



TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Nyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar,
Hyderabad 500 045, Telangana



**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)**



**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

REVISED ARR AND WHEELING CHARGES FOR DISTRIBUTION BUSINESS FOR FY 2025-26

- Pursuant to the ARR/Tariff filings made by the two (2) Distribution Licensees viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. No. 31&32 of 2024 respectively for determination of ARR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission has determined the ARR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, as indicated in Schedule-1, 2, 3 and Schedule-4 of this Notice.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 have been determined by the Telangana Electricity Regulatory Commission.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 shall come into effect from 01.05.2025, unless amended by the Commission.

Date: 30.04.2025
Place: Hyderabad

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGSPDCL**

Date: 30.04.2025
Place: Hanmakonda

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGNPDCL**

SCHEDULE - 1 ARR For FY 2023-24

(Rs. in crore)

Particulars	Approved
TGSPDCL	
Operation & Maintenance expenses	3560.16
Return on Capital Employed	569.35
Depreciation	828.44
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	20.20
Aggregate Revenue Requirement	4978.15
Less: Non-Tariff Income	506.76
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	19.08
Net Aggregate Revenue Requirement	4452.31
TGNPDCL	
Operation & Maintenance expenses	2516.19
Return on Capital Employed	278.10
Depreciation	355.65
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	21.01
Aggregate Revenue Requirement	3170.95
Less: Non-Tariff Income	165.48
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	2.47
Net Aggregate Revenue Requirement	3003.00

Aggregate gains or losses of APR for FY 2023-24

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL Approved	TGNPDCL Approved
2023-24	(716.05)	(1078.41)

SCHEDULE - 2

NET AGGREGATE GAINS OR LOSSES FOR 4TH CONTROL PERIOD

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL Approved	TGNPDCL Approved
2019-20	481.14	161.30
2020-21	542.68	485.74
2021-22	31.46	605.68
2022-23	(369.40)	(829.91)
2023-24	(716.05)	(1078.42)
TOTAL	(30.17)	(655.61)

SCHEDULE - 3

NET ARR APPROVED FOR DISTRIBUTION WHEELING BUSINESS FOR FY 2025-26

(Rs. in crore)

Particulars	Approved
TGSPDCL	
O&M Expenses	3717.46
Depreciation	945.95
Interest & Finance Charges on Loan	473.51
Interest on Working Capital	110.97
Return on Equity	243.79
Less:	
Non-Tariff Income	606.79
Income from Open Access Charges	1.19
Add:	
Impact of True up for Period	-30.17
Net Aggregate Revenue Requirement	4862.54
TGNPDCL	
O&M Expenses	2,607.65
Depreciation	443.60
Interest & Finance Charges on Loan	312.66
Interest on Working Capital	78.41
Return on Equity	151.92
Less:	
Non-Tariff Income	175.26
Income from Open Access Charges	3.19
Add:	
Impact of True up for Period	-655.61
Net Aggregate Revenue Requirement	2760.27

SCHEDULE - 4

Wheeling Charges for FY 2025-26

Particulars	FY: 2025-26
TGSPDCL	
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs./kVA/month)	46.58
11KV (Rs./kVA/month)	190.82
LT (Rs./kVA/month)	635.10
Short-Term	
33KV (Rs./kVA/hr)	0.0647
11KV (Rs./kVA/hr)	0.2650
LT (Rs./kVA/hr)	0.8821
TGNPDCL	
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs./kVA/month)	31.77
11KV (Rs./kVA/month)	263.64
LT (Rs./kVA/month)	777.80
Short-Term	
33KV (Rs./kVA/hr)	0.0441
11KV (Rs./kVA/hr)	0.3662
LT (Rs./kVA/hr)	1.0803

Wheeling Losses for FY 2025-26

(In %)

Particulars	FY: 2025-26
TGSPDCL	
Voltage Levels	
33 kV	3.16%
11 kV	4.04%
LT	4.85%
TGNPDCL	
33 kV	2.97%
11 kV	3.71%
LT	4.85%



TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Nyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar,
Hyderabad 500 045, Telangana



**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)**



**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

REVISED ARR AND WHEELING CHARGES FOR DISTRIBUTION BUSINESS FOR FY 2025-26

- Pursuant to the ARR/Tariff Wills made by the two (2) Distribution Licensees viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. No. 31832 of 2024 respectively for determination of APR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission has determined the APR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, as indicated in Schedule-1, 2, 3 and Schedule-4 of this Notice.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 have been determined by the Telangana Electricity Regulatory Commission.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 shall come into effect from 01.05.2025, unless amended by the Commission.

