



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

GOVERNMENT OF INDIA

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

निर्गम परिणाम निगरानी रूपरेखा 2022-23

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS

OUTPUT OUTCOME MONITORING FRAMEWORK 2022-2023

विषय - सूची	पृष्ठ संख्या	TABLE OF CONTENTS	Page No.
कच्चे तेल भंडारों (सीएस) के लिए इंडियन पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) को भुगतान (सीएस)	1	Payment to Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) for Crude Oil Reserves (CS)	11
राज्य सरकारों को अंतर रॉयल्टी का भुगतान (सीएस)	2	Payment of differential royalty to State Governments (CS)	12
प्रधान मंत्री जी-वन योजना (सीएस)	3	Pradhan Mantri JI-VAN Yojana (CS)	13
बीसीपीएल/असम गैस क्रैकर कॉम्प्लेक्स को फीडस्टॉक राजसहायता (सीएस)	4	Feedstock Subsidy to BCPL/Assam Gas Cracker Complex (CS)	14
कच्चे तेल का कार्यनीतिक भंडार (प्रचालन और अनुरक्षण) के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान (सीएस)	5	Payment to ISPRL for Strategic Crude Oil Reserves (Operations & Maintenance) (CS)	15
एलपीजी राजसहायता : लाभ का सीधा अंतरण (सीएस)	6	LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (CS)	16
एलपीजी राजसहायता: गरीब परिवारों को एलपीजी कनेक्शन (सीएस)	7	LPG Subsidy : LPG connection to Poor Households (CS)	17
घरेलू प्राकृतिक गैस राजसहायता - पूर्वोत्तर क्षेत्र (सीएस) सहित देय अन्य राजसहायता (सीएस)	8	Domestic Natural Gas Subsidy – Other Subsidy payable including for North Eastern Region (CS)	18
इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) - चरण II (गुफाओं का निर्माण) (सीएस)	9	Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) - Phase II (Construction of Caverns) (CS)	19
इन्द्रधनुष गैस ग्रिड लिमिटेड/पूर्वोत्तर गैस ग्रिड (सीएस)	10	Indradhanush Gas Grid Pipeline Ltd. (CS)	20

1. कच्चे तेल भंडारों (सीएस) के लिए इंडियन पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) को भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
0	1. पादुर में 0.625 एमएमटी की चार कंदराएं भरी जानी हैं)2.5 एमएमटी(	1.1. खरीदे जाने वाले कच्चे तेल की मात्रा	0 ¹	1. कार्यनीतिक भंडार कवरेज में वृद्धि	1.1. संख्या के संदर्भ में कुल कार्यनीतिक भंडार। तेल आयात के समतुल्य दिनों की संख्या में वृद्धि	0 ²
	2. एडीएनओसी मॉडल के अनुसार निवेश करने के लिए अंतरराष्ट्रीय तेल कंपनियों की निजी भागीदारी का पता लगाएं। (स्वयं के खर्च पर कंदरा को भरने के बदले भंडारण के एक निश्चित प्रतिशतता का व्यावसायीकरण(	2.1. एडीएनओसी चरण)। के साथ आईएसपीआरएल के जुड़ने की स्थिति	लक्ष्य निर्धारित नहीं किए जा सकते ³	2. आईएसपीआरएल एडीएनओसी - जुड़ाव के कारण कार्यनीतिक भंडार कवरेज में वृद्धि	2.1. आईएसपीआरएल- एडीएनओसी जुड़ाव के कारण जोड़े गए कार्यनीतिक भंडारण कवरेज के दिनों की संख्या।	0 ⁴
	3. इन्फ्रास्ट्रक्चर ऑगमेंटेशन	3.1. चालू किए गए वाणिज्यिक संयंत्रों की संख्या	3			

¹ कोविड महामारी के कारण अप्रैल/मई 2021 में कच्चे तेल की कीमतों में गिरावट के दौरान भारत सरकार द्वारा आवंटित बजट के माध्यम से पादुर की सभी चार कंदराओं अर्थात् कुल 2.5 एमएमटी को भर दिया गया है।

