



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: www.erpc.gov.in

NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1434

Date: 22.11.2024

To

As per list enclosed

Sub: Revised SRAS Settlement Account for the period from 04.12.2023 to 10.12.2023, 18.12.2023 to 24.12.2023 and 25.12.2023 to 31.12.2023 for BARH-I only.

Reference: - 1. NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1308 dated 22.12.2023.

2. NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1428 dated 09.01.2024.

3. NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1430 dated 09.01.2024.

Sir,

SRAS Settlement Account for the week has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 implemented w.e.f. 05.12.2022.

SRAS Account for above period has been revised as ERLDC revised implemented schedule (AGC). Revision have been made for BARH-I only. SRAS Settlement Account for all the other entities will remain unchanged for the above weeks.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SRAS providers beyond 10/15 days of the issuance date, the SRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

Observations, if any, may be intimated to ERPC Secretariat within a fortnight.

This issues with the approval of Member Secretary.

Encl: As above

Yours faithfully,

P.K. De, (Superintending Engineer, Commercial)



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: www.erpc.gov.in

NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/ 1434

दिनांक: 22.11.2024

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: : 04.12.2023 से 10.12.2023, 18.12.2023 से 24.12.2023 और 25.12.2023 से 31.12.2023 तक की अवधि के लिए संशोधित SRAS निपटान खाता केवल BARH-I के लिए ।

संदर्भ: - 1. सं.: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1308 दिनांक 22.12.2023.

2. सं.: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1428 दिनांक 09.01.2024.

3. सं.: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/1430 दिनांक 09.01.2024.

महोदय,

सप्ताह के लिए एसआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 05.12.2022 से लागू किया गया है।

उपरोक्त अवधि के लिए SRAS खाते को ERLDC संशोधित कार्यान्वित अनुसूची (AGC) के अनुसार संशोधित किया गया है। संशोधन केवल BARH-I के लिए किए गए हैं। अन्य सभी संस्थाओं के लिए SRAS निपटान खाता उपरोक्त सप्ताहों के लिए अपरिवर्तित रहेगा।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 10/15 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एसआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्ति के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करेंगे। देरी के प्रत्येक दिन.

यदि कोई अवलोकन हो, पंद्रह दिनों के भीतर ईआरपीसी सचिवालय को सूचित किया जा सकता है।

यह सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय

पी.के. दे, (अधीक्षण अभियंता, वाणिज्यिक)

