

# THE HINDU

## BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyamtran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad- 500 045



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



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

### PUBLIC NOTICE

Notice is hereby given, that Commission Secretary, TGERC directed the licensees to publish the corrigendum to the public notice dated 20.09.2024 immediately to the schedules I & II of Aggregate Revenue Requirement (ARR) & Wheeling Tariff proposals of Distribution Business for 5th Control Period i.e., FY2024-25 to FY2028-29, in O.P. No.12 of 2024 (TGSPDCL) & O.P. No.13 of 2024 (TGNPDCL) as per MYT Regulation No.2 of 2023. The Revised Schedule -I & II are published below.

### SCHEDULE - I

#### Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGSPDCL

(Figures in Rs. Crores)

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	3521	3795	4773	5145	5542
2	Depreciation	876	1085	1373	1712	2079
3	Interest and finance charges on Loan	481	639	675	1145	1419
4	Interest on working capital	122	138	175	201	229
5	Return on Equity	236	361	527	724	937
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>5240</b>	<b>6617</b>	<b>7723</b>	<b>8928</b>	<b>10287</b>
6	Income from Open Access charges	1	1	1	1	1
7	Non-Tariff income	138	141	144	147	150
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A)-(6+7+8)</b>	<b>5100</b>	<b>5875</b>	<b>7578</b>	<b>8780</b>	<b>10056</b>

#### Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGNPDCL

(Figures in Rs. Crores)

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	2627	2823	3526	3791	4075
2	Depreciation	367	462	561	711	860
3	Interest and finance charges on Loan	320	405	505	617	721
4	Interest on working capital	78	87	109	121	135
5	Return on Equity	95	142	200	270	342
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>3587</b>	<b>3919</b>	<b>4821</b>	<b>5511</b>	<b>6133</b>
6	Income from Open Access charges	6	7	9	11	12
7	Non-Tariff income	172	175	179	182	186
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A)-(6+7+8)</b>	<b>3329</b>	<b>3737</b>	<b>4733</b>	<b>5318</b>	<b>5935</b>

### SCHEDULE - II

#### Wheeling Tariffs and Wheeling Losses for FY 2024-25 to FY 2028-29

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>Wheeling Losses</b>						
1	Wheeling Losses of TGSPDCL (Aggregate)	11.49	11.29	11.30	11.21	11.12
2	Wheeling Losses of TGNPDCL (Aggregate)	11.01	10.91	10.82	10.73	10.64
<b>Wheeling Charges</b>						
1	Wheeling charges of TGSPDCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	397	428	517	561	602
2	Wheeling Charges of TGNPDCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	732	790	965	1049	1128

Sd/-  
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited  
Place: Hyderabad  
Dated: 26.09.2024

Sd/-  
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited  
Place: Hanamakonda  
Dated: 26.09.2024

# SIASAT

کی۔ سید جسٹس امام کوڑے نے بیان کیا اور ایماز کوڑے نے ان کے ساتھ مناسب اصلاحیں کریں گے۔۔۔ سٹاف کو ہوا کا پانی کا کھلم کھلو دینا اگے بڑھانی۔

**اعتیہ مقابلہ**  
 میڈرہ پاؤ۔ 25۔  
 جمعیہ پاشاہ کی عمرانی  
 بیٹے اعتیہ مقابلہ پر  
 عبدالقیوم شاہ کراوات



میڈرہ پاؤ۔ 25۔  
 شاہ محمد عادل الدین جو  
 پاپا کی اطلاع کے سوا  
 شفیق الدین چٹیدی فر  
 شاہ محمد عادل الدین چٹیدی  
 بارگاہ شیخ روکن کا ممبر  
 ہو گیا۔ نماز جنازہ 26  
 کی اور تہنیں احاطہ  
 شہر کو بعد نماز عصر  
 پسماندگان میں الیہ  
 ہیں۔ مزید تفصیلات۔  
 جناب  
 ستمبر 2024 کو دلف  
 بروز ہفتہ 21 ستمبر کو  
 کالونی جہاں نماز میں  
 منقلب فقیر کئی قبرستان  
 میں آئی۔ مزید تفصیلات  
 8688410632  
 جناب شیخ  
 بعد نماز فجر انتقال ہوا  
 تھیں۔ نماز جنازہ بعد  
 پورہ میں محل میں آئی  
 ہے۔ مزید تفصیلات  
 9885657190

