



TPI POLENE POWER
PUBLIC COMPANY LIMITED



Table of Content

1



Company & Business Overview

2



Financial Highlights

3



Key Operation Highlights

4



Mission to No Emission

1



Company & Business Overview



What We Stand For

T **ECHNOLOGY**

Driving and expanding businesses using cutting edge technologies and the latest techniques

P **RODUCT**

Produce the top, world-class products to satisfy the customer's needs in all areas of life

I **NNOVATION**

Moving forward with the newest innovations through a top class R&D facilities



TPIPP 'S Vision and Mission





TIPL as TIPL'S Flagship for Power Business

Unit : THBmm

	TIPL (Q4 2022)	TIPL (12M 2022)
Main Business	Electricity generation from waste heat and refused derived fuel (RDF) power plants and operation in petrol and gas stations.	
Total Revenue	2,687	10,625
Operating EBITDA *	770	3,855
EBITDA	835	3,914
Net Profit	564	2,813
Total Assets	50,579	50,579
Total Liabilities	19,015	19,015
Registered and Paid-up Capital	8,400	8,400
Total Equity	31,564	31,564
Market Cap as of 30 Dec 2022	28,560	28,560

Remark :
 1. Operating EBITDA of Q4 2022 excluded net foreign exchange gain 50.18 THBmm, investment income 14.87 THBmm and share of loss of joint venture 0.11 THBmm.
 2. Operating EBITDA of 12M 2022 excluded net foreign exchange gain 6.73 THBmm, investment income 52.33 THBmm and compensation from insurance claims of 0.19 THBmm and share of loss of joint venture 0.11 THBmm.



Cement Business



Concrete Business



LDPE Business



EVA Business



Public

70.24%

29.76%



Power Plant Business



Summary of TPIPP's Power Plant Operations

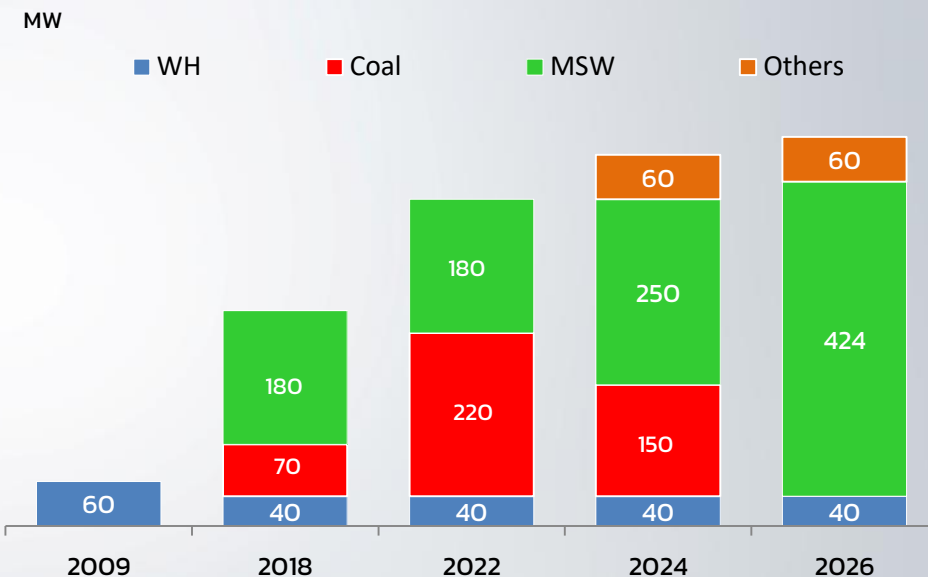
Operates the Alternatives fuels and Electricity Energy

- Alternative Fuels MSW Plant
- Renewable Energy Power Producer SPP VSPP
- Power plant IPS (Independent Power Supply)

Operates petrol stations and gas stations

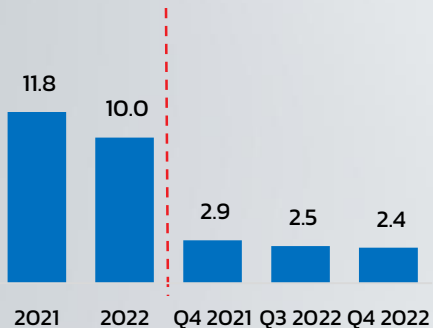
- Currently owns and operates 8 petrol stations, 1 gas station and 3 petrol and gas stations

TPIPP's Installed Capacity Breakdown by Fuel

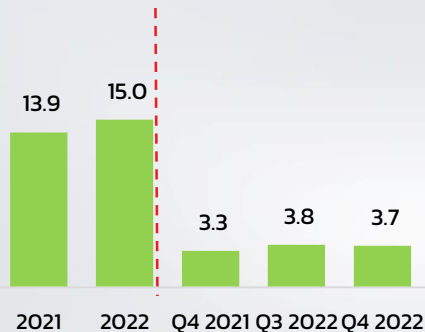


Historical Sales Volume

Petrol Sales (litre in millions)

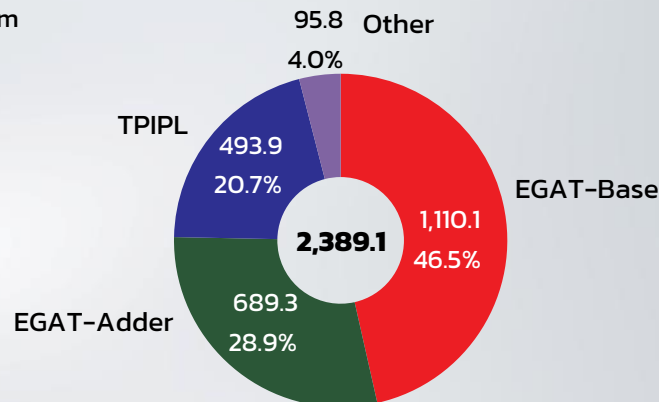


Gas Sales (kg. in millions)



TPIPP's Q4 2022 Energy & Utilities Revenue Breakdown

THBmm



2



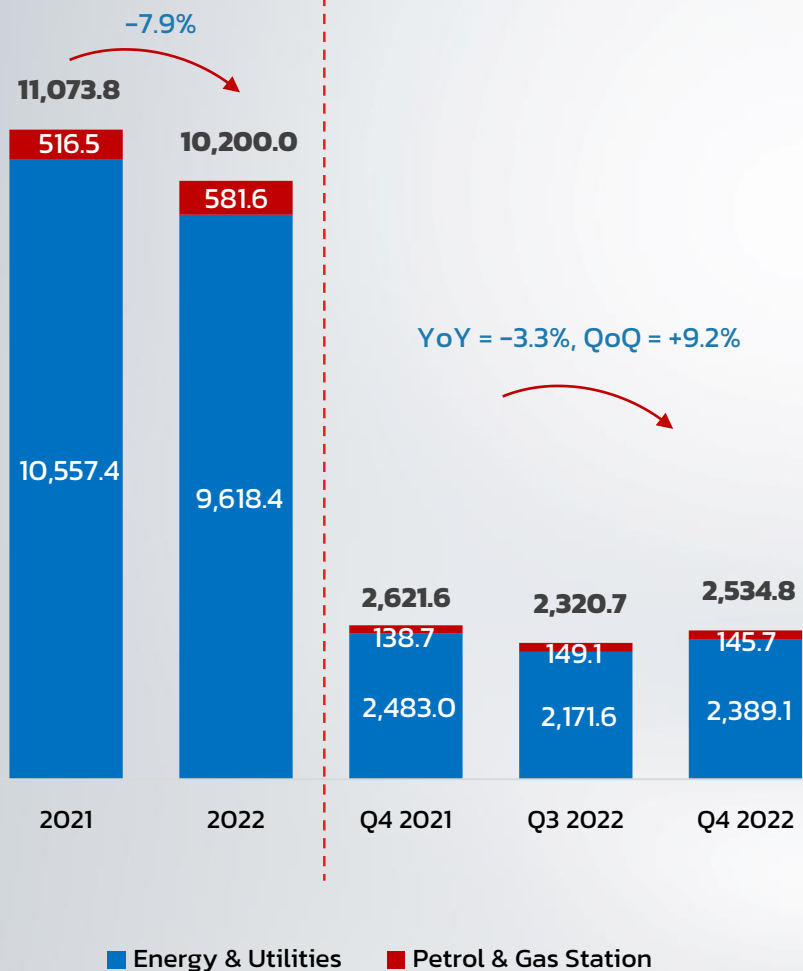
Financial Highlights



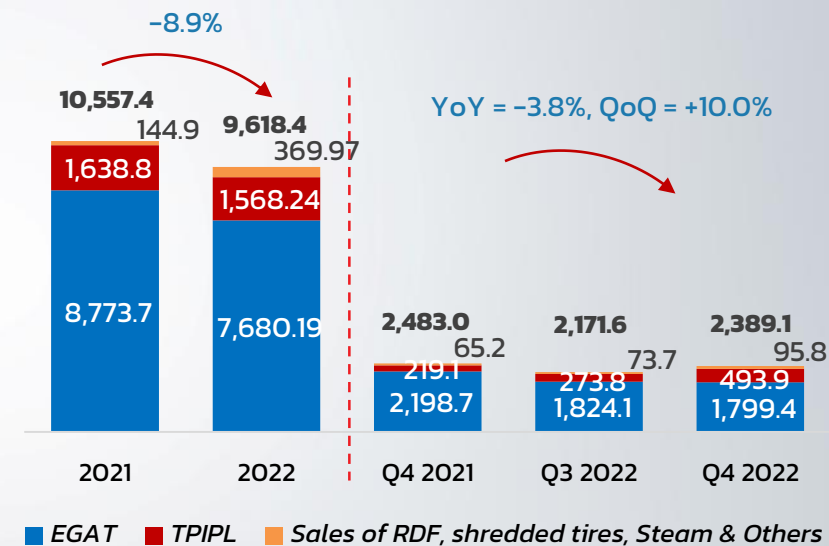
Revenue

Diversified Revenue Streams Led by Growing Revenues from Energy & Utilities Division