² हासिल 9.5 दिनों का रिजर्व पहले ही भरा जा चुका है। इसलिए कोई नई अतिरिक्त वृद्धि अपेक्षित नहीं है

³ करार के तहत एडीएनओसी पहले ही 5.86 मिलियन बैरल कच्चा तेल भर चुका है। पहले 65:35 कार्यनीतिक: वाणिज्यिक अनुपात, अब कैबिनेट की मंजूरी के बाद 50:50 अनुपात बदल दिया गया है

⁴ प्राप्त एडीएनओसी करार के कारण जोड़े गए कार्यनीतिक भंडार के दिनों की संख्या 1.33 दिन है

2. राज्य सरकारों को अंतर रॉयल्टी का भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
1.11	1. रॉयल्टी भुगतान कार्यक्रम के तहत कवरेज उत्पादन)हिस्सेदारी संविदाओं के अनुसार रॉयल्टी दरों और कच्चे तेल के उत्पादन पर रॉयल्टी की अधिसूचित दर के बीच अंतर(	1.1. राज्य सरकारों की संख्या को अंतर रॉयल्टी का भुगतान किया जा रहा है	3	1. पूर्वएनईएलपी खोजे गए - क्षेत्रों से उत्पादन पर राज्यों को सुनिश्चित रॉयल्टी दर	1.1. पूर्वएनईएलपी खोजे गए क्षेत्रों से कच्चे तेल के उत्पादन की मात्रा) बीबीएल(	6,93,002

3. प्रधान मंत्री जी-वन योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
314.36	1. 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना	1.1. विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट प्रस्तुत की गई (डीएफआर) (संख्या)	2	1. व्यावसायिक रूप से व्यवहार्य 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना	1.1. अपनाई गई और वाणिज्यिकृत प्रौद्योगिकियों की संख्या	1
		1.2. 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना की संख्या	3	2. वर्धित एथेनॉल उत्पादन	2.1. क्षमता उपयोग %	100
	2. अनुसंधान एवं विकास को बढ़ावा देना; एथेनॉल प्रौद्योगिकियों के लिए बायोमास की दूसरी पीढ़ी का स्वदेशीकरण	2.1. चालू किए गए प्रदर्शन संयंत्रों की संख्या	1	3. सम्मिश्रण के लिए एथेनॉल की उपलब्धता में वृद्धि करके जीवाश्म ईंधन रिलायंस को कम करें	3.1. एथेनॉल सम्मिश्रण %) में वृद्धिजी-वन के तहत स्थापित संयंत्रों से उत्पादन के कारण(	0.35
		2.2. समर्थित प्रदर्शन परियोजनाओं की संख्या	1		3.2. पेट्रोल में %एथेनॉल सम्मिश्रण	10
	3. इन्फ्रास्ट्रक्चर ऑप्टिमाइजेशन	3.1. चालू किए गए वाणिज्यिक संयंत्रों की संख्या	3			

4. बीसीपीएल/असम गैस क्रैकर कॉम्प्लेक्स को फीडस्टॉक राजसहायता (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
137.50	1. लक्षित उत्पादन स्तर पर संयंत्र का प्रचालन	1.1. लक्षित उत्पादनसमझौता /) ज्ञापन लक्ष्यप्रतिशत(	106	1. कंपनी की निवल संपत्ति में सुधार	1.1. पिछले वर्ष की तुलना में वर्धित निवल मूल्य)प्रतिशत(	5
	2. आंतरिक प्रोदभवन और उधार से पूंजीगत व्यय।	2.1. परिसंपत्ति मूल्य/सकल ब्लॉक में वृद्धि) करोड़ रुपये(	156.51			

