

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2несум.- з часом від 5с до20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
1	49,2	0,1			-	-	ПС 110/35/10/6 кВ № 169 Броди	169-01 169-05 169-14 169-10 169-11 169-17 169-19	0,14 0,26 0,14 0,34 0,67 0,70 0,10 2,35
1	49,2	0,1			-	-	Всього по ПС Броди ПС 110/35/10 кВ № 166 Красне Всього по ПС Красне	166-06 166-08	0,17 0,17 0,34
1	49,2	0,1			-	-	ПС 110/35/6 кВ № 165 Комарно	165-05 165-06 165-07 165-19	0,62 0,83 0,57 0,31
							Всього по ПС Комарно	ПЛ-35 кВ: Запанська Горожанка	1,05 1,73 5,11
1	49,2	0,15			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 105 Золочів	105-29 105-33 105-35 105-38 105-47	0,26 0,17 0,40 0,08 0,41 1,32
1	49,2	0,15			-	-	Всього по ПС № 105 Золочів ПС 35/10 кВ № 133 Яричів	133-01 133-02 133-06 133-47 133-50 133-62 133-64,65	0,13 0,84 0,06 0,10 0,03 0,01 0,28 1,45
1	49,2	0,15			-	-	Всього по ПС Яричів ПС 35/10 кВ № 148 С.Вишня Всього по ПС С.Вишня	148-11 148-12	0,07 0,14 0,21
1	49,2	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 114 Кореличі Всього по ПС Кореличі	114-10 114-11	0,32 0,29 0,61
1	49,2	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 144 Страдч Всього по ПС Страдч	144-29 144-30 144-32	0,10 0,82 0,49 1,41
1	49,2	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 121 Корчин Всього по ПС Корчин	121-17 121-18 121-19 121-45 121-16	0,44 0,34 0,11 0,12 0,001 1,01
1	49,2	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 162 Галичани Всього по ПС Галичани	162-25 162-26 162-29	0,50 0,28 0,62 1,40
1	49,2	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 179 В.Мости Всього по ПС В.Мости	179-11 179-12 179-28 179-64	0,76 0,87 0,26 0,03 1,92
1	49,2	0,1			-	-	ПС 110/35/6 кВ № 216 М-110 Всього по ПС М-110	ком. 22 29	0,18 0,14 0,32
1	49,2	0,1			-	-	ПС 110/6 кВ № 60 Розвадів	приднання ЛЕП 6 кВ	0,27
1	49,2	0,1			-	-	ПС 110/10 кВ № 75 Дашава	приднання ЛЕП 10 кВ крім Л-47,32	1,69
1	49,2	0,15			-	-	ПС 110/6 кВ № 301 Демня	ком.7 стерж.млин №1	0,00
1	49,2	0,15			-	-	ПС 110/10 кВ № 87 Красів	приднання ЛЕП 10 кВ крім Л-17	0,59
2	49,1	0,1			-	-	ПС 110/10 кВ № 240 Ясенів Всього по ПС Ясенів	240-01 240-02 240-03 240-05	0,29 0,19 0,16 0,02 0,66
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 184 Буськ Всього по ПС Буськ	184-10 184-11 184-12 184-18 184-07	0,06 0,45 0,30 0,20 0,22 1,23
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 156 Яворів	156-06	0,28
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 125 Лопатин	В-10 кВ Т-1	0,56

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум. з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с, АЧР-2 несум. - з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
2	49,1	0,15					ПС 35/10/6 кВ № 187 Забузька	187-08 187-22 187-35 187-36	0,64 0,01 0,04 0,01
							Всього по ПС Забузька		0,70
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 172 Куликів	172-07 172-30 172-31 172-37 172-58	0,05 0,20 0,24 0,15 0,60
							Всього по ПС № 172 Куликів		1,24
2	49,1	0,1			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 196 Жовква	196-18 196-47 196-50 196-55 196-66	0,36 0,81 0,20 0,36 0,40
							Всього по ПС Жовква		2,13
2	49,1	0,15			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 110 Добросин	110-08 110-22 110-40 110-48 110-51	0,63 0,29 0,15 0,03 0,18
							Всього по ПС Добросин		1,28
2	49,1	0,15			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 141 Рава Руська	141-11 141-13 141-19 141-23 141-24 141-53 141-56	0,19 0,25 0,19 0,001 0,30 0,24 0,36
							Всього по ПС Рава Руська		1,53
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 168 Пустомити	168-20 168-22 168-28	0,44 0,72 1,02
							Всього по ПС Пустомити		2,18
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 117 Глинна	117-63 117-64	0,00 0,28