Date: 30.04.2025
Place: Hyderabad

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGSPDCL**

Date: 30.04.2025
Place: Harmakonda

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGNPDCL**

SCHEDULE - 1 ARR For FY 2023-24

(Rs. in crore)

Particulars	Approved
TGSPDCL	
Operation & Maintenance expenses	3560.16
Return on Capital Employed	569.35
Depreciation	828.44
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	20.20
Aggregate Revenue Requirement	4978.15
Less: Non-Tariff Income	506.76
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	19.08
Net Aggregate Revenue Requirement	4452.31
TGNPDCL	
Operation & Maintenance expenses	2516.19
Return on Capital Employed	278.10
Depreciation	355.63
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	21.01
Aggregate Revenue Requirement	3170.93
Less: Non-Tariff Income	165.48
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	2.47
Net Aggregate Revenue Requirement	3003.00

Aggregate gains or losses of APR for FY 2023-24

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL Approved	TGNPDCL Approved
2023-24	1716.051	1078.411

SCHEDULE - 2

NET AGGREGATE GAINS OR LOSSES FOR 4TH CONTROL PERIOD

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL Approved	TGNPDCL Approved
2019-20	481.14	161.30
2020-21	542.68	485.74
2021-22	31.46	606.68
2022-23	1369.401	1829.931
2023-24	1716.051	1078.421
TOTAL	[30.17]	[655.61]

SCHEDULE - 3 NET ARR APPROVED FOR DISTRIBUTION WHEELING BUSINESS FOR FY 2025-26

(Rs. in crore)

Particulars	TGSPDCL	TGNPDCL
O&M Expenses	3717.46	2,607.65
Depreciation	945.95	443.69
Interest & Finance Charges on Loan	473.51	312.66
Interest on Working Capital	119.97	78.43
Return on Equity	243.79	151.92
Less:		
Non-Tariff Income	606.79	175.26
Income from Open Access Charges	1.19	3.19
Add:		
Impact of True up for Period	-30.17	-655.61
Net Aggregate Revenue Requirement	4862.54	2760.27

SCHEDULE - 4

Wheeling Charges for FY 2025-26

TGSPDCL	
Particulars	FY: 2025-26
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs/kVA/month)	46.58
11KV (Rs/kVA/month)	190.82
LT (Rs/kVA/month)	630.10
Short-Term	
33KV (Rs/kVA/hr)	0.0647
11KV (Rs/kVA/hr)	0.2650
LT (Rs/kVA/hr)	0.8821
TGNPDCL	
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs/kVA/month)	31.77
11KV (Rs/kVA/month)	263.64
LT (Rs/kVA/month)	777.80
Short-Term	
33KV (Rs/kVA/hr)	0.0441
11KV (Rs/kVA/hr)	0.3662
LT (Rs/kVA/hr)	1.0803

Wheeling Losses for FY 2025-26

(In %)

TGSPDCL	
Voltage Levels	FY: 2025-26
33 kV	3.16%
11 kV	4.04%
LT	4.65%
TGNPDCL	
33 kV	2.97%
11 kV	3.71%
LT	4.65%

DIPR R.O.No.: 91-PP/AGENCY/ADVT/1/2025-26, Date: 29-04-2025.

సాక్షి

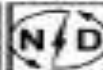
గౌరవ తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమాజ్ఞంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, G.T.S రౌండ్, చక్కాబ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

Ph : (Off) : 040-23397625 Fax:040-23397489, Email:secy@tserc.gov.in



దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
(టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)



ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
(టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

ఇన్వెంటరీ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కు నవరస చేయబడిన పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క వివరణ అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్
(A.R.R) పరిమితి పీఠిక వ్యాసం