5. कच्चे तेल का कार्यनीतिक भंडार (प्रचालन और अनुरक्षण) के लिएआईएसपीआरएल को भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
210.58	1. परियोजना को चालू स्थिति में रखने के लिए प्रचालन और अनुरक्षण संबंधी व्यय। चरण-1 के तहत आईएसपीआरएल परियोजनाओं का प्रबंधन जीबीएस प्रणाली से ओएंडएम सहायता के माध्यम से किया जाता है।	1.1. जनशक्ति व्यय (करोड़ रुपए)	36.08	1. कैबिनेट ने आईएसपीआरएल चरण-I के व्यावसायीकरण को मंजूरी दे दी है, वाणिज्यिक गतिविधियां अभी तक शुरू नहीं हुई हैं।	1.1. किराया/ पट्टा और ट्रेडिंग (करोड़ रुपए)	85
		1.2. बीमा (करोड़ रुपए)	38			
		1.3. बिजली व्यय (करोड़ रुपए)	20.70			
		1.4. सुरक्षा व्यवस्था पर व्यय (करोड़ रुपए)	32			
		1.5. एएमसी सहित मरम्मत और रखरखाव (करोड़ रुपए)	26.71			
		1.6. अन्य व्यय (करोड़ रुपए)	57.09			

6. एलपीजी राजसहायता : लाभ का सीधा अंतरण (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
4000	1. अतिरिक्त नकदी अंतरण अनुपालक लाभार्थी	1.1. शामिल किए गए नकदी अंतरण अनुपालक लाभार्थियों की संख्या करोड़) (में	0.53	1. सभी वर्तमान और नए घरेलू एलपीजी उपभोक्ताओं के खातों में सीधे प्राप्त हुई डीबीटी	1.1. लाभार्थी परिवारों की % एलपीजी कवरेज	100
					1.2. प्रति वर्ष औसत रिफिल्स	6.5
					1.3. एलपीजी (डीबीटी) लाभार्थियों की कुल संख्या (करोड़ में)	28.5
	2. लाभों का अपेक्षाकृत अधिक शीघ्रता से अंतरण	2.1. डीबीटी में लगा औसत समय (घंटों में)	40	2. रसोई ईंधन राजसहायता बिल में बचत	2.1. % राजकोष के कुल एलपीजी राजसहायता बिल में कमी	0 ⁵
		2.2. एलपीजी सिलिंडर के लिए आर्डर दिए जाने के बाद डिलीवरी में लगने वाला समय (घंटों में)	48			
		2.3. एजेंसी पर सिलिंडर भरवाए जाने की तुलना में घरों में की गई % डिलीवरी	100			

⁵ सब्सिडी में कटौती की योजना नहीं है

7. एलपीजी राजसहायता: गरीब परिवारों को एलपीजी कनेक्शन (सीएस)

वित्तीय परिव्यय करोड़) रुपये में(	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
800	1. बीपीएल एचएच के बीच एलपीजी कनेक्शन की बढ़ी पैठ	1.1. योजना के तहत जमानत रहित एलपीजी कनेक्शन के माध्यम से कवर किए गए बीपीएल एचएच की अतिरिक्त संख्या) करोड़(	0.5 ⁶	1. स्वच्छ खाना पकाने के ईंधन अर्थात एलपीजी का बढ़ता उपयोग	1.1. बीपीएलएचएच की संख्या जिन्हें योजना के तहत बिना जमानत के एलपीजी कनेक्शन दिए गए थे और जो नियमित रूप से कनेक्शन का उपयोग कर रहे हैं नियमितता को) अर्थ पिछले 6 महीनों से नियमित रूप से रीफिल लेने वालों से है ()करोड़(	6.7
	2. बीपीएल एचएच को जमानत रहित एलपीजी कनेक्शन	2.1. योजना के तहत संचयी बीपीएल एचएच को जमानत रहित एलपीजी कनेक्शन दिए) करोड़(	9.5		1.2. पीएमयूवाई लाभार्थियों के लिए प्रति वर्ष औसत रीफिल	3.7
		2.2. एलपीजी सुरक्षा क्लीनिक और एलपीजी पंचायत की संख्या	70,000			

⁶ नियमितता को पिछले 6 महीनों से नियमित रूप से फिर से भरने के रूप में परिभाषित किया जा सकता है

