



Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan
Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
Republik Indonesia

PEMBERIAN STIMULUS COVID-19 MELALUI KERINGANAN TAGIHAN LISTRIK

Jakarta, 18 Agustus 2020



gatrik.esdm.go.id



Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan



@infogatrik



Info Gatrik

FILOSOFI

DISKON TARIF TENAGA LISTRIK SERTA PEMBEBASAN PENERAPAN KETENTUAN REKENING MINIMUM DAN PEMBEBASAN BIAYA BEBAN/ABONEMEN



SALINAN

UNDANG-UNDANG REPUBLIK INDONESIA

NOMOR 2 TAHUN 2020

TENTANG

PENETAPAN PERATURAN PEMERINTAH PENGANTI UNDANG-UNDANG
NOMOR 1 TAHUN 2020 TENTANG KEBIJAKAN KEUANGAN NEGARA
DAN STABILITAS SISTEM KEUANGAN UNTUK PENANGANAN
PANDEMI CORONA VIRUS DISEASE 2019 (COVID-19) DAN/ATAU
DALAM RANGKA MENGHADAPI ANCAMAN YANG MEMBAHAYAKAN
PEREKONOMIAN NASIONAL DAN/ATAU STABILITAS SISTEM KEUANGAN
MENJADI UNDANG-UNDANG

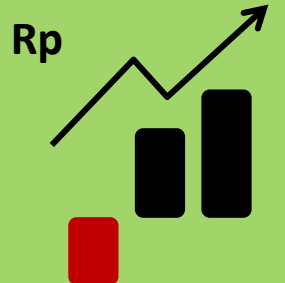
1

*Social Safety
Net*

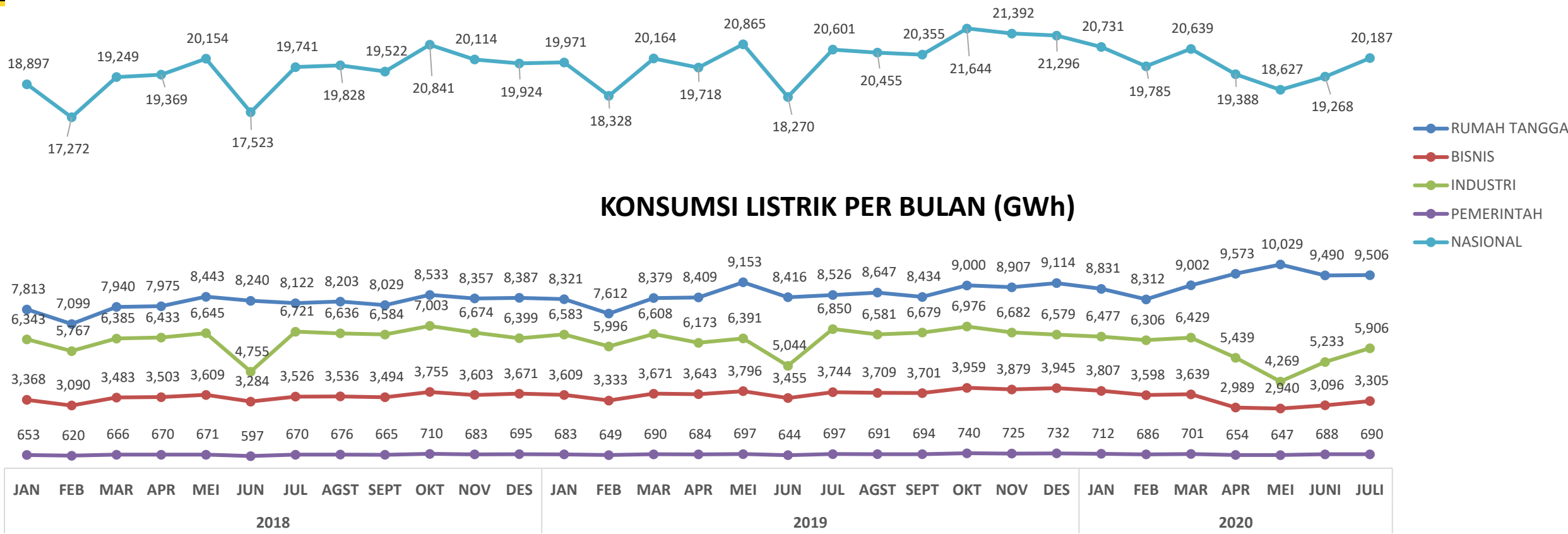


2

Program
Pemulihan
Ekonomi
Nasional



TREN KONSUMSI LISTRIK BULANAN 2018 S.D. JULI 2020



Sektor Pelanggan	Tahun 2018		Tahun 2019		D yoy	s.d. Juli 2019		s.d. Juli 2020		D yoy
	(TWh)	%	(TWh)	%		(TWh)	%	(TWh)	%	
Rumah Tangga	97,14	41,79%	102,92	42,34%	5,94%	58,82	42,65%	64,74	46,70%	10,08%
Bisnis	41,92	18,04%	44,44	18,28%	6,01%	25,25	18,31%	23,38	16,86%	-7,43%
Industri	76,34	32,85%	77,14	31,74%	1,04%	43,64	31,65%	40,06	28,90%	-8,22%
Sosial	7,73	3,32%	8,55	3,52%	10,71%	4,75	3,44%	4,67	3,37%	-1,64%
Pemerintah	7,98	3,43%	8,33	3,43%	4,41%	4,74	3,44%	4,78	3,45%	0,71%
Lainnya (T,C,L)	1,32	0,57%	1,68	0,69%	26,74%	0,72	0,52%	1,00	0,72%	40,16%
Total	232,43	100%	243,06	100%	4,57%	137,92	100%	138,63	100%	0,51%

PERKEMBANGAN PENJUALAN TENAGA LISTRIK PT PLN (PERSERO)

Periode	Penjualan (TWh)									
	2016	%	2017	%	2018	%	2019	%	2020	%
Januari	17,57	7,53%	18,26	3,91%	18,89	3,45%	19,97	5,69%	20,73	3,80%
Februari	16,52	10,41%	16,62	0,55%	17,27	3,91%	18,33	6,11%	19,78	7,95%
Maret	17,87	6,73%	18,59	4,01%	19,25	3,55%	20,16	4,75%	20,64	2,36%
April	17,78	7,58%	18,03	1,40%	19,37	7,43%	19,72	1,80%	19,39	-1,67%
Mei	18,27	8,58%	18,82	3,02%	20,15	7,07%	20,87	3,53%	18,63	-10,73%
Juni	17,95	6,36%	17,10	-4,72%	17,52	2,46%	18,27	4,27%	19,27	5,46%
Juli	16,47	4,88%	18,39	11,64%	19,74	7,34%	20,60	4,35%	20,19	-2,01%
Agustus	18,32	7,66%	19,19	4,78%	19,83	3,34%	20,45	3,16%	-	-
September	17,89	5,25%	18,59	3,90%	19,52	5,00%	20,36	4,27%	-	-
Oktober	18,45	4,22%	19,67	6,63%	20,84	5,95%	21,64	3,85%	-	-
November	18,12	3,54%	19,02	4,93%	20,11	5,73%	21,39	6,35%	-	-
Desember	18,24	4,83%	18,79	3,03%	19,92	6,01%	21,30	6,89%	-	-
Total	213,46	6,41%	221,07	3,57%	232,43	5,14%	243,06	4,57%	138,63	0,51%