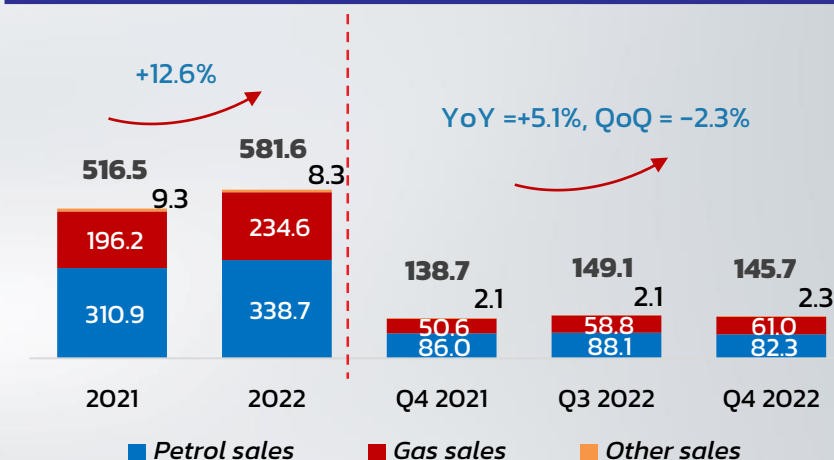
Total Revenue from Sales of Goods (THBmm)



Revenue from Energy & Utilities (THBmm)



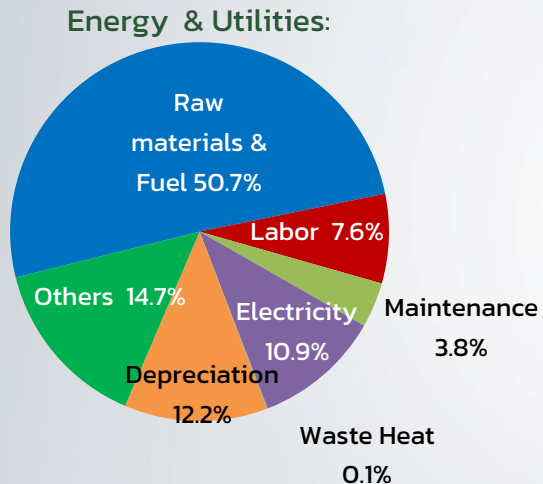
Revenue from Petrol & Gas Station (THBmm)





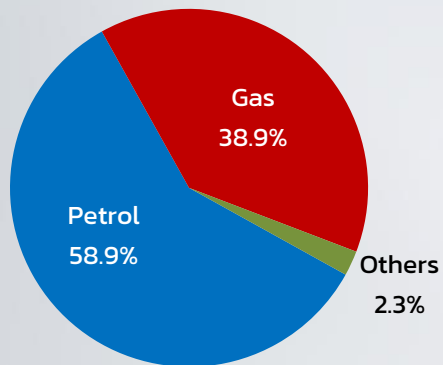
Cost of Sales & Gross Profit

Q4 Y2022 Cost of Sales Breakdown (THBmm)



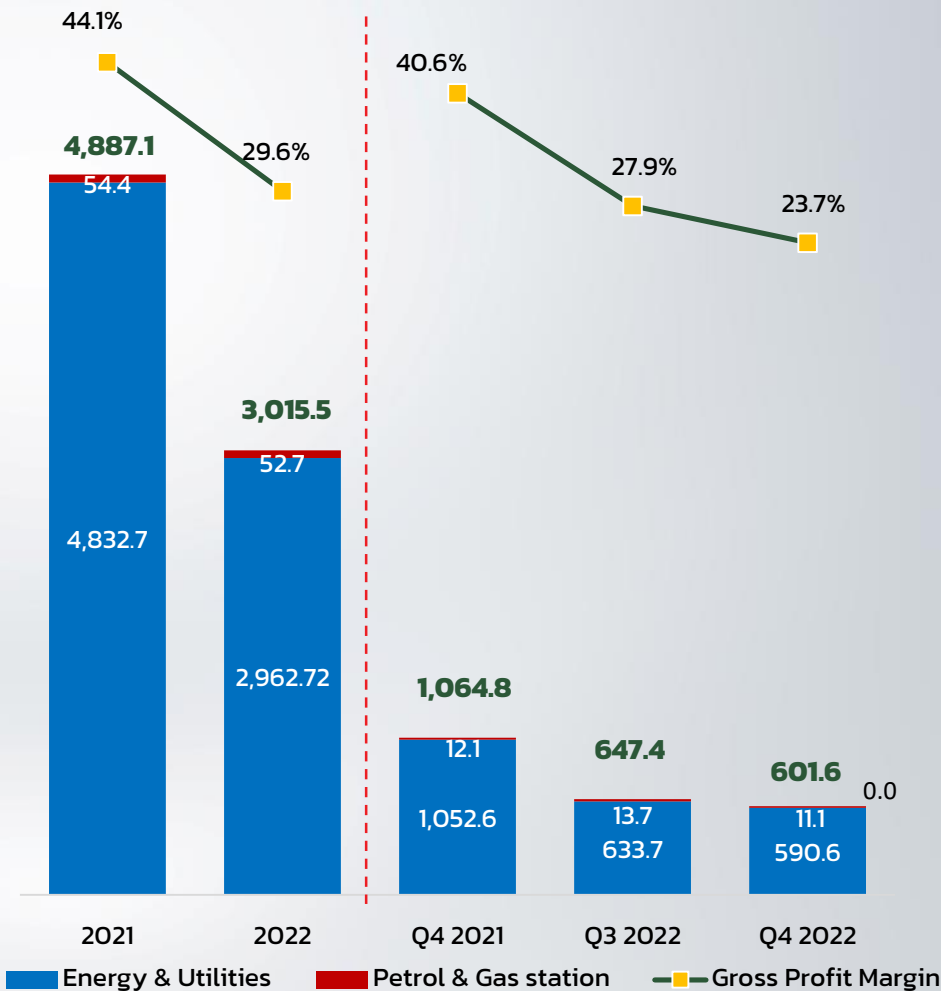
Total: THB 1,798.5 mm

Petrol & Gas Station:



Total: THB 134.6 mm

Gross Profit (THBmm) and Gross Profit Margin⁽¹⁾ (%)



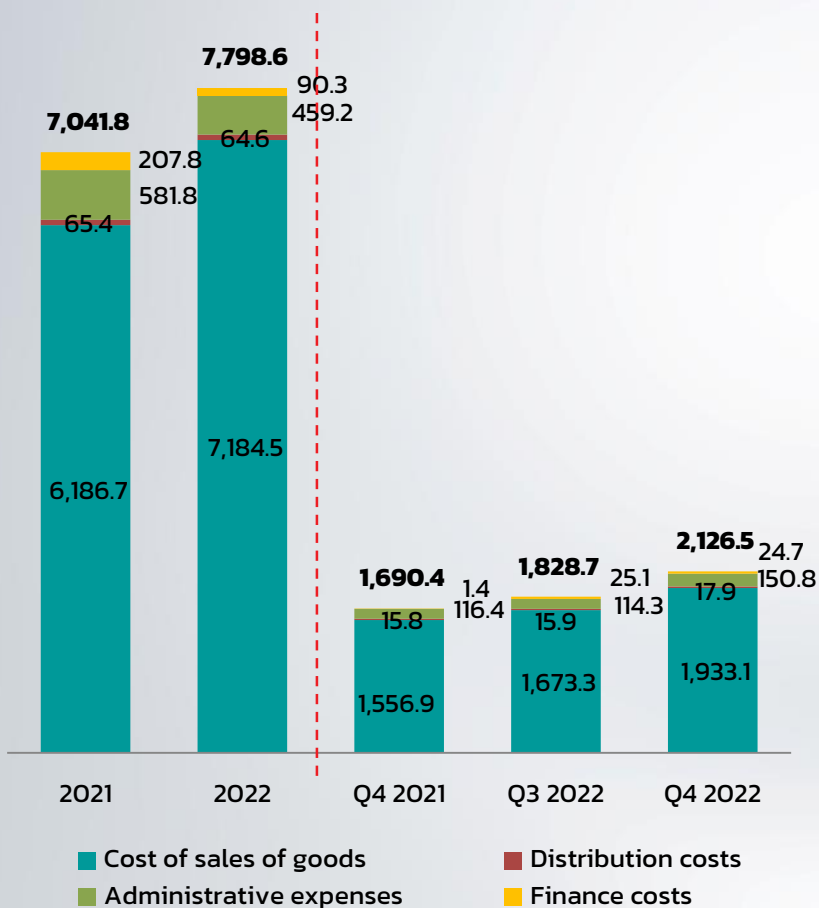
Note:

(1) $Gross\ profit\ margin = \frac{Gross\ profit\ (loss)}{Revenue\ from\ sales\ of\ goods} \times 100$

