจมาก	0	0.0
5) พอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
ส่วนที่ 7 ทิศนคติต่อโครงการ		
7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่		
1) เพียงพอ	12	85.7
2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน	2	14.3
รวม	14	100.0
ควรเพิ่มเติมในด้าน - ถนนชำรุดยังไม่ได้รับการแก้ไข - มีกลิ่นเหม็นแก๊สในบางครั้ง		
7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด		
1) ควรปรับปรุง	1	7.1
2) พอใช้	2	14.3
3) ปานกลาง	3	21.5
4) ดีมาก	8	57.1
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
ควรปรับปรุง เนื่องจาก - ปรับปรุงเรื่องกลิ่นแก๊ส ระดับพอใช้ เนื่องจาก - ขาดการแก้ไขเรื่องถนนที่ชำรุด - เสี่ยงดังมาจากหลุมเจาะน้ำมันบางครั้ง ระดับปานกลาง เนื่องจาก - ผลกระทบด้านจราจร ระดับดีมาก เนื่องจาก - มีการติดตามผลกระทบอย่างต่อเนื่อง		
7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่		
1) ไม่มีผลกระทบใดๆ	10	71.4
2) มีผลกระทบเล็กน้อย	2	14.3
3) มีผลกระทบปานกลาง	2	14.3
4) มีผลกระทบมาก	0	0.0
รวม	14	100.0
ไม่มีผลกระทบใด ๆ เนื่องจาก - มีมาตรการการป้องกันแก้ไขที่ดี มีผลกระทบเล็กน้อย เนื่องจาก - ได้รับผลกระทบจากระบบรูกน้ำมันที่ใช้เส้นทางหลักร่วมกับชุมชน - เสี่ยงดังรบกวน มีผลกระทบปานกลาง เนื่องจาก - รถบรรทุกน้ำมันขับด้วยความเร็ว - อยากให้แก้ไขปัญหาย่างจริงจัง		
7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	11	78.6
2) มี ระบุ	3	21.4
รวม	14	100.0
รายละเอียดข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการ - รถบรรทุกน้ำมันขับด้วยความเร็ว - ถนนชำรุดเสียหาย - ผลกระทบเรื่องเสียงดัง		
7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ		
1) ไม่มี	7	50.0
2) มี ได้แก่	7	50.0
รวม	14	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน
 โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
 จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มผู้นำชุมชน	
	N = 14	ร้อยละ
รายละเอียดข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ <ul style="list-style-type: none"> - อยากให้สนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมของชุมชน - ขอสนับสนุนอุปกรณ์ออกกำลังกายให้กับชุมชน - อยากให้ติดตั้งสัญญาณไฟจราจรและทางม้าลายบริเวณทางแยกในชุมชน - ซ่อมแซมถนนทางเข้าฐานที่ชำรุดเสียหาย - เน้นเรื่องความปลอดภัยให้เป็นไปตามมาตรฐาน 		

หมายเหตุ : ผลรวมของร้อยละมีค่ามากกว่า 100.0 จะตัดทศนิยมที่เกินทิ้ง หรือปัดทศนิยมขึ้นในกรณีที่ผลรวมร้อยละมีค่าน้อยกว่า 100.0 เนื่องจากการปัดค่าทศนิยมให้เป็น 1 ตำแหน่ง

หัวหน้าคร้วเรือน

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์		
1.1 เพศ		
1) ชาย	106	39.3
2) หญิง	164	60.7
รวม	270	100.0
1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	19	
- สูงสุด (ปี)	89	
- อายุเฉลี่ย (ปี)	54	
1.3 ศาสนา		
1) พุทธ	271	100.0
2) คริสต์	0	0.0
3) อิสลาม	0	0.0
รวม	271	100.0
1.4 สถานภาพในครัวเรือน		
1) หัวหน้าครัวเรือน/เจ้าบ้าน	188	69.4
2) คู่สมรส	49	18.1
3) บุตร/ธิดา	23	8.5
4) บิดา/มารดา	5	1.8
5) ญาติ/ผู้อาศัย	6	2.2
รวม	271	100.0
1.5 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์		
1) ประถมศึกษา	203	74.9
2) มัธยมศึกษาตอนต้น	22	8.1
3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	24	8.9
4) ปวส./อนุปริญญา	7	2.5
5) ปริญญาตรี	8	3.0
6) สูงกว่าปริญญาตรี	1	0.4
7) ไม่ได้เรียนหนังสือ	6	2.2
รวม	271	100.0
1.6 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน		
1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด	229	84.5
2) ย้ายมาจากที่อื่น	42	15.5
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ซึ่งย้ายมาจาก		
- กรุงเทพมหานคร		
- จังหวัดกำแพงเพชร		
- จังหวัดนครราชสีมา		
- จังหวัดนครสวรรค์		
- จังหวัดบุรีรัมย์		
- จังหวัดมหาสารคาม		
- จังหวัดร้อยเอ็ด		
- จังหวัดสุรินทร์		
- จังหวัดอุบลราชธานี		
- จังหวัดสระแก้ว		
- จังหวัดพิษณุโลก		
- จังหวัดเพชรบูรณ์		
- จังหวัดสุโขทัย		
- จังหวัดสมุทรปราการ		
- จังหวัดสุพรรณบุรี		
- จังหวัดลพบุรี		