EVALUASI KONSUMSI LISTRIK PT PLN (PERSERO) – PER WILAYAH

No	Wilayah	KONSUMSI (GWh)								Juli 2020 vs Juli 2019	Juli 2020 vs Jan 2020
		Juli 2019	Januari 2020	Februari 2020	Maret 2020	April 2020	Mei 2020	Juni 2020	Juli 2020		
1	Wilayah N A D	240,4	239,1	224,7	244,2	262,4	252,1	252,4	252,9	5,22%	5,78%
2	Wilayah Sumut	936,7	931,5	897,6	956,5	921,9	906,7	932,5	948,7	1,27%	1,84%
3	Wilayah Sumbar	283,4	297,8	273,3	287,2	267,1	281,6	276,6	291,0	2,69%	-2,28%
4	Wilayah Riau	476,1	488,1	463,9	496,7	474,9	500,5	483,2	494,0	3,76%	1,20%
5	Wilayah S2JB	693,1	690,7	658,9	698,3	689,1	693,7	686,8	697,4	0,62%	0,97%
6	Wilayah Babel	101,1	98,7	95,3	104,4	99,2	101,2	98,0	101,1	-0,01%	2,43%
7	Wilayah Lampung	390,4	394,8	378,7	422,5	409,1	417,0	403,6	421,9	8,05%	6,85%
8	Wilayah Kalbar	220,8	221,3	212,0	227,6	230,9	234,3	226,2	227,6	3,06%	2,83%
9	Wilayah Kalselteng	349,3	361,2	348,3	374,4	368,8	379,1	362,9	366,1	4,82%	1,36%
10	Wilayah Kaltim	328,3	349,4	334,5	353,5	347,2	345,2	336,3	335,1	2,08%	-4,10%
SUMATERA DAN KALIMANTAN		4.019,5	4.072,6	3.887,4	4.165,3	4.070,6	4.111,4	4.058,5	4.135,6	2,89%	1,55%
11	Wilayah Suluttenggo	291,5	308,7	293,8	312,8	312,4	320,3	309,0	310,9	6,68%	0,72%
12	Wilayah Sulselra	599,9	632,8	602,6	628,4	613,6	610,5	584,2	605,3	0,89%	-4,35%
13	Wilayah Maluku	84,5	96,5	92,3	96,7	97,5	98,0	91,8	92,3	9,35%	-4,28%
14	Wilayah Papua	126,1	140,0	135,6	141,9	138,3	140,7	137,1	138,3	9,71%	-1,24%
15	Wilayah NTB	157,1	178,5	170,1	177,1	187,7	184,6	177,1	177,2	12,78%	-0,74%
16	Wilayah NTT	79,2	89,3	87,0	90,6	95,7	93,8	93,4	96,1	21,33%	7,71%
SULAWESI, MALUKU, PAPUA & NUSA TENGGARA		1.338,3	1.445,8	1.381,5	1.447,6	1.445,2	1.447,8	1.392,5	1.420,2	6,12%	-1,77%
17	Distribusi Bali	441,6	540,4	484,7	480,3	394,9	389,4	362,8	361,3	-18,17%	-33,14%
18	Distribusi Jatim	3.117,2	3.204,5	3.050,4	3.194,6	3.091,1	2.932,0	3.001,8	3.130,8	0,43%	-2,30%
19	Distribusi Jateng	2.324,1	2.399,1	2.270,9	2.366,9	2.302,4	2.156,3	2.248,4	2.379,6	2,39%	-0,81%
20	Distribusi Jabar	4.383,8	4.322,6	4.139,7	4.298,9	3.856,1	3.621,2	3.865,5	4.145,5	-5,43%	-4,10%
21	Distribusi Jaya & Tgr	2.917,1	2.793,7	2.663,7	2.776,2	2.488,2	2.440,1	2.636,7	2.746,8	-5,84%	-1,68%
22	Distribusi Banten	2.059,3	1.952,5	1.906,5	1.909,6	1.739,7	1.528,4	1.702,3	1.867,6	-9,31%	-4,35%
JAWA, MADURA & BALI		15.243,1	15.212,8	14.515,9	15.026,4	13.872,3	13.067,4	13.817,4	14.631,7	-4,01%	-3,82%
GRAND TOTAL		20.600,8	20.731,2	19.784,8	20.639,3	19.388,1	18.626,7	19.268,4	20.187,5	-2,01%	-2,62%