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION Vidyut Nyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad- 500 045						
SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGSPOCL)		NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGNPOCL)				
<b>PUBLIC NOTICE</b>						
Notice is hereby given, that Commission Secretary, TGERC directed the licensees to publish the corrigendum to the public notice dated 20.09.2024 immediately to the schedules I & II of Aggregate Revenue Requirement (ARR) & Wheeling Tariff proposals of Distribution Business for 5th Control Period i.e., FY2024-25 to FY2028-29, in O.P. No.12 of 2024 (TGSPOCL) & O.P. No.13 of 2024 (TGNPOCL) as per MYT Regulation No.2 of 2023. The Revised Schedule-I & II are published below.						
<b>SCHEDULE - I</b>						
<b>Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGSPOCL</b>						
(Rupees in Rs. Crores)						
Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	3521	3735	4173	5145	5562
2	Depreciation	879	9385	1373	1712	2079
3	Interest and finance charges on Loan	481	639	876	1145	1419
4	Interest on working capital	122	138	176	201	229
5	Return on Equity	238	381	507	754	937
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>5240</b>	<b>6817</b>	<b>7723</b>	<b>8928</b>	<b>10297</b>
6	Income from Open Access charges	1	1	1	1	1
7	Non-Tariff income	138	141	144	147	150
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A-(6+7+8))</b>	<b>5100</b>	<b>5875</b>	<b>7578</b>	<b>8780</b>	<b>10096</b>
<b>Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGNPOCL</b>						
(Rupees in Rs. Crores)						
Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	2627	3023	3526	3791	4075
2	Depreciation	387	462	581	711	860
3	Interest and finance charges on Loan	323	405	505	617	721
4	Interest on working capital	78	87	109	121	135
5	Return on Equity	95	142	200	270	342
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>3507</b>	<b>3919</b>	<b>4821</b>	<b>5511</b>	<b>6133</b>
6	Income from Open Access charges	8	7	9	11	12
7	Non-Tariff income	172	175	179	182	186
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A-(6+7+8))</b>	<b>3329</b>	<b>3737</b>	<b>4733</b>	<b>5318</b>	<b>5935</b>
<b>SCHEDULE - II</b>						
<b>Wheeling Tariffs and Wheeling Losses for FY 2024-25 to FY 2028-29</b>						
Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>Wheeling Losses</b>						
1	Wheeling Losses of TGSPOCL (Aggregate)	11.48	11.39	11.30	11.21	11.12
2	Wheeling Losses of TGNPOCL (Aggregate)	11.01	10.91	10.80	10.73	10.64
<b>Wheeling Charges</b>						
1	Wheeling charges of TGSPOCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	397	428	517	581	602
2	Wheeling Charges of TGNPOCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	732	793	968	1049	1128
Sd/- <b>CHAIRMAN &amp; MANAGING DIRECTOR</b> Southern Power Distribution Company of Telangana Limited Place: Hyderabad Date: 26.09.2024			Sd/- <b>CHAIRMAN &amp; MANAGING DIRECTOR</b> Northern Power Distribution Company of Telangana Limited Place: Hanamkonda Date: 26.09.2024			
R.O. No. 441-PP/CL-AGENCY/ADY/T/10024-25						

# DECCAN CHRONICLE

## BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad- 500 045



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



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

### PUBLIC NOTICE

Notice is hereby given, that Commission Secretary, TGERC directed the licensees to publish the corrigendum to the public notice dated 20.09.2024 immediately to the schedules I & II of Aggregate Revenue Requirement (ARR) & Wheeling Tariff proposals of Distribution Business for 5th Control Period i.e., FY2024-25 to FY2028-29, in O.P. No.12 of 2024 (TGSPDCL) & O.P. No.13 of 2024 (TGNPDCL) as per MYT Regulation No.2 of 2023. The Revised Schedule-I & II are published below:

### SCHEDULE - I

#### Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGSPDCL

(Figures in Rs. Crores)