							Всього по ПС Глинна		0,28
2	49,1	0,15			-	-	ПС 35/10 кВ № 145 Сороки	145-06 145-09 145-80	0,55 0,01 0,32
							Всього по ПС Сороки		0,88
2	49,1	0,1			-	-	ПС 35/10 кВ № 112 Дубляни	112-02 112-39	0,20 0,30
							Всього по ПС № 112 Дубляни		0,50
2	49,1	0,1			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 197 Кам'янка	197-45 197-46 197-48	0,20 0,50 0,40
							Всього по ПС № 197 Кам'янка		1,10
2	49,1	0,15			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 111 Винники	111-65 111-90	0,61 0,30
							Всього по ПС Винники		0,91
2	49,1	0,15			-	-	ПС 110/6 кВ № 301 Демня	ком.8 стерж.млині №2	0,00
2	49,1	0,15			-	-	ПС 110/35/10 кВ № 309 Рудки Т-21	ПЛ-35 кВ: Погріці з відл. на ПС Рудки-43 Рудки ЛЕП-10 кВ: Л-13 (Т21-13) Л-15 (Т21-15)	1,80 2,00 0,12 0,22 4,14
							Всього по ПС Рудки Т-21		4,14
4	48,8	0,1	49,0	21	-	-	ПС 35/6 кВ № 217 М-3	ком. 12 14 15 16	0,58 0,36 0,09 0,15
							Всього по ПС М-3		1,18
4	48,8	0,1	49,0	21	-	-	ПС 35/6 кВ № 225 Ч-1	ком. 5 7,15,17 9	0,02 0,39 0,39
							Всього по ПС Ч-1		0,80
4	48,8	0,1	49,0	21	-	-	ПС 110/6 кВ № 206 ЗХВ	ком. 18,28 34	0,93 0,91
							Всього по ПС ЗХВ		1,84
4	48,8	0,15	49,0	21	-	-	ПС 35/10 кВ № 103 Шпильчино	103-01 103-02 103-03 103-04 103-05 103-06 103-12 103-13 103-17	0,07 0,00 0,41 0,51 0,54 0,33 0,11 0,04 0,46
							Всього по ПС Шпильчино		2,47

Таблиця розміщення АЧР і ЧАПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧАПВ		Місце розміщення комплекту АЧР	Приєднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2 несум.- з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
4	48,8	0,15	49,0	21	-	-	ПС 35/10 кВ № 116 Жовтанці	116-17 116-18 116-19 116-24 116-39 116-44 116-49	0,27 0,06 0,02 0,66 0,57 0,52 0,23 2,33
							Всього по ПС Жовтанці		
4	48,8	0,15	49,0	21	-	-	ПС 35/10 кВ № 174 Сторонибаби	174-38 174-39 174-40 174-42 174-43	0,46 0,59 0,41 0,42 0,00 1,88
							Всього по ПС Сторонибаби		
4	48,8	0,1	49,0	21	49,9	20	ПС 110/35/10 кВ № 54 Жидачів	ПЛ-35кВ: Журавно Жидачів-86 к. А Жидачів-86 к. Б Кохавино	2,00 0,20 1,80 2,50 6,50
							Всього по ПС № 54 Жидачів		
4	48,8	0,1	49,0	21	-	-	ПС 110/6 кВ № 303 МЦГК	головний привід шлакового млина головний привід цем. млина №8 головний привід цем. млина №9	4,00
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 234 Судова Вишня Т-37	ПЛ-35 кВ С.Вишня	1,48
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 110/10 кВ № 138 Поляна	138-22 138-23 138-24 138-26 138-27	0,11 0,05 0,08 0,16 0,22 0,62
							Всього по ПС Поляна		
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 110/10 кВ № 185 Олесько	185-01 185-02 185-03 185-04 185-19	0,04 0,04 0,18 0,05 0,20 0,51
							Всього по ПС Олесько		
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 35/10 кВ № 170 Щирець	170-54 170-93 170-31 170-62	0,09 0,02 0,77 0,18 1,06
							Всього по ПС Щирець		
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 110/10 кВ № 160 Гологори	160-72 160-73 160-74	0,07 0,06 0,06 0,19
							Всього по ПС Гологори		
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 35/10 кВ № 150 Топорів	150-13 150-14 150-16 150-17	0,34 0,04 1,34 0,13 1,85
							Всього по ПС Топорів		
5	48,7	0,15	49,0	24	-	-	ПС 110/6 кВ № 355 Жидачів ТЕЦ	РУ-6 кВ ТЕЦ к.15, к.41 п/ст 11	0,09
6	48,6	0,1	49,0	27	-	-	ПС 35/6 кВ № 227 Ч-3	ком. 4 6 8 13 16 19 20 30 32 40	0,00 0,90 0,67 0,01 0,30 0,39 0,86 0,25 1,47 1,45 6,30
							Всього по ПС Ч-3		
6	48,6	0,15	49,0	27	-	-	ПС 110/6 кВ № 355 Жидачів ТЕЦ	РУ-6 кВ ТЕЦ к.42 "Жидачів РЕМ"	0,00
7	48,5	0,15	49,0	30	-	-	ПС 35/10 кВ № 172 Куликів	172-04 172-05 172-06 172-27 172-38 172-42 172-49 172-62	1,05 0,30 0,89 0,00 0,08 0,001 0,099 0,34 2,76
							Всього по ПС № 172 Куликів		
7	48,5	0,15	49,0	30	49,8	15	ПС 110/35/10 кВ № 310 Самбір Т-22	ПЛ-35 кВ: Викоти Кружики Самбір ЛЕП-10 кВ: Л-10 (Т22-10) Л-13 (Т22-13) Л-17 (Т22-17) Л-19 (Т22-19)	2,40 2,20 6,50 0,38 0,94 0,19 0,23 12,84