Cat: Target Growth 2020 adalah 6,55%



EVALUASI KONSUMSI LISTRIK PT PLN (PERSERO) – PER GOL TARIF

Golongan Pelanggan	2019 (GWh)	2020 (GWh)							Jan 2020 vs Jan 2019	Feb 2020 vs Feb 2019	Maret 2020 vs Maret 2019	April 2020 vs April 2019	Mei 2020 vs Mei 2019	Juni 2020 vs Juni 2019	Juli 2020 vs Juni 2019	Juli 2020 vs Jan 2020
	Juli	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli								
S.1 / 220 VA	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-62,84%	-62,77%	-50,60%	-50,78%	-51,52%	-50,96%	-50,98%	-0,34%
S.2 / 450 VA	31,75	32,05	30,65	31,55	30,39	35,62	32,06	32,30	3,51%	8,05%	2,63%	-2,59%	-1,91%	-4,85%	1,73%	0,76%
S.2 / 900 VA	53,57	55,60	53,12	55,38	51,38	56,64	53,04	54,45	8,73%	12,41%	6,81%	-2,01%	-3,23%	-0,48%	1,64%	-2,06%
S.2 / 1.300 VA	32,73	34,75	33,88	35,22	32,00	33,67	31,61	33,38	6,47%	10,87%	5,53%	-3,27%	-6,31%	0,53%	1,98%	-3,95%
S.2 / 2.200 VA	31,17	33,94	33,51	34,73	30,31	30,67	29,26	31,34	8,71%	12,58%	5,72%	-5,83%	-10,79%	-0,15%	0,52%	-7,66%
S.2 / 3.500 s/d 200 kVA	287,66	326,64	326,13	311,19	242,22	234,86	242,33	258,70	11,30%	15,24%	0,01%	-20,23%	-23,79%	-2,74%	-10,07%	-20,80%
S.3 > 200 kVA	239,44	260,49	250,74	254,39	216,17	218,38	229,16	234,60	9,00%	12,10%	2,06%	-13,09%	-13,36%	6,20%	-2,02%	-9,94%
SOSIAL	676,39	743,50	728,05	722,48	602,50	609,87	617,49	644,80	9,58%	13,28%	1,86%	-14,09%	-15,93%	0,78%	-4,67%	-13,28%
R.1 / 450 VA	2.025,17	2.088,92	1.947,36	2.073,61	2.552,41	2.552,89	2.447,46	2.435,83	2,80%	5,97%	3,41%	27,70%	19,26%	17,92%	20,28%	16,61%
R.1 / 900 VA	746,77	802,08	752,79	814,27	894,92	934,43	890,09	910,83	14,66%	18,74%	16,27%	27,34%	4,31%	17,97%	21,97%	13,56%
R.1M / 900 VA	2.305,62	2.374,06	2.227,47	2.410,41	2.407,11	2.592,89	2.405,02	2.406,66	3,96%	7,30%	5,02%	5,09%	5,84%	5,28%	4,38%	1,37%
R.1 / 1.300 VA	1.642,29	1.695,09	1.599,15	1.754,02	1.763,52	1.880,04	1.768,08	1.763,38	6,82%	9,78%	8,64%	8,54%	7,79%	11,95%	7,37%	4,03%
R.1 / 2.200 VA	844,06	871,21	824,43	907,62	923,29	985,27	930,46	925,39	7,55%	9,79%	9,61%	9,73%	9,25%	14,01%	9,64%	6,22%
R.2 / > 3.500 s/d 5.500 VA	603,57	625,60	600,40	658,27	663,03	701,98	673,30	680,11	9,91%	12,39%	12,18%	10,97%	8,87%	17,47%	12,68%	8,71%
R.3 / 6.600 VA ke atas	358,08	373,81	360,10	383,55	368,58	381,09	375,76	384,20	10,13%	11,72%	9,92%	4,33%	1,39%	12,78%	7,29%	2,78%
RUMAH TANGGA	8.525,57	8.830,77	8.311,69	9.001,74	9.572,86	10.028,59	9.490,17	9.506,40	6,13%	9,20%	7,43%	13,84%	9,57%	12,76%	11,50%	7,65%
B.1 / 450 VA	31,76	32,91	31,03	32,74	32,29	49,65	46,63	46,48	3,59%	6,66%	4,10%	2,61%	48,54%	48,38%	46,33%	41,23%
B.1 / 900 VA	103,77	102,16	97,74	103,61	98,69	101,61	98,63	101,59	-1,34%	2,89%	-1,44%	-5,93%	-8,22%	-0,46%	-2,10%	-0,56%
B.1 / 1.300 VA	113,03	113,52	107,74	115,69	109,77	111,71	108,40	112,23	1,44%	4,27%	1,26%	-3,23%	-6,86%	2,35%	-0,70%	-1,13%
B.1 / 2.200 s/d 5.500 VA	386,38	383,07	369,75	395,59	366,66	365,96	366,24	386,07	5,42%	9,83%	5,21%	-1,97%	-8,05%	4,66%	-0,08%	0,78%
B.2 / 6.600 s/d 200 kVA	1.515,74	1.569,24	1.496,00	1.536,64	1.360,32	1.322,73	1.368,61	1.445,68	7,71%	10,50%	3,34%	-7,46%	-13,41%	-1,26%	-4,62%	-7,87%
B.3 / > 200 kVA	1.593,08	1.606,53	1.495,94	1.455,02	1.021,00	988,01	1.107,78	1.213,42	4,23%	5,74%	-6,59%	-34,10%	-38,49%	-25,27%	-23,83%	-24,47%
BISNIS	3.743,76	3.807,43	3.598,20	3.639,28	2.988,73	2.939,67	3.096,29	3.305,48	5,50%	7,97%	-0,88%	-17,96%	-22,56%	-10,38%	-11,71%	-13,18%
I.1 / 450 VA	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,04	0,05	18,03%	8,51%	-22,71%	-15,22%	32,63%	36,33%	27,96%	62,13%
I.1 / 900 VA	0,51	0,38	0,30	0,31	0,27	0,36	0,35	0,35	35,85%	35,32%	38,92%	19,89%	9,26%	4,49%	-31,29%	-6,46%
I.1 / 1.300 VA	0,55	0,61	0,47	0,39	0,45	0,59	0,54	0,62	40,52%	47,34%	12,77%	22,90%	10,70%	1,24%	14,10%	1,25%
I.1 / 2.200 VA	1,83	2,10	1,26	0,93	1,24	1,85	1,89	2,35	86,53%	69,17%	17,52%	40,09%	12,59%	6,77%	28,73%	12,08%
I.1 / 3.500 s/d 14 kVA	14,77	14,87	13,30	14,11	14,67	15,17	16,12	18,55	17,60%	13,64%	7,93%	11,15%	3,93%	18,64%	25,66%	24,77%
I.2 / > 14 kVA s/d 200 kVA	511,82	493,52	482,51	506,88	442,46	379,41	454,60	489,84	2,65%	9,18%	2,15%	-7,03%	-22,21%	21,37%	-4,29%	-0,75%
I.3 / > 200 kVA	4.809,44	4.519,45	4.429,91	4.582,19	3.779,65	2.847,69	3.656,23	4.075,20	-1,42%	6,29%	-1,28%	-13,85%	-37,05%	5,18%	-15,27%	-9,83%
I.4 / 30.000 kVA ke atas	1.510,91	1.446,53	1.378,01	1.323,75	1.199,78	1.023,69	1.103,17	1.318,59	-3,79%	0,36%	-9,05%	-7,39%	-24,84%	-6,23%	-12,73%	-8,85%
INDUSTRI	6.849,86	6.477,50	6.305,79	6.428,59	5.438,56	4.268,81	5.232,94	5.905,57	-1,61%	5,17%	-2,71%	-11,90%	-33,21%	3,76%	-13,79%	-8,83%
P.1 / 450 VA	1,37	1,45	1,37	1,42	1,42	1,48	1,42	1,46	7,45%	7,84%	1,37%	-4,71%	2,55%	7,12%	6,68%	0,73%
P.1 / 900 VA	3,93	4,11	3,83	4,06	4,02	4,10	4,02	4,14	4,54%	11,46%	5,05%	0,92%	2,26%	7,34%	5,39%	0,70%
P.1 / 1.300 VA	5,67	5,88	5,56	5,80	5,74	5,76	5,72	5,94	6,25%	11,91%	5,07%	1,25%	1,98%	11,87%	4,66%	0,99%
P.1 / 2.200 s/d 5.500 VA	19,38	20,13	19,58	20,81	19,37	18,98	19,10	19,87	8,02%	11,50%	6,82%	-1,96%	-5,89%	9,43%	2,50%	-1,30%
P.1 / 6.600 s/d 200 kVA	186,58	199,53	190,24	197,58	175,25	167,34	184,69	189,29	10,07%	12,18%	5,84%	-5,73%	-11,19%	14,77%	1,45%	-5,13%
P.2 / > 200 kVA	178,19	178,11	167,60	169,31	147,91	145,13	167,97	168,30	3,56%	5,70%	-1,69%	-13,45%	-16,99%	10,11%	-5,55%	-5,51%
P.3	301,95	302,85	297,53	302,04	300,06	303,72	305,26	301,45	0,89%	1,44%	0,46%	1,36%	0,30%	0,66%	-0,17%	-0,46%
PEMERINTAH	697,07	712,06	685,71	701,00	653,77	646,50	688,18	690,44	4,27%	5,71%	1,62%	-4,38%	-7,29%	6,80%	-0,95%	-3,04%
T / > 200 kVA	25,88	26,10	24,57	25,94	20,81	20,70	22,86	24,85	5,55%	6,73%	5,07%	-14,34%	-20,19%	-7,90%	-3,96%	-4,79%
C / > 200 kVA	8,15	8,47	7,55	8,22	8,38	8,88	8,78	7,95	15,37%	7,74%	13,03%	6,25%	1,71%	14,63%	-2,47%	-6,14%
L	74,15	125,38	123,27	112,04	102,52	103,67	111,71	102,01	92,96%	85,70%	50,08%	35,72%	52,89%	69,57%	37,56%	-18,64%
TOTAL	20.600,84	20.731,20	19.784,83	20.639,30	19.388,13	18.626,68	19.268,41	20.187,49	3,80%	7,95%	2,36%	-1,67%	-10,73%	5,46%	-2,01%	-2,62%

1

Diskon Tarif Tenaga Listrik bagi Pelanggan Rumah Tangga Daya 450 VA, 900 VA bersubsidi, dan UMKM (Bisnis 450 VA dan Industri 450 VA)

2

Pembebasan Penerapan Ketentuan Rekening Minimum dan Biaya Beban/ Abonemen bagi Pelanggan Sosial, Bisnis, Industri, dan Layanan Khusus

1. Diskon Tarif Tenaga Listrik Bagi Pelanggan Rumah Tangga Daya 450 VA, 900 VA bersubsidi, dan UMKM (Bisnis 450 VA dan Industri 450 VA) ... (1)

(i) Pelanggan Rumah Tangga Daya 450 VA dan 900 VA bersubsidi

APRIL-JUNI 2020

Listrik Gratis (Rumah Tangga 450 VA)

Diskon 50% (Rumah Tangga 900 VA Subsidi)

± 31 juta pelanggan listrik menerima perlindungan atas dampak Covid-19

Presiden Joko Widodo
Istana Bogor, Senin (31/3/2020)

gatrik.esdm.go.id / [Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan](#) / [@infogatrik](#) / [Info Gatrik](#)

DIPERPANJANG 3 BULAN

"Bantuan ini bersifat sementara dan merupakan wujud kehadiran negara, khususnya bagi masyarakat yang paling terdampak akibat pandemi ini."