List of Addressee

1. CE (Trans/O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-21. (Fax 0612-2504557)
2. ESE (Interstate), BSPHCL, Vidyut Bhavan, 3rd Floor, Bailey Road, Patna-800 021.
3. CE (Comml & Revenue), JBVNL, Engineering Building, H.E.C. Township, Dhurva, Ranchi-834004,
4. GM-cum-CE (Trans), JUSNL, Kusai Colony, Duranda, Ranchi, Jharkhand (Fax:0651-2490486)
5. CE (Comml), DVC, DVC Towers, VIP Road, Kolkata-700 054. (Fax: 033-23552129)
6. CE (SLDC), DVC, P.O.: Danesh Seikh Lane, Andul Road, Howrah - 71110 9. FAX-033-2688-5094
7. Sr. GM(PP), GRIDCO, 4th floor, Vidyut Bhawan, Janpath, Bhubaneswar-22.
8. Sr. GM (PS), OPTCL, SLDC Bldg, PO Mancheswar Rly Colony, Bhubaneswar-17,
9. Sr. General Manager(Finance), OPGC, Odisha (Fax: 06645 222225)
10. CE (Trans.), Energy & Power Deptt., Govt. of Sikkim, Gangtok. -737 101
11. CE (SLDC), WBSETCL, PO. Danesh Sheikh Lane, Howrah-109. (Fax: 033-26886232)
12. Chief (Finance), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax: 0129-2254668)
13. ED (Comml), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax No. 0129-2254668)
14. AGM (Comml), NTPC Ltd, Loknayaak Jaiprakash Bhawan, 2nd floor, Dak Banglow Chowk, Fraser Road, Patna-800 001.
15. GM (Comml), NTPC Ltd, 7 Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi-3
16. AGH (Comml), Maithon Power Ltd, MA-5, Gonga, PO: Maithon Dam-828207
17. DGM (Electrical), APNRL, P.O. kandra, Behind 400kV PGCIL S/s, Tata-Kandra road, Dist: Saraikela, Kharsanwa (Jharkhand) – 832 105
18. AGM(Comml.), ER-I, Powergrid, Patna (Fax: 0612 2227630)
19. AGM(Comml.), ER-II, Powergrid, Kolkata (Fax NO. 033 2357 2827)
20. AGM(E&M), GATI Infrastructure Ltd., Sundung, Rongli, East Sikkim, Sikkim-737131(Fax: 08066885455)
21. ED, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata-33 (Fax: 033-24235809)
22. ED, NRLDC, 18A, Shaheed JSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110 016. (Fax:011-26852747)
23. GM, SRLDC, 29 Race Course Road, Bangalore-560009 (Fax : 080-22268725).
24. GM, WRLDC, MIDC Area, Marol, Andheri (E), Mumbai-490093 (Fax: 022-28235434)
25. GM, NERLDC, Dongtieh, Lower Nongrah, Laplang, Shillong-793006 (Fax:0364-2537470)
26. GM(Power Sales), GMRKEL, Plot no 29, Satya Nagar, Bhubaneswar- 751 007(Fax: 0674- 2572794)
27. Head(Power Sales), JITPL, Local shopping centre, Sector-B1, Vasant kunj, New Delhi- 110 070
28. AGM, SO, NVVN, SCOPE Complex, Core-5, 1st & 2nd Floor, Lodhi Road, New Delhi-110003
29. Head(Commercial), TPTCL, Tata Power Co Ltd, B12 & 13, 2nd Floor, Shatabdi Bhawan, Sector 4, NOIDA – 201 301
30. ED, DANS Energy Pvt Ltd, 5th Floor, Building no.8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, GURGAON – 122 002
31. GM, Teesta Urja Limited, 2nd Floor, Vijaya Building. 17, Barakhamba Road. New Delhi – 110001 (Ph. 9810519283; 011- 46529600/46529700)
32. AGM, BRBCL, Nabinagar, Aurangabad BIHAR
33. Director, Shiga Energy Pvt. Ltd., 5th Floor, DLF Building No. 8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, Gurgaon – 122002
34. CEO, Sneha Kinetic Power Projects Pvt.Ltd. #31 -A, National Highway, Behind SNOD building,. Deorali, Gangtok, Sikkim-737102
35. ED(Commercial), PTC india Limited, 2nd Floor NBCC Tower, Bikaji Cama Palace, New Delhi-110066
36. GM, Rongnichu HEP, Madhya Bharat Power Corporation Limited, Sikkim-737102