							Всього по ПС Самбір Т-22		

Таблиця розміщення АЧР і ЧАПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2 несум.- з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
8	48,4	0,15	48,9	30	-	-	ПС 110/10 кВ № 229 Щирець Т-02  Всього по ПС Щирець Т-02	ЛЕП-10 кВ: Л-3 Комбін.з-д Л-4 Сільгосп Л-5 Сільгосп Л-8 Сільгосп Л-10 АБЗ	0,12 0,63 0,24 0,27 0,01 1,27
8	48,4	0,15	48,9	30	-	-	ПС Радивилів Т  Всього по ПС Радивилів Т	ПЛ 35 кВ: Білявці Суховоля	1,80 2,30 4,10
8	48,4	0,15	48,9	30	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 235 Мостиська Т-38  Всього по ПС Мостиська Т-38	ЛЕП-10 кВ: Т-38-07 Т-38-14 Т-38-17	0,29 0,54 0,40 1,23
8	48,4	0,15	48,9	30	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 234 Судова Вишня Т-37  Всього по ПС Судова Вишня Т-37	ЛЕП-10 кВ: Т-37-15 Т-37-16 Т-37-29	0,27 0,14 0,27 0,68
8	48,4	0,15	48,9	30	-	-	ПС 35/10 кВ № 236 Шкло Т-39	ЛЕП-10 кВ Т-39-10	0,56
8	48,4	0,1	48,9	30	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 226 Ч-2  Всього по ПС Ч-2	ком. 5 7, 23 9, 19 15 17	0,01 0,02 0,61 0,01 0,11 0,76
9	48,3	0,15	48,9	33	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 232 В. Любін Т-20  Всього по ПС В. Любін Т-20	ПЛ-35 кВ ЛЕП-10 кВ Любін Л-14 (Т20-14)	7,15 0,13 7,28
9	48,3	0,15	48,9	33	-	-	ПС 35/10 кВ № 147 Стоянів	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	1,06
9	48,3	0,1	48,9	33	-	-	ПС 330 кВ "Яворів"  Всього по ПС 330 кВ "Яворів"	ПЛ-10 кВ: Л-9 Л-19	1,04 0,21 1,25
9	48,3	0,1	48,9	33	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 54 Жидачів	приднання ЛЕП 10 кВ	2,91
10	48,2	0,15	48,9	36	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 234 Судова Вишня Т-37	ПЛ-35 кВ Яворів-131	3,52
10	48,2	0,1	48,9	36	-	-	ПС 330 кВ "Яворів"	ПЛ-35 кВ : Терновіця з відп. на ПС Терновіця-2	4,64
10	48,2	0,15	48,9	36	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 177 Ожидів  Всього по ПС Ожидів	177-30 177-31 177-32 177-33 177-34 177-35 ПЛ-35 кВ Б.Камінь	0,04 0,001 1,189 0,09 0,26 0,12 0,63 2,33
10	48,2	0,15	48,9	36	-	-	ПС 35/10 кВ № 205 Хоробрів  Всього по ПС Хоробрів	205-29 205-30 205-31 205-32 205-33 205-70	0,25 0,00 0,39 0,34 0,23 0,12 1,33
10	48,2	0,15	48,9	36	-	-	ПС 35/10 кВ № 120 Кам'янобрід	В-10 кВ Т-1	0,48
11	48,1	0,15	48,9	39	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 261 Я-3	ПЛ 35 кВ Нагачів	1,80
11	48,1	0,15	48,9	39	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 235 Мостиська Т-38	ПЛ 35 кВ Мостиська	3,50
11	48,1	0,1	48,9	39	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 226 Ч-2	ПЛ 35 кВ Белз	4,10
11	48,1	0,15	48,9	39	-	-	ПС 110/6 кВ № 214 Зміна	приднання ЛЕП 6 кВ	0,30
12	48,0	0,15	48,8	39	-	-	ПС 35/10 кВ № 126 Магерів  Всього по ПС Магерів	126-14 126-15 126-16 126-17 126-28 126-41 126-63	0,37 0,28 0,27 0,14 0,08 0,20 0,12 1,46
12	48,0	0,1	48,8	39	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 151 Радехів	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	3,62
12	48,0	0,15	48,8	39	-	-	ПС 35/10 кВ № 142 Радехів	В-10 кВ Т-1	1,21
12	48,0	0,1	48,8	39	-	-	ПС 110/35/10/6 кВ № 169 Броди  Всього по ПС Броди	169-12 169-13 169-16 169-22 169-23 169-27 169-28 169-29	0,91 0,07 0,97 0,09 0,01 0,01 0,01 0,00 2,01

Таблиця розміщення АЧР і ЧАПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧАПВ		Місце розміщення комплекту АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2несум.- з часом від 5с до20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
12	48,0	0,15	48,8	39	-	-	ПС 110/6 кВ № 355 Жидачів ТЕЦ	КРУ- 6 кВ ТЕЦ к.13, к.14 п/ст 20 к.9, к.10 п/ст 17 к.15, к.16 п/ст 1 к.17, к.18 п/ст 5 к.7 п/ст 6А Тр1	2,30
							Всього по ПС Жидачів ТЕЦ		2,30
