



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 14

Flowline and Well Gas Lift Line



PTT Exploration and Production Public Company Limited

PTTEP Procedure

FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE

Document No: SMNT-MS-M-05

Revision No: 05



PTT Exploration and Production Public Company Limited

APPROVAL REGISTER	
Document Title:	FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE
Document Reference No:	SMNT-MS-M-05
Prepared By:	Samatcha Panthuvichien
Document Owner:	Sarayut Niamrit (PS1/M)
Division/Department:	PTN/PNO



Document Custodian			
Name	Title	Signature	Date
Samatcha Panthuvichien	TA1		07 Jul 2016

Technical Review			
Name	Title	Signature	Date
Sarayut Niamrit	PS1/M		13-07-2016
Geerati Pombunmee	PS1/F		30-07-16

Revision History			
Rev	Description of Revision	Authorised by	Date
1	New issue Issued after company ownership change		25/03/2008
2	Change document No. A72 to SMNT		28/08/2009
3	(1) Reformatted from SMNT-MS-M-05: FLOWLINES AND WELL GAS LIFT LINES (2) Aligned with new PTTEP SSHE MS, ISO14001:2004 and OHSAS18001:2007 requirement (3) Updated Organizational Indicators from JGO to DSO	DSO/M	18/10/2010
4	Updated Organizational Indicators from DSO/M to DSF/M	DSF/M	18/10/2013
5	(1) Change document to corporate format and revise section /Department Abbreviate (2) Update Strategy (3) Added Thickness Monitoring Location Guideline	PS1/M	01/07/2016



PTT Exploration and Production Public Company Limited

Document Approvals			
		Signature	Date
Author:	Samatcha Panthuvichien		18 AUG 2016
Document Owner:	Sarayut Niamrit (PS1/M)		18-08-2016

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



TABLE OF CONTENTS

1.0	PURPOSE	1
2.0	SCOPE	1
3.0	REFERENCES	1
4.0	DEFINITIONS	1
5.0	ROLES AND RESPONSIBILITIES	2
6.0	STRATEGY	2
7.0	APPENDIX	4



1.0 PURPOSE

The objectives of the maintenance strategy are:

- To demonstrate and maintain the technical integrity of (safety critical) assets
- To fulfil maintenance activities in the most business-efficient manner by effective and efficient deployment and use of resources
- To improve asset reliability, availability and performance and optimise maintenance efforts such that company targets in terms of product quantity, quality and unit maintenance cost can be met
- To have in place and operate an auditable system of asset performance and maintenance controls
- To comply with all applicable legislation and company SSHE policies

2.0 SCOPE

This generic maintenance strategy is written to cover well flowlines and well gas lift lines in perimeter of PTTEP Siam, S1 Asset. The term “flowline” is used to define line from wellhead to the first common manifold including the part of the manifold, which is directly connected to the well (i.e. the section after the choke valve).

3.0 REFERENCES

3.1 PTTEP CONTROLLING DOCUMENTS

Document Number	Document Title
S1.SMNT.PH.00	PTTEP S1 Maintenance Philosophy
EP 2000-5008	Carbon Steel Pipeline Corrosion Engineering Manual

3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS

Document Number	Document Title
API 570	Piping Inspection Code
NACE Standard RP0274-98	High Voltage Electrical Inspection of Pipeline Coating
NACE Standard RP0169-96	Control of External Corrosion on Underground or Submerged Metallic Piping Systems
ASME B31.3	Process Piping
ASME B31.8	Gas Transmission and Distribution Piping System

4.0 DEFINITIONS

Terminology	Description
Flowline	B31.3 Process piping between wellhead to manifold



4.1 COMMON ACRONYMS

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

SAP	PTTEP Computerized Maintenance Management System
PI	Planned Inspection (Work Order Type)
CI	Corrective Inspection (Work Order Type)

5.0 ROLES AND RESPONSIBILITIES

5.1 OWNERSHIP OF THE DOCUMENT: PS1/M

The owner of the document is Superintendent, Maintenance with responsibilities for:

- Issuing the FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE INSPECTION Procedure and its revisions
- Ensuring effective implementation of the procedure

5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT: TA1

The custodian of the document is TA1, In-service Inspection and Corrosion with responsibilities for:

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

6.0 STRATEGY

The need for the regular inspection of flowlines on PTTEP facilities to assure integrity in service is identified in PTTEP Maintenance Philosophy and also in Statutory Regulations.

6.1 FLOWLINE

In PTTEP the wells are drilled from common well site locations and grouped in manifolds after a short distance from wellhead.

A. INTERNAL CORROSION

Currently the field operates with low carbon dioxide contents (approx. 1.5% mole) and minor amount of hydrogen sulphide. The water cut averages at 50% across the field with some wells producing up to 90% water. With the introduction of the water flooding of the reservoir the water cut will increase more rapidly than before.

B. SAND EROSION

Some wells are producing high volume of sand and sand erosion takes place at flow direction change location such as elbow, and tee junction.

C. EXTERNAL CORROSION

A large portion of the flowline is underground. That section is protected against external corrosion by protective wrapping. No cathodic protection is applied. In some well locations that section of the flowline is routed through open concrete trench and some have no protective coating, as such they are more vulnerable to external corrosion.



6.2 WELL GAS LIFT LINES

A. EXTERNAL CORROSION

Same as well flowlines

B. INTERNAL CORROSION

The lift gas is generally dry. However with the introduction of wet gas wells directly to the gas lift system there is an increasing risk of internal corrosion.

6.3 INSPECTION FREQUENCIES

Since well fluid condition of each well is changed with hardly to notice and re-evaluate inspection frequencies on time. Therefore, thickness monitoring frequency of each flowline is 3 monthly as campaign basis on February, May, August and November.

SAP shall regularly generated PI Work Order of each well site accordingly. Thickness monitoring location for each flowline and manifold shall be followed Appendix II using Ultrasonic Thickness Measurement to find minimum thickness of each location.

In case possibility of high wall thickness loss due to well fluid condition changing such as high sand alert from lab sampling, CI Work Order shall be manually created in SAP for the concerned well to monitor thickness ASAP.



7.0 APPENDIX

7.1 APPENDIX I: CALCULATION OF MINIMUM ALLOWABLE PIPING WALL THICKNESS

A. The Final retirement thickness for piping is based on the higher of two thicknesses:

- Pressure design thickness under internal pressure - Wall thickness required for pressure competency can be calculated with the following formula (as per ANSI B31.3)

$$t = P * D / [2(SE+PY)]$$

Where

D= Nominal outside diameter of pipe, mm

P= Operating pressure, barg

S= Stress value at design temperature, MPa

E= Quality factor

Y= Coefficient

t= Pressure Design thickness, mm

- Wall thickness required to cover other loading on the pipe, besides internal pressure, e.g. support loading, third party damage, vibration etc., which are very difficult to quantify, often called the "Structural retirement thickness"

NPS (in)	Recommended retirement Thickness (mm)
0.5 - 3	2.50
4	3.00
6	3.75
8	4.50
10	4.75
12	4.75

B. Line standards

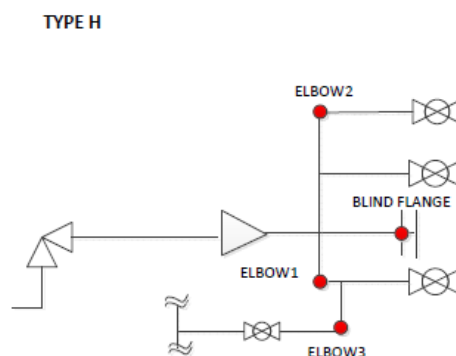
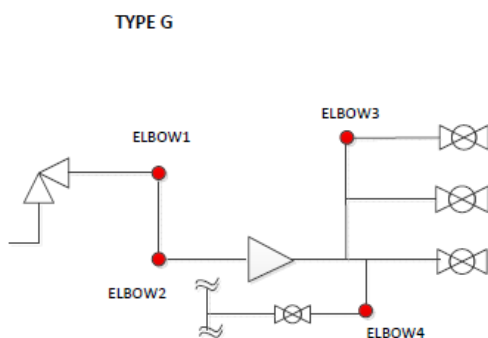
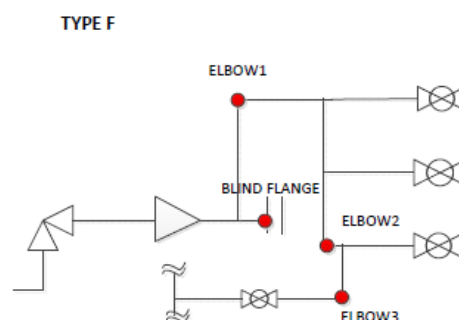
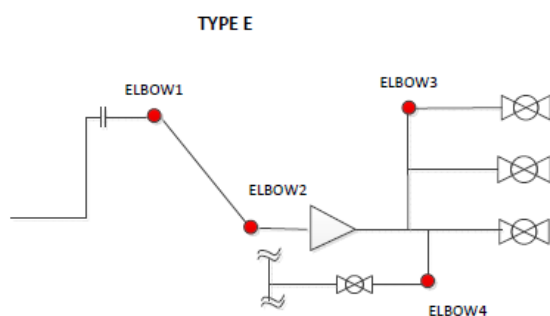
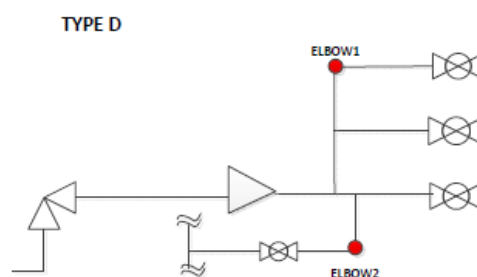
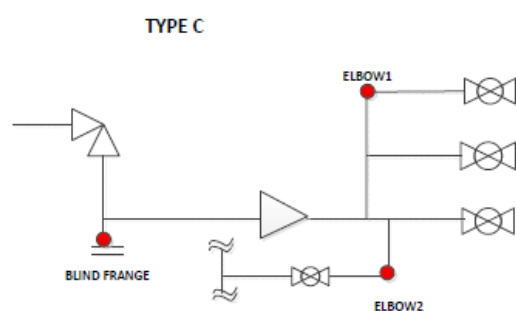
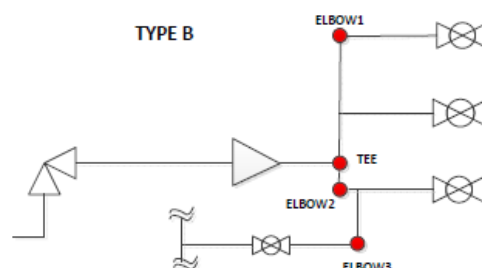
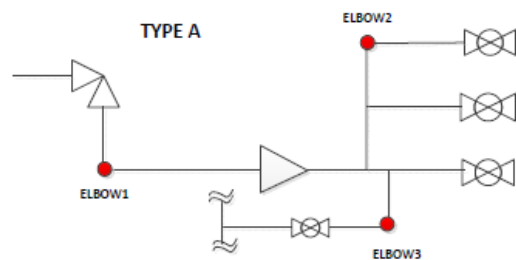
A standard well flowline consist of the following sections:

- 3"- SCH 160 line pipe and elbows, material API 5L Grade B (Yield Strength 241 MPa), from X-mas tree until the choke valve
- 3"- SCH 80 line pipe and elbows, material API 5L Grade B, from choke valve to the manifold
- 1"- SCH 80 line pipe and elbows, material API 5L Grade B, drain line after choke valve
- Gas lift lines are 2" SCH 80 line pipe, material API 5L Grade B

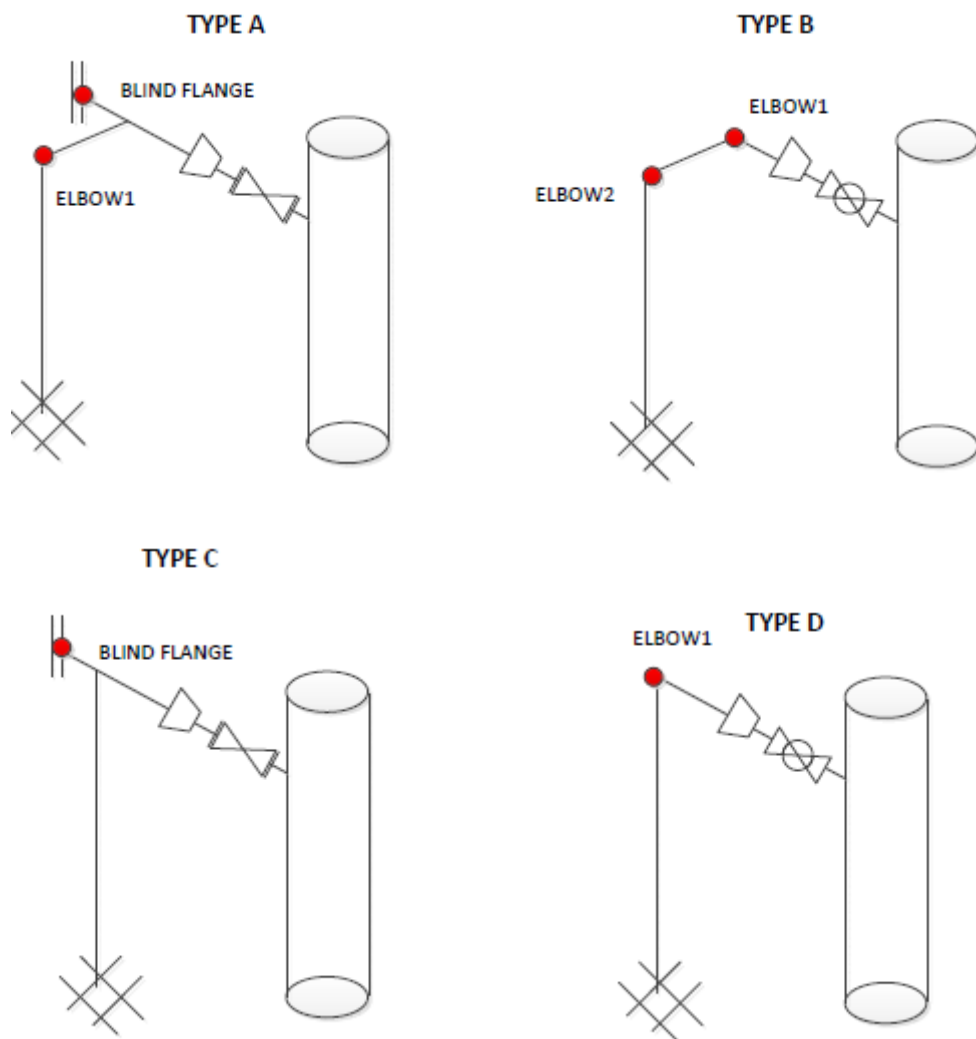
NPS (in)	SCH	OD (mm)	WT (mm)
1	80	33.4	4.55
2	80	60.3	5.54
3	80	88.9	7.62
3	160	88.9	11.13



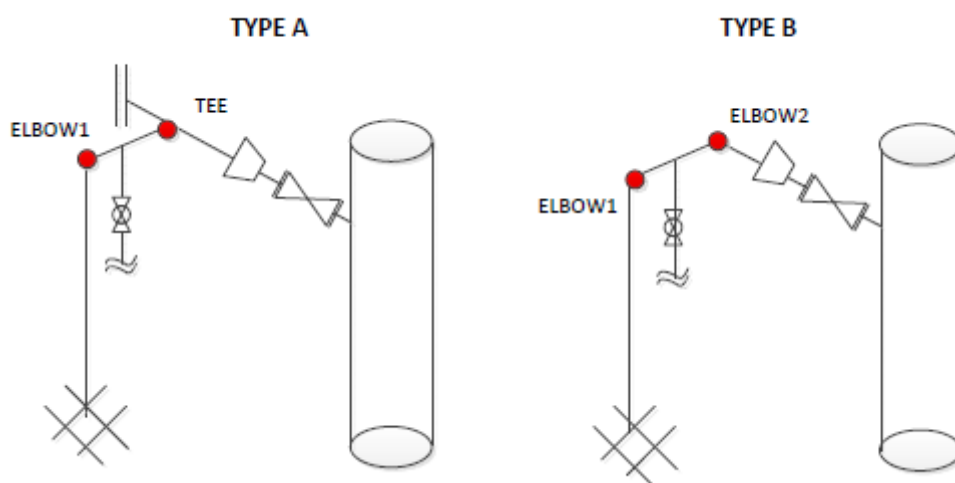
7.2 APPENDIX I: THICKNESS MONITORING LOCATION GUIDELINE

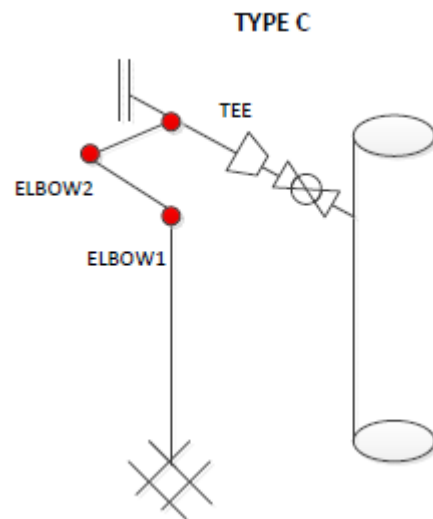


Manifold Thickness Monitoring Location



Crude Flowline Monitoring Location





Water Flowline Monitoring Location



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 15

ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อ (X-ray)
และการทดสอบแรงดันน้ำ (Hydrostatic Test)

REPORT No.: RT-TS-001/2021

PAGE No. 1 OF 1

LOCATION :	WSM to F/STN
JOB No.:	FL21/012
DATE /TIME OF TEST :	June 14, 2021
REQUEST No.	3044/21, BI No. E-14B0201

RADIATION SOURCE...		EXPOSURE & TECHNIQUE ...		FILM...
X-RAY EQUIP :	- KVP.	TIME :	3:46 MIN.	BRAND : FUJI
TUBE VOLTAGE :	- KVP.	TECHNIQUE (E & V) :	DWE/SWV	TYPE : "IX50" (C3)
TUBE CURRENT :	- Ma.	SOD/OFD:	254/19.08 MM.	SIZE : 89 X 432 MM.
GAMMA RAY SOURCE :	Ir-192	IQI TYPE/SIZE :	ISO (EN) W10	INTENSIFYING SCREEN...
SOURCE ACTIVITY : RANGE:	26.18 Ci (P.90)	IQI PLACEMENT	FILM SIDE	FRONT : 0.125 MM.
SOURCE SIZE :	3.0 x 2.0 MM.	Ug :	0.27 MM.	BACK : 0.125 MM.
DENSITOMETER S/N:	06014787	% OF EXAM :	100	NO OF FILM / FOLDER : 1 OF 1
FILM PROCESSING : <input checked="" type="checkbox"/> MANUAL <input type="checkbox"/> Auto		NO OF RADIOGRAPHS (Exp): 16		
LOCATION MAKER PLACEMENT <input type="checkbox"/> SOURCE SIDE <input checked="" type="checkbox"/> FILM SIDE				

ISO/DWG No.:	10" MA FL	LINE/SPOOL/PART ID:	-
MATERIAL:	API 5L X42+API 5L X42	NOMINAL PIPE SIZE (Inch)	10 Inch
WELDING PROCESS:	GTAW+SMAW	MATERIAL THICKNESS: (mm.)	15.88 mm.
WELD THICKNESS :	19.08 mm.	REINFORCEMENT :	1.6+1.6 mm.
SENSITIVITY REQUIRED:	ESSNTIAL WIRE No. 10 (Ø 0.40 mm.)	DENSITY (RANGE)	2.0-4.0
SENSITIVITY ACHIEVED:	SMALLEST VISIBLE WIRE No. 11 (Ø 0.32 mm.)	DENSITY ACHIEVED(RANGE)	2.6-2.7

STATE OF EXAMINATION: ☐ PREPARED EDGE ☐ AFTER REPAIR ☐ BEFORE P.W.H.T ☐ AFTER P.W.H.T
☒ AS WELDED ☐ AS ROLLED ☒ BEFORE HYDROTEST ☐ AFTER HYDROTEST ☐ OTHER.....