Dirjen Ketenagalistrikan - Rida Mulyana

APRIL-SEPTEMBER 2020

Diskon 100%
(Rumah Tangga 450 VA)

Diskon 50%
(Rumah Tangga 900 VA Subsidi)

± 31 juta pelanggan listrik menerima perlindungan atas dampak Covid-19

gatrik.esdm.go.id / [Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan](#) / [@infogatrik](#) / [Info Gatrik](#)

DIPERPANJANG HINGGA DESEMBER 2020

OKTOBER-DESEMBER 2020

Diskon 100%
(Rumah Tangga 450 VA)

Diskon 50%
(Rumah Tangga 900 VA Subsidi)

gatrik.esdm.go.id / [Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan](#) / [@infogatrik](#) / [Info Gatrik](#)

± 24,16 juta pelanggan R1/450 VA dan ± 7,72 juta pelanggan R1/900 VA bersubsidi
dengan Perkiraan Besaran Tambahan Subsidi selama 9 bulan sebesar **Rp 12,18 Triliun**

1. Diskon Tarif Tenaga Listrik Bagi Pelanggan Rumah Tangga Daya 450 VA, 900 VA bersubsidi, dan UMKM (Bisnis 450 VA dan Industri 450 VA) ... (2)

(ii) Pelanggan Bisnis Kecil Daya 450 VA dan Industri Kecil Daya 450 VA



± 501 ribu pelanggan Bisnis 450 VA dan ± 433 pelanggan Industri 450 VA
dengan Perkiraan Besaran Tambahan Subsidi selama 8 bulan sebesar **Rp 151 Miliar**

PEMBERIAN KERINGANAN DISKON TARIF TENAGA LISTRIK

Kementerian ESDM melalui Keputusan Menteri ESDM Nomor 139K/26/MEM/2020 tentang Penetapan Diskon Tarif Tenaga Listrik Konsumen PT PLN (Persero) dalam rangka Menghadapi Dampak *Corona Virus Disease* 2019 (Covid -19) dan Surat Dirjen Ketenagalistrikan Nomor 1475/23/DJL.3/2020 menetapkan pemberian diskon tarif:

1

Konsumen rumah tangga daya 450 VA (R1/TR 450 VA), konsumen bisnis kecil daya 450 VA (B1/TR 450 VA), dan konsumen industri kecil daya 450 VA (I1/TR 450 VA), dengan ketentuan:

- Diskon rekening listrik sebesar 100%, meliputi biaya pemakaian dan biaya beban, untuk konsumen reguler; dan
- Pemberian token listrik sebesar 100% pemakaian bulanan tertinggi dari pemakaian bulan Desember 2019, Januari 2020 dan Februari 2020, untuk konsumen prabayar; dan

2

Konsumen rumah tangga daya 900 VA bersubsidi (R1/TR 900 VA), dengan ketentuan:

- Diskon rekening listrik sebesar 50% dari biaya pemakaian dan biaya beban, untuk konsumen reguler; dan
- Pemberian token listrik sebesar 50% pemakaian bulanan tertinggi dari pemakaian bulan Desember 2019, Januari 2020 dan Februari 2020, untuk konsumen prabayar;

3

Pemberian diskon tarif tenaga listrik diberlakukan pada:

- Rekening listrik atau token listrik bulan April 2020 - Desember 2020 untuk konsumen rumah tangga daya 450 VA (R1/TR 450 VA) dan daya 900 VA bersubsidi (R1/TR 900 VA); dan
- Rekening listrik atau token listrik bulan Mei 2020 - Desember 2020 untuk konsumen bisnis kecil daya 450 VA (B1/TR 450 VA) dan industri kecil daya 450 VA (I1/TR 450 VA).

1. Pembebasan Penerapan Ketentuan Rekening Minimum dan Biaya Beban/ Abonemen bagi Pelanggan Sosial, Bisnis, Industri, dan Layanan Khusus

Pelanggan Sosial, Bisnis, Industri, dan Layanan Khusus



± 1,26 juta pelanggan Sosial, Bisnis, Industri, dan Layanan Khusus
dengan Perkiraan Besaran Tambahan Subsidi sebesar **Rp 3,07 Triliun**

STIMULUS PEMBEBASAN KETENTUAN REKENING MINIMUM DAN BIAYA BEBAN/ABONEMEN

Kementerian ESDM melalui Surat Dirjen Ketenagalistrikan Nomor 1458/23/DJL.3/2020 tanggal 29 Juli 2020 menetapkan:

1. Pembebasan penerapan ketentuan **Rekening Minimum** bagi pelanggan PT PLN (Persero) yang pemakaian energi listrik di bawah ketentuan rekening minimum (40 jam nyala), diberlakukan bagi:
 - a. Pelanggan **Golongan Sosial** daya 1.300 VA ke atas (S2/1.300 VA s.d. S-3/> 200 kVA);
 - b. Pelanggan **Golongan Bisnis** daya 1.300 VA ke atas (B1/1.300 VA s.d. B-3/> 200 kVA); dan
 - c. Pelanggan **Golongan Industri** daya 1.300 VA ke atas (I-1/1.300 VA s.d. I-4/30.000 kVA ke atas);
2. Pembebasan ketentuan **Rekening Minimum** bagi pelanggan **Golongan Layanan Khusus** disesuaikan dengan Surat Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (SPJBTL);
3. Pembebasan **biaya beban atau abonemen**, diberlakukan bagi:
 - a. Pelanggan **Golongan Sosial** daya 220 VA, 450 VA dan 900 VA (S-1/220 VA s.d. S-1/900 VA);
 - b. Pelanggan **Golongan Bisnis** daya 900 VA (B-1/900 VA); dan
 - c. Pelanggan **Golongan Industri** daya 900 VA (I-1/900 VA);
4. Ketentuan Butir 1 s.d Butir 3 berlaku untuk **rekening bulan Juli s.d Desember 2020 (6 bulan)**.
5. Perhitungan pembebasan penerapan ketentuan rekening minimum dan pembebasan biaya beban atau abonemen untuk rekening bulan Juli yang telah dibayarkan, menjadi pengurang perhitungan rekening bulan berikutnya dan diselesaikan paling lambat pada perhitungan rekening bulan Oktober 2020;
6. Selisih pendapatan PT PLN (Persero) akibat pelaksanaan pembebasan penerapan ketentuan rekening minimum dan pembebasan biaya beban atau abonemen sebagaimana dimaksud pada butir 1 s.d butir 4 akan dikompensasi Pemerintah sesuai peraturan perundang-undangan.

PELANGGAN PENERIMA MANFAAT

Golongan Tarif	Contoh Pelanggan
S-1	Mushola
S-2	Puskemas, panti asuhan, balai desa
S-3	Masjid, gereja, sekolah, asrama pelajar, rumah sakit
B-1	Percetakan (PT Prima Kartu Nama), Pompa Air (Water Intak KJIE), Gudang Swasta (P Kinoentra Indust, PT Kawah Sakti, PT Siantar Top)
B-2	Tekstil (PT Dua Sekawan Respati, PT Shin Won I), Pergudangan dan Penyimpanan (PT Sentra food Indonusa, PT Asia Jaya Pacific S, PT KBN), Pengolahan dan Pengawetan (PT Sumina Exstrasin)
B-3	Pusat perbelanjaan (Mall Artha Gading, Mall Gandaria City, Ramayana, Lotte Shopping, Hero Supermarket), Hotel (Sheraton Hotel, Summit Panghegar, Dua Delima, Cordela Cirebon), Apartemen (Adhiloka, Easton Park, Dharma Wangsa)
I-1	Industri Kertas (PT Kertas Bekasi Teguh), Industri Makanan dan Minuman , (PT Hengki Tanadi, PT Budidaya Kakao Lestari, PAB Coca Cola), Industri Kayu (PT Cahaya Mitra Albasia),
I-2	Industri Garam (PT Unichem Candi IND), Industri Plastik (Yeni Logito, PT Tunas Agro), Industri Furnitur (PT Harmoni Sarana, PT Green Garden, PT Kreasi)
I-3	Industri Pengolahan Kopi (Nestle, Mustika Kencana, Ghandapala), Air Minum – PDAM (PDAM Lematang, PDAM Tirtajasa, PDAM Lematang Enim)
I-4	Industri Semen (Holcim, Semen Cibinong, Semen Gresik, Jui Shin), Industri Makanan dan Masakan Olahan (Indofood, Ajinomoto, Miwon), Industri Baja

SKEMA PEMBEBASAN PENERAPAN KETENTUAN REKENING MINIMUM

- ❑ **Target:** Pelanggan Bisnis, Industri, dan Sosial yg **pemakaian listriknya dibawah rekening minimum 40 jam nyala** (untuk layanan khusus disesuaikan dengan SPJBTL);
- ❑ **Mekanisme:** pelanggan hanya membayar sejumlah jam pemakaian (**Rp Real**), selisihnya akan **dibayarkan oleh Pemerintah (Rp Relaksasi)**.