अभिभाषक की सूची

1. सीई (ट्रांस / ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना -21। (फैक्स 0612-2504557)
2. सीएस (अंतरराज्य), बीएसपीएचसीएल, विद्युत भवन, तीसरी मंजिल, बेली रोड, पटना-800 021।
3. सीई (सीओएमएल और राजस्व), जेबीवीएनएल, इंजीनियरिंग भवन, एचईसी टाउनशिप, धुर्वा, रांची-834004,
4. जीएम-सह-सीई (टीआरएएन), जुम्ल, कुसाई कॉलोनी, दुरंडा, रांची, झारखंड (फैक्स:0651-2490486)
5. सीई (कॉमल), डीवीसी, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700 054। (फैक्स: 033-23552129)
6. सीई (एसएलडीसी), डीवीसी, पीओ दानेश शेख लेन, अंदुल रोड, हावड़ा - 71110 9. फैक्स-033-2688-5094
7. सीनियर जीएम (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, जनपथ, भुवनेश्वर-22.
8. सीनियर जीएम (पीएस), ओपीटीसीएल, एसएलडीसी बीएलडीजी, पीओ मानचेश्वर रेलवे कॉलोनी, भुवनेश्वर-17
9. वरिष्ठ महाप्रबंधक (वित्त), ओपीजीसी, ओडिशा (फैक्स: 06645 222225)
10. सीई (ट्रांस), ऊर्जा और बिजली विभाग, सरकार। सिक्किम की, गंगटोक. -737 101
11. सीई (एसएलडीसी), डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, पीओ। दानेश शेख लेन, हावड़ा-109. (फैक्स: 033-26886232)
12. मुख्य (वित्त), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स: 0129-2254668)
13. ईडी (कॉमल), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स नंबर 0129-2254668)
14. एजीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, दूसरी मंजिल, डाक बैंगलो चौक, फ्रेजर रोड, पटना-800 001.
15. जीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, 7 संस्थागत क्षेत्र, लोधी रोड, नई दिल्ली -3
16. एजीएच (कॉमल), मैथन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोंगा, पीओ: मैथन डैम-828207
17. डीजीएम (इलेक्ट्रिक), एपीएनआरएल, पीओ कंदरा, 400 केवी पीजीसीआईएल एस/एस के पीछे, टाटा-कंदरा रोड, जिला: सरायकेला, खारसनवा (झारखंड) - 832 105
18. स.म.प्र.), ईआर-I, पावरग्रिड, पटना (फैक्स: 0612 2227630)
19. स.म.प्र.), ईआर-II, पावरग्रिड, कोलकाता (फैक्स नंबर 033 2357 2827)
20. एजीएम (ई एंड एम), गती इंफ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड, सुंदरंग, रोंगली, पूर्वी सिक्किम, सिक्किम-737131 (फैक्स: 08066885455)
21. ईडी, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, टोलीगंज, कोलकाता-33 (फैक्स: 033-24235809)
22. ईडी, एनआरएलडीसी, 18ए, शहीद जेएसएस मार्ग, कटवरिया सराय, नई दिल्ली-110 016. (फैक्स: 011-26852747)
23. जीएम, एसआरएलडीसी, 29 रेस कोर्स रोड, बैंगलोर-560009 (फैक्स: 080-22268725) ।
24. जीएम, डब्ल्यूआरएलडीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मारोल, अंधेरी (E), मुंबई-490093 (फैक्स: 022-28235434)
25. जीएम, एनईआरएलडीसी, डोंगटीह, लोअर नोंगरा, लाप्लांग, शिलांग-793006 (फैक्स: 0364-2537470)
26. जीएम (पावर सेल्स), जीएमआरकेल, प्लॉट नंबर 29, सत्य नगर, भुवनेश्वर- 751 007 (फैक्स: 0674- 2572794)
27. हेड (बिजली की बिक्री), जिटपीएल, स्थानीय शॉपिंग सेंटर, सेक्टर-बी1, वसंत कुंज, नई दिल्ली- 110 070
28. एजीएम, एसओ, एनवीवीएन, स्कोप कॉम्प्लेक्स, कोर-5, पहली और दूसरी मंजिल, लोधी रोड, नई दिल्ली-110003
29. हेड (वाणिज्यिक), टीपीटीसीएल, टाटा पावर कंपनी लिमिटेड, बी12 और 13, दूसरी मंजिल, शताब्दी भवन, सेक्टर 4, नोएडा - 201 301
30. ईडी, डीएनएस एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड, 5वीं मंजिल, भवन संख्या 8, टॉवर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122 002
31. जीएम, तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड, दूसरी मंजिल, विजया बिल्डिंग। 17, बाराखंडा रोड। नई दिल्ली-110001 (दूरभाष) 9810519283; 011-46529600/46529700)
32. एजीएम, बीआरबीसीएल, नबीनगर, औरंगाबाद बिहार
33. निदेशक, शिगा एनर्जी प्रा. लि., 5वीं मंजिल, डीएलएफ बिल्डिंग नं. 8, टावर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122002
34. सीईओ, स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड #31-ए, राष्ट्रीय राजमार्ग, एसएनओडी भवन के पीछे, देवरली, गंगटोक, सिक्किम-737102
35. ईडी (वाणिज्यिक), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, बिकाजी कामा पैलेस, नई दिल्ली-110066
36. जीएम, रॉगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 04-12-2023 to 10-12-2023