ACCEPTANCE CRITERIA: Section 9.3 of API 1104
(Referred to in 9.3.1 through 9.3.13 acceptance standards for radiographic testing)

[illegible]

Note : Material Specification

IPD : Inadequate Penetration due to High Low
ISI : Isolated Slag Inclusions
IU : Internal Undercut
No : No Significant Discontinuity
P: Individual Or Scattered Porosity
TI: Tungsten Inclusion

AUTHORIZATION...		REVIEWED BY CLIENT	CA (3rd Party) or Agency:	REVIEW
SIGNED:		TS/CO ENGINEER	N/A	
NAME:			-	
METHOD (LEVEL):			-	PTTEP ECM QA/QC
COMPANY:			-	
DATE OF ISSUE :	June 15, 2021	Date	-	10 JUN 2021

PAGE No. 1 OF 1

August 11, 202

	INSPECTION REPORT RADIOGRAPHIC EXAMINATION				REPORT No.: RT-TS-004/2021					
					PAGE No. 1 OF 1					
CLIENT: PTTEP Siam Limited				LOCATION: WSM to F/STN						
PROJECT: 10" MA GAS FLOWLINE FROM WSM TO F/STN (REVISE PLS.PHASE II)				JOB No.: FL21/012						
PROCEDURE NO.(REV): PTTEP/THC18-5127/RTG-2008AP Rev.0 (Date:13-08-20)				DATE / TIME OF TEST: June 16, 2021						
REF. CODE/STD: ASME V Article 2				REQUEST No. 3044/21, BI No. E-14B0201						
WORK INSTRUCTION: WI-RT										
EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS...										
RADIATION SOURCE...		EXPOSURE & TECHNIQUE ...			FILM...					
X-RAY EQUIP: - KVP.		TIME: 5:22 MIN.			BRAND: FUJI					
TUBE VOLTAGE: - KVP.		TECHNIQUE (E & V): DWE/SWV			TYPE: "IX50" (C3)					
TUBE CURRENT: - Ma.		SOD/OFD: 254/19.08 MM.			SIZE: 89 X 432 MM.					
GAMMA RAY SOURCE: Ir-192		IQI TYPE/SIZE: ISO (EN) W10			INTENSIFYING SCREEN...					
SOURCE ACTIVITY: RANGE: 25.69 Ci (P.90)		IQI PLACEMENT: FILM SIDE			FRONT: 0.125 MM.					
SOURCE SIZE: 3.0 x 2.0 MM.		Ug: 0.27 MM.			BACK: 0.125 MM.					
DENSITOMETER S/N: 06014787		% OF EXAM: 100			NO OF FILM / FOLDER: 1 OF 1					
FILM PROCESSING: <input checked="" type="checkbox"/> MANUAL <input type="checkbox"/> Auto				NO OF RADIOGRAPHS (Exp): 20						
LOCATION MAKER PLACEMENT <input type="checkbox"/> SOURCE SIDE <input checked="" type="checkbox"/> FILM SIDE										
PART IDENTIFICATION & INFORMATION...										
ISO/DWG No.: 10" MA F/L		LINE/SPOOL/PART ID: -								
MATERIAL: API 5L X42+API 5L X42		NOMINAL PIPE SIZE (Inch) 10 Inch								
WELDING PROCESS: GTAW+SMAW		MATERIAL THICKNESS: (mm.) 15.88 mm.								
WELD THICKNESS: 19.08 mm.		REINFORCEMENT: 1.6+1.6 mm.								
SENSITIVITY REQUIRED: ESSENTIAL WIRE No. 10 (Ø 0.40 mm.)		DENSITY (RANGE) 2.0-4.0								
SENSITIVITY ACHIEVED: SMALLEST VISIBLE WIRE No. 11 (Ø 0.32 mm.)		DENSITY ACHIEVED(RANGE) 2.6-2.7								
STATE OF EXAMINATION: <input type="checkbox"/> PREPARED EDGE <input type="checkbox"/> AFTER REPAIR <input type="checkbox"/> BEFORE P.W.H.T <input type="checkbox"/> AFTER P.W.H.T <input checked="" type="checkbox"/> AS WELDED <input type="checkbox"/> AS ROLLED <input checked="" type="checkbox"/> BEFORE HYDROTEST <input type="checkbox"/> AFTER HYDROTEST <input type="checkbox"/> OTHER....										
ACCEPTANCE CRITERIA: Section 9.3 of API 1104 (Referred to in 9.3.1 through 9.3.13 acceptance standards for radiographic testing)				OTHER: 10008-STD-6-PLR-025-R00						
WELD/JOINT/RADIOGRAPH IDENTIFICATION...					DISCONTINUITY		JUDGEMENT		Sensitivity	Remark
COUPON No.	WELD JOINT TYPE	WELDER NO	FILM INTVL-NO	TYPE	SIZE (mm.)	ACCEPT	REJECT			
J.223	BW	TW 662	A-B	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
		TW 661	B-C	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
			C-D	P	Ø0.5 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
			D-A	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
J.224	BW	TW 662	A-B	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
		TW 661	B-C	ESI	L= 4.0 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
			C-D	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
			D-A	P	Ø1.0 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
J.225	BW	TW 662	A-B	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
		TW 661	B-C	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
			C-D	P	Ø0.5 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
			D-A	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
J.226	BW	TW 662	A-B	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
		TW 661	B-C	P	Ø1.5 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
			C-D	P	Ø1.5 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
			D-A	ESI	L= 15 mm.	ACCEPT	-	1.3%		
J.227	BW	TW 826	A-B	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
		TW 825	B-C	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
			C-D	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
			D-A	NO	-	ACCEPT	-	1.3%		
ABBREVIATION: <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> AI : Accumulation of Imperfection BT : Bum-Through C : Crack CP : Cluster Porosity ESI : Elongated Slag Inclusions EU: External Undercut </div> <div> HB : Hollow-Bead Porosity IC : Internal Concavity UCP: Inadequate Cross IF : Incomplete Fusion IFD: Incomplete Fusion Due to Cold Lap IP: Inadequate Penetration w/o High Low </div> <div> IPD : Inadequate Penetration due to High Low ISI : Isolated Slag Inclusions IU : Internal Undercut No : No Significant Discontinuity P: Individual Or Scattered Porosity TI: Tungsten Inclusion </div> </div>										
AUTHORIZATION...		IN		REVIEWED BY CLIENT		ICA (3 rd Party) or Agency:		REVIEWED AND APPROVED BY OWNER		
SIGNED:						N/A				
NAME:										
METHOD (LEVEL):		PCN.R.I.II (NO. 323213)								
COMPANY:		THAI NDT PCL.		Ampon Gromwel						
DATE OF ISSUE :		June 17, 2021		Date						

PAGE No. 1 OF 1

EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS...

PART IDENTIFICATION & INFORMATION...

STATE OF EXAMINATION: ☐ PREPARED EDGE ☐ AFTER REPAIR ☐ BEFORE P.W.H.T ☐ AFTER P.W.H.T
☒ AS WELDED ☐ AS ROLLED ☒ BEFORE HYDROTEST ☐ AFTER HYDROTEST ☐ OTHER.....

[illegible]

Note : Material Specification

IPD : Inadequate Penetration due to High Low
ISI : Isolated Slag inclusions
IU : Internal Undercut
No : No Significant Discontinuity
P: Individual Or Scattered Porosity
TI: Tungsten inclusion

F-OP-002 (API) (LKU) Rev.000

REPORT No.: RT-TS-007/2021

PAGE No. 1 OF 1

LOCATION :	WSM to F/STN
------------	--------------

JOB No.:	FL21/012
----------	----------

DATE /TIME OF TEST : June 17, 2021

REQUEST No.	3044/21, BI No. E-14B0201
-------------	---------------------------

EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS...

PART IDENTIFICATION & INFORMATION...

STATE OF EXAMINATION: ☐ PREPARED EDGE ☐ AFTER REPAIR ☐ BEFORE P.W.H.T ☐ AFTER P.W.H.T
☒ AS WELDED ☐ AS ROLLED ☒ BEFORE HYDROTEST ☐ AFTER HYDROTEST ☐ OTHER....

[illegible]

Note : Material Specification

TI: Tungsten Inclusion

F-OP-002 (API) (LKU) Rev.000

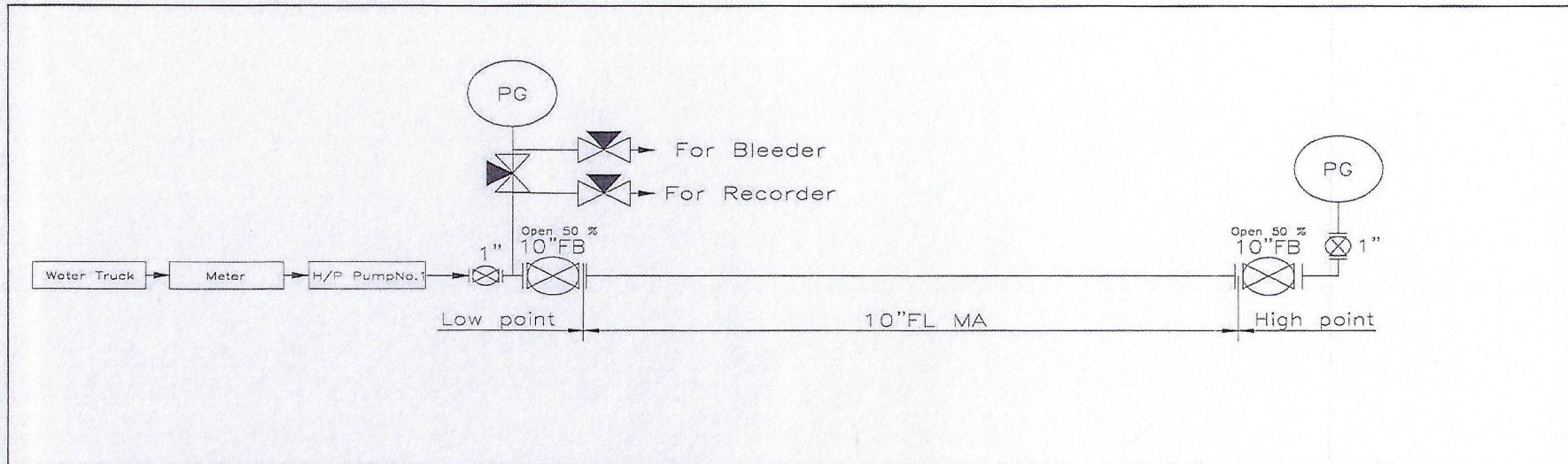


HYDROSTATIC TEST DIAGRAM FOR PIPELINE

PROJECT: 10"-MA' GAS FLOWLINE FROM 'WSM' TO 'F/STN' (REVISE PLS.PHASE II.)

JOB ID. No. FL21/012

DRAWING No.: 10"MA PARTIAL TEST (JOINT NO.214-228A)



Piping Class : 10" FL T= 0625" (15.88 mm.)

Design Press.: ST = 2000x1.25 = 2500 Psi. Psi

N/A Psi

N/A °C

Design Temp.: N/A °C

Test Press. Min 2486 Psi

Max 2515 Psi

Test Temp. Min N/A °C

Max N/A °C

Test Fluid Water Ltr.

Test Fluid Q'T 996.54 Ltr.

Holding Time 2 Hrs.

Pressurization

Percentage	By	Value	Unit
25%	By:	625	Psi
50%	By:	1250	Psi
75%	By:	1875	Psi
100%	By:	2500	Psi

Prepared By

CA (3rd Party) or Agency

Signature

Name

Date

Date: 22 JUN 2021

Signature

Name

Date

N/A

Signature

Name

Date

PTTEP ECM QA/QC

23 JUN 2021




บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 16

เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อลำเลียง
ปิโตรเลียม (Flowline Inspection)

<div><div>PTTEP</div></div>	<h1>FLOWLINE SUMMARY REPORT</h1>		PS1/M INSPECTION TEAM					
FLOWLINE INFORMATION			NORMAL					
Tag number:		S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Report number:		FL-6-CAA-CO-2022-02		
Line number:		CAA		Inspection date:		22 มี.ย. 2022		
Location: From-To		LKU-CA FSTN		Inservice date:		01 มี.ย. 2000		
P&ID number:		LKU-1-08-037RSV23 & LCA-1-08-002C		API Classification:		2.00		
Piping group:		Process		API MII (yrs):		5.00		
Service description:		Crude oil		WO number:		500358034		
THICKNESS SUMMARY			NORMAL					
CML-TP Number:		B-B3-S66-W67-U		Nominal thickness (mm):		7.92		
Distance Description:		726m 726000mm From W67 0mm		Lowest actual thickness (mm):		6.7		
Location Description:		1200 After S-106-35		Retirement thickness (mm):		2.00		
NPS (inch):		6.00		Selected corrosion rate (mm/yr):		0.00		
Material:		API 5L B		Remaining life (yrs):		15.88		
CML MII, RL/2 (yrs):		5.00		Next inspection date (NID):		01 มี.ย. 2025		
MAWP								
Piping inspection interval (months):			Derate Pressure rec (psig):					
t:ta-2(CRxInterval) (mm):			retired after derate pressure (mm):					
MAWP (psig):			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>- 6" BL-CAA Crude flowline inspection was performed 60% INSP Coverage on subsection 5, 1 & 2 and the overall of this flowline results still in normal thickness with no any significant to low reading thickness or high corrosion rate on this period.</p> <p>The minimum remaining thickness at CML no.A-A2-S19-W19-W is 5.32 mm. with SCR 0.12 mm./yr. & RL is 27.72 yrs.</p> <p>Note; As previous inspection on Feb 22'2022.</p> <p>1.) Subsection no.A4, B1, C1 & D4 of this flowline have weld joint under block culvert shall be plan to inspect.</p> <p>2.) MFL Technique could not be done due to obstruct block culvert on inspection time as detail:</p> <p>-Section A5 at weld no.W35 still under block culvert C-166-02 and Under wrapping = 20 m.</p> <p>-Section D4 at weld no.W147 still under block culvert Not MFL = 10 m</p> <p>3.) External wrapping at weld no.W10 and still in good condition.</p> <p>4.) TFM Techniue was done for confirm internal condition at 39% of weld joints (Totally 78 welds) and found still in normal condition.</p>				<p>- Continue normal flowline 60% inspection (Sub-section 3, 4 & 5) of entire flowline length for plan in next year 2023.(Jun-23)</p> <p>- Plan to extent inspection 20% or Min.10 of welding joint by TFM Technique for detect internal weld metal loss within 12 months.(Feb-23)</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 PSIG.</p> <p>Note: 6"BL-CAA is flowline criticallity ranking 1st by production aspect.</p>				
REQUIRED ACTION								
Temporary repair				Repaint				
Permanent repair				Rerating				
				Derating				
Inspected by:		Manop N.			Date:		09 ก.ค. 2022	
API Inspector reviewed by:		Jirawat C.			Date:		11 ก.ค. 2022	
PTTEP Leader reviewed:		Apichat P.			Date:		24 ก.ค. 2022	





