آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی
حکومت پاکستان

Oil & Gas Regulatory Authority
Government of Pakistan

PUBLIC HEARING NOTICE

Petition Filed by Sui Southern Gas Company Limited for Determination of its Estimated Revenue Requirement/Prescribed Prices for F.Y. 2024-25

Sui Southern Gas Company Limited (the Petitioner) filed a petition before the Authority on November 30, 2023 and amended petition on February 23, 2024 under Section 8 (1) of the Oil and Gas Regulatory Authority Ordinance, 2002, read with Rule 4 (2) of the Natural Gas Tariff Rules, 2002 for Determination of its Estimated Revenue Requirement / prescribed price for FY 2024-25. The Petitioner has projected average prescribed price Rs. 1,740.80 per MMBTU for FY 2024-25 in natural gas business. Activity-wise shortfall in respect of Revenue Requirement of indigenous gas is tabulated below:

PARTICULARS	Transmission Activities	Distribution & Sales Activities	Total
	Rs. in Million		
Sales Volume (BBTU)	-	206,602	206,602
Cost of Gas	-	270,980	270,980
Transmission & Distribution Cost including other charges	5,480	30,688	36,168
Depreciation	968	8,992	9,960
Adjustment for revenue shortfall in Baluchistan	-	20,929	20,929
Financial Charges on short term borrowing	2,590	9,910	12,500
Return on Assets	7,401	17,961	25,362
Subsidy for LPG Air-Mix Projects	-	3,134	3,134
Adjustment for UFG above benchmark	-	(14,652)	(14,652)
Other Operating Income	-	(4,729)	(4,729)
Total Revenue Requirement	**16,439**	**343,213**	**359,652**
Sale Revenue at current Prescribed Price		302,961	302,961
Shortfall in Revenue Requirement for FY 2024-25	16,439	40,251	**56,692**
Increase in Revenue Requirement w.e.f. 1st July, 2024 (Rs./MMBTU)	79.57	194.83	**274.40**
Average prescribed price (Rs. /MMBTU) w.e.f. July 01, 2024			**1,740.80**

The Revenue Requirement of the petitioner will enable it to meet cost of gas, operating cost and return on assets. The cost of gas is linked to the international price of crude oil / fuel oil in accordance with the agreements between the Federal Government and the gas producers.

Besides above, the petitioner has projected RLNG cost of service at Rs. 39.56 per MMBTU for RLNG business.

Exclusive rights held by the petitioner in its franchise areas i.e. Sindh and Balochistan have expired as per the respective license, however the Petitioner has projected Rs.1402 million for laying of 179 km. distribution mains to connect various new towns and villages.

The additional issues are as follows:

i) Whether projection in gas supplies volume from local gas fields is fair and reasonable ? Any steps / measures taken by Petitioner to meet country's increasing energy demand?

ii) Reasons and justification for projecting Transmission & Distribution costs including other charges at Rs. 36.168 million for FY 2024-25. Explain the steps taken by the Petitioner on cost curtailment in the light of Federal Government's directions for austerity drive as well as decreasing indigenous gas supplies.

iii) Reason for not projecting “Pipeline Transportation income” as part of Tariff calculation, despite the promulgation of TPA Rules,2018? Also, elaborate concrete efforts made by the company to attract private shipper to utilize the surplus/idle Pipeline capacity, keeping in view the scarcity of the natural gas in the country.

iv) Concrete steps taken by the Petitioner to improve corporate governance in terms of reduced litigation, consumer complaints and improvement in customer services.

v) Whether the claim of the Petitioner/Company for addition of 25,000 Nos new domestic connections on indigenous gas is justified since continuity and security of gas supply to existing as well as prospective consumers has to be ensured and GoP has already imposed moratorium on execution of gas development schemes and provision of new domestic gas connections?

vi) Whether the Company's proposed Gas Distribution System amounting to Rs 46,113 million is prudent, considering the fact that SSGCL no longer holds exclusively to develop gas schemes in its franchised area of Sindh and Baluchistan provinces?

