

## Meeting Minute

วันที่ : 4/01/2565 13:30-15:00

### ผู้เข้าร่วมประชุม :

PTT PLC : คุณเสาวนีย์ เดชเจริญสี (คุณเตย)

PTT Digital : คุณอภิวัฒน์ เจริญรุ่งทรัพย์ (เอ็ม), คุณนพพร วิชัยลักษณ์ (พีชวด) , คุณบัณฑิตา เปรมจิตร (ไอ้) , คุณชลิดา จิตรประเสริฐ (กิ้ง), คุณวสันต์ ศิลปะ (มาร์ค)

### รายละเอียดการประชุม

#### คำถามจาก Digital

1. Ability RY ให้ระบบยึดใช้ไฟล์ตัวไหน
  - a. ตอบ : ใช้ไฟล์ 2021\_01\_Ability Plan\_rev0 โดยไม่มี Sheet: LT 2020-2021 ได้เลย [โดยทางน้องกิ่งขอไปตรวจสอบว่าจะมีผลอะไรกับระบบหรือไม่](#)
2. ข้อมูล Tank Capacity ส่วนที่เป็น Font สีแดง มีความแตกต่างอย่างไร
  - a. ตอบ : สีแดงหรือรายการที่มี Activity สีดำคือปกติ เช่น LPG จะมีวงเล็บเป็น 36,655.2 คือ Max Capacity ส่วนสีแดงปริมาณจะลดลงเป็น Activity ไม่ได้ใช้ Full Tank Capacity , สีดำ คือ Full Capacity

A	B	C	D	E	F	G	H	I
GSP C3/LPG Tank Capacity	Unit	Jan-21	Feb-21	Mar-21	Apr-21	May-21	Jun-21	Jul-21
C3/LPG Tank capacity (47,475.6 TON)	Ton	49,624.8	45,790.8	43,641.6	47,475.6	47,475.6	43,641.6	43
C3 Tank capacity (10,820.4 TON)	Ton	10,820.4	10,820.4	10,820.4	10,820.4	10,820.4	10,820.4	10
LPG Tank capacity (36,655.2 TON)	Ton	36,655.2	34,970.4	32,821.2	36,655.2	36,655.2	32,821.2	32
LPG Petro Tank capacity (11,502 TON)	Ton	11,502.0	11,502.0	11,502.0	11,502.0	11,502.0	11,502.0	11
LPG Dom Tank capacity (25,153.2 TON)	Ton	25,153.2	23,468.4	21,319.2	25,153.2	25,153.2	21,319.2	21

3. Depot Constrain ใช้ Unit อะไร
  - a. ตอบ : เป็นหน่วย KT/Month
4. Confirm Requirement Volume Constrain รายละเอียดตามเอกสาร Power Point โดยมีคำถามเพิ่มเติมรายละเอียด ดังนี้
  - a. หน้าจอหลักการแสดงผล Volume Constrain
    - i. ContractName คือชื่อ เช่น C3 GC จะตั้งชื่ออย่างไรจะกลับมาคุยกับคุณเตยอีกครั้ง
  - b. หน้าจอการเพิ่มข้อมูล
    - i. หน้าจอการเพิ่ม volume constrain default workday จะเป็น จำนวนเดือนของปฏิทิน