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	3521	3795	4773	5145	5542
2	Depreciation	878	1055	1373	1712	2079
3	Interest and finance charges on Loan	481	639	875	1145	1419
4	Interest on working capital	122	138	175	201	229
5	Return on Equity	238	361	527	724	937
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>5240</b>	<b>6817</b>	<b>7723</b>	<b>8928</b>	<b>10207</b>
6	Income from Open Access charges	1	1	1	1	1
7	Non-Tariff income	138	141	144	147	150
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A)-(6+7+8)</b>	<b>5100</b>	<b>5875</b>	<b>7578</b>	<b>8780</b>	<b>10056</b>

#### Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of Distribution Business for TGNPDCL

(Figures in Rs. Crores)

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	Operation & Maintenance Expenses	2627	2823	3526	3791	4075
2	Depreciation	387	462	581	711	860
3	Interest and finance charges on Loan	320	405	505	617	721
4	Interest on working capital	78	87	109	121	135
5	Return on Equity	95	142	200	270	342
	<b>Total Gross ARR (A)</b>	<b>3507</b>	<b>3919</b>	<b>4921</b>	<b>5511</b>	<b>6133</b>
6	Income from Open Access charges	6	7	9	11	12
7	Non-Tariff income	172	175	179	182	186
8	Income from Other Business	0	0	0	0	0
	<b>Net Distribution ARR (B) = (A)-(6+7+8)</b>	<b>3329</b>	<b>3737</b>	<b>4733</b>	<b>5318</b>	<b>5935</b>

### SCHEDULE - II

#### Wheeling Tariffs and Wheeling Losses for FY 2024-25 to FY 2028-29

Sl.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>Wheeling Losses</b>						
1	Wheeling Losses of TGSPDCL (Aggregate)	11.49	11.39	11.30	11.21	11.12
2	Wheeling Losses of TGNPDCL (Aggregate)	11.01	10.91	10.82	10.73	10.64
<b>Wheeling Charges</b>						
1	Wheeling charges of TGSPDCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	397	428	517	561	602
2	Wheeling Charges of TGNPDCL (Aggregate) (Rs./KVA/Month)	732	793	968	1049	1128

Sd/-  
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited  
Place: Hyderabad  
Dated: 26.09.2024

Sd/-  
**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited  
Place: Hanamakonda  
Dated: 25.09.2024

**గౌరవనీయులైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో  
విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, G.T.S కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045**

 <b>దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL)</b>	 <b>ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)</b>
--	---

**బహిరంగ ప్రకటన**

పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క ఎలర్ ఆర్ మరియు వీరింగ్ టారిఫ్ ఫైలింగ్ పై O.P. నెం.12/2024 మరియు 13/2024 (టీజిఎస్పిడిసీఎల్ మరియు టీజిఎన్పిడిసీఎల్) యొక్క అనుబంధం - I మరియు II లకు వెంటనే 20.09.2024 నాటి వచ్చిన సోటిసుకు సవరణను ప్రచురించాలని కమిషన్ సెక్రటరీ, TGERC టైమ్స్ కులాచలను అదేశించడమైంది. తదనుగుణంగా 5వ నియంత్రణ కాలానికి అనగా, FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు, 2023 MYT పోస్ట్ లెవెల్ నెం.2 ప్రకారం సవరించిన అనుబంధం-I మరియు IIని క్రింద ప్రచురించబడ్డాయి.

**అనుబంధం - I**  
టీజిఎస్పిడిసీఎల్ యొక్క ఆర్థిక సం॥ 2024-25 నుండి ఆర్థిక సం॥ 2028-29 వరకు నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత (ఎలర్ ఆర్)  
(డా. కోల్లడో)

విద్యుత్ అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>అంచనాలు</b>					
ఓ. & ఎం లార్జీలు	3521	3795	4773	5145	5542
తరుగుదల	878	1085	1373	1712	2079
అప్పుపై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక లార్జీలు	481	639	875	1145	1419
నిర్వహణ మోడలరీసం పై వడ్డీ	122	138	175	201	229
డెవలప్ మెంట్ లార్జీలు	238	361	527	724	937
<b>మూల నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత</b>	<b>5240</b>	<b>6017</b>	<b>7723</b>	<b>8928</b>	<b>10207</b>
తగ్గించు (-)					
ఓపెన్ యాక్సిస్ లార్జీలు నుండి అదాయం	1	1	1	1	1
టారిఫ్ తర అదాయం	138	141	144	147	150
<b>నికర నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత</b>	<b>5100</b>	<b>5875</b>	<b>7578</b>	<b>8780</b>	<b>10056</b>