	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------


Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.: S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO					Total length (m):			2200			Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in): 6					% Inspection:			20			1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015	
Flowline No.: CAA					No. of section (sections):			5			2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016	
From-To: LKU-CA			FSTN		Length of section (m):			440			3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017	
Process: P			Process		Length of subsection (m):			88			4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service: CO			Crude oil		Total spool (spools):			201			5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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	1900 Before S-168-14	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.49	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.38	7.25	0.01	508.86	
		8	77	A-A1-S8-W8-D	1900 Before S-168-14	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.69	7.69	22 มิ.ย. 2022	7.69	7.69	0.00	5146.10	
		8	77	A-A1-S8-W8-W	1900 Before S-168-14	7.92	2.00	W TFM										
		9	88	A-A1-S8-W9-U	6000 After C-168-11	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.49	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.39	0.00	4874.62	
		9	88	A-A1-S9-W9-D	6000 After C-168-11	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.49	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.39	0.00	4874.62	
		9	88	A-A1-S9-W9-W	6000 After C-168-11	7.92	2.00	W TFM										
		10	99	A-A1-S9-W10-U	100 Before C-168-10	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.39	6.89	22 มิ.ย. 2022	7.39	6.89	0.00	4422.15	
		10	99	A-A1-S10-W10-D	100 Before C-168-10	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.49	6.89	22 มิ.ย. 2022	7.49	6.89	0.00	4422.15	
		10	99	A-A1-S10-W10-W	100 Before C-168-10	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.61	0.01	380.45	
		11	110	A-A1-S10-W11-U	400 Before S-168-08	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.29	7.30	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.30	0.00	4784.13	
		11	110	A-A1-S11-W11-D	400 Before S-168-08	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.59	6.89	22 มิ.ย. 2022	7.69	6.89	0.00	4422.15	
		11	110	A-A1-S11-W11-W	400 Before S-168-08	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.17	0.04	144.91	
		12	121	A-A1-S11-W12-U	400 Before S-168-06	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.29	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.27	0.01	1021.60	
		12	121	A-A1-S12-W12-D	400 Before S-168-06	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.79	7.79	22 มิ.ย. 2022	7.79	7.79	0.00	5236.59	
		12	121	A-A1-S12-W12-W	400 Before S-168-06	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.32	
		13	132	A-A1-S12-W13-U	100 Before S-168-04	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	6.69	7.59	22 มิ.ย. 2022	6.69	7.59	0.00	4241.17	
		13	132	A-A1-S13-W13-D	100 Before S-168-04	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	6.89	7.19	22 มิ.ย. 2022	6.89	7.19	0.00	4422.15	
		13	132	A-A1-S13-W13-W	100 Before S-168-04	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.32	
A	A2	14	143	A-A2-S13-W14-U	1200 Before S-168-02	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	6.79	7.29	22 มิ.ย. 2022	6.79	7.29	0.00	3839.87	
		14	143	A-A2-S14-W14-D	1200 Before S-168-02	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.19	7.09	22 มิ.ย. 2022	7.19	7.09	0.00	4080.53	
		14	143	A-A2-S14-W14-W	1200 Before S-168-02	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.17	0.04	144.91	

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:				S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):				2200		Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in):				6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015	
Flowline No.:				CAA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016	
From-To:				LKU-CA		FSTN		Length of section (m):				440		3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017	
Process:				P		Process		Length of subsection (m):				88		4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service:				CO		Crude oil		Total spool (spools):				201		5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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-A2-S14-W15-U	1100 Before S-167-37	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.09	7.19	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.19	0.00	4080.53				
		15	154	A-A2-S15-W15-D	1100 Before S-167-37	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.79	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.79	7.29	0.00	4240.97				
		15	154	A-A2-S15-W15-W	1100 Before S-167-37	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.43	0.02	232.97				
		16	165	A-A2-S15-W16-U	1000 After S-167-35	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	6.69	7.79	22 มิ.ย. 2022	6.69	7.41	0.00	3759.65				
		16	165	A-A2-S16-W16-D	1000 After S-167-35	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.20	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.20	7.39	0.01	416.88				
		16	165	A-A2-S16-W16-W	1000 After S-167-35	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.32				
		17	176	A-A2-S16-W17-U	1200 After S-167-34	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.59	7.69	22 มิ.ย. 2022	7.59	7.69	0.00	4481.63				
		17	176	A-A2-S17-W17-D	1200 After S-167-34	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.29	7.69	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.69	0.00	4240.97				
		17	176	A-A2-S17-W17-W	1200 After S-167-34	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.32				
		18	187	A-A2-S17-W18-U	1000 After S-167-33	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.30	7.09	22 มิ.ย. 2022	7.30	7.09	0.00	4080.53				
		18	187	A-A2-S18-W18-D	1000 After S-167-33	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	6.89	7.30	22 มิ.ย. 2022	6.89	7.30	0.00	3920.09				
		18	187	A-A2-S18-W18-W	1000 After S-167-33	7.92	2.00	W TFM					09 มิ.ย. 2021		7.43	0.02	232.97				
		19	198	A-A2-S18-W19-U	1630 After S-167-32	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.19	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.19	7.29	0.00	4160.75				
		19	198	A-A2-S19-W19-D	1630 After S-167-32	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.39	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.29	0.00	4240.97				
		19	198	A-A2-S19-W19-W	1630 After S-167-32	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		5.32	0.12	27.72				
		20	209	A-A2-S19-W20-U	1650 After S-167-30	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.29	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.39	0.00	4240.97				
		20	209	A-A2-S20-W20-D	1650 After S-167-30	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.29	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.59	0.00	4240.97				
		20	209	A-A2-S20-W20-W	1650 After S-167-30	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.62	0.01	406.87				
		21	220	A-A2-S20-W21-U	1700 After S-167-28	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.29	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.29	0.00	4240.97				
		21	220	A-A2-S21-W21-D	1700 After S-167-28	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	6.69	7.60	22 มิ.ย. 2022	6.69	7.54	0.00	3759.65				
		21	220	A-A2-S21-W21-W	1700 After S-167-28	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		6.09	0.08	48.53				

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.: S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO					Total length (m): 2200			Installation date: 01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs): 22.66								
Pipe size (in): 6					% Inspection: 20			1st Inspection date: 02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date: 08 มิ.ย. 2015								
Flowline No.: CAA					No. of section (sections): 5			2nd Inspection date: 15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date: 03 มิ.ย. 2016								
From-To: LKU-CA			FSTN		Length of section (m): 440			3rd Inspection date: 10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date: 05 มิ.ย. 2017								
Process: P			Process		Length of subsection (m): 88			4th Inspection date: 22 ก.พ. 2022		9th Inspection date: 06 ส.ค. 2018								
Service: CO			Crude oil		Total spool (spools): 201			5th Inspection date: 22 มิ.ย. 2022		10th Inspection 06 มิ.ย. 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	A3	22	231	A-A3-S21-W22-U	1500 After S-167-27	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.10	7.70	02 มิ.ย. 2020	7.10	7.70	0.01	507.72	
		22	231	A-A3-S22-W22-D	1500 After S-167-27	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.19	7.40	02 มิ.ย. 2020	7.20	7.40	0.00	17.57	
		22	231	A-A3-S22-W22-W	1500 After S-167-27	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.18	0.03	152.02	
		23	242	A-A3-S22-W23-U	1500 After S-167-25	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.20	7.40	02 มิ.ย. 2020	7.20	7.30	0.02	258.84	
		23	242	A-A3-S23-W23-D	1500 After S-167-25	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.50	7.80	02 มิ.ย. 2020	7.50	7.80	0.03	182.52	
		23	242	A-A3-S23-W23-W	1500 After S-167-25	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.00	0.04	118.03	
		24	253	A-A3-S23-W24-U	1500 After S-167-22	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.30	7.40	02 มิ.ย. 2020	7.30	7.40	0.03	175.88	
		24	253	A-A3-S24-W24-D	1500 After S-167-22	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.70	7.70	02 มิ.ย. 2020	7.70	7.70	0.03	189.16	
		24	253	A-A3-S24-W24-W	1500 After S-167-22	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.26	0.03	173.09	
		25	264	A-A3-S24-W25-U	1500 After S-167-20	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.50	7.50	02 มิ.ย. 2020	7.50	7.50	0.01	547.56	
		25	264	A-A3-S25-W25-D	1500 After S-167-20	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	6.90	7.59	02 มิ.ย. 2020	6.90	7.20	0.02	243.90	
		25	264	A-A3-S25-W25-W	1500 After S-167-20	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.26	0.03	173.09	
		26	275	A-A3-S25-W26-U	1500 After S-167-18	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.20	7.30	02 มิ.ย. 2020	7.20	7.30	0.03	172.56	
		26	275	A-A3-S26-W26-D	1500 After S-167-18	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.00	7.70	02 มิ.ย. 2020	7.00	7.30	0.04	124.44	
		26	275	A-A3-S26-W26-W	1500 After S-167-18	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.35	0.03	203.85	
		27	286	A-A3-S26-W27-U	2000 After S-167-16	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.50	7.50	02 มิ.ย. 2020	7.50	7.50	0.01	547.56	
		27	286	A-A3-S27-W27-D	2000 After S-167-16	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	6.99	7.70	02 มิ.ย. 2020	6.90	7.20	0.02	271.44	
		27	286	A-A3-S27-W27-W	2000 After S-167-16	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.00	0.04	118.03	
		28	297	A-A3-S27-W28-U	2000 After S-167-14	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.49	7.89	02 มิ.ย. 2020	7.50	7.90	0.00	18.58	
		28	297	A-A3-S28-W28-D	2000 After S-167-14	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.59	7.79	02 มิ.ย. 2020	7.60	7.80	0.00	18.92	
		28	297	A-A3-S28-W28-W	2000 After S-167-14	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.44	0.02	246.14	



	<h1 style="text-align: center;">FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	<p style="text-align: center;">PS1/M INSPECTION TEAM</p>
--	--	--

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]




	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:				S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):				2200		Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in):				6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015	
Flowline No.:				CAA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016	
From-To:				LKU-CA		FSTN		Length of section (m):				440		3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017	
Process:				P		Process		Length of subsection (m):				88		4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service:				CO		Crude oil		Total spool (spools):				201		5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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)						
		43	462	A-A5-S42-W43-U	3000 Before S-166-23	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.29	7.00	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.18	0.01	431.28				
		43	462	A-A5-S43-W43-D	3000 Before S-166-23	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.59	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.61	7.63	-0.00	18.95				
		43	462	A-A5-S43-W43-W	3000 Before S-166-23	7.92	2.00	W TFM													
B	B1	44	473	B-B1-S43-W44-U	2200 After S-166-21	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.59	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.82	7.84	-0.05	19.66				
		44	473	B-B1-S44-W44-D	2200 After S-166-21	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	6.59	6.49	22 มิ.ย. 2022	6.90	6.88	-0.04	16.48				
		44	473	B-B1-S44-W44-W	2200 After S-166-21	7.92	2.00	W TFM													
		45	484	B-B1-S44-W45-U	Under Box Culvert	7.92	2.00	U													
		45	484	B-B1-S45-W45-D	Under Box Culvert	7.92	2.00	D													
		45	484	B-B1-S45-W45-W	Under Box Culvert	7.92	2.00	W TFM													
		46	495	B-B1-S45-W46-U	2800 After S-166-18	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	6.69	6.70	22 มิ.ย. 2022	6.71	6.92	-0.00	15.91				
		46	495	B-B1-S46-W46-D	2800 After S-166-18	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.30	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.67	7.51	-0.01	18.61				
		46	495	B-B1-S46-W46-W	2800 After S-166-18	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		6.83	0.05	93.16				
		47	506	B-B1-S46-W47-U	2500 Before S-166-16	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.50	7.49	22 มิ.ย. 2022	7.65	7.63	-0.01	19.02				
		47	506	B-B1-S47-W47-D	2500 Before S-166-16	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.20	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.52	7.68	-0.02	18.65				
		47	506	B-B1-S47-W47-W	2500 Before S-166-16	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.43	0.02	233.00				
		48	517	B-B1-S47-W48-U	2800 After S-166-14	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.39	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.62	7.85	-0.02	18.99				
		48	517	B-B1-S48-W48-D	2800 After S-166-14	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.39	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.57	7.72	-0.02	18.82				
		48	517	B-B1-S48-W48-W	2800 After S-166-14	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.70	0.01	544.77				
		49	528	B-B1-S48-W49-U	2800 After S-166-12	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.99	7.99	22 มิ.ย. 2022	7.98	7.92	0.02	327.91				
		49	528	B-B1-S49-W49-D	2800 After S-166-12	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.69	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.51	-0.01	18.55				
		49	528	B-B1-S49-W49-W	2800 After S-166-12	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.87	0.00	2468.53				



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT


[illegible]



Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มิ.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มิ.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มิ.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มิ.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มิ.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มิ.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มิ.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มิ.ย. 2022	10th Inspection	06 มิ.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.: S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO					Total length (m): 2200			Installation date: 01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs): 22.66								
Pipe size (in): 6					% Inspection: 20			1st Inspection date: 02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date: 08 มิ.ย. 2015								
Flowline No.: CAA					No. of section (sections): 5			2nd Inspection date: 15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date: 03 มิ.ย. 2016								
From-To: LKU-CA			FSTN		Length of section (m): 440			3rd Inspection date: 10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date: 05 มิ.ย. 2017								
Process: P			Process		Length of subsection (m): 88			4th Inspection date: 22 ก.พ. 2022		9th Inspection date: 06 ส.ค. 2018								
Service: CO			Crude oil		Total spool (spools): 201			5th Inspection date: 22 มิ.ย. 2022		10th Inspection 06 มิ.ย. 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)			
		78	847	B-B5-S77-W78-U	600 Before S-106-14	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.39	7.89	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.89	0.00	5385.25	
		78	847	B-B5-S78-W78-D	600 Before S-106-14	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.30	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.30	0.02	264.76	
		78	847	B-B5-S78-W78-W	600 Before S-106-14	7.92	2.00	W TFM										
		79	858	B-B5-S78-W79-U	2500 Before S-106-13A	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.79	6.89	22 มิ.ย. 2022	7.79	6.89	0.00	4885.39	
		79	858	B-B5-S79-W79-D	2500 Before S-106-13A	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.30	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.30	7.50	0.01	529.53	
		79	858	B-B5-S79-W79-W	2500 Before S-106-13A	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.52	0.02	290.16	
		80	869	B-B5-S79-W80-U	500 Before S-106-12	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.70	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.70	0.00	5485.22	
		80	869	B-B5-S80-W80-D	500 Before S-106-12	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.50	0.00	5485.22	
		80	869	B-B5-S80-W80-W	500 Before S-106-12	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.34	
		81	880	B-B5-S80-W81-U	500 Before S-106-10	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.40	7.70	22 มิ.ย. 2022	7.40	7.70	0.02	269.76	
		81	880	B-B5-S81-W81-D	500 Before S-106-10	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	6.89	7.90	22 มิ.ย. 2022	6.89	7.90	0.00	4885.39	
		81	880	B-B5-S81-W81-W	500 Before S-106-10	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.52	0.02	290.16	
		82	891	B-B5-S81-W82-U	300 Before S-106-08	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.79	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.79	7.39	0.00	5385.25	
		82	891	B-B5-S82-W82-D	300 Before S-106-08	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.29	6.69	22 มิ.ย. 2022	7.29	6.69	0.00	4685.44	
		82	891	B-B5-S82-W82-W	300 Before S-106-08	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		6.43	0.07	62.50	
		83	902	B-B5-S82-W83-U	300 Before S-106-06	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.40	7.40	22 มิ.ย. 2022	7.40	7.40	0.02	269.76	
		83	902	B-B5-S83-W83-D	300 Before S-106-06	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.40	7.60	22 มิ.ย. 2022	7.40	7.60	0.02	269.76	
		83	902	B-B5-S83-W83-W	300 Before S-106-06	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56	
C	C1	84	913	C-C1-S83-W84-U	400 Before S-106-04	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.19	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.11	7.50	0.02	247.64	
		84	913	C-C1-S84-W84-D	400 Before S-106-04	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	10.40	10.39	22 มิ.ย. 2022	9.88	9.92	0.13	59.92	
		84	913	C-C1-S84-W84-W	400 Before S-106-04	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.09	0.04	128.94	





	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------


Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019


THICKNESS MEASUREMENT RESULT


[illegible]


 PTTEP				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:				S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):				2200		Installation date:		01 มี.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in):				6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		02 มี.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มี.ย. 2015	
Flowline No.:				CAA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		15 มี.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มี.ย. 2016	
From-To:				LKU-CA		FSTN		Length of section (m):				440		3rd Inspection date:		10 มี.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มี.ย. 2017	
Process:				P		Process		Length of subsection (m):				88		4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service:				CO		Crude oil		Total spool (spools):				201		5th Inspection date:		22 มี.ย. 2022		10th Inspection		06 มี.ย. 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)						
		92	1001	C-C1-S91-W92-U	2200 Before S-096-21	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	10.09	10.79	22 มี.ย. 2022	10.09	10.76	0.00	7317.93				
		92	1001	C-C1-S92-W92-D	2200 Before S-096-21	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.39	7.69	22 มี.ย. 2022	7.39	7.65	0.00	4874.62				
		92	1001	C-C1-S92-W92-W	2200 Before S-096-21	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.18	0.03	152.10				
		93	1012	C-C1-S92-W93-U	1200 Before S-096-21	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.40	7.39	22 มี.ย. 2022	7.40	7.39	0.00	4874.62				
		93	1012	C-C1-S93-W93-D	1200 Before S-096-21	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	10.00	10.10	22 มี.ย. 2022	10.00	9.88	0.08	99.00				
		93	1012	C-C1-S93-W93-W	1200 Before S-096-21	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.26	0.03	173.17				
		94	1023	C-C1-S93-W94-U	500 After S-096-21	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	10.00	9.90	22 มี.ย. 2022	10.00	9.90	0.02	357.30				
		94	1023	C-C1-S94-W94-D	500 After S-096-21	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.29	7.40	22 มี.ย. 2022	7.29	7.40	0.00	4784.13				
		94	1023	C-C1-S94-W94-W	500 After S-096-21	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.26	0.03	173.17				
		95	1034	C-C1-S94-W95-U	1500 Before S-096-19	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.89	7.39	22 มี.ย. 2022	7.89	7.39	0.00	4874.62				
		95	1034	C-C1-S95-W95-D	1500 Before S-096-19	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.29	7.89	22 มี.ย. 2022	7.29	7.65	0.00	4784.13				
		95	1034	C-C1-S95-W95-W	1500 Before S-096-19	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.80	0.01	1049.76				
		96	1045	C-C1-S95-W96-U	1000 Before S-096-17	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.39	7.49	22 มี.ย. 2022	7.39	7.49	0.00	4874.62				
		96	1045	C-C1-S96-W96-D	1000 Before S-096-17	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.59	7.49	22 มี.ย. 2022	7.59	7.49	0.00	4965.11				
		96	1045	C-C1-S96-W96-W	1000 Before S-096-17	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.44	0.02	246.14				
C	C2	97	1056	C-C2-S96-W97-U	1800 Before S-096-15	7.92	2.00	U		06 มี.ย. 2019	7.60	7.09	22 มี.ย. 2022	7.60	7.09	0.00	4080.53				
		97	1056	C-C2-S97-W97-D	1800 Before S-096-15	7.92	2.00	D		06 มี.ย. 2019	7.29	7.40	22 มี.ย. 2022	7.29	7.40	0.00	4240.97				
		97	1056	C-C2-S97-W97-W	1800 Before S-096-15	7.92	2.00	W TFM		10 มี.ย. 2021		7.26	18 ก.พ. 2022		7.44	-0.26	18.38				
		98	1067	C-C2-S97-W98-U	1500 Before S-096-13	7.92	2.00	U		06 มี.ย. 2019	7.09	6.99	22 มี.ย. 2022	7.09	6.99	0.00	4000.31				
		98	1067	C-C2-S98-W98-D	1500 Before S-096-13	7.92	2.00	D		06 มี.ย. 2019	7.39	7.39	22 มี.ย. 2022	7.39	7.39	0.00	4321.19				
		98	1067	C-C2-S98-W98-W	1500 Before S-096-13	7.92	2.00	W TFM		10 มี.ย. 2021		7.43	18 ก.พ. 2022		7.44	-0.01	18.38				