vii) Necessity of laying of transmission lines proposed to be executed in the said year, when the indigenous gas supplies are already on the decline?

viii) Whether the claimed capital expenditure amounting to Rs.84,078 million against cost effective & economically efficient for inclusion in the rate base?

ix) Whether the expenses of Rs 29,715 million claimed against UFG controlled activities are justified in view of 12.10 % UFG projected by the Company?

x) What specific measures SSGC must take to reduce UFG particularly in its area of operation, where the menace of theft of gas and gas leakage is reportedly on higher side?

Oil & Gas Regulatory Authority invites all interested/affected persons including gas consumers and general public to furnish their comments, suggestions and intervention requests. All correspondence in this connection may be addressed to Registrar, OGRA and should contain the names and addresses of applicants.

All interveners must indicate the manner in which they are likely to be affected by determination of the Authority in this case. Intervention request should be accompanied by an affidavit verifying the contents of the intervention and intervention fee of Rs.500/- (demand draft in favour of OGRA) and authority letter if representing any organization.

Copy of the petition is available on OGRA's official website which can also be obtained on payment of prescribed charges of Rs.2/- per page from the office of Registrar, OGRA, Islamabad. For any information required from the Petitioner, please contact:

Muhammad Asad Mustafa,
General Manager (Regulatory Affairs),
Sui Southern Gas Company Limited,
ST 4/B, Block 14, Sir Shah Suleman Road, Gulshan-e-Iqbal, KARACHI.
Phone No.: 021-99231351, Fax: 021-99231398

OGRA has decided to hold **Public Hearings** in the subject case according to the date, time and venue mentioned below:

Date	:	March 18, 2024 (Monday)
Time	:	10:30 a.m.
Venue	:	SSGCL Head Office Sir Shah Suleman Road, Gulshan-e-Iqbal, **Karachi.**

-AND-

Date	:	March 20,2024 (Wednesday)
Time	:	10:30 A.M.
Venue	:	Quetta Chamber of Commerce, Zarghoon Road, **Quetta**.

All parties to the proceedings, stakeholders, general public and interested / affected persons are hereby informed of the above proceedings. The interested parties may approach the office of Senior Registrar through below mentioned Email, in order to attend the hearing proceeding through Zoom application as well.

Dr. Abdul Basit Qureshi,
Senior Registrar,
Oil & Gas Regulatory Authority
Plot No. 37 & 39, Service Road South, Mauve Area, G-10/4, Islamabad.
Phone: 051-9108889, 051-9108890-98 (Ext-123),
Fax: 051-9108810 Website: **www.ogra.org.pk** | Email: **registrar@ogra.org.pk**

Public Service Message:
گیس لیکیج جان لیوا حادثات کا سبب بن سکتی ہے احتیاطی تدابیر یقینی بنائیں اور حادثات سے بچیں

45x4

آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی
حکومت پاکستان

Oil & Gas Regulatory Authority
Government of Pakistan

نوٹس برائے عوامی سماعت

سوئی سدرن گیس کمپنی لمیٹڈ (SSGCL) کی جانب سے مالی سال 2024-25 کے لیے تخمینی آمدنی کی ضروریات/ مجوزہ قیمتوں کے تعین کے لیے دائر کردہ پٹیشن