c. หน้าจอ Turn Around

- i. สามารถมาเลือกเพิ่มได้เรื่อยๆตามรายการใหม่ๆได้
- ii. Turn Around ระบุเป็นรายวันได้เลย ราย ชม จะละเอียดเกินกว่าฟังก์ชันของระบบเราแล้ว
- iii. เพิ่มรองรับกรณี Turn Down คือ กรณีที่มีการลดปริมาณเป็น % (Turn Down 30% หมายถึงลูกค้าจะรับ 70%) ซึ่ง Turn Around จะลดเป็น 100% เสมอ (วันเป็น 0) โดย default เป็น Turn Around
- iv. กรณีมีการระบุวันที่แบบแยกเดือน ระบบก็จะไปคำนวณ workday ตามจำนวนวันในเดือนนั้นๆที่ระบุ
- v. ไม่ว่าจะเป็นหน่วย KT หรือ Ton ก็คือใช้สูตรเดียวกัน แล้วกลับสูตร ตามสูตรของหน่วยที่ใช้งาน
- vi. ปกติทางคุณเตยจะมีเรทรับปกติอยู่ แต่ในระบบคุณเตยจะเข้ามาแก้ไขในส่วน Max บนหน้าจอ Data Constrain เอง
- vii. เมื่อมีการระบุ Turn Around จะมีผลในการ Optimize ทั้งรายเดือนและรายปี
- viii. ทั้ง Turn Around และ Turn Down ระบุเป็นวันที่ ถึงวันที่ ทั้งสองแบบ กรณีช่วงเวลาที่ มี % ไม่เท่ากันคุณเตยจะเพิ่มช่วงวันที่ใหม่เองเป็นคนละรายการ
- ix. วิธีการคำนวณกรณี Turn Down เช่น ระบุ Turn Down 30% เรท 1100 ต่อวัน มาแก้เป็น 1000 ระบบจะเอา  $1000 * 15 \text{ (วันที่ที่เลือก)} * 70\% = 10500 \text{ Ton หรือ } 10.5 \text{ kt}$  , ถ้าเป็นหน่วย KT เช่น 30 KT ต่อเดือน มี 31 วัน turn down เหลือ 15 วัน  $= ((30/31)*15) * 70\%$
- x. Customer จะเป็นชื่อ Customer ตามด้วย Plant เลย ลูกค้าที่ไม่มี Plant ก็แสดงชื่อลูกค้าได้เลย
- xi. กรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง สามารถใช้หน้าจอ Turn Around ได้เลยโดยการเลือกเป็นช่วงวัน
- xii. ในส่วน Ability จะไม่ต้องการใส่ข้อมูลส่วนนี้ user จะระบุใน Remark เอง

5. Concept ของ C2-OLE3 ยังเป็นไปตามที่คุณอุ้งแจ้งหรือไม่

- a. Total Volume ถ้าเกิน 274 ton/hr จะใช้ราคานี้ ไม่มี Max Volume โดย SCG จะรับเฉพาะ Low การคำนวณคือ Total Volume - SCG ตัดที่ Daily 6566 คุณเตยแจ้งว่า ของ SCG ดูว่า volume เกิน 274 ไหม ถ้าไม่เกินแสดงว่าบรรทัดนั้นเป็น 0 สมมุติ Total การผลิต C2 ทั้งหมด = 8000 Total SCG รับ = 900 Balance = 8000 - 900 = 7100 นำค่าที่ได้ลบออก 7100 - 6566 = 534 Sum Daily ทั้งหมดหารพัน แล้วไปแสดงใน sheet volume(KT) ได้เลย

Calc Margin\_24May2021 - Excel

Chalida Jitprasert

File Home Insert Page Layout Formulas Data Review View Help Tell me what you want to do

Clipboard Font Alignment Number Styles Cells Editing

SECURITY WARNING Automatic update of links has been disabled Enable Content

D73 MT

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P
16	\$/Ton	Propylene		-	913	939	1,108	1,042	1,015	1,010	973	949	930	920	903	884
17	\$/Ton	Baltic Rate*		104	92	39	35	51	54	58	66	70	74	82	89	100
18	\$/Ton	Freight (K)		75	97	59	30	39	44	47	53	56	59	65	72	80
19	\$/Ton	GSP Cost min.		429	431	433	429	417	426	428	427	428	428	431	434	438
20	B/S	FX		30.39	30.19	30.17	30.47	31.33	31.50	31.35	31.41	31.41	31.41	31.19	31.19	31.19
21	Selling price															
22	C2															
23	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-64	Feb-64	Mar-64	Apr-64	May-64	Jun-64	Jul-64	Aug-64	Sep-64	Oct-64	Nov-64	Dec-64
25	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	412	423	486	486	443	435	430	425	421	417	427	427
26	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	433	444	510	510	465	457	451	447	441	438	449	449
27	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	431	495	494	451	443	438	433	428	425	435	435	435
28	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol > 274T/Hr)	Chalida: total volume > 274 ton/hr จะใช้ค่าเฉลี่ย 500	457	521	520	477	469	464	459	454	451	461	461	461
29	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSPS	*scg ที่ราคา LOW	444	510	510	465	457	451	447	441	438	449	449	449
30	\$/Ton	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	total volume - SCG	529	593	592	549	541	536	531	526	523	533	533	533
31	\$/Ton	GSP RY	C2 - SCG	daily 6566	486	510	491	512	510	510	509	507	505	509	509	509
32	C3															
33	Unit	Source	Demand		Jan-64	Feb-64	Mar-64	Apr-64	May-64	Jun-64	Jul-64	Aug-64	Sep-64	Oct-64	Nov-64	Dec-64
34		Cost ฐาน	Reference Price ฐาน	Full Cost	Selling Price	Volume (KT)	Revenue (MB)	Margin (MB)	Margin per unit	Full cost Wavg	Selling Price Wavg	Sheet: ...				