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.:		S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO			Total length (m):		2200			Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66		
Pipe size (in):		6			% Inspection:		20			1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015		
Flowline No.:		CAA			No. of section (sections):		5			2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016		
From-To:		LKU-CA		FSTN	Length of section (m):		440			3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017		
Process:		P		Process	Length of subsection (m):		88			4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018		
Service:		CO		Crude oil	Total spool (spools):		201			5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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)			
		99	1078	C-C2-S98-W99-U	1500 Before S-096-11	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.50	7.20	22 มิ.ย. 2022	7.50	7.20	0.01	416.88	
		99	1078	C-C2-S99-W99-D	1500 Before S-096-11	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.39	7.30	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.30	0.01	424.90	
		99	1078	C-C2-S99-W99-W	1500 Before S-096-11	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.09	0.04	133.18	
		100	1089	C-C2-S99-W100-U	1000 Before S-096-09	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.39	7.49	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.42	0.00	4321.19	
		100	1089	C-C2-S100-W100-D	1000 Before S-096-09	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.49	7.69	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.65	0.00	4401.41	
		100	1089	C-C2-S100-W100-W	1000 Before S-096-09	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.26	0.03	173.09	
		101	1100	C-C2-S100-W101-U	1000 Before S-096-07	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	6.99	7.89	22 มิ.ย. 2022	6.99	7.76	0.00	4000.31	
		101	1100	C-C2-S101-W101-D	1000 Before S-096-07	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.79	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.66	7.62	0.01	563.21	
		101	1100	C-C2-S101-W101-W	1000 Before S-096-07	7.92	2.00	W TFM										
		102	1111	C-C2-S101-W102-U	900 Before S-096-05	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.59	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.59	7.50	0.01	440.94	
		102	1111	C-C2-S102-W102-D	900 Before S-096-05	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.79	7.89	22 มิ.ย. 2022	7.79	7.89	0.00	4642.06	
		102	1111	C-C2-S102-W102-W	900 Before S-096-05	7.92	2.00	W TFM										
C	C3	103	1122	C-C3-S102-W103-U	700 Before S-096-03	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.69	7.69	02 มิ.ย. 2020	7.70	7.70	0.00	19.26	
		103	1122	C-C3-S103-W103-D	700 Before S-096-03	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.99	6.99	02 มิ.ย. 2020	7.60	7.00	0.00	16.89	
		103	1122	C-C3-S103-W103-W	700 Before S-096-03	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		6.82	0.05	95.16	
		104	1133	C-C3-S103-W104-U	900 Before S-096-01	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.39	7.59	02 มิ.ย. 2020	7.40	7.60	0.00	18.24	
		104	1133	C-C3-S104-W104-D	900 Before S-096-01	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	6.99	7.49	02 มิ.ย. 2020	7.00	7.50	0.00	16.89	
		104	1133	C-C3-S104-W104-W	900 Before S-096-01	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.18	0.03	152.02	
		105	1144	C-C3-S104-W105-U	900 Before S-095-60	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.59	7.79	02 มิ.ย. 2020	7.30	7.40	0.06	91.12	
		105	1144	C-C3-S105-W105-D	900 Before S-095-60	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.59	7.60	02 มิ.ย. 2020	7.20	7.40	0.08	66.48	
		105	1144	C-C3-S105-W105-W	900 Before S-095-60	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.35	0.03	203.85	

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM	
Tag No.: S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO					Total length (m): 2200			Installation date: 01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs): 22.66								
Pipe size (in): 6					% Inspection: 20			1st Inspection date: 02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date: 08 มิ.ย. 2015								
Flowline No.: CAA					No. of section (sections): 5			2nd Inspection date: 15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date: 03 มิ.ย. 2016								
From-To: LKU-CA			FSTN		Length of section (m): 440			3rd Inspection date: 10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date: 05 มิ.ย. 2017								
Process: P			Process		Length of subsection (m): 88			4th Inspection date: 22 ก.พ. 2022		9th Inspection date: 06 ส.ค. 2018								
Service: CO			Crude oil		Total spool (spools): 201			5th Inspection date: 22 มิ.ย. 2022		10th Inspection 06 มิ.ย. 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)			
		106	1155	C-C3-S105-W106-U	700 Before S-095-58	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.40	7.39	02 มิ.ย. 2020	7.40	7.40	0.00	18.24	
		106	1155	C-C3-S106-W106-D	700 Before S-095-58	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.39	6.69	02 มิ.ย. 2020	7.40	6.60	0.02	254.81	
		106	1155	C-C3-S106-W106-W	700 Before S-095-58	7.92	2.00	W TFM					18 ก.พ. 2022		7.00	0.04	118.03	
		107	1166	C-C3-S106-W107-U	600 Before S-095-56	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.49	7.89	02 มิ.ย. 2020	7.20	7.60	0.06	89.40	
		107	1166	C-C3-S107-W107-D	600 Before S-095-56	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.09	7.80	02 มิ.ย. 2020	7.00	7.60	0.02	276.99	
		107	1166	C-C3-S107-W107-W	600 Before S-095-56	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.34	
		108	1177	C-C3-S107-W108-U	600 Before S-095-54	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.29	7.50	02 มิ.ย. 2020	7.30	7.50	0.00	17.90	
		108	1177	C-C3-S108-W108-D	600 Before S-095-54	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.29	7.49	02 มิ.ย. 2020	7.30	7.50	0.00	17.90	
		108	1177	C-C3-S108-W108-W	600 Before S-095-54	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56	
		109	1188	C-C3-S108-W109-U	600 Before S-095-52	7.92	2.00	U		08 มิ.ย. 2015	7.60	7.60	02 มิ.ย. 2020	7.60	7.60	0.01	557.53	
		109	1188	C-C3-S109-W109-D	600 Before S-095-52	7.92	2.00	D		08 มิ.ย. 2015	7.39	7.30	02 มิ.ย. 2020	7.40	7.30	0.01	527.64	
		109	1188	C-C3-S109-W109-W	600 Before S-095-52	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.61	0.01	380.50	
C	C4	110	1199	C-C4-S109-W110-U	500 Before S-095-50	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	7.40	7.50	15 มิ.ย. 2021	7.42	7.26	0.03	154.40	
		110	1199	C-C4-S110-W110-D	500 Before S-095-50	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.60	7.60	15 มิ.ย. 2021	7.67	7.71	0.01	435.30	
		110	1199	C-C4-S110-W110-W	500 Before S-095-50	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.87	0.00	2468.53	
		111	1210	C-C4-S110-W111-U	400 Before S-095-48	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	6.90	7.70	15 มิ.ย. 2021	6.81	7.82	0.03	165.52	
		111	1210	C-C4-S111-W111-D	400 Before S-095-48	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.80	7.10	15 มิ.ย. 2021	7.73	7.32	0.04	139.72	
		111	1210	C-C4-S111-W111-W	400 Before S-095-48	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56	
		112	1221	C-C4-S111-W112-U	400 Before S-095-46	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	7.40	7.50	15 มิ.ย. 2021	7.42	7.50	0.04	142.35	
		112	1221	C-C4-S112-W112-D	400 Before S-095-46	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.10	7.50	15 มิ.ย. 2021	7.04	7.40	0.05	109.34	
		112	1221	C-C4-S112-W112-W	400 Before S-095-46	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.61	0.01	380.50	

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:				S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):				2200		Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in):				6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015	
Flowline No.:				CAA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016	
From-To:				LKU-CA		FSTN		Length of section (m):				440		3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017	
Process:				P		Process		Length of subsection (m):				88		4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service:				CO		Crude oil		Total spool (spools):				201		5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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)						
		113	1232	C-C4-S112-W113-U	1100 Before S-095-44	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	7.50	7.69	15 มิ.ย. 2021	7.51	7.90	0.02	289.43				
		113	1232	C-C4-S113-W113-D	1100 Before S-095-44	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.60	7.30	15 มิ.ย. 2021	7.45	7.72	0.01	1087.85				
		113	1232	C-C4-S113-W113-W	1100 Before S-095-44	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.36	0.03	201.24				
		114	1243	C-C4-S113-W114-U	1100 Before S-095-42	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	7.00	7.60	15 มิ.ย. 2021	7.05	7.53	0.05	112.00				
		114	1243	C-C4-S114-W114-D	1100 Before S-095-42	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.50	7.40	15 มิ.ย. 2021	7.42	7.20	0.06	86.49				
		114	1243	C-C4-S114-W114-W	1100 Before S-095-42	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56				
		115	1254	C-C4-S114-W115-U	1000 Before S-095-40	7.92	2.00	U		03 มิ.ย. 2016	7.50	7.39	15 มิ.ย. 2021	7.40	7.41	0.00	18.24				
		115	1254	C-C4-S115-W115-D	1000 Before S-095-40	7.92	2.00	D		03 มิ.ย. 2016	7.20	7.00	15 มิ.ย. 2021	7.72	7.00	0.03	166.33				
		115	1254	C-C4-S115-W115-W	1000 Before S-095-40	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56				
C	C5	116	1265	C-C5-S115-W116-U	1200 Before S-095-38	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.39	7.79	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.79	0.00	5385.25				
		116	1265	C-C5-S116-W116-D	1200 Before S-095-38	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	6.89	7.80	22 มิ.ย. 2022	6.89	7.70	0.00	4885.39				
		116	1265	C-C5-S116-W116-W	1200 Before S-095-38	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		6.30	0.08	55.80				
		117	1276	C-C5-S116-W117-U	1000 Before S-095-36	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.09	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.09	0.00	5085.33				
		117	1276	C-C5-S117-W117-D	1000 Before S-095-36	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.50	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.50	7.29	0.00	5285.28				
		117	1276	C-C5-S117-W117-W	1000 Before S-095-36	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		6.83	0.05	93.16				
		118	1287	C-C5-S117-W118-U	1000 Before S-095-34	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.09	7.99	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.95	0.00	5085.33				
		118	1287	C-C5-S118-W118-D	1000 Before S-095-34	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.39	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.50	0.00	5385.25				
		118	1287	C-C5-S118-W118-W	1000 Before S-095-34	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.26	0.03	167.56				
		119	1298	C-C5-S118-W119-U	1000 Before S-095-32	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.09	7.80	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.75	0.00	5085.33				
		119	1298	C-C5-S119-W119-D	1000 Before S-095-32	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.60	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.49	0.00	5485.22				
		119	1298	C-C5-S119-W119-W	1000 Before S-095-32	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.70	0.01	544.77				

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM		
Tag No.:		S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):		2200			Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66		
Pipe size (in):		6				% Inspection:		20			1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015		
Flowline No.:		CAA				No. of section (sections):		5			2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016		
From-To:		LKU-CA		FSTN		Length of section (m):		440			3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017		
Process:		P		Process		Length of subsection (m):		88			4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018		
Service:		CO		Crude oil		Total spool (spools):		201			5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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)				
		120	1309	C-C5-S119-W120-U	800 Before S-095-30	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.59	7.70	22 มิ.ย. 2022	7.59	7.70	0.00	5585.20		
		120	1309	C-C5-S120-W120-D	800 Before S-095-30	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.49	7.80	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.80	0.00	5485.22		
		120	1309	C-C5-S120-W120-W	800 Before S-095-30	7.92	2.00	W TFM					10 มิ.ย. 2021		7.52	0.02	290.16		
		121	1320	C-C5-S120-W121-U	800 Before S-095-28	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.40	7.40	22 มิ.ย. 2022	7.40	7.18	0.04	118.81		
		121	1320	C-C5-S121-W121-D	800 Before S-095-28	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.40	6.99	22 มิ.ย. 2022	7.40	6.99	0.00	4985.36		
		121	1320	C-C5-S121-W121-W	800 Before S-095-28	7.92	2.00	W TFM					11 มิ.ย. 2021		7.87	0.00	2468.85		
		122	1331	C-C5-S121-W122-U	800 Before S-095-26	7.92	2.00	U		05 มิ.ย. 2017	7.39	7.70	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.70	0.00	5385.25		
		122	1331	C-C5-S122-W122-D	800 Before S-095-26	7.92	2.00	D		05 มิ.ย. 2017	7.39	7.70	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.70	0.00	5385.25		
		122	1331	C-C5-S122-W122-W	800 Before S-095-26	7.92	2.00	W TFM					11 มิ.ย. 2021		7.35	0.03	197.37		
D	D1	123	1342	D-D1-S122-W123-U	1000 Before S-095-24	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.40	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.40	7.39	0.00	4874.62		
		123	1342	D-D1-S123-W123-D	1000 Before S-095-24	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.70	7.40	22 มิ.ย. 2022	7.70	7.40	0.01	488.37		
		123	1342	D-D1-S123-W123-W	1000 Before S-095-24	7.92	2.00	W TFM					11 มิ.ย. 2021		7.09	0.04	128.95		
		124	1353	D-D1-S123-W124-U	700 Before S-095-22	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.09	7.50	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.50	0.00	4603.14		
		124	1353	D-D1-S124-W124-D	700 Before S-095-22	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.29	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.45	0.00	4784.13		
		124	1353	D-D1-S124-W124-W	700 Before S-095-22	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.71	0.01	590.85		
		125	1364	D-D1-S124-W125-U	800 Before S-095-20	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.39	7.40	22 มิ.ย. 2022	7.39	7.40	0.00	4874.62		
		125	1364	D-D1-S125-W125-D	800 Before S-095-20	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.70	7.19	22 มิ.ย. 2022	7.70	7.19	0.00	4693.63		
		125	1364	D-D1-S125-W125-W	800 Before S-095-20	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.35	0.03	203.95		
		126	1375	D-D1-S125-W126-U	1500 After S-095-19	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.29	7.39	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.39	0.00	4784.13		
		126	1375	D-D1-S126-W126-D	1500 After S-095-20	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.29	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.29	7.29	0.00	4784.13		
		126	1375	D-D1-S126-W126-W	1500 After S-095-21	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.71	0.01	590.85		

				FLOWLINE THICKNESS REPORT													PS1/M INSPECTION TEAM				
Tag No.:				S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO				Total length (m):				2200		Installation date:		01 มิ.ย. 2000		Service life (yrs):		22.66	
Pipe size (in):				6				% Inspection:				20		1st Inspection date:		02 มิ.ย. 2020		6th Inspection date:		08 มิ.ย. 2015	
Flowline No.:				CAA				No. of section (sections):				5		2nd Inspection date:		15 มิ.ย. 2021		7th Inspection date:		03 มิ.ย. 2016	
From-To:				LKU-CA		FSTN		Length of section (m):				440		3rd Inspection date:		10 มิ.ย. 2021		8th Inspection date:		05 มิ.ย. 2017	
Process:				P		Process		Length of subsection (m):				88		4th Inspection date:		22 ก.พ. 2022		9th Inspection date:		06 ส.ค. 2018	
Service:				CO		Crude oil		Total spool (spools):				201		5th Inspection date:		22 มิ.ย. 2022		10th Inspection		06 มิ.ย. 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)						
		127	1386	D-D1-S126-W127-U	700 Before S-095-16	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	8.00	6.99	22 มิ.ย. 2022	7.84	6.99	0.00	4512.65				
		127	1386	D-D1-S127-W127-D	700 Before S-095-16	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.59	7.60	22 มิ.ย. 2022	7.59	7.60	0.00	5055.60				
		127	1386	D-D1-S127-W127-W	700 Before S-095-16	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.35	0.03	203.95				
		128	1397	D-D1-S127-W128-U	700 Before S-095-14	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.50	7.19	22 มิ.ย. 2022	7.38	7.09	0.03	197.34				
		128	1397	D-D1-S128-W128-D	700 Before S-095-14	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.20	7.80	22 มิ.ย. 2022	7.20	7.64	0.01	470.27				
		128	1397	D-D1-S128-W128-W	700 Before S-095-14	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.18	0.03	152.10				
		129	1408	D-D1-S128-W129-U	3000 After S-095-14	7.92	2.00	U		06 ส.ค. 2018	7.19	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.19	7.59	0.00	4693.63				
		129	1408	D-D1-S129-W129-D	3000 After S-095-14	7.92	2.00	D		06 ส.ค. 2018	7.49	7.69	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.69	0.00	4965.11				
		129	1408	D-D1-S129-W129-W	3000 After S-095-14	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.44	0.02	246.27				
D	D2	130	1419	D-D2-S129-W130-U	1700 Before S-095-12	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.09	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.59	0.00	4080.53				
		130	1419	D-D2-S130-W130-D	1700 Before S-095-12	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.30	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.30	7.29	0.00	4240.97				
		130	1419	D-D2-S130-W130-W	1700 Before S-095-12	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.44	0.02	246.27				
		131	1430	D-D2-S130-W131-U	2000 After S-095-10	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.59	7.30	22 มิ.ย. 2022	7.59	7.30	0.02	212.45				
		131	1430	D-D2-S131-W131-D	2000 After S-095-10	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.09	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.09	7.29	0.00	4080.53				
		131	1430	D-D2-S131-W131-W	2000 After S-095-10	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.35	0.03	203.95				
		132	1441	D-D2-S131-W132-U	2200 After S-095-08	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.49	6.99	22 มิ.ย. 2022	7.49	6.99	0.00	4000.31				
		132	1441	D-D2-S132-W132-D	2200 After S-095-08	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.19	7.59	22 มิ.ย. 2022	7.19	7.59	0.00	4160.75				
		132	1441	D-D2-S132-W132-W	2200 After S-095-08	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.18	0.03	152.10				
		133	1452	D-D2-S132-W133-U	2500 After S-095-06	7.92	2.00	U		06 มิ.ย. 2019	7.49	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.49	7.29	0.00	4240.97				
		133	1452	D-D2-S133-W133-D	2500 After S-095-06	7.92	2.00	D		06 มิ.ย. 2019	7.70	7.29	22 มิ.ย. 2022	7.70	7.29	0.00	4240.97				
		133	1452	D-D2-S133-W133-W	2500 After S-095-06	7.92	2.00	W TFM					22 ก.พ. 2022		7.71	0.01	590.85				