2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี้ รวม (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	4	
- สูงสุด (ปี)	70	
- ระยะเวลาที่ย้ายมา เฉลี่ย (ปี)	37	
1.7 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่		
1) คิดจะย้าย	0	0.0
2) ไม่คิดจะย้าย	270	99.6
3) ไม่แน่ใจ	1	0.4
รวม	271	100.0
ไม่คิดจะย้าย เนื่องจาก		
- บ้านเกิดอยู่ที่นี้		
- ผูกพันกับที่นี่		
- ไม่เคยไปอยู่ที่อื่น		
- สร้างถิ่นฐานที่นี่แล้ว		
- อยู่กับครอบครัว		
- อายุมากแล้ว		
ไม่แน่ใจ เนื่องจาก		
- อาจย้ายตามตำแหน่งงาน		

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน		
2.1 จำนวนสมาชิกในครัวเรือนทั้งหมด		
- ต่ำสุด (คน)	1	
- สูงสุด (คน)	10	
- เฉลี่ย (คน)	6	
2.1.1 จำนวนผู้ที่ทำงาน		
- ต่ำสุด (คน)	1	
- สูงสุด (คน)	6	
- เฉลี่ย (คน)	4	
2.1.2 จำนวนผู้ที่ไม่ทำงาน		
- ต่ำสุด (คน)	1	
- สูงสุด (คน)	8	
- เฉลี่ย (คน)	5	
2.2 อาชีพหลักของครัวเรือน		
1) เกษตรกรรม ระบุ	124	45.8
- ทำไร่ ได้แก่ ไร่ข้าวโพด ไร่มันสำปะหลัง และไร่อ้อย		
- ทำนา		
- ทำสวน ได้แก่ สวนกล้วย สวนตะไคร้		
2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ	0	0.0
3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว	37	13.6
4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน	16	5.9
5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ	2	0.7
6) รับจ้างทั่วไป	62	22.9
7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ	30	11.1
รวม	271	100.0
2.3 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของครัวเรือน		
1) ไม่มี	234	86.3
2) มี ได้แก่	37	13.7
- รับจ้างภาคการเกษตร		
- ค้าขาย		
- ทำสวนดอกดาวเรือง		
- เปิดตู้ซ่อมรถ		
- รับจ้างทั่วไป		
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
2.4 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่		
1) เพียงพอ และมีเหลือออม	47	17.4
2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม	110	40.6
3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน	25	9.2
4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม	89	32.8
รวม	271	100.0
2.5 ครัวเรือนของท่านประสบปัญหาในการประกอบอาชีพหรือไม่		
1) ไม่ประสบปัญหา	199	73.4
2) ประสบปัญหา ระบุ	72	26.6
รวม	271	100.0
สาเหตุการประสบปัญหาในการประกอบอาชีพ		
- การจ้างงานน้อยลง		
- ค่าขายไม่ดี		
- ทำงานไม่ไหว		
- น้ำท่วม		
- ป่วยแพง		
- มีหนี้สิน		
- รายได้ไม่เพียงพอ		
- ลูกค่าน้อยลง		
- ภัยธรรมชาติ		
2.6 ครัวเรือนของท่านคิดที่จะเปลี่ยนอาชีพหรือไม่		
1) ไม่เคย	270	99.6
2) เคย	1	0.4
รวม	271	100.0
เคย เพราะ		
- ค่าขายไม่ดี		
ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค		
3.1 ในรอบปีที่ผ่านมามาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่		
1) ไม่เคย	150	55.4
2) เคย	121	44.6
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
กรณีตอบว่าเคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) โรคหัวใจ ระบุสาเหตุ - อากาศเปลี่ยนแปลง	31	27.9
2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ปอด	0	0.0
3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้ ระบุสาเหตุ ผื่นละออง	1	0.9
4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร ระบุสาเหตุ การรับประทานอาหาร	2	1.8
5) โรคระบบกล้ามเนื้อ ระบุสาเหตุ - ทำงานหนัก - โรคผู้สูงอายุ	5	4.5
6) โรคความดัน/เบาหวาน ระบุสาเหตุ - กรรมพันธุ์ - การรับประทานอาหาร - ความเครียด - ทำงานหนัก - โรคประจำตัว - โรคผู้สูงอายุ	72	64.9
7) โรคมะเร็ง/โรคเรื้อรัง ระบุสาเหตุ ท้องผูก	0	0.0
รวม	111	100.0
3.2 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่ - ไม่เคย - เคย	271 0	100.0 0.0
รวม	271	100.0
3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่ - ไม่เคย - เคย	270 1	99.6 0.4
รวม	271	100.0
เคย ระบุ - รถล้ม		
3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจตัวท่านเองถึงความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตว่า ท่านมีความสุขหรือไม่		
1) มีความสุข เนื่องจาก	205	75.6