12	48,0	0,15	48,8	39	-	-	ПС 110/6кВ № 355 Жидачів ТЕЦ	РУ- 6 кВ ТЕЦ к.8,10,12 п/ст 3 к.21, к.33 п/ст 3 к.37, 39 п/ст 3 Т1, Т2 к.13, к.35 п/ст 4А к.17, к.19 п/ст 4 к.2, к.14 п/ст 2А к.6 п/ст 2 к.20 "Жидачів РЕМ" к.26, к.32 "Кіоск 1"	0,50
							Всього по ПС Жидачів ТЕЦ		0,50
12	48,0	0,15	48,8	39	-	-	№ 355 ПС 110/ 6кВ Жидачів ТЕЦ	РУ 6 кВ ТЕЦ к.1, к.9 п/ст 14	0,40
13	47,9	0,15	48,8	42	-	-	ПС 35/10 кВ № 154 Куликів	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	0,55
13	47,9	0,1	48,8	42	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 213 Бібрка	ПЛ-35 кВ Ст.Село з відна ПС Ст.Село МКП	3,20
13	47,9	0,15	48,8	42	-	-	ПС 35/10 кВ № 203 Давидів	В-10 кВ Т-1	0,70
13	47,9	0,1	48,8	42	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 216 М-110	ком. 5 6 8 9 19 16	0,05 0,00 0,09 0,63 0,01 0,13 0,91
							Всього по ПС М-110		
13	47,9	0,15	48,8	42	-	-	ПС 35/10 кВ № 208 Заводська	208-20 208-21 208-23 208-24	0,00 0,14 0,12 0,00 0,26
							Всього по ПС Заводська		
13	47,9	0,15	48,8	42	-	-	ПС 110/10 кВ № 130 Немирів	В-10 кВ Т-1	1,88
14	47,8	0,15	48,8	45	-	-	ПС 35/6 кВ № 178 Волозабір	В-6 кВ Т-1 В-6 кВ Т-2	0,20
14	47,8	0,15	48,8	45	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 158 Солонка	158-11 158-12 158-13 158-51 158-91 158-10 158-98 158-81 158-106	0,53 1,31 0,84 0,29 0,06 1,67 0,51 0,34 1,53
							Всього по ПС Солонка-158	ПЛ-35 кВ Щерек	2,72 9,80
14	47,8	0,1	48,8	45	-	-	ПС 35/6 кВ № 227 Ч-3	ком. 7 14 23 28	0,82 0,03 1,37 0,08 2,30
							Всього по ПС Ч-3		
15	47,7	0,1	48,8	48	-	-	ПС 110/6/6кВ № 206 ЗХВ	ком. 9 39	0,42 1,34 1,76
							Всього по ПС ЗХВ		
15	47,7	0,1	48,8	48	-	-	ПС 35/10 кВ № 112 Дубляни	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	3,94
17	47,5	0,1	48,7	51	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 196 Жовква	196-20 196-21 196-45 196-46	0,50 0,55 0,12 0,37 1,54
							Всього по ПС Жовква		
17	47,5	0,15	48,7	51	-	-	ДТЕС	ПЛ-110 кВ ДСП	4,10
17	47,5	0,1	48,7	51	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 254 Л-18	ПЛ-35 кВ : З.Вода Карачинів	6,26 6,10 12,36
							Всього по ПС Л-18		
17	47,5	0,1	48,7	51	-	-	ПС 330 кВ "Львів західна"	ПЛ 35 кВ Ясницька	0,00
18	47,4	0,15	48,7	54	-	-	ДТЕС	ПЛ 35 кВ Добротвір	3,10
18	47,4	0,1	48,7	54	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 151 Радехів	ПЛ 35 кВ Радехів Цукровий завод	1,20
18	47,4	0,1	48,7	54	-	-	ПС 35/6 кВ № 225 Ч-1	ПЛ 35 кВ Добрячин	5,70
19	47,3	0,1	48,7	57	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 204 ЦЗФ	ком. 5 10	0,43 1,25 1,68
							Всього по ПС ЦЗФ		
19	47,3	0,1	48,7	57	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 197 Кам'янка	ПЛ-35 кВ Кам'янка-171	1,62

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приєднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2 несум.- з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
20	47,2	0,1	48,7	60	-	-	ПС 330 кВ "Львів південна"	ПЛ-110 кВ Бібрка	4,00
20	47,2	0,1	48,7	60	-	-	ПС 220 кВ "Розділ"	ПЛ-110 кВ Бібрка	
20	47,2	0,1	48,7	60	-	-	ПС 330 кВ "Яворів"	ПЛ-110 кВ : Я-3 Немирів з відл. на ПС Я-3	6,00
3-2			49,1	8	-	-	ПС 35/10 кВ № 159 Турника	В-10 кВ Т-1	1,00
3-2			49,1	8	-	-	№ 302 ПС 110/6 кВ № 302 Кагуїв	В-10 кВ Т-2 ком.6 гідрофол №1	0,00
3-2			49,1	8	-	-	ПС 110/35/10/6 кВ № 58 Миколаїв	приєднання ЛЕП 6 кВ крім Л-21,15,34 ПЛ-35кВ Миколаїв НС	2,80 1,70 4,50
3-3			49,1	11	-	-	Всього по ПС № 58 Миколаїв	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	1,30
3-4			49,1	14	-	-	ПС 110/10 кВ № 175 Заболотці ПС 110/35/10 кВ № 136 Перемишляни	136-07 136-08 136-09 136-15 136-16 136-23 136-30 136-31	0,45 0,26 0,55 0,46 0,57 0,08 0,01 0,42 2,80
3-4			49,1	14	-	-	Всього по ПС № 136 Перемишляни	ПЛ-35 кВ Чемеринці	0,50
3-4			49,1	14	-	-	ПС 35/10 кВ № 239 Новосілки	В-10 кВ Т-1	0,60
3-4			49,1	14	-	-	ПС 35/10 кВ № 201 Чижки	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	2,60