Rekening
Minimum
(RM)

Rp
Relaksasi
(dikompensasi
Pemerintah)

Rp Real
(dibayar
pelanggan)

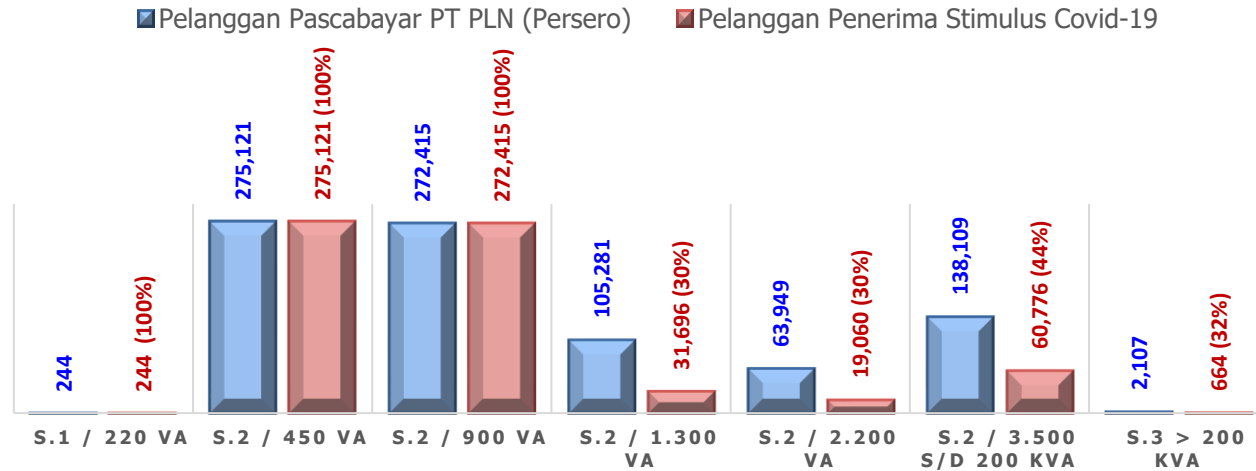
1. **Emin untuk Pelanggan Reguler** adalah 40 Jam Nyala dikali Daya Tersambung (kVA)
2. **Emin untuk Pelanggan layanan Khusus (Mis: Premium)** adalah Jam Nyala sesuai dengan SPJBTL dikali Daya Tersambung (kVA).
3. **RM untuk Pelanggan Reguler** dihitung dari 40 Jam Nyala dikali Daya Tersambung (kVA) dikali tarif Reguler.
4. **RM untuk Pelanggan Premium** dihitung dari Jam Nyala sesuai dengan SPJBTL dikali Daya Tersambung (kVA) dikali tarif Premium.
5. **kWh Real** adalah kWh pemakaian Pelanggan yang dihitung dari kWh tercatat/terpakai.
6. **Rp Real** dihitung dari kWh tercatat / terpakai dikali dengan tarif Reguler/Premium.
7. **Rp Relaksasi** dihitung dari selisih antara Rekening Minimum (**RM**) dengan Rp pemakaian Real, diberikan Pemerintah kepada Pelanggan melalui PLN (Kompensasi).

KEBUTUHAN DANA PEMBEBASAN REKENING MINIMUM DAN BIAYA BEBAN/ABONEMEN (Periode Rekening Juli- Desember 2020)

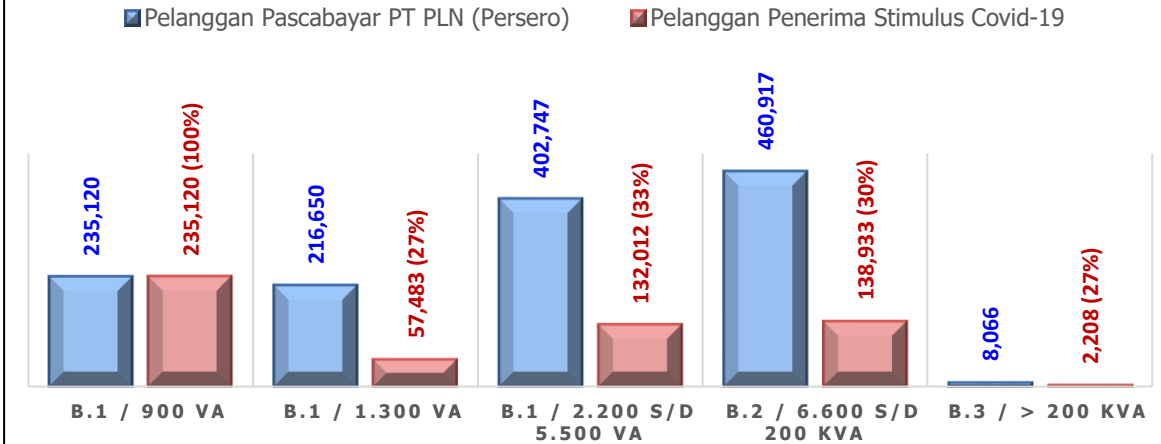
Golongan Pelanggan	Jumlah Pelanggan	Stimulus Biaya Beban/Abonemen (Rp Miliar)	Stimulus Rekening Minimum (Rp Miliar)	Total Stimulus (Rp Miliar)
Sosial	660.535	32,49	285,90	318,39
Bisnis	565.994	37,05	1.306,10	1.343,15
Industri	29.377	0,09	1.408,90	1.408,99
Jumlah	1.255.906	69,63	3.000,90	3.070,53