	<h1 style="text-align: center;">FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	<p style="text-align: center;">PS1/M INSPECTION TEAM</p>
---	--	--

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]



	<h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1>	PS1/M INSPECTION TEAM
---	------------------------------------	-----------------------------

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 ឆ.ប. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 ឆ.ប. 2020	6th Inspection date:	08 ឆ.ប. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 ឆ.ប. 2021	7th Inspection date:	03 ឆ.ប. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 ឆ.ប. 2021	8th Inspection date:	05 ឆ.ប. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ក.វ. 2022	9th Inspection date:	06 ស.គ. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 ឆ.ប. 2022	10th Inspection	06 ឆ.ប. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT


[illegible]



Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มี.ย. 2000	Service life (yrs):	22.66
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มี.ย. 2020	6th Inspection date:	08 มี.ย. 2015
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มี.ย. 2021	7th Inspection date:	03 มี.ย. 2016
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มี.ย. 2021	8th Inspection date:	05 มี.ย. 2017
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022	9th Inspection date:	06 ส.ค. 2018
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date:	22 มี.ย. 2022	10th Inspection	06 มี.ย. 2019

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

[illegible]

	<div>MINIMUM REMAINING THICKNESS</div>							<div>PS1/M INSPECTION TEAM</div>
Inspection date	Section	CML Name	Previous Min thickness (mm)	Min thickness (mm)	ST_CR (mm/yr)	LT_CR (mm/yr)	RL (yrs)	Retirement date
22 มิ.ย. 2022	A1	A-A1-S12-W13-U	6.69	6.69	0.00	0.00	4241.17	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	B1	B-B1-S45-W46-U	6.69	6.71	-0.01	-0.00	15.91	16 พ.ค. 2038
22 มิ.ย. 2022	C1	C-C1-S86-W86-D	6.49	6.49	0.00	0.00	4060.18	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	D1	D-D1-S126-W127-U	6.99	6.99	0.00	0.00	4512.65	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E1	E-E1-S160-W161-U	6.99	6.99	0.00	0.00	4512.65	31 ธ.ค. 2099
18 ก.พ. 2022	A2	A-A2-S19-W19-W		5.32	0.12	0.12	27.72	01 พ.ย. 2049
22 มิ.ย. 2022	B2	B-B2-S56-W57-U	6.39	6.39	0.00	0.00	3519.00	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	C2	C-C2-S97-W98-U	6.99	6.99	0.00	0.00	4000.31	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	D2	D-D2-S131-W132-U	6.99	6.99	0.00	0.00	4000.31	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E2	E-E2-S166-W167-U	6.79	6.79	0.00	0.00	3839.87	31 ธ.ค. 2099
02 มิ.ย. 2020	A3	A-A3-S25-W25-D	6.90	6.90	0.00	0.02	243.90	31 ธ.ค. 2099
02 มิ.ย. 2020	B3	B-B3-S68-W68-D	6.90	6.20	0.14	0.00	29.91	23 เม.ย. 2050
02 มิ.ย. 2020	C3	C-C3-S106-W106-D	6.69	6.60	0.02	0.01	254.81	31 ธ.ค. 2099
02 มิ.ย. 2020	D3	D-D3-S137-W138-U	6.70	6.70	0.00	0.07	66.84	19 มี.ค. 2087
02 มิ.ย. 2020	E3	E-E3-S172-W173-U	6.69	6.70	-0.00	0.00	15.88	13 เม.ย. 2036
15 มิ.ย. 2021	A4	A-A4-S33-W34-U	7.40	6.46	0.19	0.15	23.87	24 เม.ย. 2045
15 มิ.ย. 2021	B4	B-B4-S71-W72-U	7.10	7.01	0.02	0.03	172.41	31 ธ.ค. 2099
15 มิ.ย. 2021	C4	C-C4-S110-W111-U	6.90	6.81	0.02	0.03	165.52	31 ธ.ค. 2099
15 มิ.ย. 2021	D4	D-D4-S143-W144-U	7.10	7.14	-0.01	0.02	320.61	31 ธ.ค. 2099
15 มิ.ย. 2021	E4	E-E4-S177-W177-D	7.00	6.97	0.01	0.04	115.35	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	A5	A-A5-S35-W36-U	6.69	6.63	0.01	0.01	389.36	31 ธ.ค. 2099
10 มิ.ย. 2021	B5	B-B5-S82-W82-W		6.43	0.07	0.07	62.50	25 พ.ย. 2083
10 มิ.ย. 2021	C5	C-C5-S116-W116-W		6.30	0.08	0.08	55.80	15 มี.ค. 2077
22 มิ.ย. 2022	D5	D-D5-S154-W154-D	7.00	7.00	0.00	0.02	249.77	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E5	E-E5-S189-W190-U	7.00	7.00	0.00	0.01	499.54	31 ธ.ค. 2099

	<div>MINIMUM REMAINING LIFE</div>							<div>PS1/M INSPECTION TEAM</div>
Inspection date	Section	CML Name	Previous Min thickness (mm)	Min thickness (mm)	ST_CR (mm/yr)	LT_CR (mm/yr)	RL (yrs)	Retirement date
22 มิ.ย. 2022	A1	A-A1-S2-W2-D		8.23	-0.01	-0.01	21.05	04 ก.ค. 2043
22 มิ.ย. 2022	B1	B-B1-S45-W46-U	6.69	6.71	-0.01	-0.00	15.91	16 พ.ค. 2038
22 มิ.ย. 2022	C1	C-C1-S84-W85-U	10.40	9.30	0.28	0.14	25.73	09 มี.ค. 2048
11 มิ.ย. 2021	D1	D-D1-S123-W123-W		7.09	0.04	0.04	128.95	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E1	E-E1-S159-W160-U	7.59	7.38	0.05	0.02	99.33	31 ธ.ค. 2099
18 ก.พ. 2022	A2	A-A2-S19-W19-W		5.32	0.12	0.12	27.72	01 พ.ย. 2049
22 มิ.ย. 2022	B2	B-B2-S59-W59-D	9.79	9.27	0.17	0.07	42.57	06 ม.ค. 2065
18 ก.พ. 2022	C2	C-C2-S97-W97-W	7.26	7.44	-0.26	-0.26	18.38	30 มิ.ย. 2040
27 ก.พ. 2022	D2	D-D2-S135-W135-W		7.09	0.04	0.04	133.33	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E2	E-E2-S162-W163-U	7.40	7.40	0.00	0.00	18.24	13 ก.ย. 2040
02 มิ.ย. 2020	A3	A-A3-S22-W22-D	7.19	7.20	-0.00	0.00	17.57	21 ธ.ค. 2037
02 มิ.ย. 2020	B3	B-B3-S66-W67-U	6.69	6.70	-0.00	0.00	15.88	13 เม.ย. 2036
02 มิ.ย. 2020	C3	C-C3-S103-W103-D	6.99	7.00	-0.00	0.00	16.89	18 เม.ย. 2037
02 มิ.ย. 2020	D3	D-D3-S136-W137-U	6.79	6.80	-0.00	0.00	16.21	15 ส.ค. 2036
02 มิ.ย. 2020	E3	E-E3-S172-W173-U	6.69	6.70	-0.00	0.00	15.88	13 เม.ย. 2036
15 มิ.ย. 2021	A4	A-A4-S33-W34-U	7.40	6.46	0.19	0.15	23.87	24 เม.ย. 2045
15 มิ.ย. 2021	B4	B-B4-S70-W71-U	7.40	7.13	0.05	0.09	58.85	05 เม.ย. 2080
15 มิ.ย. 2021	C4	C-C4-S114-W115-U	7.39	7.40	-0.00	0.00	18.24	07 ก.ย. 2039
15 มิ.ย. 2021	D4	D-D4-S142-W143-U	7.30	7.62	-0.06	-0.00	18.99	04 มิ.ย. 2040
15 มิ.ย. 2021	E4	E-E4-S175-W176-U	7.30	7.61	-0.06	-0.00	18.95	23 พ.ค. 2040
22 มิ.ย. 2022	A5	A-A5-S37-W37-D	6.89	6.91	-0.00	-0.00	16.59	17 ม.ค. 2039
10 มิ.ย. 2021	B5	B-B5-S82-W82-W		6.43	0.07	0.07	62.50	25 พ.ย. 2083
10 มิ.ย. 2021	C5	C-C5-S116-W116-W		6.30	0.08	0.08	55.80	15 มี.ค. 2077
22 มิ.ย. 2022	D5	D-D5-S153-W154-U	7.20	7.20	0.00	0.06	86.59	31 ธ.ค. 2099
22 มิ.ย. 2022	E5	E-E5-S200-W200-D		10.05	-0.10	-0.10	27.20	26 ส.ค. 2049



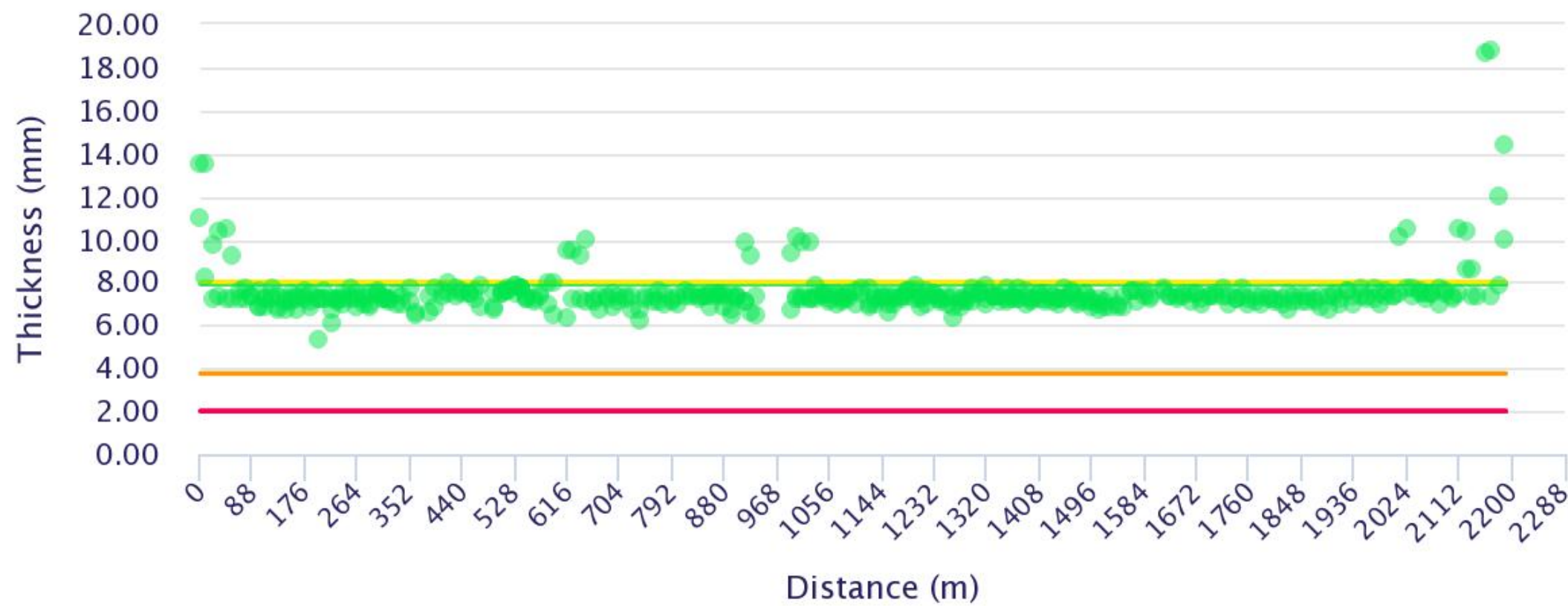
FLOWLINE THICKNESS REPORT

PS1/M
INSPECTION
TEAM

Tag No.:	S1-LKUCA -FSTN-6-CAA-P-CO		Total length (m):	2200	Installation date:	01 มิ.ย. 2000
Pipe size (in):	6		% Inspection:	20	1st Inspection date:	02 มิ.ย. 2020
Flowline No.:	CAA		No. of section (sections):	5	2nd Inspection date:	15 มิ.ย. 2021
From-To:	LKU-CA	FSTN	Length of section (m):	440	3rd Inspection date:	10 มิ.ย. 2021
Process:	P	Process	Length of subsection (m):	88	4th Inspection date:	22 ก.พ. 2022
Service:	CO	Crude oil	Total spool (spools):	201	5th Inspection date::	22 มิ.ย. 2022

THICKNESS MEASUREMENT RESULT

Distribution of Thickness along CAA



tnom tdesign tretired_S1 topert 0.75topert
● Normal ● Medium ● High ● Extreme

Inspection date:	22 มิ.ย. 2022	Damage mechanism:	Ext-No anomaly found	Severity:	GOOD
Line No:	CAA	Main component :	Pipe	Reporting by :	Manop N.
Anomaly point:		WO number :	500358034	Reporting date :	04-07-2022 8:43:48 AM



Finding	Recommendation
-By visual inspection, this flowline still in good condition. Photo 1. Section B2 Under block culvert from S-166-01 to S-106-47 (W.56 Wrapping) can't MFL inspection.	- 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.

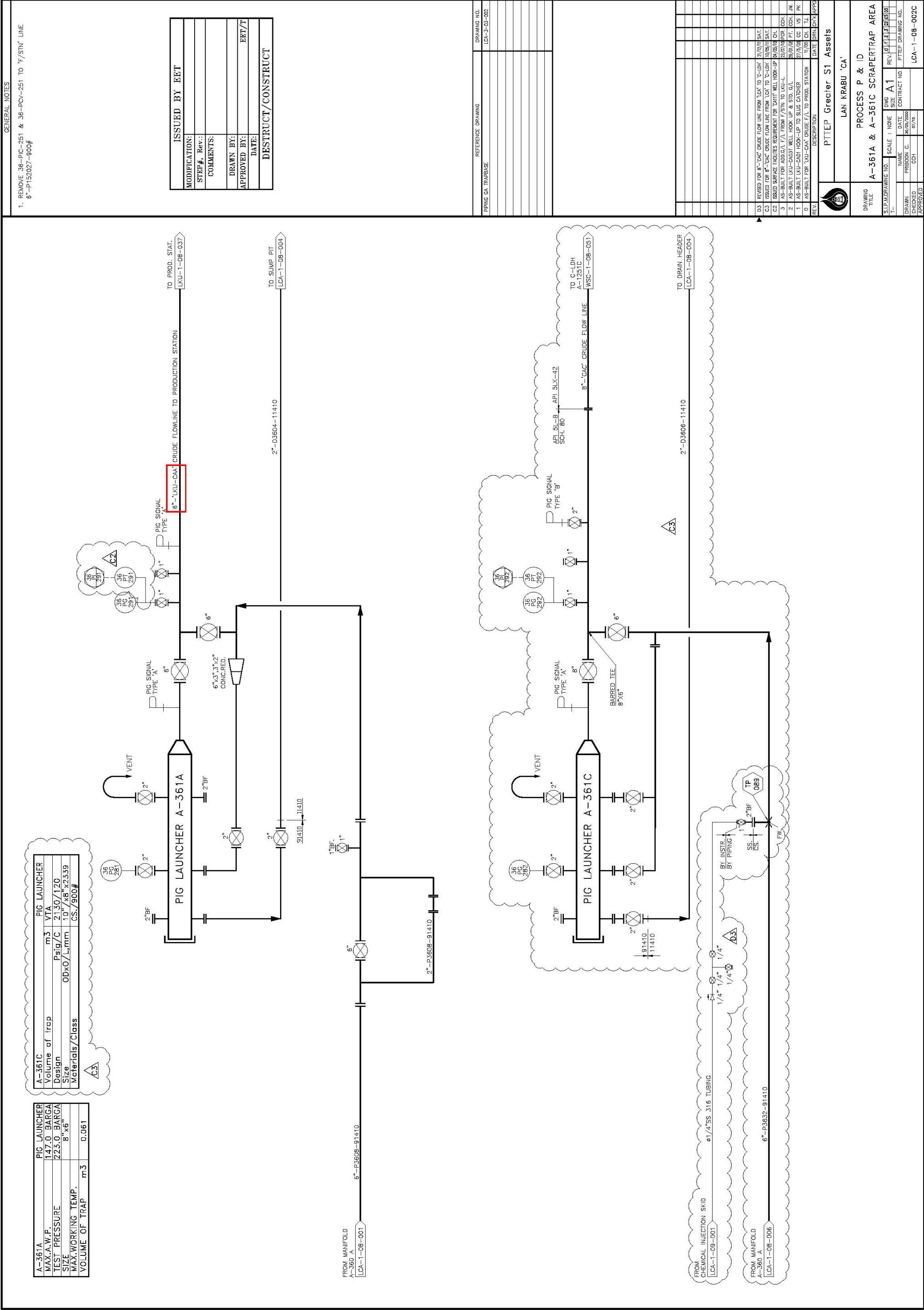
Inspection date:	22 มิ.ย. 2022	Damage mechanism:	Ext-No anomaly found	Severity:	GOOD
Line No:	CAA	Main component :	Pipe	Reporting by :	Manop N.
Anomaly point:		WO number :	500358034	Reporting date :	04-07-2022 8:43:49 AM



Finding	Recommendation
-By visual inspection, this flowline still in good condition. Photo 2. Section D1 Under block culvert from S-095-19 to S-095-16 can't MFL inspection.	- 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.