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

Sr.No.	SRAS Provider	UP Regulation due to SRAS (MWh)	Down Regulation due to SRAS (MWh)	Net Energy (MWh)	Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.)	Incentive Charges (Rs.)	Total Charges (Rs.)
1	BARH	192.954800	268.109300	-75.154500	-239592	222651	-16941
2	BARH-I	562.135900	292.291900	269.844000	870247	358328	1228575
3	Darlipali_NTPC	187.892400	728.392600	-540.500200	-546446	372210	-174236
4	FSTPP I & II	3279.020000	658.548900	2620.471100	9700985	1000762	10701747
5	FSTPP-III	355.854900	167.827300	188.027600	611277	247985	859262
6	KHSTPP-II	2870.361300	2915.622500	-45.261200	-135556	2262939	2127383
7	MPL	802.875300	1328.504400	-525.629100	-1522747	1065690	-457057
8	MTPS-II	19.528100	948.806400	-929.278300	-2662382	414591	-2247791
9	NPGC	1058.935600	2547.893400	-1488.957800	-3968073	1254114	-2713959
10	Teesta_V	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
11	TSTPP-I	71.309600	1775.763300	-1704.453700	-3020292	667999	-2352293
	Total	9400.8679	11631.76	-2230.8921	-912579	7867269	6954690

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-I and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 04-12-2023 to 10-12-2023

SRAS Provider	04-Dec-23	05-Dec-23	06-Dec-23	07-Dec-23	08-Dec-23	09-Dec-23	10-Dec-23
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH	110.30	162.40	174.60	126.20	84.40	84.30	0.00
BARH-I	78.80	123.70	71.10	60.10	84.40	85.40	96.80
Darlipali_NTPC	89.90	95.30	80.20	93.00	83.20	62.90	76.10
FSTPP I & II	74.20	78.30	68.50	48.80	57.90	50.90	59.00
FSTPP-III	112.70	177.30	112.00	80.80	65.30	100.00	100.00
KHSTPP-II	95.50	93.80	72.90	79.10	79.30	72.70	85.00
MPL	114.50	132.50	130.30	120.50	108.20	104.00	133.90
MTPS-II	98.20	93.40	94.50	97.30	93.90	89.60	76.30
NPGC	78.80	73.70	72.90	78.50	69.10	73.50	87.40
Teesta_V	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP-I	68.30	62.40	85.40	89.20	92.40	105.70	51.30

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 18-12-2023 to 24-12-2023

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

Sr.No.	SRAS Provider	UP Regulation due to SRAS (MWh)	Down Regulation due to SRAS (MWh)	Net Energy (MWh)	Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.)	Incentive Charges (Rs.)	Total Charges (Rs.)
1	BARH	1326.482800	799.493400	526.989400	1640518	1019287	2659805
2	BARH-I	500.470500	290.446300	210.024200	642464	231643	874107
3	Darlipali_NTPC	184.825900	558.049700	-373.223800	-418011	255452	-162559
4	FSTPP I & II	1961.124300	946.665700	1014.458600	3614514	598408	4212922
5	FSTPP-III	0.109900	2.202200	-2.092300	-6551	1156	-5395
6	KHSTPP-II	705.576800	2677.191200	-1971.614400	-5891184	1128332	-4762852
7	MPL	919.414400	1296.603500	-377.189100	-1145901	1108009	-37892
8	MTPS-II	88.803000	470.705100	-381.902100	-1050613	239879	-810734
9	NPGC	548.046000	1989.332700	-1441.286700	-3937595	882702	-3054893
10	Teesta_V	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
11	TSTPP-I	27.416700	1647.540200	-1620.123500	-2550075	575275	-1974800
	Total	6262.2703	10678.23	-4415.9597	-9102434	6040143	-3062291