سوئی سدرن گیس کمپنی لمیٹڈ (درخواست گزار) نے آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی (اوگرا) آرڈیننس، 2002، قدرتی گیس ٹیرف رولز، 2002، کے سیکشن 8(2) کے تحت، برائے مالی سال 2024-25، اس کی تخمینی ریونیو کی ضروریات/ مجوزہ قیمتوں کے تعین کے سلسلے میں مورخہ 30 نومبر 2023 کو اتھارٹی کے روبرو ایک پٹیشن دائر کی جو کہ بعدازاں مورخہ 23 فروری 2024 کو دوبارہ ترمیم کی گئی اور زیر دفعہ آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی (اوگرا) آرڈیننس، 2002، قدرتی گیس ٹیرف رولز، 2002، کے سیکشن 8(1) رول (2)4 کے ساتھ پڑھا جائے، قدرتی گیس ٹیرف رولز، 2002، مالی سال 2024-25 کے لیے اس کی تخمینی ریونیو کی ضروریات/ مقرر کردہ قیمتوں کے تعین کے لیے کے پیش کی گئی۔ درخواست گزار نے قدرتی گیس کے کاروبار برائے مالی سال 2024-25 میں گزشتہ سالوں کے شارٹ فال سمیت اوسط مقررہ قیمت میں مبلغ 1,740.80 روپے فی ایم ایم بی ٹی یو متوقع ہے۔

گیس کے ریونیو کی ضروریات کے سلسلے میں بالحاظ سرگرمی دعوے کی تقسیم درج ذیل ہے:

تفصیلات	ترسیل کی سرگرمیاں	تقسیم اور فروخت کی سرگرمیاں	کل
فروخت شدہ حجم (BBTU)	-	206,602	206,602
گیس کی قیمت	-	270,980	270,980
ٹرانسمیشن اور ڈسٹری بیوشن لاگت بشمول دیگر چارجز	5,480	30,688	36,168
ڈیپری سی ایشن/ فرسودگی	968	8,992	9,960
بلوچستان میں ریونیو شارٹ فال کے لیے ایڈجسٹمنٹ	-	20,929	20,929
مختصر مدت کے قرض لینے پر مالی چارجز	2,590	9,910	12,500
اثاثوں پر منافع	7,401	17,961	25,362
ایل پی جی ایئر مکس پروجیکٹس کے لیے سبسڈی	-	3,134	3,134
بینچ مارک سے اوپر UFG کے لیے ایڈجسٹمنٹ	-	(14,652)	(14,652)
دیگر آپریٹنگ آمدنی	-	(4,729)	(4,729)
کل آمدنی کی ضروریات	**16,439**	**343,213**	359,652
موجودہ مقررہ قیمت پر سیلز ریونیو		302,961	**302,961**
مالی سال 2024-25 کے لیے ریونیو کی ضروریات میں کمی	16,439	40,251	56,692
آمدنی کی ضروریات میں اضافہ لاگو مورخہ 01 جولائی 2024 (روپے/ ایم ایم بی ٹی یو)	79.57	194.83	274.40
01 جولائی 2024 سے اوسط تجویز کردہ قیمت (روپے/ ایم ایم بی ٹی یو)			1,740.80

درخواست گزار کی آمدنی کی ضروریات اسے گیس کی لاگت، آپریٹنگ لاگت اور اثاثوں پر واپسی کو پورا کرنے کے قابل بنائے گی۔ گیس کی قیمت وفاقی حکومت اور گیس پروڈیوسرز کے درمیان ہونے والے معاہدوں کے مطابق خام تیل/ فیول کی بین الاقوامی قیمتوں سے منسلک ہے۔

مذکورہ بالا کے علاوہ، درخواست گزار نے برائے مالی سال 2024-25 مذکورہ سال کے لیے RLNG سروس کی لاگت کا تخمینہ 39.56 روپے فی ایم ایم بی ٹی یو لگایا ہے۔

متعلقہ لائسنس کے مطابق درخواست گزار کے اپنے فرنچائز علاقوں یعنی سندھ اور بلوچستان میں خصوصی حقوق کی معیاد ختم ہو چکی ہے، تاہم درخواست گزار نے مختلف نئے قصبوں اور دیہاتوں کو ملانے کے لیے 179 کلومیٹر ڈسٹری بیوشن مین بچھانے کے لیے 1402 ملین روپے کا تخمینہ لگایا ہے۔