1. మొదటి 31 మార్చి 2023 వరకు, అదన వ్యాస తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 యొక్క వార్షిక నివేదికలు సమీక్ష (APR) 4వ వియంత్రణ కాలము (FY 2019-20 నుండి 2023-24 వరకు) యొక్క మొత్తం కాపాటు / నిష్పాద (BOP) మరియు ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి పంపిణీ వ్యాపారం కోసం నియమించిన మొత్తం అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ (ARR) మరియు పీఠిక వ్యాసం కోసం చేసిన వ్యాపారం ఓ.సి. సె. 3.1, 2024 మరియు 32 / 2024 ప్రకారం, తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి కు సమీక్షించిన అనుబంధం-1.2.3 మరియు అనుబంధం-4లో సూచించిన విధంగా, ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి వార్షిక నివేదికలు సమీక్ష (APR), 4వ వియంత్రణ కాలము (FY 2019-20 నుండి 2023-24 వరకు) యొక్క కాపాటు / నిష్పాద (BOP) మరియు ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి పంపిణీ వ్యాపారం కోసం నియమించిన ARR మరియు పీఠిక వ్యాసం నిర్ణయించినవి.
2. తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు ఈ సూ. 2023-24 కు నవరస చేయబడిన పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క వివరణ అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ (ARR) మరియు పీఠిక వ్యాసం నిర్ణయించారు.
3. పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క ఈ వివరణ అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ (ARR) మరియు పీఠిక వ్యాసం ఈ సూ. 2023-24 కు 01.04.2025 నుండి అమలులోకి వచ్చేలా మరియు నియమించిన వారు నియమించినంత వరకు ఇది అమలులో ఉంటుంది.

మొ-

ప్రొఫెసర్ అంజ్ సేదేవంగి ప్రొఫెసర్
దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం : హైదరాబాద్
తేదీ : 29.04.2025

మొ-

ప్రొఫెసర్ అంజ్ సేదేవంగి ప్రొఫెసర్
ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం : హైదరాబాద్
తేదీ : 29.04.2025

అనుబంధం-I

ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరము యొక్క వివరణ అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

వివరాలు	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
GBM వార్షిక	2249.16	2214.18
విద్యుత్ పంపిణీ		
మొత్తం పంపిణీ కాపాటు	506.35	176.10
అందుతున్న	528.44	135.68
అందుతున్న విద్యుత్	0.00	0.00
ప్రభుత్వ విద్యుత్ కొనుగోలు	0.00	0.00
అదన వార్షిక	28.30	23.03
మొత్తం వివరణ అందుతున్న	4878.15	3153.88
(-) అదన వార్షిక అందుతున్న	506.79	185.68
(-) పీఠిక వ్యాపారం పంపిణీ ఆర్థిక సంవత్సరము	18.88	3.47
అదన వివరణ అందుతున్న	4442.31	3064.88

ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 - 2024 యొక్క మొత్తం కాపాటు/నిష్పాదాలు (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

ఆర్థిక సంవత్సరము	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
2023-24	(715.05)	(1075.42)

అనుబంధం-II

4వ వియంత్రణ కాలము (FY 2019-20 నుండి 2023-24 వరకు) యొక్క 4వ వియంత్రణ కాలము / నిష్పాద నియంత్రణ (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

ఆర్థిక సంవత్సరము	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
2019-20	401.14	181.56
2020-21	542.68	485.74
2021-22	51.48	895.68
2022-23	(388.40)	(828.91)
2023-24	(715.05)	(1075.42)
మొత్తం	(388.37)	(655.61)

అనుబంధం-III
ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క వివరణ అందుతున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

వివరాలు	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
కాపాటు వార్షిక	2717.66	2,407.66
అందుతున్న	945.83	463.00
అందుతున్న విద్యుత్	473.81	312.86
నిష్పాదాలు మొత్తం పై-వార్షిక	118.87	78.41
అందుతున్న కాపాటు	245.79	151.02
(-) అదన వార్షిక అందుతున్న	586.79	175.20
(-) అదన వార్షిక అందుతున్న	1.18	0.39
(+) వార్షిక వియంత్రణ కాలము యొక్క 4వ వియంత్రణ కాలము	-58.17	-685.41
నిష్పాదాలు మొత్తం	689.84	2780.27

అనుబంధం-IV
ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క వివరణ (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

వివరాలు	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
విద్యుత్ పంపిణీ		
25 kv టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	65.58	51.77
11 kv టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	199.62	265.64
LT టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	655.38	777.80
విద్యుత్ పంపిణీ		
25 kv టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	0.9647	0.9481
11 kv టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	0.2588	0.3483
LT టె.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	0.8923	1.5800

ఆర్థిక సంవత్సరము 2023-24 కి పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క వివరణ (టె.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్)