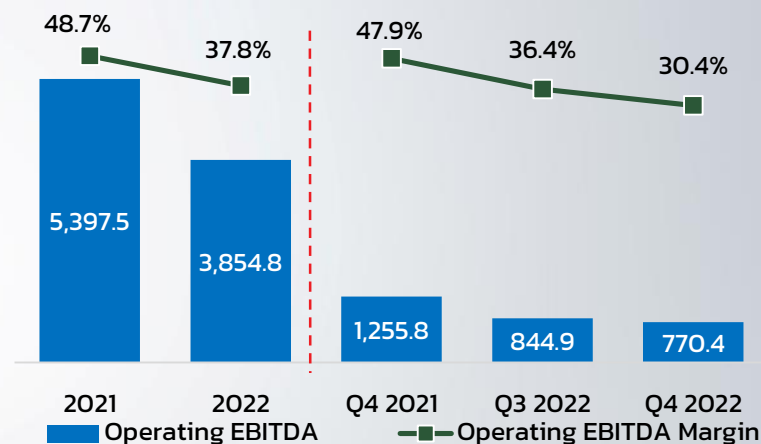


Cost & Expenses vs. EBITDA & NPAT

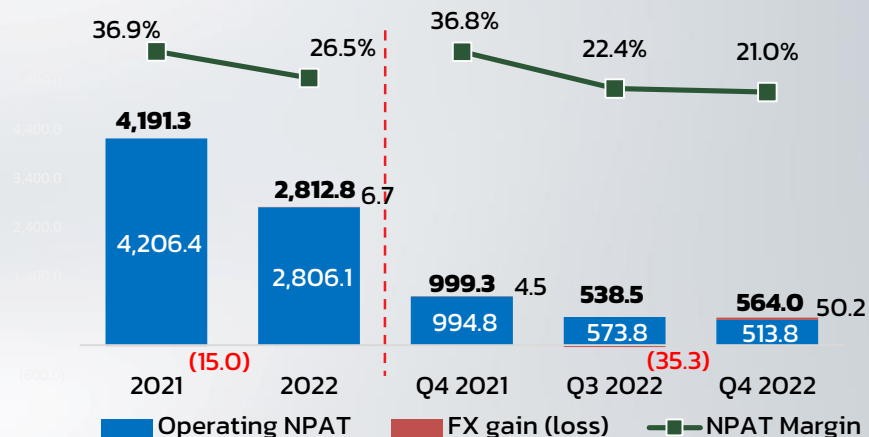
Cost & Expenses Items (THBmm)



Operating EBITDA⁽¹⁾ (THBmm) and Operating EBITDA margin⁽²⁾ (%)



Operating NPAT (THBmm) and NPAT margin⁽³⁾ (%)



Notes:

- (1) Operating EBITDA exclude net foreign exchange gain(loss), compensation from insurance claims and investment income and share of loss of joint venture. The Company considers EBITDA to be an important performance measure and the Company believes that EBITDA is used by many industries and investors as one measure of cash flow from operations. EBITDA should not be considered by an investor as an alternative to actual cash flow from operations as determined in accordance with TFRS, and is not a standard measure under TFRS. The Company's calculation of EBITDA may differ from similarly titled computations of other companies.
- (2) Operating EBITDA margin = Operating EBITDA / Revenue from sales of goods and services x 100
- (3) Net profit margin = Profit (loss) for the year / Total Revenues x 100



Comparing Profit and Loss Statement – YoY and QoQ

Unit :THBmm

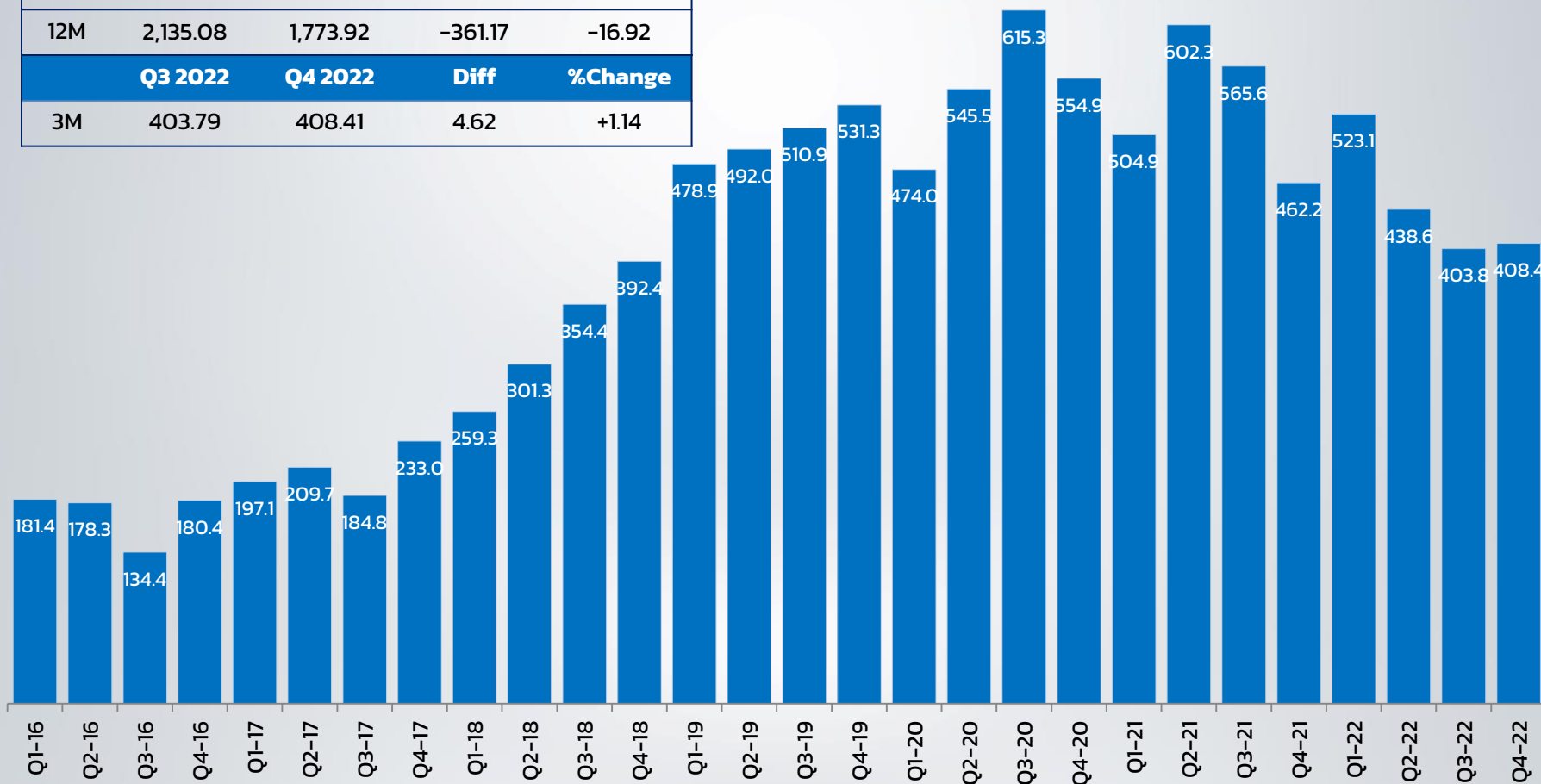
	2021	2022	2021	2022	2022	Compare (%)		
	12M	12M	Q4	Q3	Q4	YoY (12M)	YoY (Q)	QoQ
Income								
Revenue from base tariff	5,443.3	5,636.5	1,178.5	1,269.8	1,604.0	3.5%	36.1%	26.3%
Revenue from power adder	4,969.1	3,611.9	1,239.3	828.1	689.3	-27.3%	-44.4%	-16.8%
Other Sales Revenue	661.4	951.5	203.9	222.8	241.5	43.9%	18.5%	8.4%
Other income	240.6	366.3	73.0	76.0	86.8	52.3%	18.9%	14.3%
Operating Revenues	11,314.4	10,566.2	2,694.7	2,396.7	2,621.6	-6.6%	-2.7%	9.4%
Expenses								
Cost of sales of goods	6,186.7	7,184.5	1,556.9	1,673.3	1,933.1	16.1%	24.2%	15.5%
Distribution & administrative expenses	647.3	523.8	132.1	130.2	168.7	-19.1%	27.6%	29.5%
Operating expenses	6,834.0	7,708.3	1,689.0	1,803.6	2,101.8	12.8%	24.4%	16.5%
Operating EBIT	4,480.4	2,858.0	1,005.6	593.1	519.8	-36.2%	-48.3%	-12.4%
Plus Depreciation & Amortization	917.1	996.8	250.1	251.7	250.6	8.7%	0.2%	-0.4%
Operating EBITDA	5,397.5	3,854.8	1,255.8	844.9	770.4	-28.6%	-38.6%	-8.8%
Compensation from insurance claims	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	545.0%	-100.0%	-100.0%
Net foreign exchange gain (loss)	(15.0)	6.7	4.5	(35.3)	50.2	144.8%	1,010.5%	242.2%
Investment income	43.85	52.33	14.62	12.35	14.87	19.3%	1.7%	20.4%
Share of loss of joint venture accounted for using equity method	0.00	(0.11)	0.00	0.00	(0.11)	-100.0%	-100.0%	-100.0%
Total EBITDA	5,426.3	3,914.0	1,274.9	822.1	835.4	-27.9%	-34.5%	1.6%
Finance costs	(207.8)	(90.3)	(1.4)	(25.1)	(24.7)	-56.5%	1,700.4%	-1.4%
Income tax expense	(110.1)	(14.1)	(24.2)	(6.8)	4.0	-87.2%	-116.4%	-158.4%
Depreciation & Amortization	(917.1)	(996.8)	(250.1)	(251.7)	(250.6)	8.7%	0.2%	-0.4%
Net Profit (loss) for the year	4,191.3	2,812.8	999.3	538.5	564.0	-32.9%	-43.6%	4.7%