اہم مسائل درج ذیل ہیں:

i) کیا مقامی گیس فیلڈز سے گیس کی سپلائی کے حجم کا تخمینہ منصفانہ اور معقول ہے؟ ملک کی بڑھتی ہوئی توانائی کی طلب کو پورا کرنے کے لیے پٹیشنر کی طرف سے اٹھائے گئے دیگر اقدامات/ فیصلے؟

ii) برائے مالی سال 2024-25 ٹرانسمیشن اور ڈسٹری بیوشن کے اخراجات بشمول دیگر چارجز 36.168 ملین روپے پیش کرنے کی وجوہات اور جواز۔ وفاقی حکومت کے ساتھ ساتھ مقامی گیس کی سپلائی میں کمی کی روشنی میں لاگت میں کمی پر درخواست گزار کی طرف سے اٹھائے گئے اقدامات کی وضاحت کریں۔

iii) ٹی پی اے رولز 2018 کے نفاذ کے باوجود ٹیرف کیلکولیشن کے جزو کے طور پر "پائپ لائن ٹرانسپورٹیشن آمدن" کو پیش نہ کرنے کی وجہ؟ علاوہ ازیں، ملک میں قدرتی گیس کی قلت کو مدنظر رکھتے ہوئے، سرپلس/ بیکار پائپ لائن کی گنجائش کو استعمال کرنے کے لیے، کمپنی کی طرف سے نجی جہازوں کو اپنی طرف متوجہ کرنے کے لیے کی جانے والی ٹھوس کوششیں۔

iv) درخواست گزار کی طرف سے کارپوریٹ گورننس کو کم کرنے والی قانونی چارہ جوئی، صارفین کی شکایات اور کسٹمر سروسز میں بہتری کے لیے اٹھائے گئے ٹھوس اقدامات۔

v) کیا گیس پر 25,000 نئے گھریلو کنکشنز کے اضافے کے لیے درخواست گزار/ کمپنی کا دعویٰ جائز ہے کیونکہ موجودہ اور ممکنہ صارفین کو گیس کی فراہمی کے تسلسل اور تحفظ کو یقینی بنانا ہوگا اور حکومت پاکستان نے پہلے ہی گیس کی ترقیاتی اسکیموں پر عمل درآمد اور نئے گھریلو گیس کنکشن کی فراہمی پر پابندی لاگو کردی ہے؟

vi) کیا کمپنی کا مجوزہ گیس ڈسٹری بیوشن سسٹم جس کی 46,113 ملین روپے ہے، اس حقیقت کو مدنظر رکھتے ہوئے کہ SSGCL کے پاس اب سندھ اور بلوچستان صوبوں کے اپنے فرنچائزڈ علاقے میں گیس اسکیموں کو تیار کرنے کے لیے خصوصی اختیار نہیں ہے؟

vii) مذکورہ سال میں تجویز کردہ ٹرانسمیشن لائنیں بچھانے کی ضرورت، جب کہ مقامی گیس کی سپلائی پہلے ہی کم ہو رہی ہے؟

viii) کیا دعویٰ کردہ سرمایہ خرچ 84,078 ملین روپے، ریٹ بیس میں شمولیت کے لیے محتاط، موثر لاگت اور معاشی طور پر کارآمد ہیں؟

ix) کیا UFG کنٹرول شدہ سرگرمیوں کے برخلاف دعویٰ کردہ 29,715 ملین روپے کے اخراجات کمپنی کی طرف سے پیش کردہ 12.10 فیصد UFG کے پیش نظر جائز ہیں؟

x) SSGC کو UFG میں تخفیف کے لیے کون سے مخصوص اقدامات کرنے چاہئیں، خاص طور پر اپنے آپریشن کے علاقے میں، جہاں مبینہ طور پر گیس چوری اور گیس رساؤ کے خطرات زیادہ ہیں؟

آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی تمام دلچسپی رکھنے والے/ متاثرہ افراد بشمول گیس صارفین (گھریلو، خصوصی گھریلو، صنعتی اور تجارتی وغیرہ)/ فریقین اور عوام الناس کو اپنے تبصرے، تجاویز اور مداخلت کی درخواستیں پیش کرنے کے لیے مدعو کرتی ہے۔ اس سلسلے میں تمام خط و کتابت رجسٹرار، اوگرا کے ذریعے سے کی جاسکتی ہیں نیز اس میں درخواست دہندگان کے نام اور پتہ درج ہونا چاہئیں۔

تمام مداخلت کاروں کو اس بات کی نشاندہی لازمی کرنا ہوگی کہ اس معاملے میں اتھارٹی کے تعین سے وہ کس انداز میں متاثر ہو سکتے ہیں۔ مداخلت کی درخواست کے ہمراہ مداخلت کی فیس مبلغ -/500 (اوگرا کے حق میں ڈیمانڈ ڈرافٹ) اور اگر کسی ادارے کی نمائندگی کر رہے ہوں تو اتھارٹی لیٹر بمعہ ایک حلف نامہ منسلک ہونا چاہیئے جس میں مداخلت کے مندرجات کی تصدیق درج ہو۔

مذکورہ درخواست کی کاپی اوگرا کی آفیشل ویب سائٹ پر دستیاب ہے، جو کہ رجسٹرار، اوگرا، اسلام آباد کے دفتر سے مبلغ -/2 روپے فی صفحہ کے مقررہ چارجز کی ادائیگی پر بھی حاصل کی جاسکتی ہیں۔

درخواست گزار سے متعلق کسی بھی ضروری معلومات کے لیے، براہ کرم رابطہ کریں:

جناب محمد اسد مصطفیٰ،
ڈپٹی جنرل منیجر (ریگولیٹری اُمور)
سوئی سدرن گیس کمپنی لمیٹڈ، ST 4/B، بلاک 14، سر شاہ سلیمان روڈ، گلشن اقبال، پی او باکس 17989، کراچی۔
فون نمبر: 021-99231351، فیکس: 021-99231398

اوگرا نے بعنوان مذکورہ کیس کے سلسلے میں درج ذیل تاریخ، وقت اور مقام کے مطابق عوامی سماعت منعقد کرنے کا فیصلہ کیا ہے؛

بتاریخ : 18 مارچ 2024 (بروز پیر)
بوقت : صبح 10:30 بجے
بمقام : SSGC ہیڈ آفس، سر شاہ سلیمان روڈ، گلشن اقبال، کراچی۔

اور

بتاریخ : 20 مارچ 2024 (بروز بدھ)
بوقت : صبح 10:30 بجے
بمقام : کوئٹہ چیمبر آف کامرس، زرغون روڈ، کوئٹہ۔

کارروائی کے تمام فریقین، اسٹیک ہولڈرز، عام عوام اور دلچسپی رکھنے والے/ متاثرہ افراد کو مندرجہ بالا کارروائی سے آگاہ کیا جاتا ہے۔ دلچسپی رکھنے والی جماعتیں زوم ایپلیکیشن کے ذریعے بھی سماعت کی کارروائی میں شرکت کے لئے درجہ ذیل ای میل کے ذریعے سینئر رجسٹرار کے دفتر سے رجوع کرسکتی ہیں۔

ڈاکٹر عبدالباسط قریشی
سینئر رجسٹرار
آئل اینڈ گیس ریگولیٹری اتھارٹی (اوگرا)
پلاٹ نمبر 37,39، سروس روڈ ساؤتھ، ماؤ ایریا، سیکٹر G-10/4، اسلام آباد۔
فون: 051-9108889, 051-9108890-98 (ایکسٹینشن-123)
فیکس: 051-9108810، ویب سائٹ: www.ogra.org.pk، ای میل: registrar@ogra.org.pk

پیغام برائے عوامی آگاہی:

گیس لیکیج جان لیوا حادثات کا سبب بن سکتی ہے احتیاطی تدابیر یقینی بنائیں اور حادثات سے بچیں

45x4