3-4			49,1	14	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 166 Красне	ПЛ-35 кВ : Великосілки Вільшаниця Красне Цукровий завод Глиняни-2 СЕС ПЛ-10 кВ : 166-25 166-26	1,30 1,70 0,00 1,50 0,00 0,70 5,20
3-4			49,1	14	-	-	Всього по ПС Красне	ПЛ-35 кВ Глиняни	1,00
3-4			49,1	14	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 279 НПС Куровичі	ПЛ-35кВ № 5 Кієвець з відл. на ПС ТОВ ДМЗ "Карпати", Розділ-110, Розділ-89	2,30
3-5			49,1	17	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 105 Золочів	105-30 105-31 105-34 105-44	0,95 0,17 0,41 0,70
3-5			49,1	17	-	-	Всього по ПС № 105 Золочів	ПЛ-35 кВ : Колтів Золочів-167 Золочівський цукровий завод	1,40 2,10 0,02 5,75
3-5			49,1	17	-	-	ПС 35/10 кВ № 209 Батятичі	209-26 209-29 209-30 209-41	0,39 0,24 0,21 0,29 1,13
3-5			49,1	17	-	-	Всього по ПС Батятичі	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	3,03
3-5			49,1	17	-	-	ПС 35/10 кВ № 128 Мостиська	В-10 кВ Т-1	1,46
3-5			49,1	17	-	-	ПС 35/10 кВ № 129 Білка	В-10 кВ Т-1 В-10 кВ Т-2	1,33
3-5			49,1	17	-	-	ПС 220 кВ "Розділ"	ПЛ-35кВ : Бориничі з відл. на ПС Березівці	0,80
1	49,2	0,1					Л-6	876	0,650
1							Л-6	РП-32/1	1,800
1							Л-6	ЛГТУ-8/1	0,100
1							Л-6	802/1	0,000
1							Л-6	862	0,400
1							Л-6	525	0,450
1							Л-6	540	1,000
1							Л-6	1022/1	0,000
1							Л-6	913	0,300
1							Л-6	2008/1 (1629/1)	0,000
1	49,2						Всього по Л-6		4,700
1	49,2	0,15					Л-23	Т-1,Т-2 по 10 кВ	4,500
1	49,2						Всього по Л-23		4,500

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ. несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплекту АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2несум. - з часом від 5с до20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
1	49,2	0,1					Л-11	РП-31/1	0,600
1							Л-11	РП-50/1	1,200
1							Л-11	РП-107/1	0,500
1							Л-11	РП-80/1	1,100
1							Л-11	РП-37/1	0,000
1							Л-11	РП-65/1	0,000
1							Л-11	РП-62/1	0,100
1							Л-11	РП-86/1	0,300
1	49,2							<b>Всього по Л-11</b>	<b>3,800</b>
1	49,2	0,1					Л-21	РП-87 /2	0,500
1	49,2							<b>Всього по Л-21</b>	<b>0,500</b>
1	49,2	0,1					Л-25	1425/2	0,700
1	49,2							<b>Всього по Л-25</b>	<b>0,700</b>
1	49,2	0,1					Л-10	РП-46/2	1,600
1	49,2							<b>Всього по Л-10</b>	<b>1,600</b>
1	49,2	0,1					Л-25	РП-114	0,200
1	49,2							<b>Всього по Л-25</b>	<b>0,200</b>
2	49,1	0,1					Л-3	ПРП Б-1	2,400
2							Л-3	ТП-109/1	2,200
2							Л-3	ЛТТУ-4/6/1	0,500
2	49,1							<b>Всього по Л-3</b>	<b>5,100</b>
2	49,1	0,1					Л-8	РП-25/2	2,600
2							Л-8	РП-91/2	0,500
2							Л-8	845	0,400
2							Л-8	879	0,300
2							Л-8	РП-64/2	0,000
2							Л-8	920	0,100
2							Л-8	960	0,000
2							Л-8	ЛТТУ-5	0,500
2							Л-8	Н.Сок.-2	0,400
2							Л-8	РП-45/2	0,400
2							Л-8	РП-19/2	0,400
2							Л-8	270	0,200
2							Л-8	667/2	0,100
2							Л-8	РП-28/2	1,700
2							Л-8	РП-57/2	1,500
2							Л-8	РП-10/2	2,200
2	49,1	0,1						<b>Всього по Л-8</b>	<b>11,300</b>
5	48,7	0,1	49,0	24			Л-2	РП-20/1	1,200
5							Л-2	460/1	0,300
5							Л-2	1222/2	0,800
5							Л-2	460/3	0,600
5							Л-2	546/1	0,000
5							Л-2	538	0,200
5							Л-2	408	1,000
5							Л-2	791/2	0,900
5	48,7		49,0	24				<b>Всього по Л-2</b>	<b>5,000</b>
5	48,7	0,1	49,0	24			Л-5	РП-12/1	0,300
5							Л-5	360/2а	0,700
5							Л-5	РП-8/2	0,300
5							Л-5	360/2б	0,000
5							Л-5	668/2	0,000
5							Л-5	1673/2	0,000
5							Л-5	948	0,500
5	48,7		49,0	24				<b>Всього по Л-5</b>	<b>1,800</b>
5	48,7	0,1	49,0	24			Л-18	1684/2	0,500
5							Л-18	РП-24/1 Б РП158	1,400
5							Л-18	1331	0,200
5							Л-18	РП-7/2	0,100
5							Л-18	РП-26/1	1,500
5							Л-18	ТП-293/2	0,000
5	48,7		49,0	24				<b>Всього по Л-18</b>	<b>3,700</b>
5	48,7	0,1	49,0	24			Л-10	РП-105/1	0,200
5							Л-10	1696/1	0,100
5							Л-10	РП-108/1	0,700