8. घरेलू प्राकृतिक गैस राजसहायता - पूर्वोत्तर क्षेत्र (सीएस) सहित देय अन्य राजसहायता (सीएस)

वित्तीय परिव्यय करोड़) (रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
811	1. पूर्वोत्तर क्षेत्र में एपीएम (एनईआर) ग्राहकों को प्राकृतिक गैस राजसहायता (घरेलू गैस) मूल्य का 40%) का कवरेज।	1.1. जीएलसी आवंटन वाले गैस ग्राहकों की कुल संख्या जिन्हें पूर्वोत्तर में राजसहायता वाली घरेलू गैस की आपूर्ति की जा रही है	33	1. पूर्वोत्तर में राजसहायता वाली प्राकृतिक गैस की निरंतरता	1.1. जीएलसी आवंटन वाले ग्राहकों को आपूर्ति की गई गैस की मात्रा (एमएमएससीएमडी)	7.81

9. इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) - चरण II (गुफाओं का निर्माण) (सीएस)

वित्तीय परिव्यय करोड़) रुपयेमें(	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
600	1. एडीएनओसी मॉडल के अनुसार निवेश करने के लिए अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों की निजी भागीदारी का अन्वेषण करें। (अपने स्वयं के खर्च पर कंदराओं को भरने के एवज में भंडारण की एक निश्चित प्रतिशतता का व्यावसायीकरण)	1.1. चरण -II के तहत एसपीआर भरने और प्रचालन सहित कार्यान्वयन निर्माण हेतु एक उपयुक्त व्यवसाय मॉडल को अंतिम रूप देना (हाँ नहीं)	हाँ ⁷	1. दूसरे चरण के कार्यान्वयन के कारण बेहतर कार्यनीतिक भंडार	1.1. मात्रा जिसके लिए एसपीआर चरण II भरने के लिए समझौता किया गया है	लक्ष्य निर्धारित नहीं किए जा सकते ⁸
		1.2. पादुर कंदरा को भरने के लिए सऊदी अरामको के साथ एक उपयुक्त समझौते को अंतिम रूप देना। (हाँ नहीं)	नहीं ⁹		1.2. एसपीआर चरण II के लिए कंदरा निर्माण के संदर्भ में निर्मित क्षमता	लक्ष्य निर्धारित नहीं किए जा सकते ¹⁰
		1.3. संभावित भागीदारों के साथ बातचीत सहित आयोजित रोड शो की संख्या	लक्ष्य निर्धारित नहीं किए जा सकते ¹¹		1.3. चरण II के कारण भरी गई मात्रा या कार्यनीतिक भंडार के बराबर दिनों की संख्या (एमएमटी)	6.5
		1.4. नीति आयोग और डीईए के परामर्श से पीपीपी मॉडल के लिए आरएफक्यू और आरएफपी को अंतिम रूप देना और चरण II के लिए बोली लगाने के लिए इच्छुक कंपनियों को आमंत्रित करना। (हाँ/नहीं)	प्रगति पर			
		1.5. एसपीआर के निर्माण और कच्चे तेल को भरने के लिए प्राप्त ईओआई की संख्या	लक्ष्य निर्धारित नहीं किए जा सकते ¹²			

⁷ डीबीएफओटी के तहत दूसरे चरण की गतिविधियां पीपीपी मॉडल के अनुसार की जाएंगी।

⁸ आरएफपी जारी होने के बाद, इसे बाद में सूचित किया जाएगा। चंडीखोल की 4.0 एमएमटी क्षमता और पादुर में 2.5 एमएमटी क्षमता के लिए आरएफपी मंगाई जाएगी

⁹ आवश्यक नहीं है, क्योंकि भारत सरकार ने अप्रैल/ मई/2020 में कोविड-19 लॉकडाउन के दौरान कीमतों में गिरावट के दौरान अपने स्वयं के खर्च पर पादुर कंदरा को पहले ही भर दिया है।