RINCIAN PELANGGAN SOSIAL, BISNIS, DAN INDUSTRI PENERIMA STIMULUS

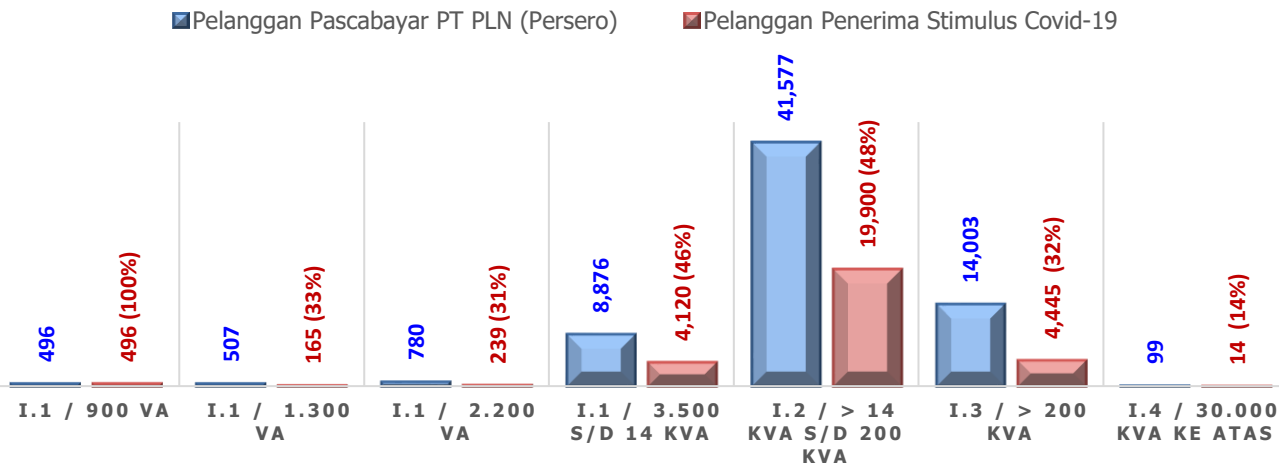
PELANGGAN SOSIAL



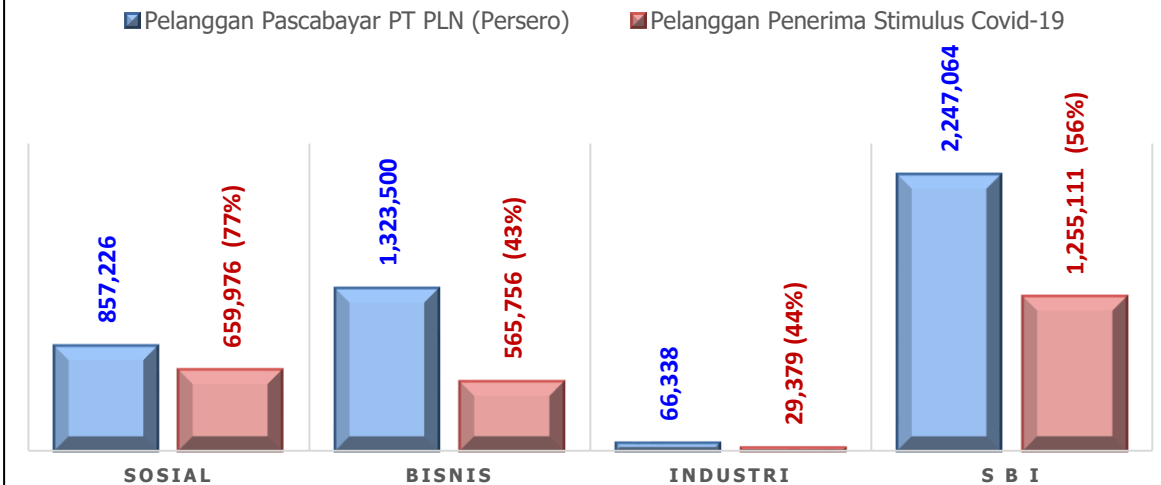
PELANGGAN BISNIS



PELANGGAN INDUSTRI



SELURUH PELANGGAN



GOLONGAN PELANGGAN BERSUBSIDI DAN TIDAK BERSUBSIDI

Sesuai Permen ESDM No.28/2016 terakhir diubah dengan Permen No.03/2020

Tarif Pelanggan Bersubsidi (25 Golongan)

Golongan Tarif	Jumlah (Golongan)	Daya
Sosial	7	S-1/TR 220 VA, S-2/TR (450 VA, 900 VA, 1.300 VA, 2.200 VA, dan 3.500 VA s/d 200 kVA), dan S-3/TM di atas 200 kVA
Rumah Tangga	2	R-1/TR (450 VA, dan 900 VA)
Bisnis Kecil	4	B-1/TR (450 VA, 900 VA, 1.300 VA, dan 2.200 VA s/d 5.500 VA)
Industri Kecil	6	I-1/ TR (450 VA, 900 VA, 1.300 VA, 2.200 VA, 3.500 VA s/d 14 kVA, dan I-2/ TR > 14 kVA s/d 200 kVA)
Pemerintah	4	P-1/TR (450 VA, 900 VA, 1.300 VA, dan 2.200 VA s/d 5.500 VA)
Traksi	1	T/TM di atas 200 kVA
Curah	1	C/TM di atas 200 kVA

● Diskon tarif
100% atau 50%

● Pembebasan
Biaya Beban/
Abonemen

● Pembebasan
Ketentuan
Rekening
Minimum

Tarif Pelanggan Non Subsidi (13 Golongan)

Golongan Tarif	Jumlah (Golongan)	Daya
Rumah Tangga	5	R-1/TR (900 VA – RTM *), 1.300 VA dan 2.200 VA), R-2/TR 3.500 VA s.d 5.500 VA, dan R-3/TR 6.600 VA keatas
Bisnis Besar	2	B-2/TR 6.600 VA s.d 200 kVA dan B-3/TM diatas 200 kVA
Industri Besar	2	I-3/ TM di atas 200 kVA dan I-4/ TT 30.000 kVA ke atas
Pemerintah	3	P-1/TR 6.600 VA s.d 200 kVA, P-2/TM di atas 200 kVA, dan P-3/TR
Layanan khusus	1	L/TR, TM, TT



KEBUTUHAN TOTAL ANGGARAN STIMULUS

Total Kebutuhan Anggaran:
Rp 15.398,48 M
Jumlah Pelanggan Penerima Manfaat
33.642.067 Pelanggan

No	Program	Anggaran (Rp. Miliar)	Jumlah Pelanggan Penerima Manfaat			Keterangan
			Prabayar	Pascabayar	Total	
1.	Diskon tarif Pelanggan Rumah tangga 450 VA (diskon 100%) dan 900 VA Bersubsidi (diskon 50%) April-Juni 2020 (3 bulan)	7.838,57	12.111.356	19.278.309	31.389.665	Sudah diusulkan oleh Kementerian ESDM melalui Surat Menteri ESDM Nomor 120/26/MEM.L/2020 tanggal 13 April 2020. Untuk 3 bulan pertama sebesar Rp. 3,46 triliun.
2.	Perpanjangan Diskon tarif Pelanggan Rumah tangga 450 VA (diskon 100%) dan 900 VA Bersubsidi (diskon 50%) Juli-September 2020 (3 bulan)		12.224.062	19.411.577	31.635.639	Sudah diusulkan oleh Kementerian ESDM melalui Surat Menteri ESDM Nomor 202/23/MEM.L/2020 tanggal 30 Juni 2020.
3.	Diskon tarif Pelanggan Bisnis 450 VA dan Industri 450 VA (diskon 100%) Mei-Oktober 2020 (6 bulan)	109,02	263.648	214.201	477.849	Sudah diusulkan oleh Kementerian ESDM melalui Surat Menteri ESDM Nomor 159/26/MEM.L/2020 tanggal 20 Mei 2020.
4.	Pembebasan penerapan ketentuan rekening minimum bagi pelanggan dengan pemakaian energi listrik di bawah rekening minimum (40 jam nyala) dan Pembebasan biaya beban atau abonemen Pelanggan Sosial, Bisnis, Industri, dan Layanan Khusus Juli-Desember 2020 (6 bulan)	3.070,53	-	1.255.906	1.255.906	Sudah diusulkan oleh Kementerian ESDM melalui Surat Menteri ESDM Nomor 1466/26/DJL.3/2020 tanggal 30 Juli 2020.
5.	Perpanjangan Diskon tarif Rumah Tangga 450 VA (100%) dan 900 VA Bersubsidi (50%) Oktober -Desember 2020 (3 Bulan)	4.338,30	12.338.349	19.546.299	31.884.648	Sudah diusulkan oleh Kementerian ESDM melalui Surat Menteri ESDM Nomor 1480/26/DJL.3/2020 tanggal 3 Agustus 2020.
6.	Perpanjangan Diskon tarif Bisnis 450 VA (100%) dan Industri 450 VA (100%) November -Desember 2020 (2 bulan)	42,05	276.703	224.810	501.513	
Total		15.398,48	12.615.052	21.027.015	33.642.067*	

*) Jumlah pelanggan nomor 4,5, dan 6. Jumlah Pelanggan Penerima Manfaat pada nomor 5 dan 6 merupakan *update* dari Jumlah Pelanggan pada nomor 1 dan 2