Operating Statistic

Generated Amount of Electricity (M.KWh) and Capacity (MW)

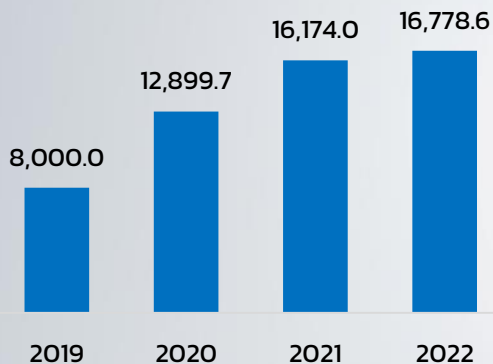
	2021	2022	Diff	%Change
Q4	462.22	408.41	-53.81	-11.64
12M	2,135.08	1,773.92	-361.17	-16.92
	Q3 2022	Q4 2022	Diff	%Change
3M	403.79	408.41	4.62	+1.14



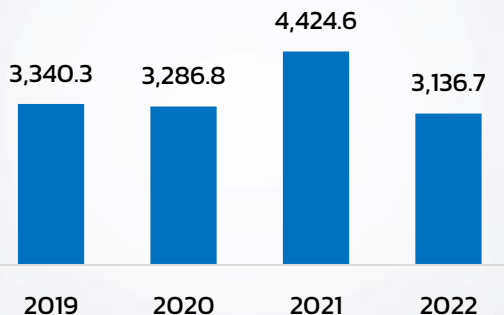


Debt Profile and Leverage Ratios

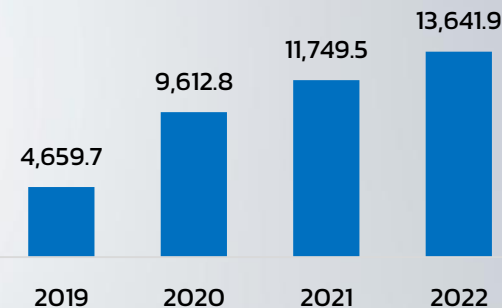
Interest Bearing Liabilities (THBmm)



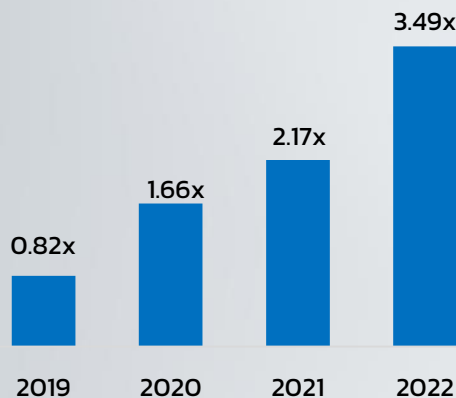
Cash / Cash Equivalents & Other current financial assets (THBmm)



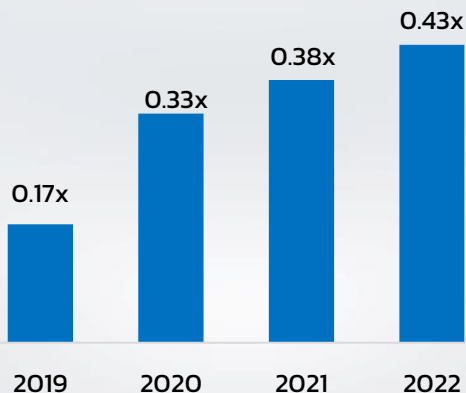
Net Interest Bearing Liabilities (THBmm)



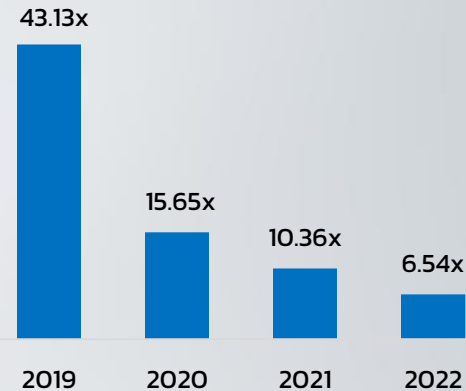
Net IBD⁽¹⁾ to EBITDA (x)



Net IBD⁽¹⁾ to Equity (x)



Interest Coverage Ratio⁽²⁾ (x)



Notes:

(1) Net IBD = Interest Bearing Liabilities – Cash and cash equivalents & Other current financial assets

(2) Interest coverage ratio = EBITDA / Finance cost (cash flow statement basis)

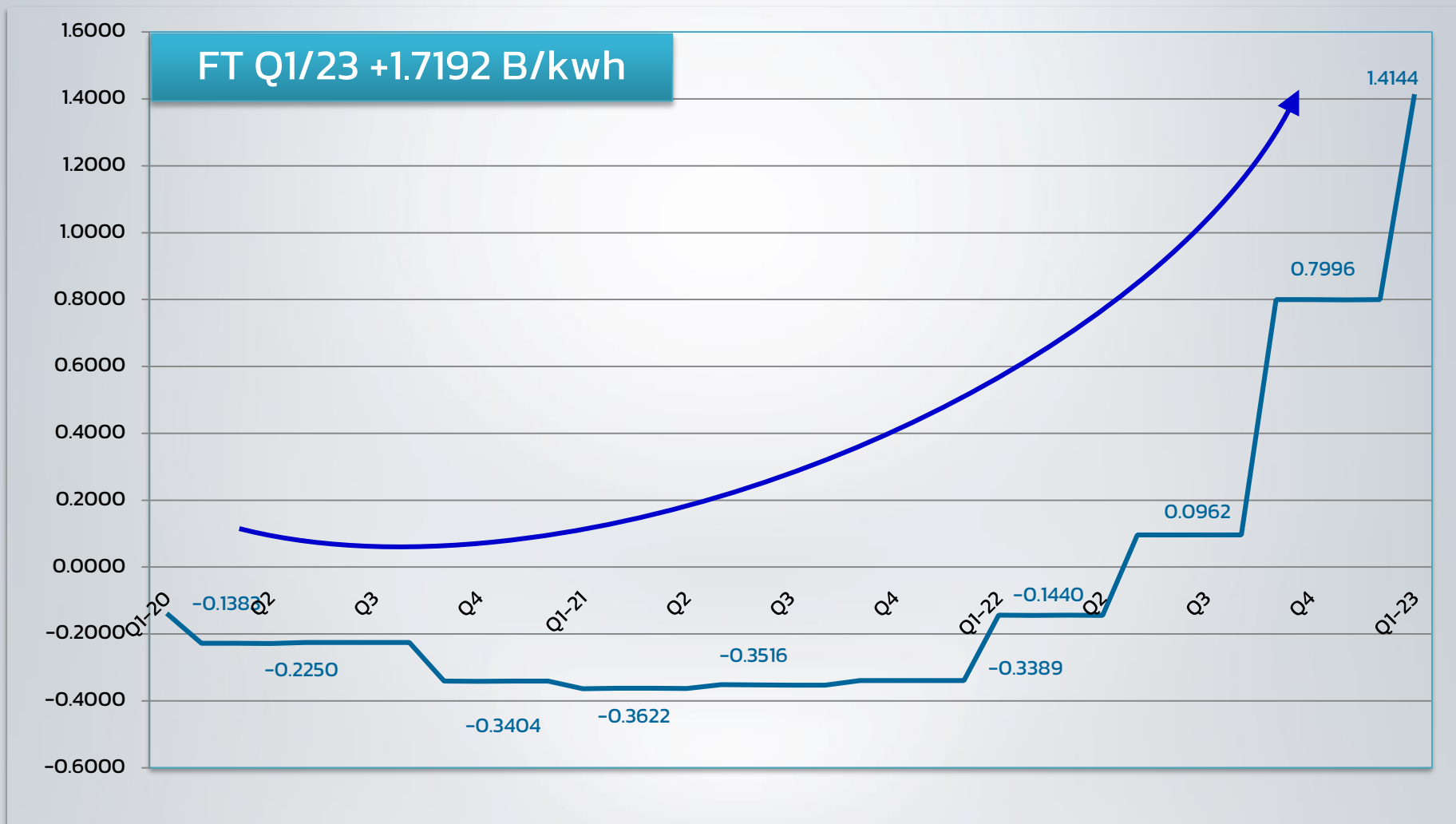


COD and ADDER Schedule for each plant

SPP	PPA	TG	COD	ADDER	Expiration of ADDER
1	18 MW	TG3	16 JAN 2015	7 Y	JAN 2022
2	55 MW	TG5	6 Aug 2015	7 Y	AUG 2022
3	90 MW	TG4+TG6	18 APR 2018	7 Y	APR 2025