2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก	66	24.4
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตุม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
มีความสุข เนื่องจาก - ครอบครัวอบอุ่น - ใช้ชีวิตแบบพอเพียง - ได้ทำงานอยู่ที่บ้านเกิด - ได้ทำธุรกิจส่วนตัวที่ตัวเองชอบ - มีรายได้พอใช้ - มีสุขภาพที่แข็งแรง - ไม่มีเรื่องให้กังวล - ไม่มีเรื่องให้เครียด - ไม่มีหนี้สิน		
ไม่มีความสุข เนื่องจาก - มีเรื่องเครียด - มีหนี้สิน - ราคาผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ - รายรับไม่พอกับรายจ่าย - ลูกค่าน้อยลง - เศรษฐกิจไม่ดี - สุขภาพไม่แข็งแรง		
3.5 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด		
1) ซื้อยามารับประทานเอง	11	4.1
2) พบแพทย์ที่โรงพยาบาล ระบุชื่อ	247	91.1
3) พบแพทย์ที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ	10	3.7
4) พบแพทย์ที่คลินิก ระบุชื่อ	3	1.1
รวม	271	100.0
ชื่อโรงพยาบาลของรัฐ - โรงพยาบาลบางระกำ - โรงพยาบาลมหาวิทยาลัยนเรศวร - โรงพยาบาลพุทธชินราช พิษณุโลก - โรงพยาบาลสุโขทัย		
ชื่อโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านนิคมพัฒนา - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านใหม่เจริญผล - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไผ่		
ชื่อคลินิก/โรงพยาบาลเอกชน - โรงพยาบาลกรุงเทพ - คลินิกหมอพลัง - คลินิกหมอรัชก		

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
3.6 ท่านคิดว่าการให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่		
3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์		
1) เพียงพอ	271	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	271	100.0
3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์		
1) เพียงพอ	271	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	271	100.0
3.7 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ในครัวเรือนของท่าน		
1) น้ำประปา	103	38.0
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง	168	62.0
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	271	100.0
3.8 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ในครัวเรือนของท่าน		
1) น้ำประปา	271	100.0
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง	0	0.0
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	271	100.0
3.9 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค		
3.9.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอดลอดปี	271	100.0
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน	0	0.0
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	271	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	270	99.6
(2) คุณภาพไม่ดี	1	0.4
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
คุณภาพไม่ดี - น้ำมีตะกอน		
3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอดลอดปี	270	99.6
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน เมษายน	1	0.4
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	271	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	243	89.7
(2) คุณภาพไม่ดี	28	10.3
รวม	271	100.0
คุณภาพไม่ดี - น้ำขุ่น - น้ำมีสีแดง - น้ำมีตะกอน		
3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกักตุนน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ	34	12.5
2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน	235	86.4
3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง	2	0.7
4) บ่อพักน้ำในครัวเรือน	1	0.4
รวม	272	100.0
3.11 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ	28	10.3
2) เผา	243	89.7
3) กองทิ้งไว้	0	0.0
4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง	0	0.0
5) ขุดหลุมฝัง	0	0.0
รวม	271	100.0
ส่วนที่ 4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ		
4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ		
ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่		