¹⁰ आरएफपी जारी होने के बाद बाद में सूचित किया जाएगा। भूमि अधिग्रहण की प्रक्रिया चल रही है। एक बार भूमि अधिग्रहण की प्रक्रिया समाप्त हो जाने के बाद, चंडीखोल, ओडिशा में 4.00 एमएमटी

और पादुर II कर्नाटक के लिए 2.5 एमएमटी के लिए निर्माण गतिविधियां शुरू हो जाएंगी। एसपीआर के निर्माण में लगभग 6 साल लगेंगे।

¹¹ आरएफपी जारी होने के बाद बाद में सूचित किया जाएगा।

¹² आरएफपी मंगाने के बाद पता चलेगा।

10. इन्द्रधनुष गैस ग्रिड लिमिटेड/पूर्वोत्तर गैस ग्रिड (सीएस)

वित्तीय परिव्यय करोड़) (रुपये में)	निर्गम 2022-23			परिणाम 2022-23		
2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2022-23
1798.27	1. आठ पूर्वोत्तर राज्यों को राष्ट्रीय गैस ग्रिड से जोड़ने के लिए प्राकृतिक गैस पाइपलाइन ग्रिड का निर्माण	1.1. पूर्वोत्तर गैस ग्रिड पाइपलाइन (एनईजीजी) किमी) की लंबाई संचयी रखी गई (में)	600	1. उपयोग का अधिकार अधिग्रहण (आरओयू) और प्रत्यक्ष अप्रत्यक्ष रोजगार क्षेत्र के प्रमुख आर्थिक विकास	1.1. संवितरण के लिए सक्षम अधिकारियों के खाते में वितरित या अंतरित मुआवजे की राशि (करोड़ रुपये में)	400
		1.2. एनईजीजी पाइपलाइन परियोजना की वास्तविक संचयी प्रगति (में %)	65		1.2. अनुमानित प्रत्यक्ष रोजगार (संख्या)	50
					1.3. अनुमानित अप्रत्यक्ष रोजगार (संख्या)	100

1. Payment to Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) for Crude Oil Reserves (CS)

1. Payment to Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) for Crude Oil Reserves (OS)						
FINANCIAL OUTLAY (Rs. In Crore.)	OUTPUT2022-23			OUTCOME2022-23		
2022-23	Output	Indicator	Target 2022-23	Outcome	Indicator	Target 2022-23
0	1. Four caverns of 0.625 MMT each in Padur to be filled (2.5 MMT)	1.1. Volume of crude oil to be purchased	0 ¹	1. Increase in strategic reserve coverage	1.1. Total strategic reserves in terms of numberof days equivalent of oil imports created incrementally	0 ²
	2. Explore private participation of international oil Companies to invest as per ADNOC model(commercialization of a certain percentage of storage in lieu of filling up the cavern at own cost)	2.1. Status of the engagement of ISPRL with ADNOC (Phase I)	Targets notamenable ³	2. Increase in strategic reserve coverage due to ISPRL-ADNOC engagem ent	2.1. Number of days of strategic reserve coverage added due to ISPRL-ADNOC engagement.	0 ⁴
	3. Infrastructure Augmentation	3.1. No. of commercial plants commissioned	3			

¹ All the four caverns at Padur i.e. total 2.5 MMT has been filled Up through Budget Allocated by Govt. of India during the slowdown of crude oil prices in Apr/May '2021 due to Covid Pandemic.

² Achieved 9.5 days of reserve has been already filled. So no new additional increment is anticipated

³ ADNOC has already filled up 5.86 Million Barrels of Crude oil as per the agreement. The earlier 65:35 Strategic : Commercial ratio, has now been changed 50:50 ratio after cabinet approval

⁴ Achieved Number of days of strategic reserves added due to ADNOC agreement is 1.33 days

2. Payment of differential royalty to State Governments (CS)

2. Payment of differential royalty to State Governments (US)						
FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT2022-23			OUTCOME 2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23
1.11	1. Coverage under the royalty payment programme (difference between the royalty rates as per Production Sharing Contracts & the notified rate of royalty on crude oil production)	1.1. No. of State Governments being paid differential royalty	3	1. Assured Royalty rate to states on production from pre-NELP Discovered fields	1.1. Volume of crude oil production from pre-NELP Discovered fields (in bbl)	6,93,002