5							Л-10	239/1	0,300
5							Л-10	ПРПК/1	0,200
5	48,7		49,0	24				<b>Всього по Л-10</b>	<b>1,500</b>
5	48,7	0,1	49,0	24			Л-3	ПРП Б/2	1,500
5							Л-3	ПРП Д/2	2,000
5							Л-3	577	0,200
5							Л-3	1216	1,400
5							Л-3	РП-53/2	0,500
5	48,7		49,0	24				<b>Всього по Л-3</b>	<b>5,600</b>
6	48,6	0,1	49,0	27			Л-2	842/2	0,800
6							Л-2	798	0,500
6							Л-2	957	0,000
6							Л-2	292/2	1,800
6							Л-2	РП-22/2	0,600
6							Л-2	РП-5/1	1,200
6							Л-2	РП-23/2	0,900
6							Л-2	666	0,200
6							Л-2	1586	0,010
6							Л-2	РП-15/2	1,000
6							Л-2	858	0,010
6							Л-2	1705	1,500
6							Л-2	РП-34/2	0,700
6							Л-2	1706/2	0,000
6	48,6		49,0	27				<b>Всього по Л-2</b>	<b>9,220</b>

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ. несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с, АЧР-2несум.- з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
6	48,6		49,0	27			Л-7	ТП-1793	0,050
6							Л-7	РП-118/1	0,500
6							Л-7	616/1	0,000
6							Л-7	543/1	0,300
6	48,6		49,0	27				<b>Всього по Л-7</b>	0,850
6	48,6	0,1	49,0	27				РП-8/1	0,600
6							Л-5	1615/1	1,800
6							Л-5	РП-16/2	0,700
6							Л-5	360/1	0,400
6							Л-5	РП-12/2	0,800
6							Л-5	ПРПА/1	1,830
6							Л-5	283/1	0,500
6	48,6		49,0	27				<b>Всього по Л-5</b>	6,630
11	48,1	0,1					ЛТЕЦ-1	357	0,600
11							ЛТЕЦ-1	ЛТГУ-1	0,000
11							ЛТЕЦ-1	РП-9	1,000
11							ЛТЕЦ-1	291	1,000
11							ЛТЕЦ-1	Галремергерго	0,000
11	48,1							<b>Всього по ЛТЕЦ-1</b>	2,600
11	48,1	0,15	48,9	39			Скнилів Т	Л-6	1,700
11	48,1		48,9	39				<b>Всього по Скнилів-Тяга</b>	1,700
12	48	0,1	48,8	39				РП-89/2	0,150
12							Л-7	543/2	0,000
12							Л-7	РП-64/1	1,600
12							Л-7	777/2	0,050
12							Л-7	411/2	0,000
12							Л-7	616/2/1658	0,400
12							Л-7	РП-118/2	0,100
12							Л-7	1755	0,100
12	48		48,8	39				<b>Всього по Л-7</b>	2,400
12	48	0,1	48,8	39				РП-56/2	1,700
12	48		48,8	39				<b>Всього по Л-21</b>	1,700
12	48	0,1	48,8	39			Л-11	РП-66/1	1,400
12	48		48,8	39				<b>Всього по Л-11</b>	1,400
13	47,9	0,1	48,8	42			Л-14	Т-2;(3,4 СШ 6 кВ)	1,300
13	47,9		48,8	42				<b>Всього по Л-14</b>	1,300
13	47,9	0,1	48,8	42			Л-18	759/1	0,150
13							Л-18	59	0,400
13							Л-18	РП-26/2	1,500
13							Л-18	293/1	0,100
13							Л-18	РП-7/1	0,800
13							Л-18	1684/1	0,100
13	47,9	0,1	48,8	42				<b>Всього по Л-18</b>	3,050
13	47,9	0,1					ЛТЕЦ-1	286/1	0,000
13							ЛТЕЦ-1	РП-3/1	0,430
13							ЛТЕЦ-1	РП-3/2	0,425
13							ЛТЕЦ-1	ПРП-Ф/2	2,350
13							ЛТЕЦ-1	ПРП-Ф/62	0,795
13							ЛТЕЦ-1	402	1,000
13							ЛТЕЦ-1	286/2	0,250
13							ЛТЕЦ-1	РП-2/2	1,300
13							ЛТЕЦ-1	РП-2/1	0,800
13							ЛТЕЦ-1	ЛТГУ-2	0,800
13							ЛТЕЦ-1	Т-38	0,100
13	47,9	0,1						<b>Всього по ЛТЕЦ-1</b>	8,250
13	47,9	0,15	48,8	42			Винники	РП-76/2	0,350
13							Винники	РП-51/2	0,800
13							Винники	961	0,550
13							Винники	РП-100	0,500
13	47,9	0,15	48,8	42				<b>Всього по Винники</b>	2,200
14	47,8	0,1	48,8	45			Цитадель	РП-3	1,750
14							Цитадель	350	1,350
14	47,8	0,1	48,8	45				<b>Всього по Л-259</b>	3,100
14	47,8	0,1	48,8	45			Л-5	РП-27	1,600
14							Л-5	РП-9	0,600
14							Л-5	РП-38/2	1,200
14							Л-5	1673/1	0,400
14							Л-5	536/1	0,000
14							Л-5	РП-36/2	1,400
14							Л-5	1074/1	0,000
14							Л-5	РП-69/1	1,000
14							Л-5	РП-16/1	1,400
14							Л-5	1615/2	1,000
14	47,8	0,1	48,8	45				<b>Всього по Л-5</b>	8,600
15	47,7	0,1	48,8	48			Л-1	345/2	0,000
15							Л-1	285/3	1,500
15							Л-1	РП-14/2	1,400
15							Л-1	685	0,100
15							Л-1	РП-1/2	0,700
15							Л-1	РП-27	0,000
15	47,7		48,8	48				<b>Всього по Л-1</b>	3,700
15	47,7	0,1	48,8	48			Л-6	РП-32 /2	1,500
15							Л-6	977	0,700
15							Л-6	1175	0,500
15							Л-6	РП-35/2	0,500
15	47,7		48,8	48				<b>Всього по Л-6</b>	3,200
15	47,7	0,1	48,8	48			Л-8	ТП-1698/1	0,400