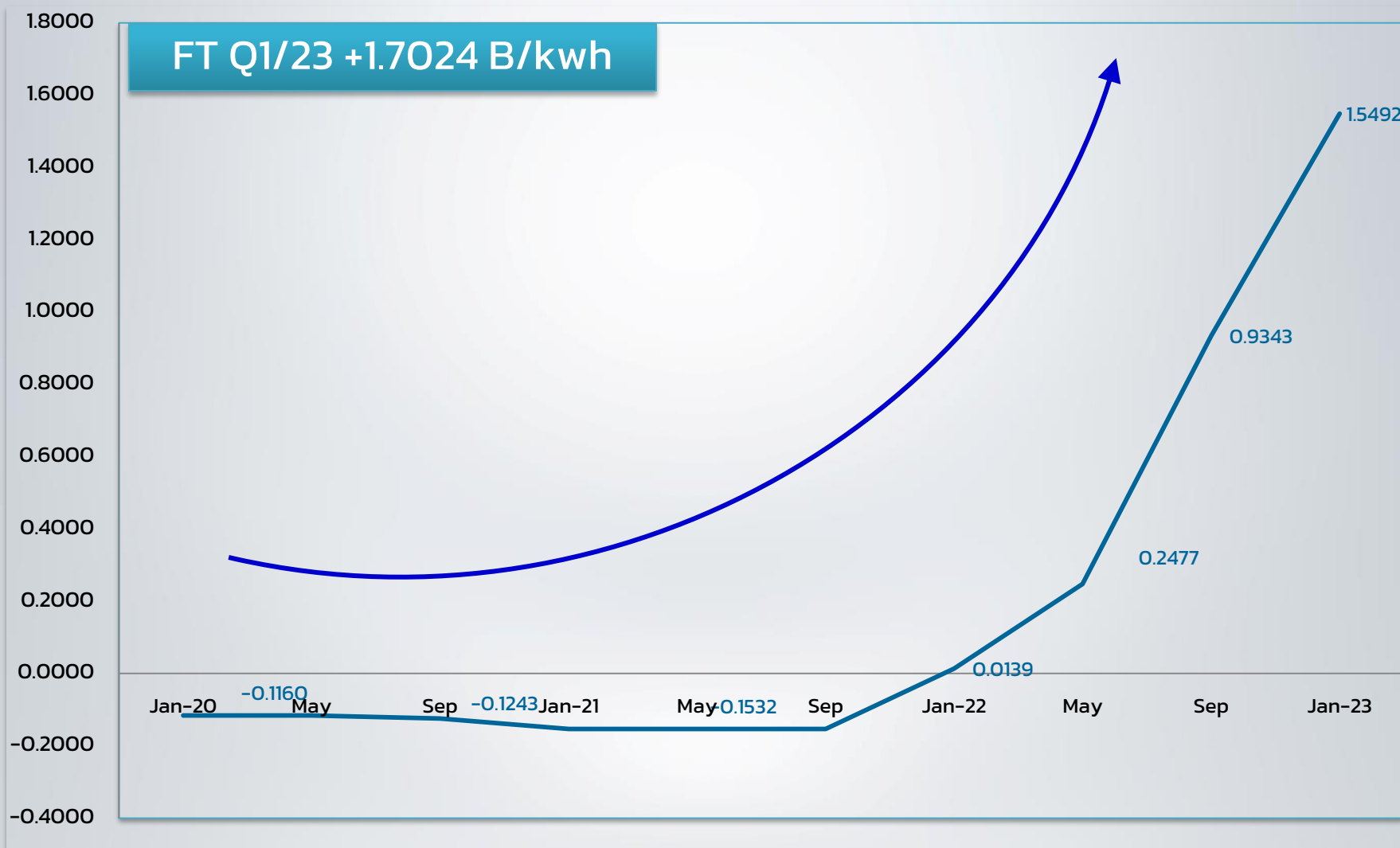


Sell for SPP Trend of FT Adjustment





Trend of FT Adjustment Sell for TPIPL

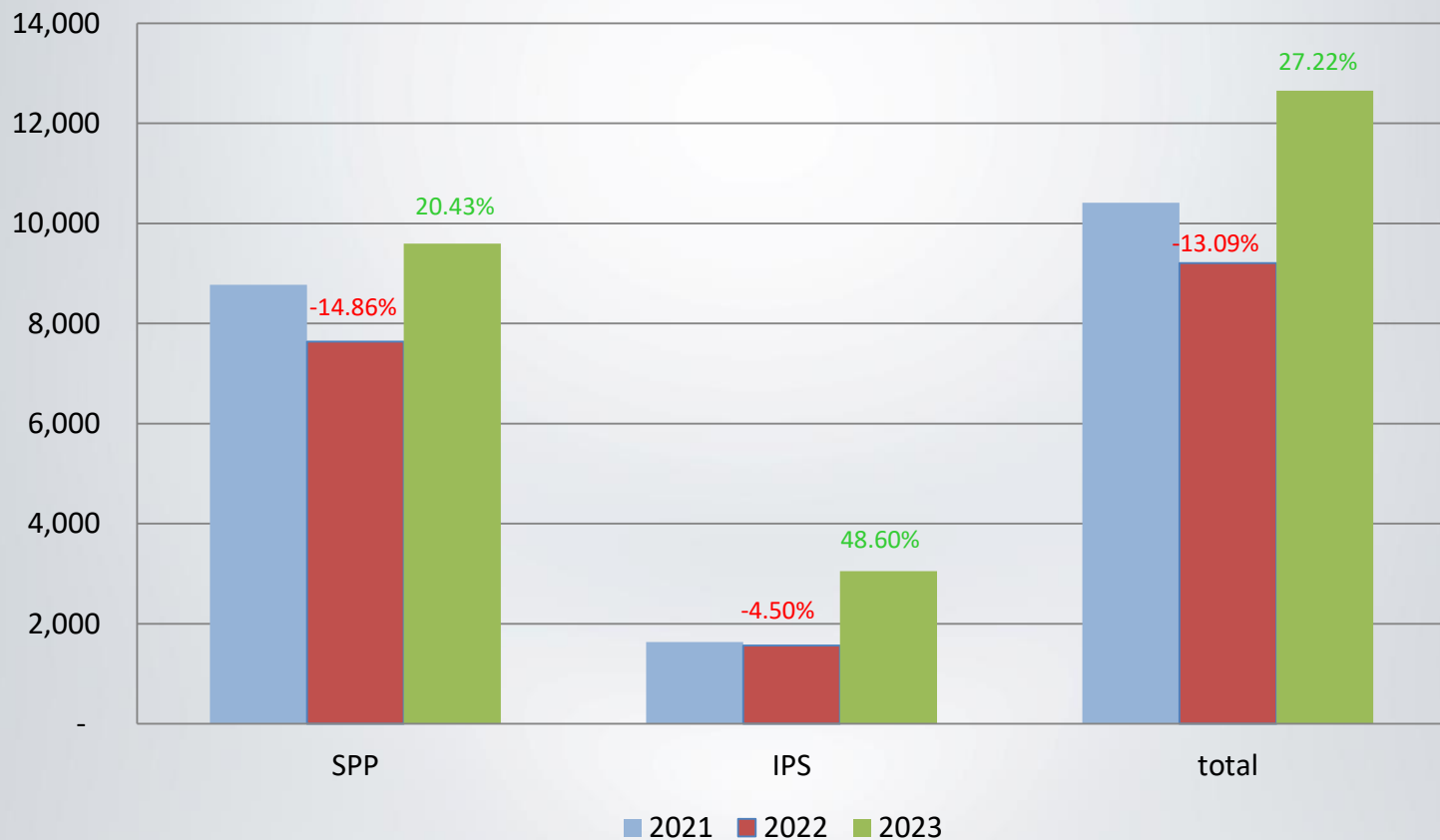




Sale Price after ADDER Expired

	PPA	Adder Expired	2018 FT = - 0.3019	2022 FT = 0.2505	2023 FT = 1.4144
SPP	18 MW	JAN 2022	6.2482	3.3089	4.454
SPP	55 MW	AUG 2022	6.2387	5.6288	4.526
SPP	90 MW	APR 2025	6.2433	6.7011	7.984
SPP	163 MW		6.2423	6.0691	6.591
IPS	220 MW		2.9734	3.7224	4.694

Revenue (mil Baht)