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-I and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 18-12-2023 to 24-12-2023

SRAS Provider	18-Dec-23	19-Dec-23	20-Dec-23	21-Dec-23	22-Dec-23	23-Dec-23	24-Dec-23
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH	0.00	63.90	100.90	92.50	116.90	106.60	116.10
BARH-I	113.90	100.00	59.30	87.00	54.00	52.50	74.10
Darlipali_NTPC	68.10	80.00	58.90	47.60	91.10	103.80	70.40
FSTPP I & II	30.50	65.50	69.80	55.60	64.70	49.50	45.30
FSTPP-III	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
KHSTPP-II	76.50	79.20	90.30	63.50	70.40	71.10	65.20
MPL	127.20	108.90	121.70	125.00	106.40	103.80	127.20
MTPS-II	82.60	82.10	84.50	90.20	95.30	99.60	83.30
NPGC	84.20	80.50	79.80	67.40	48.50	67.00	77.60
Teesta_V	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP-I	49.40	76.60	74.60	88.30	93.30	94.90	93.30

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 25-12-2023 to 31-12-2023

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

Sr.No.	SRAS Provider	UP Regulation due to SRAS (MWh)	Down Regulation due to SRAS (MWh)	Net Energy (MWh)	Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.)	Incentive Charges (Rs.)	Total Charges (Rs.)
1	BARH	1589.379100	1421.526500	167.852600	522525	1244013	1766538
2	BARH-I	225.299500	175.211700	50.087800	153218	113055	266273
3	Darlipali_NTPC	265.469600	420.905100	-155.435500	-174087	193290	19203
4	FSTPP I & II	1925.970900	1014.869100	911.101800	3246255	625963	3872218
5	FSTPP-III	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
6	KHSTPP-II	751.260000	2954.575700	-2203.315700	-6583507	1191968	-5391539
7	MPL	532.427500	1297.981800	-765.554300	-2325754	915205	-1410549
8	MTPS-II	43.001300	479.739700	-436.738400	-1201468	216734	-984734
9	NPGC	472.683600	2140.539500	-1667.855900	-4556582	859069	-3697513
10	Teesta_V	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
11	TSTPP-I	31.520100	1719.528600	-1688.008500	-2656926	731005	-1925921
	Total	5837.0116	11624.8777	-5787.8661	-13576326	6090302	-7486024

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-I and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 25-12-2023 to 31-12-2023

SRAS Provider	25-Dec-23	26-Dec-23	27-Dec-23	28-Dec-23	29-Dec-23	30-Dec-23	31-Dec-23
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH	97.30	62.70	85.90	64.70	73.60	136.40	123.60
BARH-I	53.90	75.40	72.60	65.70	0.00	0.00	0.00
Darlipali_NTPC	64.50	64.20	81.90	55.50	67.00	49.20	66.90
FSTPP I & II	66.00	44.90	52.50	61.70	57.60	52.10	59.50
FSTPP-III	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
KHSTPP-II	68.70	62.70	60.50	65.80	56.00	76.50	92.40
MPL	135.80	114.20	102.00	106.90	102.30	102.50	113.30
MTPS-II	91.00	88.90	86.20	86.20	92.80	100.00	80.70
NPGC	84.20	59.40	64.50	78.50	70.30	56.50	84.50
Teesta_V	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP-I	92.70	76.40	93.00	83.60	77.10	75.80	96.40