వార్షిక	టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	ఉ.త.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
25 kv	1.18%	2.97%
11 kv	4.04%	3.71%
LT	4.62%	4.02%

DPR RD No. 1074/PFAC/ADVT/12625-26, Date : 29.04.2025



TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Nyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar,
Hyderabad 500 045, Telangana



**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)**



**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

REVISED ARR AND WHEELING CHARGES FOR DISTRIBUTION BUSINESS FOR FY 2025-26

- Pursuant to the ARR/Tariff filings made by the two (2) Distribution Licensees viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. No. 31&32 of 2024 respectively for determination of APR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission has determined the APR for FY: 2023-24, EoCP of 4th Control Period (FY 2019-20 to 2023-24) and Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26, as indicated in Schedule-1,2,3 and Schedule-4 of this Notice.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 have been determined by the Telangana Electricity Regulatory Commission.
- The Revised ARR and Wheeling Charges for Distribution Business for FY 2025-26 shall come into effect from 01.05.2025, unless amended by the Commission.

Date: 30.04.2025
Place: Hyderabad

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGSPDCL**

Date: 30.04.2025
Place: Hanamkonda

Sd/-
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
TGNPDCL**

SCHEDULE - 1 ARR For FY 2023-24

(Rs. in crore)

Particulars	Approved
TGSPDCL	
Operation & Maintenance expenses	3560.16
Return on Capital Employed	569.35
Depreciation	828.44
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	20.20
Aggregate Revenue Requirement	4978.15
Less: Non-Tariff Income	506.76
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	19.08
Net Aggregate Revenue Requirement	4452.31
TGNPDCL	
Operation & Maintenance expenses	2516.19
Return on Capital Employed	278.10
Depreciation	355.65
Taxes on Income	0.00
Special appropriations	0.00
Other Expenditure	21.01
Aggregate Revenue Requirement	3170.95
Less: Non-Tariff Income	165.48
Less: Revenue from Captive OA (Wheeling Charges)	2.47
Net Aggregate Revenue Requirement	3003.00

Aggregate gains or losses of APR for FY 2023-24

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL	TGNPDCL
	Approved	Approved
2023-24	(716.05)	(1078.41)

SCHEDULE - 2

NET AGGREGATE GAINS OR LOSSES FOR 4TH CONTROL PERIOD

(Rs. in crore)

Financial Year	TGSPDCL	TGNPDCL
	Approved	Approved
2019-20	481.14	161.30
2020-21	542.68	485.74
2021-22	31.46	605.68
2022-23	(369.40)	(829.91)
2023-24	(716.05)	(1078.42)
TOTAL	(30.17)	(655.61)

SCHEDULE - 3

NET ARR APPROVED FOR DISTRIBUTION WHEELING BUSINESS FOR FY 2025-26

(Rs. in crore)

Particulars	TGSPDCL	TGNPDCL
O&M Expenses	3717.46	2,607.65
Depreciation	945.95	443.69
Interest & Finance Charges on Loan	473.51	312.66
Interest on Working Capital	119.97	78.41
Return on Equity	243.79	151.92
Less:		
Non-Tariff Income	606.79	175.26
Income from Open Access Charges	1.19	3.19
Add:		
Impact of True up for Period	-30.17	-655.61
Net Aggregate Revenue Requirement	4862.54	2760.27

SCHEDULE - 4

Wheeling Charges for FY 2025-26

TGSPDCL	
Particulars	FY: 2025-26
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs./kVA/month)	46.58
11KV (Rs./kVA/month)	190.82
LT (Rs./kVA/month)	638.10
Short-Term	
33KV (Rs./kVA/hr)	0.0647
11KV (Rs./kVA/hr)	0.2650
LT (Rs./kVA/hr)	0.8821
TGNPDCL	
Long-Term & Medium - Term	
33KV (Rs./kVA/month)	31.77
11KV (Rs./kVA/month)	263.64
LT (Rs./kVA/month)	777.80
Short-Term	
33KV (Rs./kVA/hr)	0.0441
11KV (Rs./kVA/hr)	0.3662
LT (Rs./kVA/hr)	1.0803

Wheeling Losses for FY 2025-26

(in %)

TGSPDCL	
Voltage Levels	FY: 2025-26
33 KV	3.16%
11 KV	4.04%
LT	4.65%
TGNPDCL	
33 KV	2.97%
11 KV	3.71%
LT	4.65%