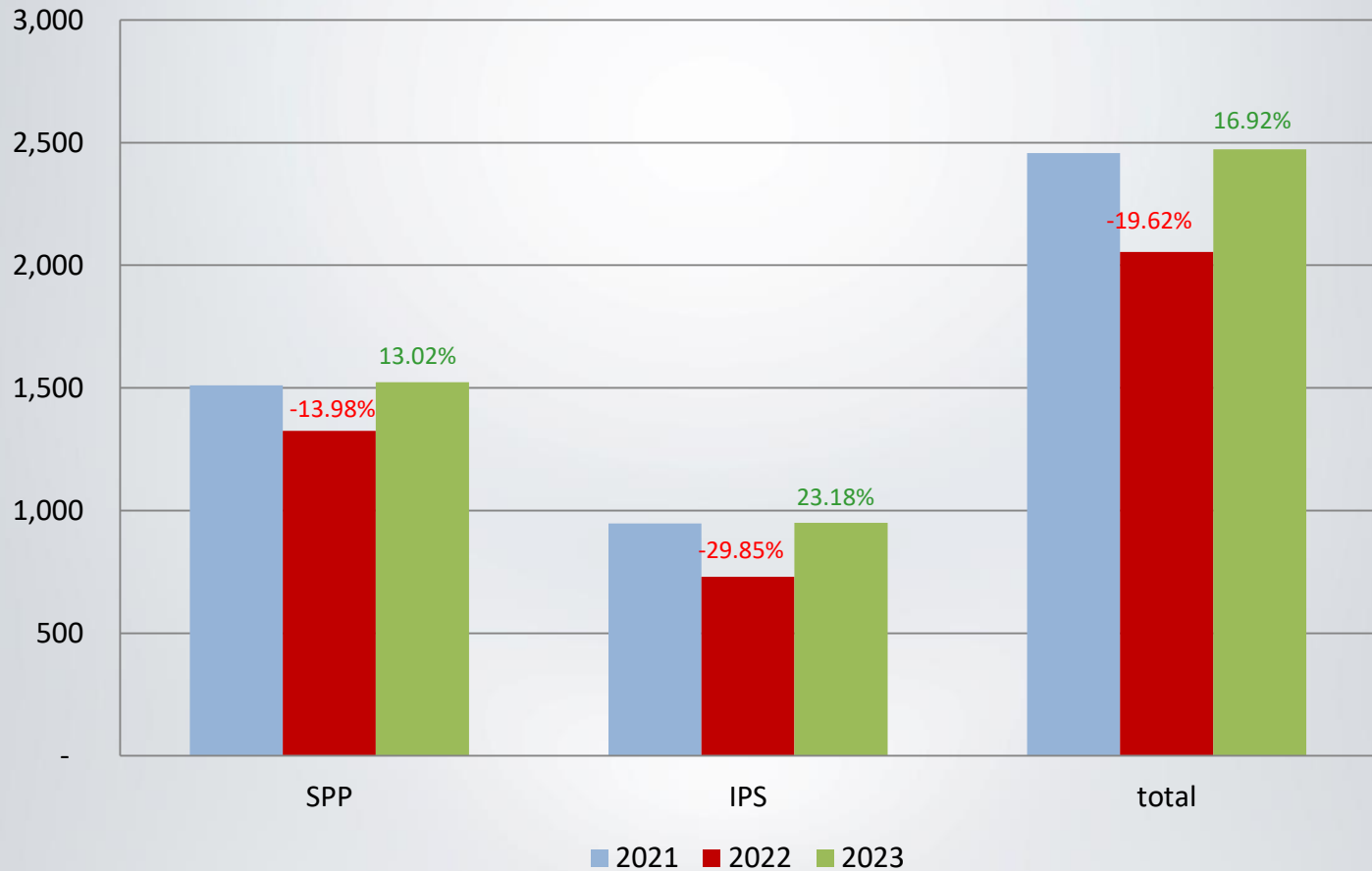
3



Key Operation Highlights

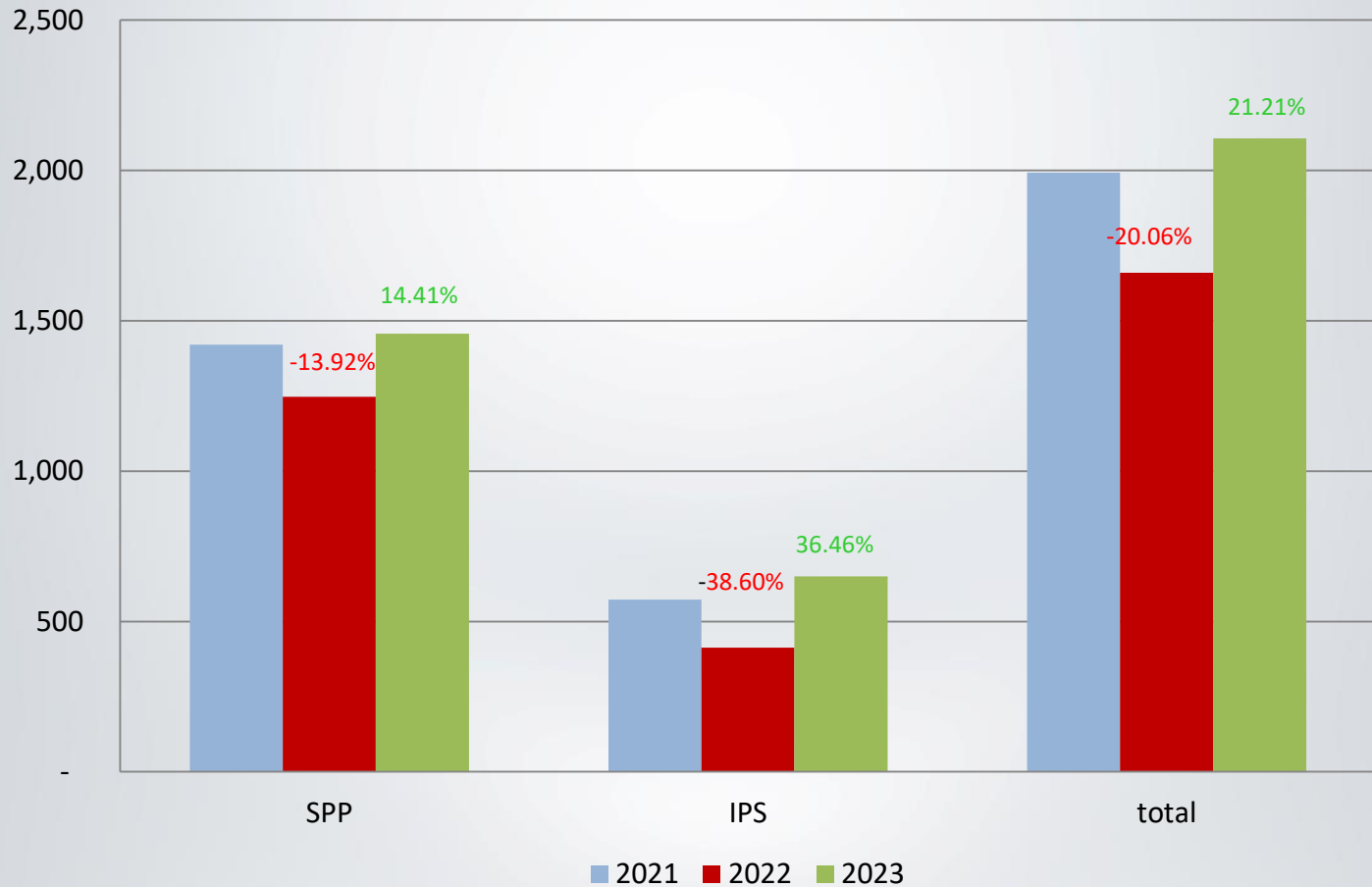


Gross Unit (mil Kwh)





Sale unit (mil Kwh)





MSW AF Supply

COAL REPLACEMENT

IPS to TPIPL – Solar and Wind

NEW Power Purchasing Agreement (PPA)



COAL REPLACEMENT FOR POWER PLANT

1st Project Coal Replacement B6A

- Coal Replacement
- Saving fuel cost 434 MB per year
- **COD DEC 2022**

2nd Project Coal Replacement B8

- Coal Replacement 10 %
- Saving fuel cost 95 MB per year
- **COD DEC 2022**



COAL REPLACEMENT FOR POWER PLANT

3rd Project Coal Replacement B6B

- Coal Replacement
- Saving fuel cost 434 MB per Year
- **COD Apr 2023**

4th Phase Coal Replacement B8A-C

- Coal Replacement
- Saving fuel cost 2,028 MB per Year
- **COD 4th unit AUG 2024, 5th unit NOV 2024, 6th unit APR 2025**



Coal Replacement for Cement Plants

- **Production and Selling AF to TPIPL is approx. 600,000 Ton per year**
- **Estimate MSW AF revenue 600 Mil baht per year**

IPS to TPIPL - Solar and Wind

SOLAR FARM

Saraburi Solar Farm Phase

- Installation 61.226 MWp
- Net Capacity : 57.42 Mwac
- 92,000,000 kWh / year
- Expected COD : 2023-2024
- Investment : 1,700 million Baht
- Estimate Revenue : 400 million Baht / year





IPS to TPIPL – Solar and Wind

Wind Turbine

- Installation 5 MW.
- 10,000,000 kWh / year
- Expected COD : 2024
- Investment : 180 million Baht
- Estimate Revenue : 20 million Baht / year



NEW Power Purchasing Agreement (PPA)

NEW Power Purchasing Agreement (PPA)






NEW Power Purchasing Agreement (PPA)

กฟภ. อนุมัติจุดเชื่อมโยงระบบสำหรับการขายไฟฟ้า จำนวน 40 MW.

การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน


การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY
ที่ มท.๕๓๑๐.๗/๓๕๕๒๒

ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคกลาง)
เลขที่ ๕๖ หมู่ ๖ ถนนสายเอเชีย
ตำบลหันตรา อำเภอพระนครศรีอยุธยา
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ๑๓๐๐๐

๑๖ สิงหาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง ๑. หนังสือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลขที่ มท. ๕๓๑๐.๗/๒๐๖๗๕ ลงวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๕
๒. หนังสือ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เลขที่ บร.ส. ๑๘๘๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๙ กรกฎาคม ๒๕๖๕


ตามหนังสือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ที่อ้างถึง ๑ แจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕ ของ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) โดยผลการตรวจสอบพบว่าไม่สามารถเชื่อมโยงได้เนื่องจากค่ากระแสลัดวงจรไม่เป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า (เกินร้อยละ ๘๕) และบริษัท ขอให้พิจารณาบทวนการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ เนื่องจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ขอเชื่อมต่อเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเดิมที่เคยเชื่อมต่อไว้แล้ว ตามที่อ้างถึง ๒ นั้น

กฟภ. ได้พิจารณาและตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยบริษัทสามารถเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เนื่องจาก บริษัท เป็นผู้เชื่อมต่อที่ใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าจุดเดิมซึ่ง กฟภ. รับทราบว่า บริษัท ได้ขนานกับระบบไฟฟ้าตั้งแต่แรกอยู่แล้ว โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

ที่ตั้งโครงการ	พิกัดทางภูมิศาสตร์ (GPS)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	สามารถเชื่อมต่อที่			ปริมาณพลังไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมโยงได้ (MW)	ระยะทางก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบไฟฟ้า (กม.)
			ระดับแรงดัน (KV)	สถานีไฟฟ้า (กฟน.)	เชื่อมโยงระหว่างสถานีไฟฟ้า		
ตำบลทับกวาง อำเภอบางบาล จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	๑๓๕๖๒๕๐๘๑๓ N, ๑๐๑.๑๒๖๒๓๑๖๘ E	๔๐.๐	๑๑๕	สระบุรี ๒	สถานีไฟฟ้า มวกเหล็ก	๕๐.๐	-