Cell C28 commented by Chalida

Count: 3

85%

1																			
2																			
3																			
4	01-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245	TOTAL	TOTAL SCG	BALANCE	534						
5	02-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
6	03-Feb	1,132	5,685	1,675	4,011	1,500	4,188	5,688	237										
7	04-Feb	1,132	5,685	1,675	4,011	1,500	4,188	5,688	237										
8	05-Feb	1,132	5,493	1,588	3,904	1,291	4,188	5,479	228	9000	900	8100	1534						
9	06-Feb	1,132	5,493	1,588	3,904	1,291	4,188	5,479	228				2068						
10	07-Feb	1,132	5,493	1,588	3,904	1,291	4,188	5,479	228										
11	08-Feb	1,132	5,685	1,675	4,011	1,500	4,188	5,688	237										
12	09-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
13	10-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
14	11-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
15	12-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
16	13-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
17	14-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
18	15-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
19	16-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
20	17-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
21	18-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
22	19-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
23	20-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										
24	21-Feb	1,132	5,766	1,684	4,082	1,550	4,338	5,888	245										

Ability Est-Dec-21 P1.Jan-21 P2.Feb-22 P3.mar-22(non official) P4.Apr-22(non official) ...

Calc Margin\_24May2021 - Excel

File Home Insert Page Layout Formulas Data Review View Help Tell me what you want to do

Clipboard Font Alignment Number Styles

SECURITY WARNING Automatic update of links has been disabled Enable Content

E29 0

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
19			C2 Total	KT	176.67	181.75	203.93	184.38	203.61	196.50
20			C2 Total	Ton/hr.	237.46	261.14	274.10	256.08	273.67	272.92
21	Volume		Balance	KT	2.07	-	-	-	-	-
22	C2				177	182	204	184	204	197
23	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-64	Feb-64	Mar-64	Apr-64	May-64	Jun-64
25	KT	GSP RY	C2 - OLE1	GSP RY	30.23	37.61	43.64	40.52	42.95	41.70
26	KT	GSP RY	C2 - OLE2	GSP RY	43.42	43.42	43.42	43.42	43.42	43.42
27	KT	GSP RY	C2 - OLE3	GSP RY	100.04	97.93	108.85	91.80	103.11	97.70
28	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Vol > 274T/hr)	GSP RY	2.07	-	-	-	-	-
29	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (SPOT) GSP5	GSP RY	-	-	-	-	-	-
30	KT	GSP RY	C2 - OLE3 (Hybrid) supplement C2	GSP RY	2.98	2.78	2.98	2.88	2.98	2.88
31	KT	GSP RY	C2 - SCG	GSP RY	-	-	5.04	5.76	11.16	10.80
32	C3				179	182	204	184	204	197
33	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-64	Feb-64	Mar-64	Apr-64	May-64	Jun-64
35			GC (C3)							
36	KT	GSP RY	GC	GSP RY	22.32	20.16	18.82	18.40	22.32	21.60
37	KT	Import	GC	GSP RY						
38			HMC (C3)							
39	KT	GSP RY	HMC	GSP RY	32.24	28.10	32.24	31.20	32.24	31.20
40	KT	Import	HMC	GSP RY						
41			PTTAC (C3)							
42	KT	GSP RY	PTTAC	GSP RY	26.21	21.28	23.56	22.80	23.56	22.04
	Cost ๓๓.	Reference Price ๑๑	Full Cost	Selling Price	Volume (KT)	Revenue (MB)	Margin (MB)	Margin per unit	Full cost V	

Ready

6. กรณีมีการขายทดแทน ปริมาณ ปริมาณ 1,700 จะแสดงใน Merge Allocation C3/LPG จะไม่นำตัวเลขมาหยอดใน Merge Allocation C2 ?