3. Pradhan Mantri JI-VAN Yojana (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT2022-23			OUTCOME 2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23
314.36	1. Setting up of 2G ethanol projects	1.1. Detailed Feasibility Report (DFR) submitted (nos.)	2	1. Establish commercially viable 2G Ethanol projects	1.1. No. of technologies adopted and commercialized	1
		1.2. No. of 2G ethanol projects setup	3	2. Enhanced Ethanol production	2.1. Capacity utilization %	100
	2. Promoting R&D ;Indigenisation of second generation of biomass to ethanol technologies	2.1. No. of demonstration plants commissioned	1	3. Reduce Fossil Fuel reliance byincreased availability of Ethanol for Blending	3.1. Increase in Ethanol Blending % (attributable to the production from the plants set-up under JI-VAN)	0.35
		2.2. No. of demonstration projects supported	1		3.2. % Ethanol Blending in Petrol	10
	3. Infrastructure Augmentation	3.1. No. of commercial plants commissioned	3			

4. Feedstock Subsidy to BCPL/Assam Gas Cracker Complex (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT 2022-23			OUTCOME 2022-23		
	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23
137.50	1. Operating the plant at targeted production level	1.1. Targeted production/ MOU target (%)	106	1. Improved net worth of the company.	1.1. % increase in net worth compared to previous year	5
	2. Capital expenditure out of internal accruals and borrowing.	2.1. Increase in Asset value/ Gross Block (in Rs Cr)	156.51			

5. Payment to ISPRL for Strategic Crude Oil Reserves (Operations & Maintenance) (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2022-23			OUTCOMES 2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23
210.58	1. Operation and Maintenance Expenditures to upkeep the project in running status. ISPRL projects under Phase 1 is managed through O&M support from GBS system	1.1. Manpower Expenditures (in Rs Cr)	36.08	1. Cabinet has approved commercialization of ISPRL Phase-I, Commercial activities to be started.	1.1. Rental/ Lease & Trading(in Rs Cr)	85
		1.2. Insurance (in Rs Cr)	38			
		1.3. Electricity expenditures (in Rs Cr)	20.70			
		1.4. Expenditures on security arrangement (in Rs Cr)	32			
		1.5. Repairs & Maintenance including AMCs (in Rs Cr)	26.71			
		1.6. Other expenditures (in Rs Cr)	57.09			

6. LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (CS)

6. LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (DBT)						
FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT2022-23			OUTCOME2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23
4000	1. Additional Cash Transfer Compliant beneficiaries	1.1. Number of Cash Transfer compliant beneficiaries added (in crore)	0.53	1. Receipt of DBT directly into the accounts of all current and new domestic LPG users	1.1. % LPG Coverage of Beneficiary Households	100
					1.2. Average refills per year	6.5
					1.3. Total No. of LPG (DBT) beneficiaries (in crores)	28.5
	2. Speedier transfer of benefits	2.1. Average time taken for DBT (no. of hours)	40	2. Savings in the cooking fuel subsidy bill	2.1. % reduction in total LPG subsidy bill of the exchequer	0 ⁵
		2.2. Time to delivery once order for LPG cylinder is placed (in hours)	48			
		2.3. % cylinders delivered at home versus refilled at agency	100			

⁵Subsidy reduction is not planned

7. LPG Subsidy : LPG connection to Poor Households (CS)

7. LPG Subsidy : LPG connection to Poor Households (Cr)							
FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT2022-23				OUTCOME 2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23	
800	1. Increased penetration of LPG connections among the BPL HHs	1.1. Additional no. of BPL HHs covered through deposit free LPG connections under the scheme (in Cr)	0.5	1. Increased use of clean cooking fuel i.e. LPG	1.1. No. of BPLHHs that were given deposit free LPG connections under the scheme and are using the connection regularly ⁶ (in Cr)	6.7	
	2. Deposit Free LPG connections to BPL HHs	2.1. Cumulative BPL HHs given deposit free LPG connections under the scheme (in Cr)	9.5		1.2. Average refills per year for PMUY beneficiaries	3.7	
		2.2. No. of LPG Safety Clinics and LPG Panchayat	70,000				