หนังสือฉบับนี้มีได้เป็นการรับรองสิทธิในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของ บริษัท เข้ากับระบบไฟฟ้าของ กฟภ. แต่อย่างไรก็ตาม ข้อมูลดังกล่าวข้างต้นเป็นการตรวจสอบจากฐานข้อมูลระบบไฟฟ้าของ กฟภ. เท่านั้น ซึ่งไม่ได้อ้างอิงจากข้อมูลศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ขอแสดงความนับถือ


(นายทรงเทพ อรุณโชติ)
ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

กองวิศวกรรมและวางแผน ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ
โทรศัพท์ ๐-๓๕๖๒-๓๖๐๕



NEW Power Purchasing Agreement (PPA)

การรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

- New PPA 40 MW.
- Energy Unit Price 2.2 + FT (0.7034)
- COD FEB 2023
- Contract period 2 Year++
- EBITDA + 250 mil Baht/year

ที่ กฟผ. 5๖๒๓๐๐/ ๕๒๑๑



๑๒ มกราคม ๒๕๖๖

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

- อ้างถึง ๑. หนังสือบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ บร.ส. ๒๑๕/๖๕ ลงวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕
 ๒. หนังสือบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ บร.ส. ๓๑๕/๖๕ ลงวันที่ ๑๗ พฤศจิกายน ๒๕๖๕
 ๓. หนังสือบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ บร.ส. ๓๑๕/๖๕ ลงวันที่ ๖ ธันวาคม ๒๕๖๕
 ๔. หนังสือบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ บร.ส. ๓๖๐/๖๕ ลงวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ มท ๕๓๐๔.๑๒/๔๕๕๙๓ ลงวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕
 ๒. หลักฐานประกอบการลงนามรับทราบและตกลง

ตามที่อ้างถึง ๑-๔ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ได้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าในระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕ (ประกาศ กกพ. ที่ ๕/๒๕๖๕ เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้า ระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า (ประกาศ กกพ.) โดยให้เชื้อเพลิงขยะ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๔๐ เมกะวัตต์ ขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าระดับแรงดัน ๑๑๕ กิโลโวลต์ ที่สถานีไฟฟ้าหมวกเหล็ก ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยมี สถานีไฟฟ้าแรงสูง (สฟ.) สระบุรี ๒ ของ กฟผ. เป็น สฟ.ต้นทาง และมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในวันที่ ๓๐ มกราคม ๒๕๖๖ นั้น

ในการนี้ กฟผ. พิจารณาแล้ว ขอเรียนว่าบริษัทฯ มีคุณสมบัติเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศ กกพ. จึงขอแจ้งเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ดังนี้

๑. กำหนดจุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่สถานีไฟฟ้าของบริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์สำหรับมาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าให้เป็นไปตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. และ กฟภ. ที่บังคับใช้ ณ ขณะนั้น พร้อมติดตั้งอุปกรณ์ Local Time Synchronization ด้วย

ทั้งนี้ สถานีไฟฟ้าของบริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน) มีการรับกระแสไฟฟ้า ๑๑๕ กิโลโวลต์ ของ กฟภ. จำนวน ๒ วงจร หากบริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะขายไฟฟ้าผ่านทั้งสองวงจรดังกล่าวนี้ บริษัทฯ จะต้องติดตั้งมาตรวัดซื้อไฟฟ้าให้ครบถ้วนทั้งสองวงจรด้วย

๑/๒

๒. บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

๓. บริษัทฯ ต้องรับภาระค่าใช้จ่าย ดังต่อไปนี้

๓.๑ ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบควบคุมและป้องกันที่ สฟ.สระบุรี ๒ ของ กฟผ. เป็นจำนวนเงิน ๒,๑๐๐,๐๐๐ บาท (สองล้านบาทถ้วน) และ กฟผ. จะมีหนังสือเรียกเก็บจากบริษัทฯ ต่อไป ซึ่งบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวภายใน ๓๐ วัน นับจากวันที่บริษัทฯ ได้รับใบแจ้งหนี้จาก กฟผ.

๓.๒ กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์แจ้งบริษัทฯ ชำระค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี)

๓.๓ กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ในการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมหากบริษัทฯ มีการต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจากวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

๔. กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์พิจารณากำหนด SCOD ของบริษัทฯ เป็นภายหลังจากงานก่อสร้างเพื่อการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามเงื่อนไขข้อ ๓.๑ และข้อ ๓.๒ แล้วเสร็จ โดย กฟผ. จะหารือร่วมกับบริษัทฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาลงนามรับทราบและตกลงเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าข้างต้น โดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ พร้อมประทับตราสำคัญบริษัทฯ (ถ้ามี) ในหนังสือทั้งสองฉบับ (คู่ฉบับ) ซึ่งมีข้อความเหมือนกันทุกประการ แล้วนำ ส่งคืน กฟผ. หนึ่งฉบับ พร้อมหลักฐานประกอบการลงนามรับทราบและตกลงตามรายการตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ ส่วนอีกหนึ่งฉบับ ให้บริษัทฯ เก็บไว้เป็นหลักฐาน

ขอแสดงความนับถือ



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รับทราบและตกลง

บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

(.....)

.....

22/1/66

ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โทรศัพท์ ๐ ๒๕๓๖ ๒๕๔๔

โทรสาร ๐ ๒๕๓๖ ๒๕๔๓

๒/๒



NEW Power Purchasing Agreement (PPA)

NEW Power Purchasing Agreement (PPA)

MSW Incinerator Power Plants

The Energy Regulator Commission (ERC) announced 34 MSW Power Plants in approved list (282.98 MW. total)

Songkhla	7.92 MW.
COP	Completed
Under PPA Process	
COD	2024
Nakhon Ratchasima	9.9 MW.
Under COP Process	
COD	2024
Under Bidding	4 x 8 MW





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เรื่อง รายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 (ครั้งที่ 1/2566)

ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศกรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจาก
ขยะชุมชน พ.ศ. 2565 ข้อ 7 (4) กำหนดอำนาจหน้าที่ให้การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติ
และความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ภายใน 60 วันนับจากวันที่เอกสารครบถ้วน และตามประกาศ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง กำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้าและ
เอกสารหลักฐาน รวมถึงเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565
"ข้อ 7.3 กพท. จะประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขาย
ไฟฟ้า ทางเว็บไซต์ www.pea.co.th/บริการอื่นๆ/งานด้านพลังงาน/งานรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
และมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาข้อเสนอขอขายไฟฟ้าให้กับผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าทราบทางจดหมาย
อิเล็กทรอนิกส์ (E-mail) และที่อยู่จัดส่งเอกสาร ตามที่ระบุในคำเสนอขอขายไฟฟ้า ภายใน 60 วัน นับถัดจากวันที่
กพท. ได้รับแบบคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐานครบถ้วนถูกต้อง" นั้น

ในการนี้ กพท. ขอประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 1/2566 จำนวน 2 ราย รายละเอียดตาม
เอกสารแนบท้ายประกาศและขอให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าดำเนินการประสานงานกับ กพท. เพื่อจัดส่งเอกสาร
ประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

ประกาศ ณ วันที่ 5 เดือนมกราคม พ.ศ. 2566

(นางวิศยา หรรษาภิรมย์)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมผู้ประกอบการไฟฟ้า

เอกสารแนบท้าย
ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
เรื่อง รายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 (ครั้งที่ 1/2566)
ลงวันที่ 5 มกราคม 2566