**టీజిఎన్పిడిసీఎల్ యొక్క ఆర్థిక సం॥ 2024-25 నుండి ఆర్థిక సం॥ 2028-29 వరకు  
నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత (ఎలర్ ఆర్)**  
(డా. కోల్లడో)

విద్యుత్ అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>అంచనాలు</b>					
ఓ. & ఎం లార్జీలు	2,627	2,823	3,526	3,791	4,075
తరుగుదల	387	462	581	711	860
అప్పుపై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక లార్జీలు	320	405	505	617	721
నిర్వహణ మోడలరీసం పై వడ్డీ	78	87	109	121	135
డెవలప్ మెంట్ లార్జీలు	95	142	200	270	342
<b>మూల నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత</b>	<b>3,507</b>	<b>3,919</b>	<b>4,921</b>	<b>5,511</b>	<b>6,133</b>
తగ్గించు (-)					
ఓపెన్ యాక్సిస్ లార్జీలు నుండి అదాయం	6	7	9	11	12
టారిఫ్ తర అదాయం	172	175	179	182	186
<b>నికర నడుగ్ అదాయ అవశ్యకత</b>	<b>3,329</b>	<b>3,737</b>	<b>4,733</b>	<b>5,318</b>	<b>5,935</b>

**అనుబంధం - II**  
ఆర్థిక సం॥ 2024-25 నుండి ఆర్థిక సం॥ 2028-29 వరకు ప్రతిపాదించిన వీరింగ్ టారిఫ్ మరియు పంపిణీ సస్ట్రోలు

వివరములు	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
<b>A. నడుగ్ వీరింగ్ లార్జీలు (డా. / తె.వి.ఎ/వెం)</b>					
వీరింగ్ లార్జీలు (టీజిఎస్పిడిసీఎల్)	397	428	517	561	602
వీరింగ్ లార్జీలు (టీజిఎన్పిడిసీఎల్)	732	793	968	1049	1128
<b>B. నడుగ్ పంపిణీ సస్ట్రోలు తగ్గించుకొనే శ్రమం (%)</b>					
టీజిఎస్పిడిసీఎల్	11.49%	11.39%	11.30%	11.21%	11.12%
టీజిఎన్పిడిసీఎల్	11.01%	10.91%	10.82%	10.73%	10.64%

సం / -  
వైద్యుత్ మరియు వేరేటెంగ్ ట్రాన్సిమిషన్  
టీజిఎస్పిడిసీఎల్, హైదరాబాద్  
తేది: 26.09.2024

సం / -  
వైద్యుత్ మరియు వేరేటెంగ్ ట్రాన్సిమిషన్  
టీజిఎన్పిడిసీఎల్, బాబాసాహెబ్ అంబేద్కర్  
తేది: 26.09.2024