⁶Regularity can be defined as regular re-fills since last 6 months

8. Domestic Natural Gas Subsidy – Other Subsidy payable including for North Eastern Region (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT2022-23			OUTCOME 2022-23				
	2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23	
811	1.	Coverage of Natural Gas subsidy (40% of domestic gas price) to APM customers in North Eastern Region (NER)	1.1. Total no. of gas customers having GLC allocation and is being supplied subsidized domestic gas in NER	33	1.	Continuity of subsidized natural gas in NER.	1.1. Volume of gas supplied to the customers having GLC allocations (MMSCMD)	7.81

9. Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) - Phase II (Construction of Caverns) (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs. in Crore)	OUTPUT 2022-23			OUTCOME 2022-23		
2022-23	Output	Indicator	Target 2022-23	Outcome	Indicator	Target 2022-23
600	1. Explore private participation of International Oil Companies to invest as per ADNOC model (commercialisation of a certain percentage of storage in lieu of filling up caverns at their own cost)	1.1. Finalising a suitable business model for implementation construction, including filling and operation of SPRs under Phase-II (Yes/No)	Yes ⁷	1. Improved strategic reserves due to Phase II implementation	1.1. Volume for which agreements are done for filling in SPR Phase II	Target not amenable ⁸
		1.2. Finalising a suitable agreement with Saudi ARAMCO for filling of Padur cavern. (Yes/No)	No ⁹		1.2. Capacity created in terms of cavern construction for SPR Phase II	Target not amenable ¹⁰
		1.3. Number of road shows organised including interaction with prospective partners	Target not amenable ¹¹		1.3. Quantity of strategic reserves filled in due to Phase II (MMT)	6.5
		1.4. Finalising the RFQ and RFP for the PPP Model in consultation with NITI Aayog and DEA, and to invite interested companies to bid for Phase II. (Yes/No/In progress)	In Progress			
		1.5. Number of EOI received for Construction of SPRs & filling up crude	Target not amenable ¹²			

⁷ The Phase II activities will be carried out on PPP model under DBFOT.

⁸ Will be communicated at a later stage, after the RFPs are floated. RFP to be floated for 4.0 MMT capacity of Chandikhol and 2.5 MMT capacity at Padur

⁹ Not required, since Govt. of India has already filled up the Padur cavern through its own funds during the slowdown of prices in Apr/May/2020 during Covid-19 lockdown.

¹⁰ Will be communicated at a later stage, after the RFPs are floated. Land acquisition process under progress. Once land acquisition process is over, construction activities for 4.00 MMT at Chandikhol, Odisha and 2.5 MMT for Padur II Karnataka will start. It will take approximately 6 years for construction of the SPR's.

¹¹ Will be communicated at a later stage, after the RFPs are floated.

¹² Will be known after floating of RFP.

10. **Indradhanush Gas Grid Pipeline Ltd. (CS)**

10.	Imratnamahush Gas Grid Pipeline Ltd. (GG)						
FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)		OUTPUT 2022-23			OUTCOME 2022-23		
2022-23	Output	Indicators	Targets 2022-23	Outcome	Indicators	Targets 2022-23	
1798.27	1. Construction of Natural gas pipeline grid to connect the eight North Eastern states to National Gas Grid.	1.1. Total length of North East Gas Grid (NEGG) pipeline laid cumulative (in KM)	600	1. Right of use (RoU) acquisition and Direct & Indirect employment leading economic development of the Region	1.1. Amount of compensation disbursed or transferred to competent Authorities Account for disbursement (in Rs. Cr.)	400	
		1.2. % of Physical Progress of the Pipeline Project	65		1.2. No. of Direct employment generated	50	
					1.3. No. of indirect Employment generated	100	