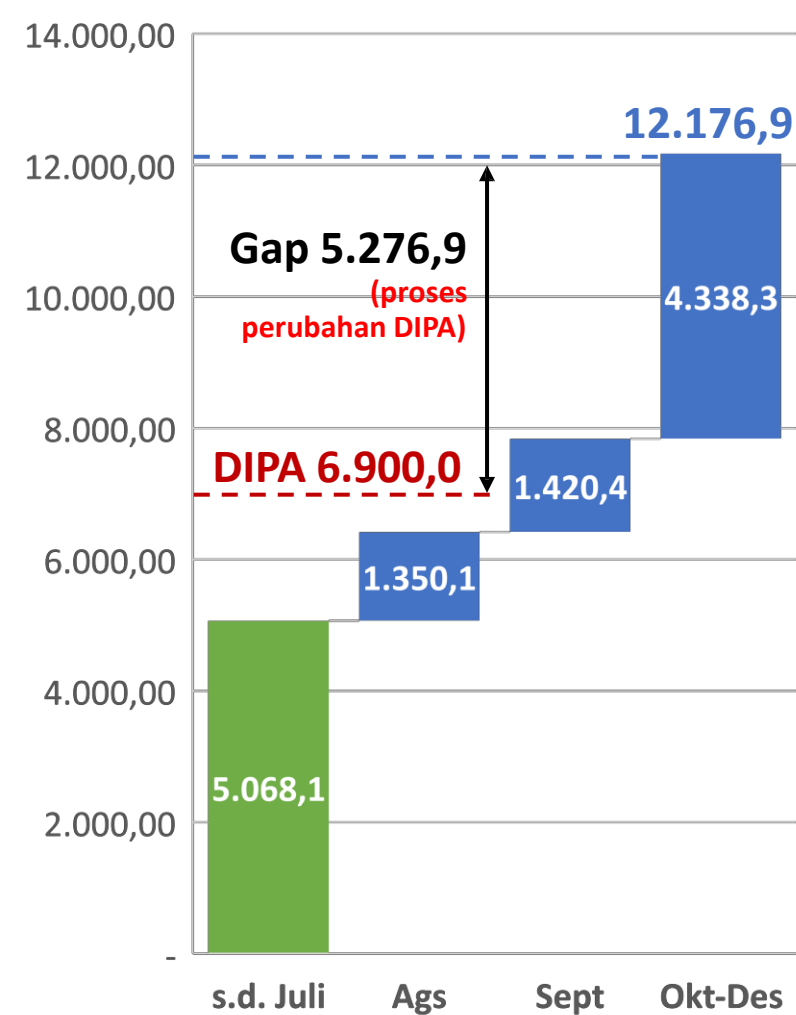
REALISASI DAN RENCANA KEDEPAN

ANGGARAN STIMULUS/DISKON TARIF LISTRIK

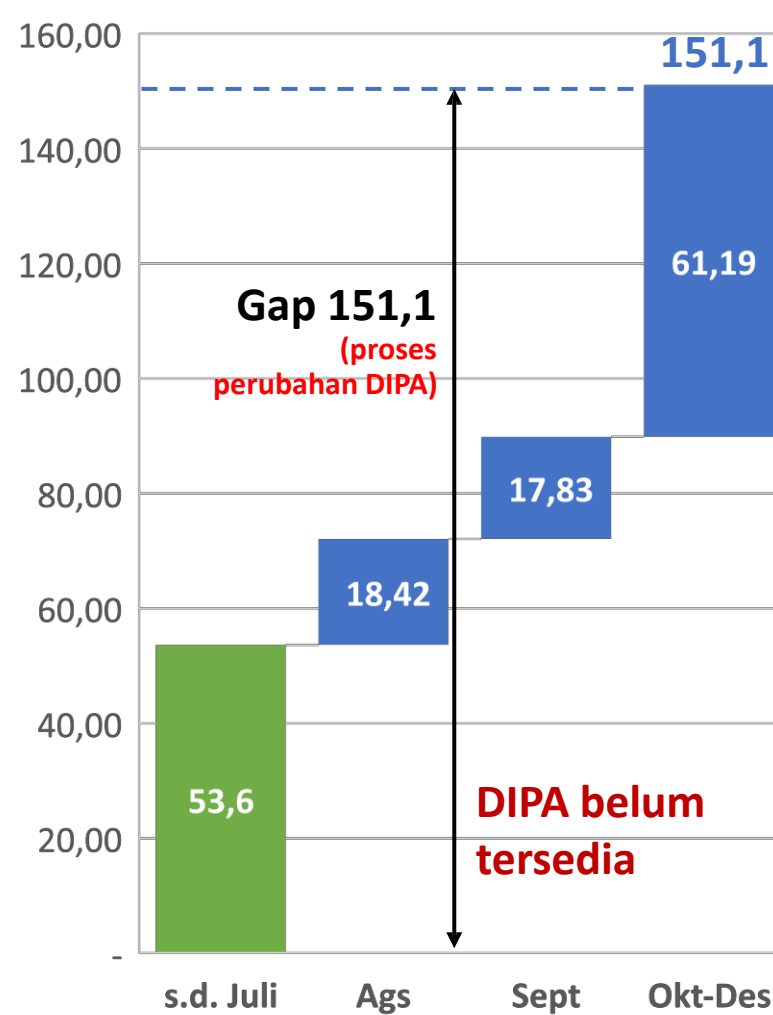
REALISASI S.D. JULI 2020

Rp5.689,1M (37%)

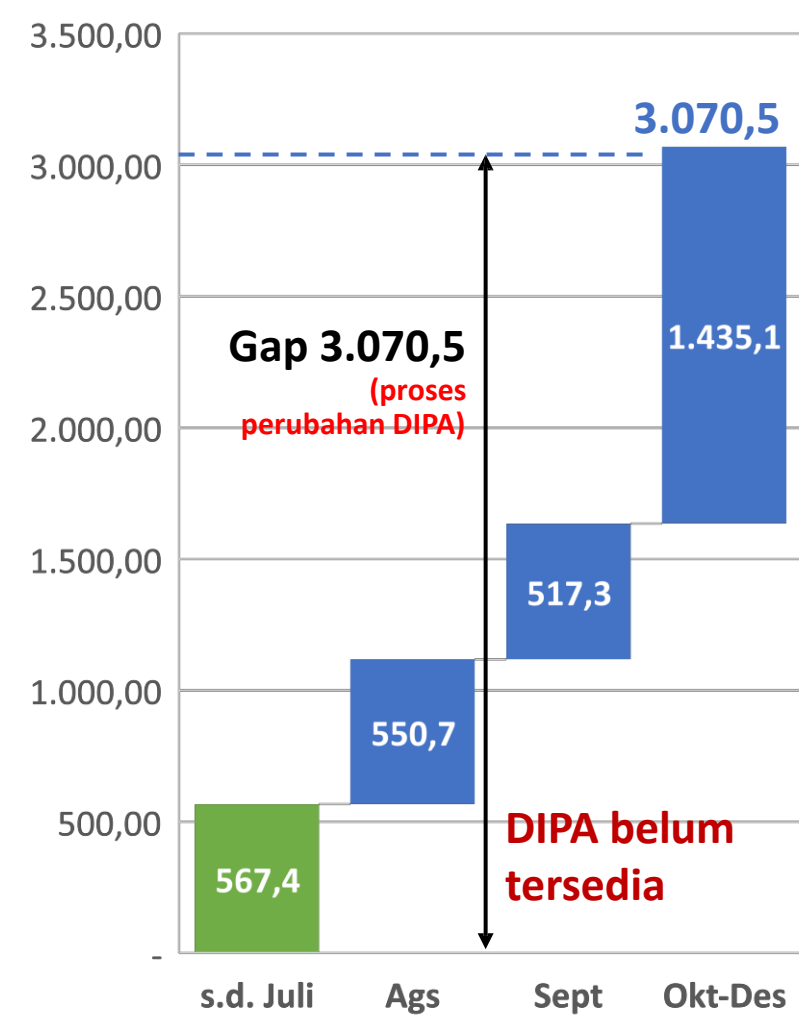
Pelanggan Rumah Tangga 450 VA dan 900 VA
Bersubsidi (Rp Miliar)



Bisnis dan industri 450 VA
(Rp Miliar)



Pelanggan Sosial, Bisnis dan Industri Lainnya
(Rp Miliar)