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน		
1) ไม่มีปัญหา	270	99.6
2) มีปัญหา	1	0.4
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	1	100.0
- ปานกลาง	0	0.0
- มาก	0	0.0
รวม	1	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	1	100.0
2) ไม่ได้แก้ไข	0	0.0
รวม	1	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	1	100.0
2) ไม่พึงพอใจ	0	0.0
รวม	1	100.0
2. กลิ่นเหม็น		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0
3. เสียงดังรบกวน		
1) ไม่มีปัญหา	266	98.2
2) มีปัญหา	5	1.8
รวม	271	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	1	20.0
- ปานกลาง	4	80.0
- มาก	0	0.0
รวม	5	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	1	20.0
2) ไม่ได้แก้ไข	4	80.0
รวม	5	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	1	20.0
2) ไม่พึงพอใจ	4	80.0
รวม	5	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
4. การจราจร/อุบัติเหตุ		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0
5. ฝูวถนนชำรุด/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	266	98.2
2) มีปัญหา	5	1.8
รวม	271	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	3	60.0
- ปานกลาง	2	40.0
- มาก	0	0.0
รวม	5	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	5	100.0
รวม	5	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	5	100.0
รวม	5	100.0
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำต้นคุณภาพน้ำแย่งลง		
1) ไม่มีปัญหา	270	99.6
2) มีปัญหา	1	0.4
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	1	100.0
- ปานกลาง	0	0.0
- มาก	0	0.0
รวม	1	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	1	100.0
รวม	1	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	1	100.0
รวม	1	100.0
10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม		
1) ไม่มีปัญหา	269	99.3
2) มีปัญหา	2	0.7
รวม	271	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	2	100.0
- ปานกลาง	0	0.0
- มาก	0	0.0
รวม	2	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	2	100.0
รวม	2	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	2	100.0
รวม	2	100.0
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	271	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ		
5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่าน ฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน		
1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน	16	5.9
2) ทราบมาก่อน	255	94.1
รวม	271	100.0
โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์	2	0.4
(2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน	109	19.2
(3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว	36	6.3
(4) ผู้นำชุมชน/อบต.	194	34.2
(5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	113	19.8
(6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ	114	20.1
รวม	568	100.0
5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่		
1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย	3	1.1
2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย	84	31.0
3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง	164	60.5
4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก	20	7.4
รวม	271	100.0
5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่		
1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)	173	63.8
2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	59	21.8
3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	39	14.4
รวม	271	100.0
5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด		
1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม	0	0.0
2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม	40	41.7
3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	8	8.3
4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน	48	50.0