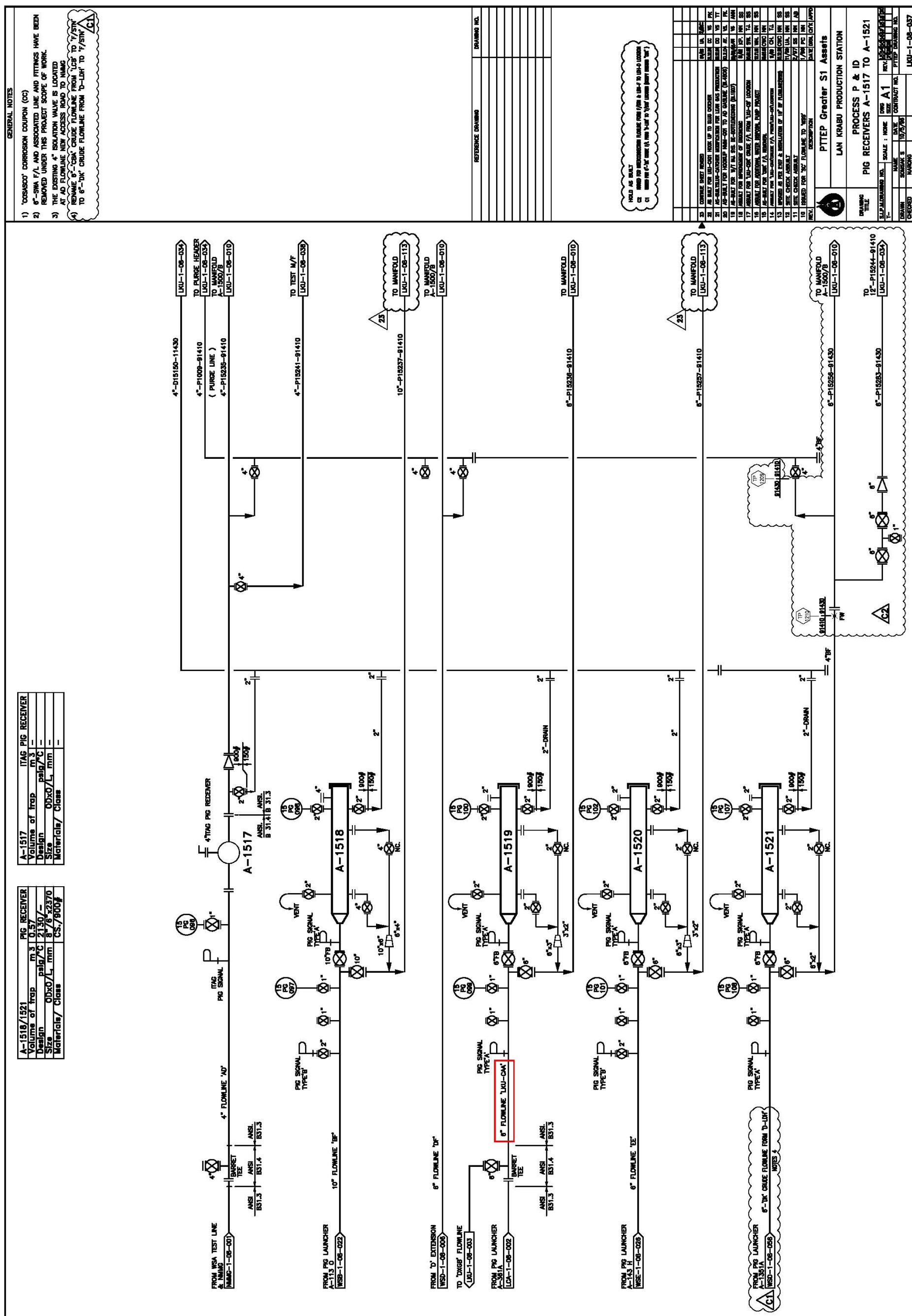
Inspected by:	Manop N.	Date:	
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	11 ก.ค. 2022
PTTEP Leader reviewed:	Apichat P.	Date:	24 ก.ค. 2022

P&ID DRAWING



Inspected by:	LKU Inspection Admin	Date:	10 ก.ย. 2020
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	11 ก.ค. 2022
PTTEP Leader reviewed:	Apichat P.	Date:	24 ก.ค. 2022

P&ID DRAWING



Inspected by:	LKU Inspection Admin	Date:	10 ก.ย. 2020
API Inspector reviewed by:	Jirawat C.	Date:	11 ก.ค. 2022
PTTEP Leader reviewed:	Apichat P.	Date:	24 ก.ค. 2022



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 17

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน และการฝึกซ้อม
แผนอพยพ ปี 2565 โครงการเอส 1

Emergency Exercise Report:

2022 Major Emergency Exercise at Rig 976 LKU-ZA

Subject: 2022 Major Emergency Exercise at SINOPEC Rig 976
✓ Pre-Fire Plan relate : Rig Sinopec 976 Pre-Fire Plan
✓ MAE Top Event relate: Rig Operation (Workover & Completion)
✓ Emergency Tier: 2 Major Emergency Exercise

Date: 17-October-2022

Key Participants: Rig 976

1.	Roungnoppakorn Inthanon	Supervisor, Drilling operation On-Scene Commander, PTTEP
2.	Zhang Zhihang	Rig Manager, Duputy On-Scene Commander, Rig 976
3.	Chayaphol Pallakawong Na Ayuthaya	Event Logger , Rig 976
4.	Wananya Kongpunna	Muster Logger, Rig 976
5.	Prawit Hoisang	Intervention Team Leader, Rig 976
6.	Decho Utorn	Fire team, Rig 976
7.	Nithikarn Kaewkarn	Fire team, Rig 976
8.	Taratap Paosuan	Fire team, Rig 976
9.	Warut Donpaimeung	Fire team, Rig 976
10.	Ratiya Inmoonnoi	First Aid Leader, Rig 976
11.	Thanakit Deenin	First Aid Team, Rig 976
12.	Nattawut Ruengoong	First Aid Team, Rig 976
13.	Kittichai Ketsopha	First Aid Team, Rig 976
14.	Tidsadee Makmueng	First Aid Team, Rig 976

Key Participants: S1 ECC room

1.	Teerachai S.	Superintendent Production (DERTL)
2.	Manit D.	Superintendent Well Operation
3.	Worawat R.	Engineer Production (Event Logger)
4.	Kowan B.	Officer, SSHE (Muster Logger)
5.	Panupong P.	Officer, SSHE Support
6.	Bancha S.	Supervisor Production

Key Participants: Observers

1. Pramarn Subjaroen	PS1/S	PTTEP
2. Chawalit Phromkanta	PS1/L	PTTEP
3. Ratchamongkol Kamalee	PS1/S	PTTEP
4. Sukhakong Akrayatanabordee	PS1/P	PTTEP
5. Krit Chiouycho	PS1/P	PTTEP
6. Somsak Kijkar	OTN/W	PTTEP
7. Saralasm Thavorncharoensukho	OTN	PTTEP
8. ROUNGNOPPAKORN INTHANON	OTN/W	PTTEP
9. Songklod Ruksasat	PS1/S	PTTEP
10. Jakkrit Khobluang	OTN/W	PTTEP
11. Khachonphat Srinattakun	PS1/P	PTTEP
12. Chaowrit Sankam	PS1/P	PTTEP
13. Charin Chaisri	OTN/W	PTTEP
14. Chaiyo S.	PS1/O	PTTEP
15. Uthit Saksit	PS1/M	PTTEP
16. Chuwaporn Rojanarowan	OTN	PTTEP
17. Papimon Soisod	PS1/S	PTTEP
18. Warangkana Mueangthong	OTN SSHE,	B.E.S
19. Pornwinee Yodming		BV
20. สุทธิพันธ์ สิทธิอักษร		WFT Wireline
21. สำเนา เป้าพันธุ์ดี		WFT Wireline
22. Sompop Yuangkaew		GWDC
23. Zhang Wel Dung		GWDC
24. Chutima Chaiyasad		MPC
25. Salakjit Sitti		MPC
26. Wanwisa Sangpab		MPC
27. Warayu Jitmaklam		MPC
28. Saowani Dedkhad		MPC
29. Paranee Srimakeaw		BRK
30. Sathaporn Wongsakorn		BRK
31. Apirak Chamkrai		B.E.S
32. Sunisa Pimnil		B.E.S
33. Kanjana Thongtanod		MML
34. Phatsayaporn Boontasang		MML
35. Wichan Inleang		MML
36. Aungkana Khumjunta		Halliburton

37. Niphaporn Boondee	Halliburton
38. Wikanda Khamnintha	COSL
39. Niphon Chamchoi	COSL
40. สอ. พิเชษฐ มั่งมี	อบต. ลานกระบือ
41. สำอาง พลอำชา	อบต. ลานกระบือ
42. น.ส. รัตนา มากคิด	อบต. ลานกระบือ
43. ยุพาวดี ประนาน	อบต. ลานกระบือ
44. รตอ.ภาณุพงศ์ สอนเสือ	สภ. ลานกระบือ
45. ด.ต. ภาณุศณัฐ ไพโรจน์	สภ. ลานกระบือ
46. ร.ต.ต. ภาณุภูมิ จันทร์เชื้อ	สภ. ลานกระบือ
47. นายเฝียน พิมนิล	สารวัตรกำนัน
48. นางยุพาวดี ประนาน	อบต. ลานกระบือ

Scenario: Rig 976

Activity on site:

1. Workover section operation and the later time there was the forklift driver is lifting the pipe (Drill pipe) to storage and fire, starting at X-mas tree no.17 and the fire flash in LKU-ZA location and we have 1 injury person: signaler.

2. The signaler was badly suffered by the burn, There were burns on the right sides, approximately 10%, one degree burn. He ran away from X-mas tree No.17 around 100 meter (safe for rescue team) and fell on the ground (Waiting rescue team to help).

Objective:

- To test the effectiveness and communication of activation of Rig operation with S1 asset.
- To test the responding of ERT and readiness of emergency equipment at Rig operation and S1 asset.
- To ensure the ERT are familiarized with triage actions and first aid treatment process.

Drill/Exercise Chronology:

Time	Action
10.46 am.	FM-RB see the fire situation at the X-mas tree No.17 and inform the Incident to TP immediately.
10.46 am.	TP informs the Incident to DSV and RM.
10.47 am.	OSC inform TP to shut in BOP, let activate fire alarm and get ready for muster point.
10.47 am.	RM activate fire team, instruct fire team to tackle the fire at PTTEP store. Keep inform me the progress.
10.50 am.	Fire team stand by at X-mas tree No.17 for control the fire.
10.51 am.	Fire Marshal inform RM and OSC, we cannot control the fire at PTTEP store, we need the fire truck foam type to extinguish the fire. We are staying up wind and spraying the water to cool down around fire area.
10.51 am.	OSC inform TP to let activate abandon alarm, activate the ESD, make sure BHA is off bottom, shut in the well and Isolate electric supply
10.52 am.	OSC make a call to ERTL to inform incident.
10.53 am.	RM inform OSC, after check T card from POB broad, we still have one missing person. His name is Mr. Thawat Malangphoo missing and injured person, he is signaler (IP1), he has burn injured on right side. He is in stable condition, but he is feeling panic. FB-RM informed radio operator that he the last one who saw signaler escaped fire at the X-mas tree No.17.
10.53 am.	DSV inform RM to activate search and rescue operation, please searching injured and missing person around X-mas tree no.17. Keep updating the progress.
10.56 am.	Rescue team inform RM to search for injury person and found injury person nearby X-mas tree No.17 area, mobilize him to safe area and perform medical treatment. Keep updating the progress.
10.56 am.	OSC make a call to ERTL to inform incident.
11.00 am.	PTTEP fire water truck and ambulance team arrived to LKU-ZA location.
11.01 am.	PTTEP fire team leader come to commander tent for report. and ambulance team member arrive to the location already.
11.02 am.	Fire marshal came to commander tent, guide PTTEP fire truck team to mobilized to fire area and OSC already inform the information to PTTEP fire truck.
11.02 am.	PTTEP fire water truck stand by the fire at X-mas tree for control the fire.

Time	Action
11.05 am.	Rig medic let ambulance team member to first aid tent and the information. RM inform OSC to mobilized IP 1 inside the ambulance. The ambulance is leaving the location and heading to Lankrabue hospital.
11.05 am.	OSC make a call to ERTL to inform incident.
11.12 am.	President of Subdistrict Administrative Organization of Lankrabue and a fire truck team arrived LKU-ZA location. He came to meet OSC at commander tent.
11.18 am.	Fire team leader inform RM, the fire is under control already. We already extinguish the fire and spray water around the area no fire come back again.
11.20 am.	All fire team went to the commander tent for report again for inform OSC to extinguished of the fire, we are safe now, No one get hurt and will go to the muster point together.
11.20 am.	OSC make a call to ERTL to inform incident and waiting police investigation.
11.21 am.	OSC announced the end drill. " End of Emergency drill. End of Emergency drill. The Emergency situation come back to normal and activate clear alarm.

Findings & Recommendations:

Item	Findings	Recommendations/Actions	Resp.	Target
1	According to observed by fire team, the Sinopec fire team did not know to practice when fire gun operation.	Recommend to often fire drill at the Sinopec Rig976 and training the rig crew.	Sinopec	20 Dec 2022
2	According to observed by nurse, the Sinopec first aid team didn't use sterilized equipment while first aid to injury person.	Recommend providing sterilized equipment and conduct first aid drill at the Sinopec Rig976 include re-training for first aid team.	Sinopec	20 Dec 2022

Exercise Pictorial

	
<p>FM-RB saw the fire situation at the X-mas tree No.17 and inform the Incident to TP immediately.</p>	<p>All people get ready for muster point after hearing fire alarm.</p>
	
<p>Fire team perform the suit at fire station. Fire team stand by the fire at X-mas tree No.17 for control.</p>	<p>All people stand by at muster point for head count, we still have one missing person.</p>
	
<p>DSV inform RM to activate search and rescue operation, please searching injury and missing person around X-mas tree No.17.</p>	<p>PTTEP fire water truck arrived to LKU-ZA location.</p>

Exercise Pictorial



Rescue team inform RM to search for injury person and found injury person nearby X-mas tree unit area, mobilize him to safe area and perform medical treatment.



PTTEP fire water truck and rig fire team and fire water truck by subdistrict Administrative of Lankrabue stand by the fire at X-mas tree No.17 for control the fire.



Ambulance team member arrive to the location already and rig medic let ambulance team member to first aid tent. Then transfer injury person to LKU hospital.



The fire is under control already. We already extinguish the fire and spray water around the area no fire come back again.



All fire team went to the commander tent to report OSC that we are safe now, No one get hurt and will go to the muster point together.



OSC announced the end drill. " End of Emergency drill. End of Emergency drill. The Emergency situation come back to normal and activate clear alarm.