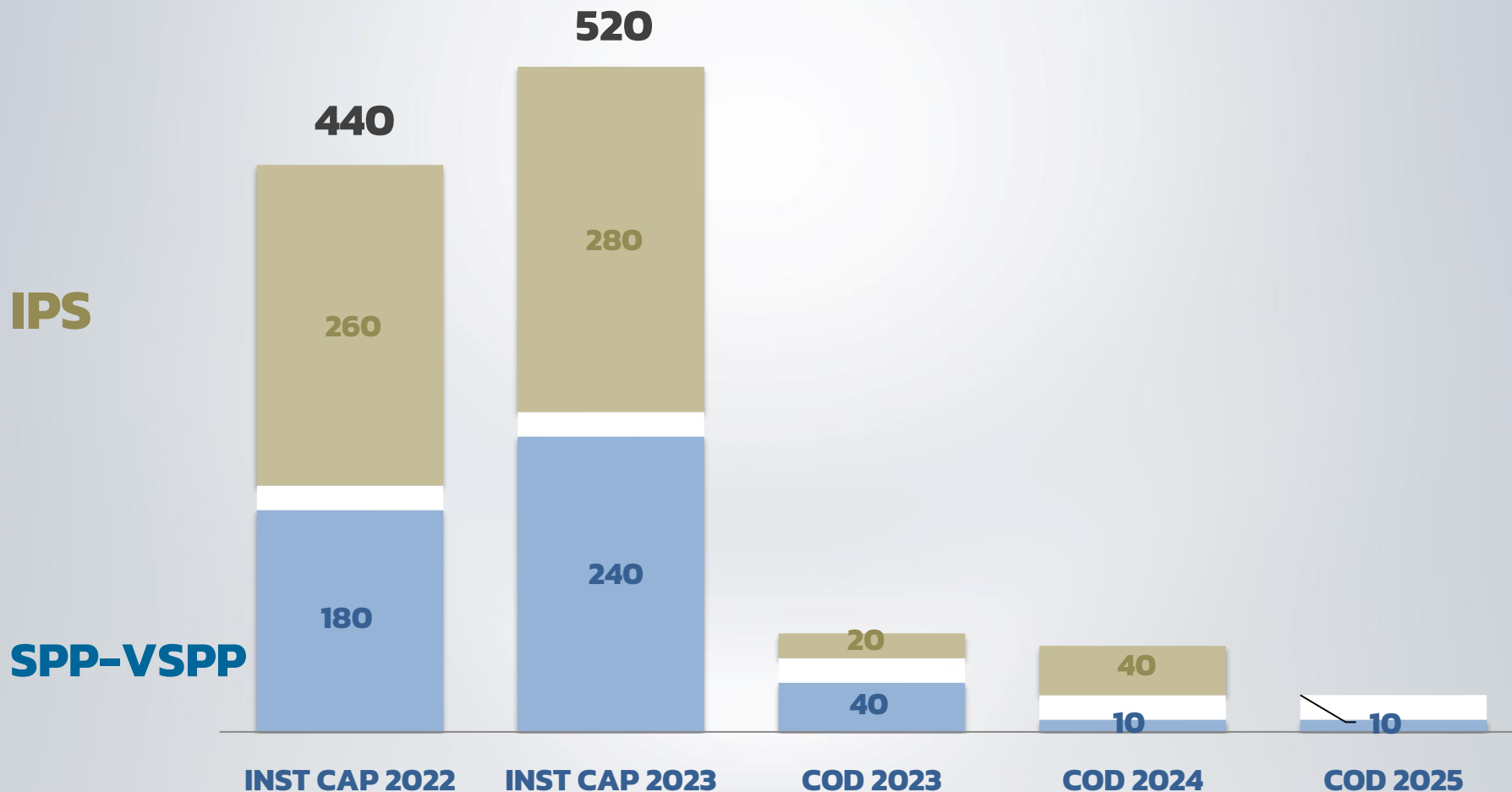
ลำดับโครงการ ตามเอกสารแนบท้าย ประกาศ กพท. ¹⁾	ชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กลง	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	ปริมาณเสนอ ขายไฟฟ้า (MW)
18	บริษัท เนชั่นแมค สลิม เอ็นเนอร์จี จำกัด	องค์การบริหารส่วนตำบลเชียงหวาง	7.75
7	บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)	องค์การบริหารส่วนจังหวัดสกลา	7.92

หมายเหตุ : 1) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศกรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565
2) รายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าตามประกาศ เป็นรายชื่อที่ กพท. ตรวจสอบเบื้องต้น ซึ่งมีได้รับรองความพร้อมหรือรับรองสิทธิใน
การประกอบกิจการไฟฟ้า ดังนั้น ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามระเบียบและกฎหมายอื่น ๆ
ที่เกี่ยวข้อง ต่อไป



NEW PROSPECTIVE PROJECTS

POWER PLANT INSTALLATION CAPACITY (MW.)



4



Mission to No Emissions



CSR Activity- Covid-19 waste





CSR Activity- Covid-19 waste

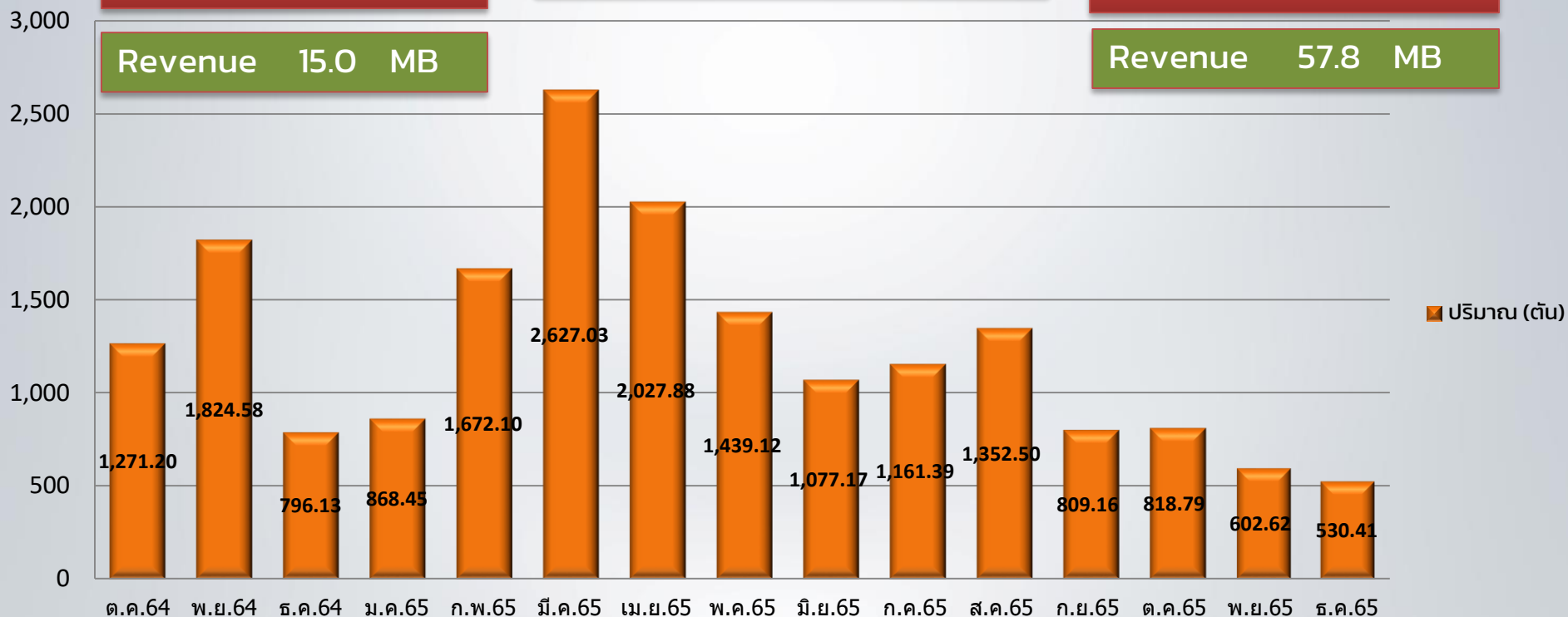
ปริมาณขยะ COVID-19

3M-Y2021 3,892 ton

12M-Y2022 14,987 ton

Revenue 15.0 MB

Revenue 57.8 MB





Mission to No Emission

YEAR
2020

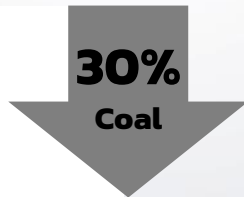
220 / 440



50%
Coal

YEAR
2023

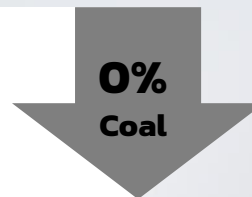
150 / 520



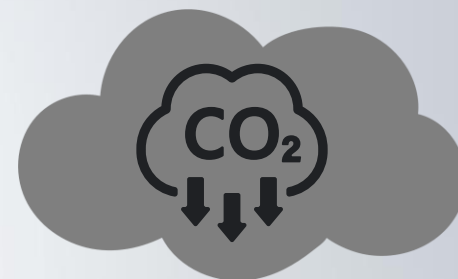
30%
Coal

YEAR
2025+

0 / 520++



0%
Coal



To be Green Power Plant – Zero Coal



Mission to No Emission

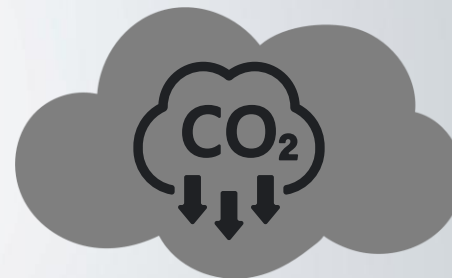
WTE



1 Ton MSW



2.32 Ton



Reduce MSW to Land fill in Year 2022

8,500 Ton / Day

2.5 mil Ton / Year

5.8 mil Ton-CO₂

Reduce MSW to land fill in Year 2026

17,000 Ton / Day

5.2 mil Ton / Year

12.0mil Ton-CO₂



Value of Carbon Market Update 2022

EU Carbon Permits



13:55



CARBON CREDITS .com



Voluntary Carbon Market: Voluntary Carbon Markets enable carbon emitters to offset their unavoidable emissions by acquiring carbon credits generated by initiatives aimed at removing or decreasing GHG emissions from the environment. Companies can engage in the voluntary carbon market on their own or as part of an industry-wide program. Data below could be delayed by as much as 24hrs.

Aviation Industry Carbon Offset





Nakhon Ratchasima Landfilled in 2017 VS. 2022







Carbon Credit T-VERs Registered by TGO

MSW Received

1. July 2015 – May 2016	13,483 tCO ₂ eq
2. May 2016 – Apr 2017	<u>68,573</u> tCO ₂ eq
	82,056 tCO ₂ eq
3. Sold out to Zukunft des Konzentoffmarktes	- 39,197 tCO ₂ eq
4. Remain	<u>42,859</u> tCO ₂ eq
5. Approval Credit	<u>717,931</u> tCO ₂ eq
6. Estimated Under Verification 2022	<u>460,000</u> tCO ₂ eq

Total Carbon Credit 2022 **1,220,790 tCO₂eq**





International Finance Awards

TIIPP received “Most Innovative Green Practices Towards ESG-Waste Management” for the year 2022 from International Finance Awards 2022 organized by Internal Finance Magazine from London, UK.





The Global Economics Awards

TIIPP received “Best Product Innovation for Sustainable Development” from The Global Economics Awards 2022.

Organized by The Global Economics magazine, based in London, UK.