DIPR R.O.No. 4591-PP/CL/ADVT/1/2024-25, Dt. 25-09-2024

విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు

# ఈనాడు

<b>గౌరవనీయుడైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో</b> <b>విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, G.T.S కాంపి, కళ్యాణ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045</b>					
	<b>తక్షణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ</b> <b>(TGSPDCL)</b>		<b>ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ</b> <b>(TGNPDCL)</b>		
<b>అవకాశం ప్రకటన</b>					
<p>పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క ఎలెక్ట్రీక్ మరియు వీరింగ్ భారీ పైలెంట్లపై O.P. నెం.12/2024 మరియు 13/2024 ప్రకటనపై దీనిపై మరియు దీనిపై దీనిపై యొక్క అనుబంధం - I మరియు II లకు వెంటనే 20.09.2024 నాటి వరకు పోటీలును నివారించు ప్రయత్నం చేయాలని తెలియజేసి, TGERC ప్రకటనలకు అనుగుణంగా ఉండటం కోసం నియంత్రణ కార్యకర్తల అనుబంధం, FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు, 2023 MYT పోస్ట్ బిడ్ నెం. 2 ప్రకారం పనిని నిర్వహించాలని మరియు III క్రింద ప్రకటించబడ్డాయి.</p> <p style="text-align: center;"><b>అవకాశం - I</b></p> <p style="text-align: right;">(దా. కోర్సులో)</p>					
<b>తక్షణ పంపిణీ యొక్క ఆర్డర్ నెం. 2024-25 నుండి ఆర్డర్ నెం. 2028-29 వరకు సమగ్ర అవకాశం (ఎలెక్ట్రీక్)</b>					
<b>భద్రా అంశం</b>	<b>2024-25</b>	<b>2025-26</b>	<b>2026-27</b>	<b>2027-28</b>	<b>2028-29</b>
<b>అంశాలు</b>					
ఓ. & ఎం. లాక్సులు	3521	3795	4773	5145	5542
తయారీ	878	1085	1373	1712	2079
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్డర్ లాక్సులు	481	639	875	1145	1419
నిర్మాణ మూలధనం పై వడ్డీ	123	138	175	201	229
ఇంజనీరింగ్ లాబర్	238	361	527	724	937
<b>మొత్తం సమగ్ర అవకాశం అవకాశం</b>	<b>5240</b>	<b>6017</b>	<b>7723</b>	<b>8928</b>	<b>10297</b>
తగ్గింపు (-)					
ఓ.ఎం. యాక్టివ్ లాక్సుల నుండి అవకాశం	1	1	1	1	1
భారీ పని అవకాశం	338	141	144	147	150
<b>నికర సమగ్ర అవకాశం అవకాశం</b>	<b>5100</b>	<b>5875</b>	<b>7578</b>	<b>8760</b>	<b>10056</b>
<b>తక్షణ పంపిణీ యొక్క ఆర్డర్ నెం. 2024-25 నుండి ఆర్డర్ నెం. 2028-29 వరకు సమగ్ర అవకాశం (ఎలెక్ట్రీక్)</b>					
(దా. కోర్సులో)					
<b>భద్రా అంశం</b>	<b>2024-25</b>	<b>2025-26</b>	<b>2026-27</b>	<b>2027-28</b>	<b>2028-29</b>
<b>అంశాలు</b>					
ఓ. & ఎం. లాక్సులు	2,627	2,825	3,526	3,791	4,075
తయారీ	387	462	561	711	860
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్డర్ లాక్సులు	320	405	505	617	721
నిర్మాణ మూలధనం పై వడ్డీ	78	87	109	121	135
ఇంజనీరింగ్ లాబర్	95	142	200	270	342
<b>మొత్తం సమగ్ర అవకాశం అవకాశం</b>	<b>3,507</b>	<b>3,919</b>	<b>4,921</b>	<b>5,511</b>	<b>6,133</b>
తగ్గింపు (-)					
ఓ.ఎం. యాక్టివ్ లాక్సుల నుండి అవకాశం	6	7	9	11	12
భారీ పని అవకాశం	372	175	179	182	186
<b>నికర సమగ్ర అవకాశం అవకాశం</b>	<b>3,329</b>	<b>3,737</b>	<b>4,793</b>	<b>5,318</b>	<b>5,915</b>
<b>అవకాశం - II</b>					
<b>ఆర్డర్ నెం. 2024-25 నుండి ఆర్డర్ నెం. 2028-29 వరకు ప్రకటించబడిన వీరింగ్</b> <b>భారీ మరియు పంపిణీ పని</b>					
<b>వివరాలు</b>	<b>2024-25</b>	<b>2025-26</b>	<b>2026-27</b>	<b>2027-28</b>	<b>2028-29</b>
<b>A. సమగ్ర వీరింగ్ లాక్సులు (దా./కె.పి.ఎ/నెం)</b>					
వీరింగ్ లాక్సులు (తక్షణ పంపిణీ)	397	428	517	561	602
వీరింగ్ లాక్సులు (తక్షణ పంపిణీ)	732	793	968	1049	1128
<b>B. సమగ్ర పంపిణీ పని తగ్గింపు శాతం (%)</b>					
తక్షణ పంపిణీ	11.49%	11.39%	11.30%	11.21%	11.12%
తక్షణ పంపిణీ	11.01%	10.91%	10.82%	10.73%	10.64%
సె/- ప్రధాన మరియు పంపిణీ ప్రాధికారం హైదరాబాద్, తెలంగాణ పి: 50 00 3924					
సె/- ప్రధాన మరియు పంపిణీ ప్రాధికారం హైదరాబాద్, తెలంగాణ పి: 50 00 3924					
DIPR R.O.No. 4591-PP/CL/ADVT/1/2024-25. Dt: 25-09-2024					