15							Л-8	РП-101/1	0,000
15	47,7		48,8	48				<b>Всього по Л-8</b>	0,400



Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2 несум. - з часом від 5с до 20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
17	47,5		48,7	51			Л-2	448/2	0,400
17							Л-2	РП-23/1	0,900
17							Л-2	РП-5/2	1,800
17							Л-2	496	0,300
17							Л-2	658/1	1,000
17							Л-2	Е/2	0,400
17							Л-2	791/1	1,100
17							Л-2	РП-42/2	0,800
17							Л-2	РП-34/1	0,800
17							Л-2	235	0,400
17							Л-2	РП-20/2	1,000
17							Л-2	РП-22/1	0,700
17							Л-2	1512/2	0,100
17							Л-2	РП-65/2	1,400
17							Л-2	842/1	0,900
17	47,5	0,1	48,7	51				<b>Всього по Л-2</b>	12,000
18							Л-1	285 /2	0,900
18							Л-1	1159	0,300
18							Л-1	396	0,050
18							Л-1	332	0,500
18	47,4	0,1	48,7	54				<b>Всього по Л-1</b>	1,750
18	47,4	0,1	48,7	54			Л-21	РП-46/1	1,200
18	47,4	0,1	48,7	54				<b>Всього по Л-21</b>	1,200
18	47,4	0,1	48,7	54			Л-25	РП-87/1	1,550
18	47,4	0,1	48,7	54			Л-25	РП-71/2	0,600
18	47,4	0,1	48,7	54				<b>Всього по Л-25</b>	2,150
18	47,4	0,1	48,7	54			Л-25	РП-71/1	0,900
18	47,4	0,1	48,7	54				1476/1	1
18	47,4	0,1	48,7	54				<b>Всього по Л-25</b>	1,900
19	47,3	0,1	48,7	57			Л-5	1074/2	0,000
19							Л-5	РП-38/1	0,800
19							Л-5	ЛТТУ-15/1	0,200
19							Л-5	364	0,000
19							Л-5	820	1,000
19							Л-5	670/1	0,200
19							Л-5	РП-36/1	0,200
19							Л-5	РП-69/2	0,200
19	47,3	0,15	немає					<b>Всього по Л-5</b>	2,600
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/1	1841/1	0,200
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/1	107/1	1,100
19	47,3	0,15	немає					<b>Всього по ЦРП "Ц"/1</b>	1,300
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/2	841	1,200
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/2	15/2	0,200
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/2	495	0,6
19	47,3	0,15	немає					<b>Всього по ЦРП "Ц"/2</b>	2,000
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/3	15/1	0,200
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/3	1547	0,750
19	47,3	0,15	немає				ЦРП "Ц"/3	1528	1
19	47,3	0,15	немає					<b>Всього по ЦРП "Ц"/3</b>	1,950
19	47,3	0,15	немає				ЛТЕЦІ	ЛТТУ-1/1	0,000
19	47,3	0,15	немає				ЛТЕЦІ	ЛТТУ-1/2	0
19	47,3	0,15	немає					<b>Всього по ЛТЕЦІ</b>	0,000
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	9	0
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	5	0
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	10	0,3
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	17	1
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	15	0,8
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	34	0,55
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	28	0
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	22	0,7
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	31	0,2
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	23	0
19	47,3	0,15	48,7	57			Клепарів Т (Л-9)	37	0,7
19	47,3	0,15	48,7	57				<b>Всього по Л-9</b>	4,3
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-10	РП-43/1	1,200
19	47,3	0,15	48,7	57				<b>Всього по Л-10</b>	1,200
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-13	331/2	0,100
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-13	555	0,500
19	47,3	0,15	48,7	57				<b>Всього по Л-13</b>	0,600
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-18	РП-61/1	0,100
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-18	РП-24/1 А	0,000
19	47,3	0,15	48,7	57			Л-18	ЛТТУ-14/2	0,000
19	47,3	0,15	48,7	57				<b>Всього по Л-18</b>	0,100
3-1			49,1	5			Л-11	РП-86/2	0,400
3-1			49,1	5			Л-11	РП-37/2	2,100
3-1			49,1	5			Л-11	689/2	0,200
3-1			49,1	5			Л-11	217	0,300
3-1			49,1	5			Л-11	РП-62/2	0,000
3-1			49,1	5			Л-11	РП-80/2	0,500
3-1			49,1	5				<b>Всього по Л-11</b>	3,500
3-1			49,1	5			Л-1	ЦРП -Л3	2,500