Resources utilized:

- Water fire pump, hose, and fire gun
- PTTEP fire water truck and ambulance
- Subdistrict Administrative Lankrabue fire water truck
- Spine board rescue stretcher
- First aid bag

Recovery Plan:

- Followed S1 Emergency Response Plan (S1 ERP)

Summary of exercise/drill:

This exercise is met an objective requirement? ☒ Yes ☐ No

Any additional comment:

None

<div>PREPARED BY:</div> <div></div> <div>ROUNGNOPPAKORN INTHANON</div> <div>Well services Supervisor, OTN/W</div>	<div>REVIEWED BY:</div> <div>SUTHORN DOMHOM</div> <div>Superintendent, SSHE • PS1 : PS1/S</div>	<div>ENDORSED BY:</div> <div></div> <div>Superintendent, Well Operations, OTN/W</div>
--	---	---












บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 18

ข้อมูลจำนวนครัวเรือนและจำนวนประชากร
ที่อยู่ในระยะ 50 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อ

ตารางสำรวจข้อมูลประชากรในรัศมี 50 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อ YMG-A to TRT-A
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบง ยางเมือง และโทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย
ประจำปี พ.ศ. 2565 ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ลำดับที่	รหัสGPS		บ้านเลขที่	หมู่ที่	ชุมชน/ หมู่บ้าน	เทศบาล/ ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	เบอร์โทรศัพท์	ลำดับที่	ชื่อ-สกุล (ทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้อาจมี ชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้)	เพศ		อายุ (ปี)	ศาสนา	สัญชาติ/ เชื้อชาติ	ลักษณะ การอยู่ อาศัย	มีชื่ออยู่ใน ทะเบียนหรือไม่ (มี/ไม่มี)	สถานะการ อยู่อาศัย	สถานภาพ สมรส	การศึกษา	อื่นๆ ระบุ	อาชีพหลัก ในปัจจุบัน	อื่นๆ ระบุ	รายได้/ เดือน	รายจ่าย/ เดือน	รูปภาพ
	X	Y										ชาย	หญิง														
1	591500	1849288	10	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	091-7407290	1	นางคล้าย กันนา	✓	✓	79	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	1		1		700	700	
										2	นายศรินทร์ กันนา	✓		72	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	1		1		600	600	
										3	นายเสนาะ กันนา	✓		48	พุทธ	ไทย	1	มี	3	โสด	1		3		9,000	9,000	
										4	ค.ญ.สุภาพร กันนา	✓	✓	15	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	ม.3	6		-	-	
										5	คุณกาญจนา สันพิชัย	✓	✓	37	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		10,000	8,000	
2	591556	1849359	1/1	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	083-9628500	1	นายสามารถ อิมอ้า	✓		34	พุทธ	ไทย	1	มี	1	หม้าย	2		3		12,000	8,000	
										2	นายศักดิ์ อิมอ้า	✓		58	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	2		3		12,000	12,000	
										3	นางเจลา อิมอ้า		✓	53	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	สมรส	2		6		2,000	2,000	
										4	นายโชค อิมอ้า	✓		38	พุทธ	ไทย	1	ไม่มี	3	โสด	3		3		12,000	6,000	
										5	ค.ญ.สุธิดา อิมอ้า		✓	9	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	ป.2	6		-	-	
3	591558	1849360	1/2	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	091-8246895	1	น.ส.กนกวรรณ อิมอ้า		✓	37	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	3		1		3,000	3,000	
										2	นายสมชาย จุลพันธ์	✓		50	พุทธ	ไทย	2	มี	1	สมรส	5		3		13,000	13,000	
										3	ค.ญ.ธิดารัตน์ ศรีพาทิ		✓	5	พุทธ	ไทย	2	มี	1	โสด	1	อนุบาล 2	6		-	-	
4	591610	1849314	3/3	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	081-0464284	1	นายพิพัฒน์ เกตุแก้ว	✓		48	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		7,000	7,000	
										2	นางพยอม สีทอง		✓	38	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		5,000	5,000	
										3	ค.ช.ธีรพัฒน์ สีทอง	✓		15	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	ป.6	6		-	-	
										4	ค.ญ.ภาวสิน เกตุแก้ว		✓	13	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	8	ม.1	6		-	-	
										5	ค.ช.ธีรเมธ เกตุแก้ว	✓		7	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	8	ป.2	6		-	-	
5	591604	1849313	(หลังคาสีขาว)	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	-	1	นายบุญส่ง เกตุแก้ว	✓		57	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	1		3		9,000	9,000	
										2	นายสมศักดิ์ เกตุแก้ว	✓		58	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	1		6		1,500	1,500	
										3	นายสมจิตร เกตุแก้ว	✓		53	พุทธ	ไทย	2	มี	2	โสด	1		3		8,000	8,000	
										4	นายประจักษ์ ประดิษฐ์	✓		52	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	2		3		9,000	9,000	
										5	นางเตือนใจ เกตุแก้ว		✓	44	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		6,000	6,000	
										6	นายคมฤช ประดิษฐ์	✓		24	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	ปริญญาตรี	6		-	-	
6	591594	1849310	3/2	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	-	1	นางหล้า เกตุแก้ว		✓	65	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		6		700	-	
										2	นายบพิรา ป่าเสก	✓		58	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	2		3		20,000	-	
7	591599	1849302	17/2	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	-	1	น.ส.สุกานา ชูศักดิ์		✓	34	พุทธ	ไทย	2	มี	1	โสด	2		3		5,000	5,000	
8	591590	1849299	17	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	090-9144035	1	นายเวียน ชูศักดิ์	✓		47	พุทธ	ไทย	2	มี	2	สมรส	2		3		5,000	5,000	
										2	นางกัญญา ชูศักดิ์		✓	23	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	3		3		5,000	5,000	
										3	นายณัฐวุฒิ ชูศักดิ์	✓		20	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8		6		-	-	
										4	ค.ช.วรชัย เรืองสุขสุด	✓		6	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	8	อนุบาล 2	6		-	-	
9	591582	1849306	17/1	8	ทุ่งโพธิ์เงิน	บึงทับแฉก	ลานกระบือ	กำแพงเพชร	087-3194823	1	นายแมน ชูศักดิ์	✓		49	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	3		1		5,000	5,000	
										2	นางเกษรา เพชรวิม		✓	46	พุทธ	ไทย	1	มี	2	สมรส	4		1		7,000	5,000	
										3	น.ส.มิ่งมล ชูศักดิ์		✓	25	พุทธ	ไทย	1	มี	2	โสด	4		3		9,000	9,000	
										4	ค.ญ.ภาณิดิดา ชูศักดิ์		✓	10	พุทธ	ไทย	1	มี	2	-	8	ป.4	6		-	-	
										5	นายเม่น ชูศักดิ์	✓		71	พุทธ	ไทย	1	มี	1	สมรส	2		3		5,000	5,000	

หมายเหตุ 1.ลักษณะการอยู่อาศัย 1 อยู่ประจำ 2. ไม่ได้อยู่ประจำ
2.สถานะการอยู่อาศัย 1 เข้าบ้าน (ผู้ครอบครองกรรมสิทธิ์บ้าน) 2 ลูกบ้าน (ผู้ที่มีชื่อในทะเบียนบ้าน) 3 ผู้อาศัย (ผู้ที่ไม่ใช่ชื่อในทะเบียนบ้านแต่อาศัยอยู่ในบ้าน) 4.อื่นๆ ระบุ.....
3.การศึกษา 1 ไม่ได้เรียนหนังสือ 2 ประถมศึกษา 3 มัธยมศึกษาตอนต้น 4 มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. 5 อนุบาล/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
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 19
รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็น
ของประชาชน

รายชื่อผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน (แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจาก
ฐานหลุมผลิตยางเมือง-เอ (YMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับแรต-เอ (TRT-A))


รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอห้อย จังหวัดสุโขทัย

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอดงเจริญ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอดงเจริญ จังหวัดสุโขทัย

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอบึงสามพัน จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอบึงสามพัน จังหวัดสุโขทัย

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


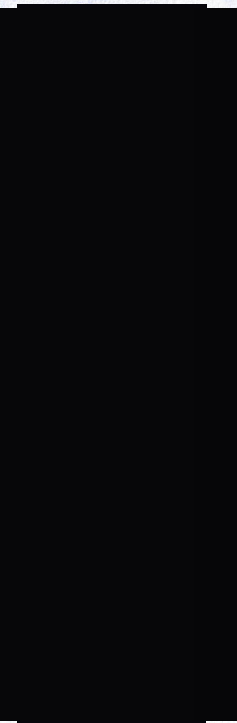
รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอสว่างวีรญาติ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอสว่างวีรญาติ จังหวัดสุโขทัย

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอดงรัก จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอดงรัก จังหวัดสุโขทัย

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ นองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 6 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอกีรีมาศ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 5 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอกีรีมาศ จังหวัดสุโขทัย

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

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และโนนพลวงแปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิษณุโลก
วันพุธที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เวลา 17.00-19.00 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านทุ่งยางเมือง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหริภูมิ จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 8 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

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



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 20

ตัวอย่างแบบสำรวจทัศนคติและความเห็นของประชาชน

แบบสอบถามหัวหน้าครัวเรือน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดครัวเรือน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก พิจิตร และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2565

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

ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์		บ้านเลขที่		วันที่ / /
หมู่ที่	ชื่อหมู่บ้าน	ตำบล	อำเภอ	ผู้สัมภาษณ์
จังหวัด		โทรศัพท์		รหัสแบบสอบถาม ____

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) ย้ายมาจากที่อื่นโดยย้ายมาจาก.....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 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

3.1 ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย
- ☐ 2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ 1) โรคหวัด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ ปอด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคระบบกล้ามเนื้อ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคความดัน/ เบาหวาน ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคเมเร็ง / โรคเรื้อรัง 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) 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) ซักถามารับประทานเอง
- ☐ 2) พบแพทย์ที่โรงพยาบาล ระบุชื่อ.....
- ☐ 3) พบแพทย์ที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ.....
- ☐ 4) พบแพทย์ที่คลินิก ระบุชื่อ.....
- ☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

3.6 ท่านคิดว่า การให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่

- 3.5.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ
- 3.5.2 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 อาบ 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 ระบุ

3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้)

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

3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดน้ำเสีย/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. ฝุ่นละออง/เขม่า/ ควั่น								
2. กลิ่นเหม็น								
3. เสียงดังรบกวน								
4. การจราจร/ อุบัติเหตุ								
5. ฝูถนขนชำระ/เสียหาย								
6. ขยะมูลฝอย/ สิ่งปฏิกูล								
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/ น้ำใช้								
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย								
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำตื้นคุณภาพน้ำแย่งลง								
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 ทัวถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจกต่อประชาชนโดยตรง
- ☐ 2) แจกข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน
- ☐ 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน
- ☐ 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ
- ☐ 5) หอกระจายเสียง ☐ 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)
- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ผู้นำชุมชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน | <input type="checkbox"/> 2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด |
| <input type="checkbox"/> 3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด | <input type="checkbox"/> 4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น |
| <input type="checkbox"/> 5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ | |
| <input type="checkbox"/> 6) สื่อมวลชน | <input type="checkbox"/> 8) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น |
| <input type="checkbox"/> 7) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยียน | <input type="checkbox"/> 9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ |
| <input type="checkbox"/> 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

ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการจัดทำรายงานการสำรวจความคิดเห็นเพื่อเสนอให้กับบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด เท่านั้น
ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562

แบบสอบถามผู้นำชุมชน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดผู้นำชุมชน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก พิจิตร และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2565

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

ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์		บ้านเลขที่		วันที่ / /
หมู่ที่	ชื่อหมู่บ้าน	ตำบล	อำเภอ	ผู้สัมภาษณ์
จังหวัด		โทรศัพท์		รหัสแบบสอบถาม

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) ย้ายมาจากที่อื่นโดยย้ายมาจาก.....ย้ายมาเป็นระยะเวลา..... ปี
- 1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่
- ☐ 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 ท่านคิดว่าการเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร
- ☐ (1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง ☐ (2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น
- ☐ (3) สมาชิกในชุมชนตกงานเพิ่มขึ้น ☐ (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 สถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในชุมชนของท่าน (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) โรคคอตีบ ระบุสาเหตุ.....
☐ 9) อื่น ๆ (ระบุ)

3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาในชุมชนของท่านเคยมีผู้ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่

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

3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามี
ความสุขหรือไม่

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

3.6 ท่านคิดว่าการให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ 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 อาบ 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 ระบุ

3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้)

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

3.12 ชุมชนของท่านมีการกำจัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

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

3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ ☐ 2) เผา
☐ 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) 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 ทัวถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง
- ☐ 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน
- ☐ 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน
- ☐ 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ
- ☐ 5) หอกระจายเสียง
- ☐ 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) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น
 - ☐ 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

ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการจัดทำรายงาน
การสำรวจความคิดเห็นเพื่อเสนอให้กับบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด เท่านั้น
ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 21

ผลการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของ
ประชาชนที่มีต่อโครงการ

ผลการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนโดยการใช้แบบสอบถาม
(แนวท้อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตยางเมือง-เอ (YMG-A) ไปยัง
ฐานหลุมผลิตทับแร่-เอ (TRT-A))

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์		
1.1 เพศ		
1) ชาย	17	40.5
2) หญิง	25	59.5
รวม	42	100.0
1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี)		
ต่ำสุด (ปี)	16	
สูงสุด (ปี)	83	
อายุเฉลี่ย (ปี)	50	
1.3 ศาสนา		
1) พุทธ	42	100.0
2) คริสต์	0	0.0
3) อิสลาม	0	0.0
รวม	42	100.0
1.4 สถานภาพในครัวเรือน		
1) หัวหน้าครัวเรือน/เจ้าบ้าน	29	69.0
2) คู่สมรส	6	14.3
3) บุตร/ธิดา	2	4.8
4) บิดา/มารดา	0	0.0
5) ญาติ/ผู้อาศัย	5	11.9
รวม	42	100.0
1.5 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์		
1) ประถมศึกษา	27	64.3
2) มัธยมศึกษาตอนต้น	4	9.5
3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	5	11.9
4) ปวส./อนุปริญญา	1	2.4

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
5) ปริญญาตรี	3	7.1
6) สูงกว่าปริญญาตรี	0	0.0
7) ไม่ได้เรียนหนังสือ	2	4.8
รวม	42	100.0
1.6 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน		
1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด	40	95.2
2) ย้ายมาจากที่อื่น	2	4.8
รวม	42	100.0
ซึ่งย้ายมาจาก		
- จังหวัดสุโขทัย	2	100.0
รวม	2	100.0
2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี้ รวม (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)	20	
- สูงสุด (ปี)	30	
- ระยะเวลาที่ย้ายมา เฉลี่ย (ปี)	25	
1.7 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่		
1) คิดจะย้าย	0	0.0
2) ไม่คิดจะย้าย	42	100.0
- อยากอยู่บ้านเกิด	18	42.9
- อยู่กับครอบครัว	21	50.0
- อายุมากแล้ว	3	7.1
3) ไม่แน่ใจ	0	0.0
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน		
2.1 จำนวนสมาชิกในครัวเรือนทั้งหมด		
ต่ำสุด (คน)	1	
สูงสุด (คน)	9	
เฉลี่ย (คน)	5	
2.1.1 จำนวนผู้ทำงาน		
ต่ำสุด (คน)	1	
สูงสุด (คน)	5	
เฉลี่ย (คน)	3	
2.1.2 จำนวนผู้ไม่ทำงาน		
ต่ำสุด (คน)	1	
สูงสุด (คน)	6	
เฉลี่ย (คน)	4	
2.2 อาชีพหลักของครัวเรือน		
1) เกษตรกรรม ระบุ	21	50.0
- ทำนา	14	66.7
- ทำไร่	7	33.3
2) เลี้ยงสัตว์	0	0.0
3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว	5	12.0
4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน	4	9.5
5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ	0	0.0
6) รับจ้างทั่วไป	9	21.4
7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ	3	7.1
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
2.3 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของครัวเรือน		
1) ไม่มี	36	85.7
2) มี ได้แก่	6	14.3
- ทำนา	2	33.3
- ทำไร่	1	16.7
- รับจ้างทั่วไป	3	50.0
รวม	42	100.0
2.4 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่		
1) เพียงพอ และมีเหลือออม	17	40.5
2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม	20	47.6
3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน	2	4.8
4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม	3	7.1
รวม	42	100.0
2.5 ครัวเรือนของท่านประสบปัญหาในการประกอบอาชีพหรือไม่		
1) ไม่ประสบปัญหา	42	100.0
2) ประสบปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
2.6 ครัวเรือนของท่านคิดที่จะเปลี่ยนอาชีพหรือไม่		
1) ไม่เคย	42	100.0
2) เคย	0	0.0
รวม	42	100.0
ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขโรค		
3.1 ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่		
1) ไม่เคย	35	83.3
2) เคย	7	16.7
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
กรณีตอบว่าเคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) โรคหวัด	0	0.0
2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ปอด	0	0.0
3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้	0	0.0
4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร	0	0.0
5) โรคระบบกล้ามเนื้อ	0	0.0
6) โรคความดัน/เบาหวาน ระบุสาเหตุ	3	37.5
- แก่ชรา	1	33.4
- ไขมัน	1	33.3
- เป็นตามวัย	1	33.3
7) โรคเมเร็ง/โรคเรื้อรัง ระบุสาเหตุ	1	12.5
- กรรมพันธุ์	1	100.0
8) อื่น ๆ ระบุ	4	50.0
- โควิด-19	1	25.0
- โรคกระดูก	2	50.0
- โรคหัวใจ	1	25.0
รวม	8	100.0
3.2 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่		
- ไม่เคย	31	73.8
- เคย	11	26.2
รวม	42	100.0
กรณีเคย ระบุโรคที่เคยเจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) โรคไข้เลือดออก	0	0.0
(2) โรคไข้หวัดใหญ่	0	0.0
(3) โรคตาแดง	0	0.0
(4) โรคอีสุกอีใส	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
(5) โรคอุจจาระร่วง	0	0.0
(6) โรคคางทูม	0	0.0
(7) โรคมือเท้า ปาก	0	0.0
(8) อื่น ๆ ระบุ โควิด-19	11	100.0
รวม	11	100.0
3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่		
- ไม่เคย	42	100.0
- เคย	0	0.0
รวม	42	100.0
3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจตัวท่านเองถึงความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตว่า ท่านมีความสุขหรือไม่		
1) มีความสุข เนื่องจาก	39	92.9
- ไม่มีเรื่องที่ต้องกังวล	2	5.1
- สุขภาพร่างกายแข็งแรง	1	2.6
- อยู่กับครอบครัว	36	92.3
2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก	3	7.1
- รายได้ไม่เพียงพอ	2	66.7
- อยู่บ้านคนเดียว	1	33.3
รวม	42	100.0
3.5 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ได้		
1) ซื้อยามารับประทานเอง	2	4.8
2) พบแพทย์ที่โรงพยาบาล ระบุชื่อ	34	81.0
- โรงพยาบาลศรีมาศ	24	70.6
- โรงพยาบาลลานกระบือ	10	29.4