(Ssubstitued C3 - SCG)

- กรณีที่ C2 ที่เราจ่ายให้ SCG มันไม่ถึงปริมาณที่ Commit ตามสัดส่วน สัดส่วนที่ว่าเป็น 265 กับ 15 ที่เราจะต้องเอา การผลิตมา ทอนว่าใครจะได้ Portion เท่าไหร่ แล้วใครจะถูกตัดไปเท่าไหร่ แล้วในส่วน Portion ที่ถูกตัดไปเราจะต้องจ่ายชดเชยด้วย C3 ด้วยปริมาณ ที่คูณ 1.7 สมมุติว่าเราจ่าย C2 SCG ขาดไป 10 Ton เราจะต้องจ่ายเป็น C3 Sub เป็นปริมาณ 17 Ton เข้าไปชดเชย ตรงนี้คุณเคยขอไป เช็คเรื่อง 1.7 ก่อน ถ้าเราใส่ default เป็น 1.7 แต่สามารถแก้ไขค่าได้หรือไม่ เช่นจาก 1.7 เป็น 1.5 เท่า ซึ่งต้องรับมาจากเว็บสำหรับตัว C3 Sub ทาง digital ขอคุยกันก่อนว่าใช้เวลาเพิ่มเท่าไร 1.7 จะเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับการลูกค้า Product ตอนไปเจรจากับลูกค้าตอนทำ สัญญา เช่นจาก 1:1 เป็น 1:7 ซึ่งคิดว่าค่านี้อาจจะเปลี่ยนแปลงได้
- ปริมาณที่เราขายทดแทนแล้วเราต้องเอาตัวเลขมาบวกกลับเข้าไปให้ แล้วไปแสดงที่ Merge Allo ที่ C3 อันนี้จะดูว่า ลูกค้าขอมา หิ้นนี้ แต่เราจัดให้ได้แค่ 9000 1000 ต้นจะต้อง เป็น 1700 ไปเพิ่มใน C3 จากที่ cal ปกติ สมมุติผล cal C3 ให้ SCG อยู่ที 15000 T เราจะบวกอีก 1700 ไม่กระทบการแสดงของ C2



	A	B	C	D	E	F	G
31	KT	GSP RY	C2 - SCG	GSP RY	-	-	5.04
32	<b>C3</b>				179	182	204
33	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-64	Feb-64	Mar-64
34			GC (C3)				
35		GSP RY	GC	GSP RY	22.32	20.16	18.82
36	KT	Import	GC	GSP RY			
37			HMC (C3)				
38		GSP RY	HMC	GSP RY	32.24	28.10	32.24
39	KT	Import	HMC	GSP RY			
40			PTTAC (C3)				
41		GSP RY	PTTAC	GSP RY	26.21	21.28	23.56
42	KT	Import	PTTAC	GSP RY			
43		GSP RY	PTTAC (Spot)	GSP RY	-	5	8
44	KT		SCG (C3)				
45		GSP RY	SCG Tier 1 : 0 - 48 KT	GSP RY	-	9.00	10.80
46	KT	Import	SCG Tier 1 : 0 - 48 KT	GSP RY	-	-	-
47		GSP RY	SCG Tier 2 : 48.001 - 400 KT	GSP RY			
48	KT	Import	SCG Tier 2 : 48.001 - 400 KT	GSP RY			
49		GSP RY	Ssubstitued C3 - SCG	GSP RY	-	-	-
50	KT	Import	Ssubstitued C3 - SCG	GSP RY			
51		GSP RY	C3 truck	GSP RY	0.60	0.60	0.60
52	KT						
53	<b>LPG</b>				81	84	94
54	Unit	Source	Demand	Delivery point			
55							
56		Cost ๗๗.	Reference Price ๗๗	Full Cost	Selling Price	Volume (KT)	Revenue (MB)
57							Margin (MB)

7. Import จ่ายแทน GSP Rev0 ที่มาจาก Optimize คำนวณอย่างไร

a. จะเป็นบรรทัดที่ 83-86 Accum กัน (ดูจากไฟล์เวชชั่นล่าสุด) จะมีการผูกสูตรให้ และ ไฟล์ Cal Margin ล่าสุดจะมีข้อมูล