STATUS PELANGGAN PT PLN (PERSERO) S.D. JULI 2020

Golongan Tarif	Total Pelanggan	Pelanggan Prabayar	Pelanggan Pascabayar
S.1 / 220 VA	244	-	244
S.2 / 450 VA	497.524	222.403	275.121
S.2 / 900 VA	590.169	317.754	272.415
S.2 / 1.300VA	254.201	148.920	105.281
S.2 / 2.200 VA	136.143	72.194	63.949
S.2 / 3.500 s/d 200 kVA	220.755	82.646	138.109
S.3 > 200 kVA	2.107	-	2.107
S	1.701.143	843.917	857.226
R.1 / 450 VA	23.958.856	7.995.632	15.963.224
R.1 / 900 VA	7.508.674	4.203.682	3.304.992
R.1M / 900 VA	23.025.317	13.579.615	9.445.702
R.1 / 1.300 VA	11.759.247	8.153.757	3.605.490
R.1 / 2.200 VA	3.120.594	1.794.474	1.326.120
R.2 / > 3.500 s/d 5.500 VA	1.290.954	750.754	540.200
R.3 / 6.600 VA ke atas	263.617	87.382	176.235
R	70.927.259	36.565.296	34.361.963
B.1 / 450 VA	455.571	251.621	203.950
B.1 / 900 VA	807.568	572.448	235.120
B.1 / 1.300 VA	723.541	506.891	216.650
B.1 / 2.200 s/d 5.500 VA	1.150.403	747.656	402.747
B.2 / 6.600 s/d 200 kVA	623.450	162.533	460.917
B.3 / > 200 Kva	8.066	-	8.066
B	3.768.599	2.241.149	1.527.450

- Golongan Tarif Penerima diskon tarif 100% atau 50%
- Golongan Tarif Penerima pembebasan Biaya Beban/ Abonemen
- Golongan Tarif Penerima pembebasan Ketentuan Rekening Minimum

Golongan Tarif	Total Pelanggan	Pelanggan Prabayar	Pelanggan Pascabayar
I.1 / 450 VA	368	270	98
I.1 / 900 VA	4.421	3.925	496
I.1 / 1.300 VA	6.469	5.962	507
I.1 / 2.200 VA	14.866	14.086	780
I.1 / 3.500 s/d 14 kVA	33.132	24.256	8.876
I.2 / > 14 kVA s/d 200 kVA	41.577	-	41.577
I.3 / > 200 kVA	14.003	-	14.003
I.4 / 30.000 kVA ke atas	99	-	99
I	114.935	48.499	66.436
P.1 / 450 VA	15.666	5.830	9.836
P.1 / 900 VA	46.904	27.570	19.334
P.1 / 1.300 VA	45.425	28.172	17.253
P.1 / 2.200 s/d 5.500 VA	54.215	25.375	28.840
P.1 / 6.600 s/d 200 kVA	52.113	6.136	45.977
P.2 / > 200 kVA	1.758	-	1.758
P.3	282.506	20.381	262.125
P	498.587	113.464	385.123
T / > 200 kVA	69	-	69
C / > 200 kVA	23	-	23
L	80.073	75.884	4.189
JUMLAH	77.090.688	39.888.209	37.202.479



TANTANGAN KEBIJAKAN STIMULUS TARIF TENAGA LISTRIK

Permasalahan

Pendistribusian kWh token bagi **pelanggan prabayar** di wilayah 3T



Kekurangpahaman masyarakat atas kebijakan stimulus



Monitoring pemanfaatan kWh token



Solusi



Bekerja sama dengan **aparatus** **Pemerintah Daerah**



Bekerja sama dengan instansi terkait untuk melaksanakan **sosialisasi yang lebih masif**



Melaksanakan uji petik dengan **tetap memperhatikan protokol kesehatan**



**MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR: 139 K/26/MEM/2020

TENTANG

PENETAPAN DISKON TARIF TENAGA LISTRIK KONSUMEN
PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO) DALAM RANGKA
MENGHADAPI DAMPAK *CORONA VIRUS DISEASE* 2019 (COVID-19)

KEEMPAT : Selama pemberian diskon tarif tenaga listrik sebagaimana dimaksud dalam Diktum KETIGA, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) wajib memberikan pelayanan kepada konsumen PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) sesuai dengan tingkat mutu pelayanan tenaga listrik.

KELIMA : PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) wajib menyampaikan laporan bulanan mengenai pelaksanaan pemberian diskon tarif sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU secara tertulis kepada Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral melalui Direktur Jenderal Ketenagalistrikan.

“.... Wajib memberikan pelayanan kepada konsumen PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) sesuai dengan **tingkat mutu pelayanan tenaga listrik**” (Diktum keempat)



Nilai Kompensasi Tingkat Mutu Pelayanan

Pasal 6A ayat (4)

Indikator Kompensasi TMP

Jumlah Gangguan

Kecepatan Pelayanan
Sambungan Baru TR

Kecepatan Pelayanan
Perubahan Daya TR

Kesalahan Pembacaan kWh
Meter

Waktu Koreksi Kesalahan
Rekening

Lama Gangguan

35%*)

Untuk Golongan *Tariff Adjustment* (Non Subsidi)

20%*)

Untuk Golongan *Tariff Non Adjustment* (Subsidi)

a. $TMP < t \leq TMP + 2 \text{ Jam}$

50%*)

b. $TMP + 2 \text{ Jam} < t \leq TMP + 4 \text{ Jam}$

75%*)

c. $TMP + 4 \text{ Jam} < t \leq TMP + 8 \text{ Jam}$

100%*)

d. $TMP + 8 \text{ Jam} < t \leq TMP + 16 \text{ Jam}$

200%*)

e. $TMP + 16 \text{ Jam} < t \leq TMP + 40 \text{ Jam}$

300%*)

f. $t > TMP + 40 \text{ Jam}$

500%*)

Untuk
semua
Golongan

t = realisasi indikator lama gangguan

*) Dari biaya beban/rekening
minimum (40 jam/bulan)

Ringkasan Perubahan tentang TMP PT PLN (Persero)

No.	Isu-isu	Permen ESDM No. 27 Tahun 2017	Permen ESDM No.18 Tahun 2019
1.	Zero tolerance	Pemberian kompensasi apabila realisasi TMP melebihi 10% di atas besaran TMP	Ketentuan melebihi 10% di atas besaran TMP dihapus (<i>zero telorance</i>)
2.	TMP indikator lama gangguan	Ditetapkan berdasarkan analisis dan evaluasi	- Ditetapkan 1 jam/bulan, - Kondisi Jaringan dan geografis dapat menjadi pertimbangan unit PLN dikecualikan dari 1 jam/bulan
3.	Kompensasi golongan tarif subsidi dan nonsubsidi	Pemberian kompensasi dibedakan antara golongan tarif subsidi dan nonsubsidi	- Indikator Lama Gangguan, nilai kompensasi tidak dibedakan - untuk Indikator lain masih dibedakan tarif subsidi dan nonsubsidi
4.	Besaran Pembayaran Kompensasi	Besaran pemberian kompensasi: a.35% dari biaya beban atau rekening minimum untuk golongan non subsidi b.20% dari biaya beban atau rekening minimum untuk golongan bersubsidi	- Indikator lama gangguan, pemberian kompensasi: - a.50%* : $TMP < t \leq TMP + 2 \text{ Jam}$ - b.75%* : $TMP + 2 \text{ Jam} < t \leq TMP + 4 \text{ Jam}$ - c.100%* : $TMP + 4 \text{ Jam} < t \leq TMP + 8 \text{ Jam}$ - d.200%* : $TMP + 8 \text{ Jam} < t \leq TMP + 16 \text{ Jam}$ - e.300%* : $TMP + 16 \text{ Jam} < t \leq TMP + 40 \text{ Jam}$ f. 500%* : $t > TMP + 40 \text{ Jam}$ *dari biaya beban/rekening minimum - t : realisasai indikator lama gangguan - Indikator lain tidak ada perubahan

Terima Kasih



Follow Kami di:



www.djk.esdm.go.id



InfoGatrik



@infogatrik



Info Gatrik

direktorat jenderal ketenagalistrikan