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจ้าน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
3) พบแพทย์ที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ	6	14.2
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลทุ่งยางเมือง	3	50.0
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบึงทับแรด	1	16.7
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลประดู่	2	33.3
4) พบแพทย์ที่คลินิก	0	0.0
รวม	42	100.0
3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่		
1) ด้านบุคลากรทางการแพทย์		
1. เพียงพอ	42	100.0
2. ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	42	100.0
2) ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์		
1. เพียงพอ	42	100.0
2. ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	42	100.0
3.7 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ในครัวเรือนของท่าน		
1) น้ำประปา	24	57.1
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ ถัง	18	42.9
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	42	100.0
3.8 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) ในครัวเรือนของท่าน		
1) น้ำประปา	42	100.0
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ ถัง	0	0.0
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	42	100.0
3.9 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค		
3.9.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอดลอดปี	41	97.6
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ น้ำไม่ค่อยไหล	1	2.4
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	42	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	42	100.0
(2) คุณภาพไม่ดี	0	0.0
รวม	42	100.0
3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอดลอดปี	39	92.9
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ น้ำไม่ค่อยไหล/น้ำแล้งน้ำไม่พอใช้	3	7.1
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	42	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	41	97.6
(2) คุณภาพไม่ดี ระบุ มีตะกอน	1	2.4
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรคมนาคมแห่งสาธารณูปโภค ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกักน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ	12	27.3
2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน	32	72.7
3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง	0	0.0
รวม	44	100.0
3.11 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ	17	38.6
2) เผา	25	56.8
3) กองทิ้งไว้	1	2.3
4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง	1	2.3
5) ขุดหลุมฝัง	0	0.0
รวม	44	100.0
ส่วนที่ 4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ		
4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ		
ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่		
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน		
1) ไม่มีปัญหา	38	90.5
2) มีปัญหา	4	9.5
รวม	42	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	2	50.0
- ปานกลาง	1	25.0
- มาก	1	25.0
รวม	4	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรคมนาคมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMGA to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
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
2. กลับเหิน		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
3. เสียดังรบกวน		
1) ไม่มีปัญหา	34	81.0
2) มีปัญหา	8	19.0
รวม	42	100.0
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	5	62.5
- ปานกลาง	1	12.5
- มาก	2	25.0
รวม	8	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	0	0.0
2) ไม่ได้แก้ไข	8	100.0
รวม	8	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	1	12.5
2) ไม่พึงพอใจ	7	87.5
รวม	8	100.0
4. การจราจร/อุบัติเหตุ		
1) ไม่มีปัญหา	41	97.6
2) มีปัญหา	1	2.4
รวม	42	100.0
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
5. ฝูวถนนขำรุด/เสืยหำย		
1) ไม่มีปัญหา	40	95.2
2) มีปัญหา	2	4.8
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรเลขแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ความรุนแรงของผลกระทบ		
- น้อย	0	0.0
- ปานกลาง	2	100.0
- มาก	0	0.0
รวม	2	100.0
การแก้ไข		
1) แก้ไข	1	50.0
2) ไม่ได้แก้ไข	1	50.0
รวม	2	100.0
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	2	100.0
2) ไม่พึงพอใจ	0	0.0
รวม	2	100.0
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำดื่มคุณภาพน้ำแย่งลง		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม		
1) ไม่มีปัญหา	42	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	42	100.0
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	41	97.6
2) มีปัญหา	1	2.4
รวม	42	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
ความพึงพอใจ		
1) พึงพอใจ	0	0.0
2) ไม่พึงพอใจ	1	100.0
รวม	1	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจ้าน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMGA to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ		
5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่าน ฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน		
1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน	0	0.0
2) ทราบมาก่อน	42	100.0
รวม	42	100.0
โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์	2	2.4
(2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน	18	21.7
(3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว	9	10.8
(4) ผู้นำชุมชน/อบต.	28	33.7
(5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	15	18.1
(6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ	11	13.3
รวม	83	100.0
5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่		
1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย	2	4.8
2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย	25	59.5
3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง	15	35.7
4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก	0	0.0
รวม	42	100.0
5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่		
1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)	30	71.4
2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	12	28.6
3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม	0	0.0
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจ้าน้ำมันบนผนังที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน	0 4 8 1	0.0 30.8 61.5 7.7
รวม	13	100.0
5.5 ท่านคิดว่าจะรูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจกต่อประชาชนโดยตรง 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ 5) หอกระจายเสียง	2 35 6 12 19	2.7 47.3 8.1 16.2 25.7
รวม	74	100.0
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.	4 19 4 4 8 12 7 0	6.9 32.8 6.9 6.9 13.7 20.7 12.1 0.0
รวม	58	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจ้าน้ำมนต์ที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMGA to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการ หรือไม่		
1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)	42	100.0
2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)	0	0.0
รวม	42	100.0
ได้รับการร้องเรียนผ่าน		
(1) ผู้นำชุมชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน	0	0.0
(2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด	0	0.0
(3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด	0	0.0
(4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น	0	0.0
(5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ	0	0.0
(6) สื่อมวลชน	0	0.0
(7) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	0	0.0
(8) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยียน	0	0.0
(9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0	0.0
รวม	0	0.0
6.2 ท่านต้องการให้ ทางโรงไฟฟ้าฯ ส่งเสริมกิจกรรมด้านใดให้กับชุมชนของท่าน		
1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	0	0.0
2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย	0	0.0
3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข	0	0.0
รวม	0	0.0
6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร		
1) ยังไม่พึงพอใจ	0	0.0
2) พึงพอใจเล็กน้อย	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
3) พอใจปานกลาง	0	0.0
4) พอใจมาก	0	0.0
5) พอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ		
7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่		
1) เพียงพอ	42	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	42	100.0
7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด		
1) ควรปรับปรุง	0	0.0
2) พอใช้	1	2.4
- มีมาตรการที่เชื่อถือได้	1	100.0
3) ปานกลาง	11	26.2
- มาตรการมีข้อบกพร่อง ไม่ได้รับการแก้ไข	1	9.1
- ไม่ระบุ	10	90.9
4) ดีมาก	30	71.4
- มาตรฐาน PTTEP ดีอยู่แล้ว	4	13.3
- ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ	3	10.0
- มีมาตรการที่เชื่อถือได้	17	56.7
- มีเจ้าหน้าที่เข้าติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ	3	10.0
- ไม่ระบุ	3	10.0
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรเลขแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 42	ร้อยละ
7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่		
1) ไม่มีผลกระทบใดๆ	40	95.2
- บ้านอยู่ไกลจากตัวโครงการ	4	10.0
- ยังไม่ได้รับผลกระทบ	2	5.0
- เสียงดังรบกวนและฝุ่นละอองสามารถแก้ไขได้	2	5.0
- ไม่ระบุ	32	80.0
2) มีผลกระทบเล็กน้อย	2	4.8
- ภาครัฐการเกษตร	1	50.0
- อยากให้ตัดหญ้าแทนการฉีดยากำจัด	1	50.0
3) มีผลกระทบปานกลาง	0	0.0
4) มีผลกระทบมาก	0	0.0
รวม	42	100.0
7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	41	97.6
2) มี ได้แก่	1	2.4
- ไฟส่องนาข้าว อย่างให้หันไปทางอื่น	1	100.0
รวม	42	100.0
7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ		
1) ไม่มี	41	97.6
2) มี ได้แก่	1	2.4
- รักษาความสะอาดเนื่องจากที่นาติดกับบ่อน้ำมัน	1	100.0
รวม	42	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์		
1.1 เพศ		
1) ชาย	6	85.7
2) หญิง	1	14.3
รวม	7	100.0
1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี)		
ต่ำสุด (ปี)	32	
สูงสุด (ปี)	57	
อายุเฉลี่ย (ปี)	45	
1.3 ศาสนา		
1) พุทธ	7	100.0
2) คริสต์	0	0.0
3) อิสลาม	0	0.0
รวม	7	100.0
1.4 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์		
1) ประถมศึกษา	2	28.6
2) มัธยมศึกษาตอนต้น	2	28.6
3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	3	42.9
4) ปวส./อนุปริญญา	0	0.0
5) ปริญญาตรี	0	0.0
6) สูงกว่าปริญญาตรี	0	0.0
7) ไม่ได้เรียนหนังสือ	0	0.0
รวม	7	100.0
1.5 สถานภาพในชุมชน		
1) นายกเทศมนตรี/นายกองค์การบริหารส่วนตำบล	0	0.0
2) กำนัน	1	14.3
3) ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน	2	28.6

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
4) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน	2	28.6
5) กรรมการหมู่บ้าน/กรรมการชุมชน	0	0.0
6) อื่นๆ (ระบุ) อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม)	2	28.6
รวม	7	100.0
1.6 ระยะเวลาดำรงตำแหน่ง (ปี)		
ต่ำสุด (ปี)		5
สูงสุด (ปี)		16
อายุเฉลี่ย (ปี)		10
1.7 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน		
1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด	5	71.4
2) ย้ายมาจากที่อื่น	2	28.6
รวม	7	100.0
ซึ่งย้ายมาจาก		
- จังหวัดสุโขทัย	1	50.0
- จังหวัดพิษณุโลก	1	50.0
รวม	2	100.0
2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี่ รวม (ปี)		
- ต่ำสุด (ปี)		30
- สูงสุด (ปี)		40
- ระยะเวลาที่ย้ายมา เฉลี่ย (ปี)		35
1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่		
1) คิดจะย้าย	0	0.0
2) ไม่คิดจะย้าย	7	100.0
- อยู่กับครอบครัว	4	57.1
- บ้านอยู่ที่นี่	3	42.9
3) ไม่แน่ใจ	0	0.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน		
2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน		
1) เกษตรกรรม (ระบุ)	7	100.0
- ทำนา	4	57.1
- ทำไร่	3	42.9
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	7	100.0
2.2 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของประชาชนในชุมชน		
1) ไม่มี	0	0.0
2) มี ได้แก่ รับจ้างทั่วไป	7	100.0
รวม	7	100.0
2.3 ท่านคิดว่าฐานะทางเศรษฐกิจของประชาชนในชุมชนมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่		
1) เพียงพอ และมีเหลือออม	0	0.0
2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม	1	14.3
3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน	2	28.6
4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม	4	57.1
รวม	7	100.0
2.4 ท่านคิดว่าการเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร		
1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง	7	100.0
2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น	0	0.0
3) สมาชิกในชุมชนตกงานเพิ่มขึ้น	0	0.0
4) สมาชิกในชุมชนมีงานทำเพิ่มขึ้น	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
5) ฐานะความเป็นอยู่แย่ลงกว่าเดิม	0	0.0
6) ฐานะความเป็นอยู่ดีขึ้นกว่าเดิม	0	0.0
7) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนลดลง	0	0.0
8) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนดีขึ้น	0	0.0
9) ปัญหาสังคมเพิ่มขึ้น	0	0.0
รวม	7	100.0
2.5 ชุมชนของท่านมีปัญหาด้านเศรษฐกิจ/ การประกอบอาชีพ หรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	2	28.6
2) มี ระบุสภาพปัญหา	5	71.4
- รายได้ในครัวเรือนลดน้อยลง	4	80.0
- ราคาผลผลิตตกต่ำ	1	20.0
ระบุสาเหตุ		
- ต้นทุนการทำเกษตรสูงขึ้น	4	80.0
- เศรษฐกิจไม่ดี	1	20.0
รวม	7	100.0
ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขภาค		
3.1 โรคหรืออาการเจ็บป่วยที่พบบ่อยในชุมชนของท่าน 5 อันดับแรก		
1) โรคเบาหวาน-ความดัน	7	53.8
2) โรคภูมิแพ้	2	15.4
3) โรคไข้หวัด	3	23.1
4) โรคไต	1	7.7
รวม	13	100.0
3.2 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด		
1) โรงพยาบาลของรัฐ ระบุชื่อ	6	50.0
- โรงพยาบาลลานกระบือ	1	16.7
- โรงพยาบาลศรีรีมาศ	5	83.3
2) คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจ้าน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ	6	50.0
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านใหม่เจริญผล	1	16.7
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลประดู่งาม	2	33.3
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลทุ่งยางเมือง	1	16.7
รวม	12	100.0
3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่		
- ไม่เคย	1	14.3
- เคย ระบุ โควิด-19	6	85.7
รวม	7	100.0
กรณีเคย ระบุโรคที่เคยเจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
(1) โรคไข้เลือดออก	0	0.0
(2) โรคไข้หวัดใหญ่	0	0.0
(3) โรคตาแดง	0	0.0
(4) โรคอีสุกอีใส	0	0.0
(5) โรคอุจจาระร่วง	0	0.0
(6) โรคคางทูม	0	0.0
(7) โรคมือเท้า ปาก	0	0.0
(8) โรคโควิด-19	6	100.0
- ทำงานนอกบ้าน	2	33.3
- ไม่ระบุ	4	66.7
รวม	6	100.0
3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่		
- ไม่เคย	7	100.0
- เคย	0	0.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามี ความสุขหรือไม่		
1) มีความสุข เนื่องจาก	7	100.0
- อยู่กับครอบครัว	5	71.4
- ใช้ชีวิตแบบสบายๆ อยู่บ้านตัวเอง	1	14.3
- ไม่ค่อยมีอะไรเดือดร้อน	1	14.3
2) ไม่มีความสุข	0	0.0
รวม	7	100.0
3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่		
3.6.1 1) ด้านบุคลากรทางการแพทย์		
1. เพียงพอ	7	100.0
2. ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	7	100.0
3.6.2 2) ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์		
1. เพียงพอ	7	100.0
2. ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	7	100.0
3.7 ชุมชนของท่านมีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนหรือไม่		
1) ไม่มี	4	57.1
2) มี ได้แก่	3	42.9
- การเดินแอโรบิค	1	33.3
- ตรวจสุขภาพประจำปี	2	66.7
รวม	7	100.0
3.8 ท่านคิดว่าสุขภาพโดยรวมของประชาชนในชุมชนอยู่ในเกณฑ์ใด		
1) สุขภาพไม่ดี/ย่ำแย่	0	0.0
2) สุขภาพดี/ปกติ	7	100.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรเลขแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
3.9 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ภายในชุมชนของท่าน		
1) น้ำประปา	2	28.6
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ ถัง	5	71.4
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	7	100.0
3.10 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ภายในชุมชนของท่าน		
1) น้ำประปา	4	57.1
2) บ่อน้ำตื้น	0	0.0
3) น้ำบาดาล	0	0.0
4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ ถัง	3	42.9
5) น้ำฝน	0	0.0
6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด	0	0.0
รวม	7	100.0
3.11 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค		
3.11.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพอตลอดปี	6	85.7
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ มีนาคม-เมษายน	1	14.3
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	7	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	7	100.0
(2) คุณภาพไม่ดี	0	0.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้)		
1) ปริมาณน้ำ		
(1) เพียงพตลอดปี	7	100.0
(2) ไม่เพียงพอในบางเดือน	0	0.0
(3) ไม่เพียงพอตลอดปี	0	0.0
รวม	7	100.0
2) คุณภาพน้ำ		
(1) คุณภาพดี	5	71.4
(2) คุณภาพไม่ดี ระบุ ขุ่น ตะกอน	2	28.6
รวม	7	100.0
3.12 ชุมชนของท่านมีการกำจัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ	1	12.5
2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน	7	87.5
3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง	0	0.0
รวม	8	100.0
3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ	3	30.0
2) เเผา	6	60.0
3) กองทิ้งไว้	0	0.0
4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง	0	0.0
5) ขุดหลุมฝัง	1	10.0
รวม	10	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
ส่วนที่ 4 สภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน และผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ		
4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ		
ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่		
1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
2. กลิ่นเหม็น		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
3. เสียงดังรบกวน		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
4. การจราจร/อุบัติเหตุ		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
5. ผิวถนนชำรุด/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YM-G-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำดินคุณภาพน้ำแย่งลง		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย		
1) ไม่มีปัญหา	7	100.0
2) มีปัญหา	0	0.0
รวม	7	100.0
ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ		
5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่าน ฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน		
1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน	0	0.0
2) ทราบมาก่อน	7	100.0
รวม	7	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
<p>โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)</p> <p>(1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์</p> <p>(2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน</p> <p>(3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว</p> <p>(4) ผู้นำชุมชน/อบต.</p> <p>(5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด</p> <p>(6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ</p>		
รวม	28	100.0
<p>5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่</p> <p>1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย</p> <p>2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย</p> <p>3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง</p> <p>4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก</p>		
รวม	7	100.0
<p>5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่</p> <p>1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)</p> <p>2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม</p> <p>3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม</p>		
รวม	7	100.0
<p>5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด</p> <p>1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม</p> <p>2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม</p> <p>3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</p> <p>4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน</p>		
รวม	2	100.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบโทรคมนาคมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทัวถึงและครอบคลุม ประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจงต่อประชาชนโดยตรง 2) แจงข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ 5) หอกระจายเสียง	0 5 0 7 2	0.0 35.7 0.0 50.0 14.3
รวม	14	100.0
ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการ หรือไม่ 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1) 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)	7 0	100.0 0.0
รวม	7	100.0
ได้รับการร้องเรียนผ่าน (1) ผู้นำชุมชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน (2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด (3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด (4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น (5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ (6) สื่อมวลชน (7) องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น (8) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยียน (9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
6.2 ท่านต้องการให้ ทางโรงไฟฟ้า ส่งเสริมกิจกรรมด้านใดให้กับชุมชนของท่าน		
1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	0	0.0
2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย	0	0.0
3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข	0	0.0
รวม	0	0.0
6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร		
1) ยังไม่พึงพอใจ	0	0.0
2) พอใจเล็กน้อย	0	0.0
3) พอใจปานกลาง	0	0.0
4) พอใจมาก	0	0.0
5) พอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
ส่วนที่ 7 ทัศนคติต่อโครงการ		
7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่		
1) เพียงพอ	7	100.0
2) ไม่เพียงพอ	0	0.0
รวม	7	100.0
7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด		
1) ควรปรับปรุง	0	0.0
2) พอใช้	0	0.0
3) ปานกลาง	1	14.3

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำ

โครงการชุดเจอน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1

จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2565

รายละเอียด	กลุ่มครัวเรือน	
	N = 7	ร้อยละ
4) ดีมาก	6	85.7
- มีการติดตามผลกระทบและแก้ไขผลกระทบได้รวดเร็ว	2	33.3
- ชุมชนไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ	3	50.0
- ไม่ระบุ	1	16.7
รวม	7	100.0
7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่		
1) ไม่มีผลกระทบใดๆ	7	100.0
2) มีผลกระทบเล็กน้อย	0	0.0
3) มีผลกระทบปานกลาง	0	0.0
4) มีผลกระทบมาก	0	0.0
รวม	7	100.0
7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่มี	7	100.0
2) มี	0	0.0
รวม	7	100.0
7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ		
1) ไม่มี	5	71.4
2) มี ระบุ	2	28.6
- ของบสนับสนุนการทำรั้วกัน เพื่อความปลอดภัยในชุมชน ผู้ใหญ่บ้านเขียนโครงการไปแล้ว	1	50.0
- ขอที่ดินที่ชาวบ้านต้องการใช้ประโยชน์และต้องการโฉนดที่ดินคืน	1	50.0
รวม	7	100.0