Calc Margin_2022_BZ [Protected View] - Excel												
File Home Insert Page Layout Formulas Data Review View Help Tell me what you want to do												
PROTECTED VIEW Be careful—email attachments can contain viruses. Unless you need to edit, it's safer to stay in Protected View. Enable Editing												
B46 C3 Import Split Cargo @SCG												
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
40			PTTAC (C3)									
41	\$/Ton	GSP RY	PTTAC	GSP RY	40	29	25	37	42	35	38	23
42	\$/Ton	GSP RY	PTTAC (Spot)	GSP RY	311	273	248	239	235	213	184	194
43	\$/Ton	GSP RY	PTTAC (CP+PP Link)	GSP RY	105	88	79	86	89	78	73	62
44			SCG (C3)									
45	\$/Ton	GSP RY	C3 - SCG (Tier 1 : 0 - 48 KT)	GSP RY	291	255	230	222	218	195	166	166
46	\$/Ton	C3 Import Split Cargo @SCG	C3 - SCG (Tier 1 : 0 - 48 KT)	SCG	0	0	0	0	0	0	0	0
47	\$/Ton	C3 Import Reversed Pipeline	C3 - SCG (Tier 1 : 0 - 48 KT)	GSP RY	7	7	7	7	7	7	7	7
48	\$/Ton	GSP RY	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	GSP RY	292	256	231	223	219	196	167	167
49	\$/Ton	C3 Import Split Cargo @SCG	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	SCG	2	1	1	1	1	1	1	1
50	\$/Ton	C3 Import Reversed Pipeline	C3 - SCG (Tier 2 : 48.001 - 400 KT)	GSP RY	9	8	8	8	8	8	8	8
51	\$/Ton	GSP RY	Substitued C3 - MOC	GSP RY	291	255	230	222	218	195	166	166
52	\$/Ton	C3 Import Split Cargo @SCG	Substitued C3 - MOC	SCG	0	0	0	0	0	0	0	0
53	\$/Ton	C3 Import Reversed Pipeline	Substitued C3 - MOC	GSP RY	7	7	7	7	7	7	7	7
54	\$/Ton	GSP RY	C3 truck	GSP RY	104	116	116	122	114	117	123	122
55	<b>LPG</b>											
56	Unit	Source	Demand	Delivery point	Jan-65	Feb-65	Mar-65	Apr-65	May-65	Jun-65	Jul-65	Aug-65
57			GC (LPG)									
58		GSP RY	GC	GSP RY	307	272	250	238	234	212	180	180
59	\$/Ton	LPG Import	GC	GSP RY	14	12	12	12	12	12	12	12
60			SCG (LPG)									
61		GSP RY	LPG - SCG (MOP) Link // Vol 48 - 240 KT	GSP RY	130	207	124	131	134	139	139	117
62	\$/Ton	GSP RY	LPG - SCG (CP Link // Tier 1 : 0 - 384 KT)	GSP RY	301	268	245	234	230	207	175	176
63	\$/Ton	GSP RY	LPG - SCG (CP Link // Tier 2 : 384.001 - 720 KT)	GSP RY	302	269	246	235	231	208	176	177
64	\$/Ton	LPG Import	LPG - SCG (MOP) Link // Vol 48 - 240 KT	GSP RY	(164)	(53)	(114)	(96)	(88)	(60)	(29)	(52)
65	\$/Ton	LPG Import	LPG - SCG (CP Link // Tier 1 : 0 - 384 KT)	GSP RY	7	7	7	7	7	7	7	7
66	\$/Ton	LPG Import	LPG - SCG (CP Link // Tier 2 : 384.001 - 720 KT)	GSP RY	9	8	8	8	8	8	8	8
67	\$/Ton	LPG Import	SWAP LPG : 0 - 400 KT	GSP RY	7	7	7	7	7	7	7	7
68	\$/Ton	GSP RY	PTTOR (LPG ไม่ถ่ก้น)	GSP RY	54	65	65	71	64	66	72	72
69	\$/Ton	Export	TBU	MT	226	208	185	174	170	147	116	116
70	\$/Ton	LPG Import	PTTOR	MT	(27)	(12)	(12)	(12)	(12)	(12)	(12)	(12)
71												
72		Cost ๗๗.	Reference Price ๗๗	Full Cost	Selling Price	Volume (KT)	Revenue (MB)	Margin (MB)	Margin per unit	Full cost W.avg.	Selling	