รวม	96	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทัวถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจงต่อประชาชนโดยตรง	21	4.3
2) แจงข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน	45	9.1
3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน	20	4.0
4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ	200	40.5
5) หอกระจายเสียง	208	42.1
รวม	494	100.0
5.6 ท่านคิดว่าช่วงเวลาที่เหมาะสมในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการให้ท่านและประชาชนในชุมชนได้รับทราบอย่างครอบคลุมและทั่วถึงควรเป็นช่วงเวลาใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) 06.00-08.00 น.	205	40.2
2) 08.00-10.00 น.	38	7.5
3) 10.00-12.00 น.	15	2.9
4) 12.00-14.00 น.	4	0.8
5) 14.00-16.00 น.	15	2.9
6) 16.00-18.00 น.	231	45.3
7) 18.00-20.00 น.	2	0.4
รวม	510	100.0
ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการ หรือไม่		
1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)	271	100.0
2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)	0	0.0
รวม	271	100.0
ส่วนที่ 7 ทิศนคติต่อโครงการ		
7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่		
1) เพียงพอ	271	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	271	100.0
7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด		
1) ควรปรับปรุง	0	0.0
2) พอใช้	2	0.7
3) ปานกลาง	23	8.5
4) ดีมาก	246	90.8
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1
จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
ระดับพอใช้ เนื่องจาก - มีผลกระทบเรื่องถนนชำรุดเสียหาย - มีผลกระทบเรื่องเสียงดังรบกวน ระดับปานกลาง เนื่องจาก - มีการติดตามผลกระทบอย่างสม่ำเสมอ ระดับดีมาก เนื่องจาก - โครงการปฏิบัติตามมาตรการ - มีการดูแลป้องกันที่ดี - มีการติดตามผลกระทบอย่างสม่ำเสมอ - มีการปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด		
7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าความดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่		
1) ไม่มีผลกระทบใดๆ	262	96.7
2) มีผลกระทบเล็กน้อย	6	2.2
3) มีผลกระทบปานกลาง	2	0.7
4) มีผลกระทบมาก	1	0.4
รวม	271	100.0
ไม่มีผลกระทบใด ๆ เนื่องจาก - โครงการปฏิบัติตามมาตรการ - มีการติดตามผลกระทบอย่างสม่ำเสมอ มีผลกระทบเล็กน้อย เนื่องจาก - มีผลกระทบเรื่องถนนชำรุดเสียหาย - มีผลกระทบเรื่องเสียงดังรบกวน มีผลกระทบปานกลาง เนื่องจาก - สงสัยว่าพิษผลทางการเกษตรไม่เจริญเติบโตเพราะที่ทำกินอยู่ใกล้หลุมน้ำมัน มีผลกระทบมาก เนื่องจาก - อยู่ใกล้ฐานน้ำมัน ทำให้บ้านชำรุดทรุดตัว		
7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	268	98.9
2) มีระบุ	3	1.1
รวม	271	100.0
รายละเอียดข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการ - ปัญหาเสียงดังรบกวน - รถขนส่งน้ำมันวิ่งเร็วเมื่อวิ่งผ่านชุมชน		
7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ		
1) ไม่มี	263	97.0
2) มีระบุ	8	3.0
รวม	271	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการติดตั้งท่อก๊าซจากฐานผลิตปิโตรเลียมหนองตูม-เอ (NTM-A) ไปยังฐานผลิตทุ่งใหญ่-เอ (TYI-A) แปลงเอส 1

จังหวัดพิษณุโลกและสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต NTM-A to TYI-A ประจำปี 2566

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 271	ร้อยละ
<p>รายละเอียดข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - อยากให้ติดตั้งสัญญาณเตือนระหว่างทางแยก - อยากให้สนับสนุนงบประมาณในการพัฒนาในชุมชน - ควบคุมรถขนส่งน้ำมันให้เว้นระยะห่างเวลาริ้วผ่านชุมชน - สนับสนุนงบประมาณด้านสุขภาพ/การรักษาโรค - อยากให้โครงการตัดหญ้าตามแนวท่อที่ขึ้นสูงมากเพราะชาวบ้านไม่กล้าตัดกันเอง - อยากให้ดูแลเรื่องมลพิษในอนาคต - อยากให้ทำทางเดินสำหรับนักเรียน - อยากให้เข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนบ่อยๆ 		

หมายเหตุ : ผลรวมของร้อยละมีค่ามากกว่า 100.0 จะตัดทศนิยมที่เกินทิ้ง หรือปัดทศนิยมขึ้นในกรณีที่ผลรวมร้อยละมีค่าน้อยกว่า 100.0 เนื่องจากการปัดค่าทศนิยมให้เป็น 1 ตำแหน่ง