3-1			49,1	5			Л-1	РП-14/1	0,300
3-1			49,1	5			Л-1	1617/2	0,000
3-1			49,1	5			Л-1	РП-17/2	0,700
3-1			49,1	5			Л-1	РП-1 /1	1,700
3-1			49,1	5			Л-1	ЛТТУ-3	0,000
3-1			49,1	5			Л-1	263/2	0,900
3-1			49,1	5				<b>Всього по Л-1</b>	6,100

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщ., несуміщ.		ЧаПВ		Місце розміщення комплекту АЧР	Приднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається (МВт) план 2020-2021
	уставки		уставки		уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних та напівпровідникових реле частоти) 0,2 - 0,3 с (для індукційних реле частоти)	Гц	АЧР-2 сум.-з витримкою часу від 21с до 60с, з інтервалом 3 с., АЧР-2несум.- з часом від 5с до20 с. (6 черг з інтервалом 3с)	Гц	Сек			
3-1			49,1	5			Л-3	1202	1,300
3-1							Л-3	786	1,100
3-1							Л-3	РП-99/2	0,000
<b>3-1</b>			<b>49,1</b>	<b>5</b>				<b>Всього по Л-3</b>	<b>2,400</b>
3-1			49,1	5			Л-11	РП-66/2	0,700
3-1							Л-11	РП-50/2	1,100
3-1							Л-11	1307	1,600
3-1							Л-11	РП-77/2	0,400
3-1							Л-11	РП-31/2	0,900
3-1							Л-11	1518/2	0,100
3-1							Л-11	РП-107/2	0,300
<b>3-1</b>			<b>49,1</b>	<b>5</b>				<b>Всього по Л-11</b>	<b>5,100</b>
3-2			49,1	8			Л-2	292 /1	0,400
3-2							Л-2	ЛТТУ-2	0,500
3-2							Л-2	448/1	0,100
3-2							Л-2	1723	0,600
3-2							Л-2	1440	0,200
3-2							Л-2	658/2	0,000
<b>3-2</b>			<b>49,1</b>	<b>8</b>				<b>Всього по Л-2</b>	<b>1,800</b>
3-2			49,1	8			Л-14	Т-1/(1,2 СШ 6 кВ)	1,500
<b>3-2</b>			<b>49,1</b>	<b>8</b>				<b>Всього по Л-14</b>	<b>1,500</b>
3-2			49,1	8			Л-18	ТП-1668 /2	0,500
3-2							Л-18	РП-49/1	1,300
3-2							Л-18	РП-61/2	1,400
3-2							Л-18	РП-70	0,000
<b>3-2</b>			<b>49,1</b>	<b>8</b>				<b>Всього по Л-18</b>	<b>3,200</b>
3-2			49,1	8			Л-10	239к/2	0,400
3-2							Л-10	ЦРПн/2	0,300
3-2							Л-10	РП-105/2	0,300
3-2							Л-10	РП-108/2	0,300
3-2							Л-10	1065	2,100
3-2							Л-10	РП-43/2	1,200
3-2							Л-10	РП-110	0,600
<b>3-2</b>			<b>49,1</b>	<b>8</b>				<b>Всього по Л-10</b>	<b>5,200</b>
3-3			49,1	11			Л-8	769/1	0,200
3-3							Л-8	РП-19/1	1,100
3-3							Л-8	1012	0,000
3-3							Л-8	667/1	0,400
3-3							Л-8	РП-10/1	2,000
3-3							Л-8	РП-25/1	2,000
3-3							Л-8	ЛТТУ-21/1	0,000
3-3							Л-8	РП-28/1	1,200
3-3							Л-8	1161/1	0,000
3-3							Л-8	РП-57/1	0,800
<b>3-3</b>			<b>49,1</b>	<b>11</b>				<b>Всього по Л-8</b>	<b>7,700</b>
3-3			49,1	11			Л-13	1432/1	0,400
3-3							Л-13	331/1	0,200
3-3							Л-13	РП-47/2	1,000
3-3							Л-13	1478	0,000
3-3							Л-13	1202/2 к.23	1,300
3-3							Л-13	РП-112/1	1,300
<b>3-3</b>			<b>49,1</b>	<b>11</b>				<b>Всього по Л-13</b>	<b>4,200</b>
3-3			49,1	11			Броховичі-2	190	0,200
3-3							Броховичі-2	321	0,800
<b>3-3</b>			<b>49,1</b>	<b>11</b>				<b>Всього по Броховичі-2</b>	<b>1,000</b>
3-3			49,1	11			Броховичі-1	104-04 (869)	0,800
3-3							Броховичі-1	104-06 (701/1)	1,000
3-3							Броховичі-1	104-14 (988)	0,300
3-3							Броховичі-1	104-17 (Бірки)	0,800
<b>3-3</b>			<b>49,1</b>	<b>11</b>				<b>Всього по Броховичі-1</b>	<b>2,900</b>
3-4			49,1	14			Л-25	1818/1	0,300
<b>3-4</b>			<b>49,1</b>	<b>14</b>				<b>Всього по Л-25</b>	<b>0,300</b>
3-4			49,1	14			Л-21	1659	0,200
3-4							Л-21	РП-56/1	1,500
<b>3-4</b>			<b>49,1</b>	<b>14</b>				<b>Всього по Л-21</b>	<b>1,700</b>
3-5			49,1	17			Л-3	РП-90/1	0,700
3-5							Л-3	РП-99/1	1,800
3-5							Л-3	109/2	0,700
3-5							Л-3	138	0,600
3-5							Л-3	ТП-5/РП-3	1,200
<b>3-5</b>			<b>49,1</b>	<b>17</b>				<b>Всього по Л-3</b>	<b>5,000</b>
3-6			49,1	20			Винники	РП-51/1	1,000
3-6							Винники	РП-76/1	1,200
3-6							Винники	РП-94	3,200
<b>3-6</b>			<b>49,1</b>	<b>20</b>				<b>Всього по Винники</b>	<b>5,400</b>
3-6			49,1	20			Л-1	119	0,400
3-6							Л-1	527	1,300
3-6							Л-1	160	1,500
3-6							Л-1	398/1	1,600
3-6							Л-1	1617/1	2,300
3-6							Л-1	РП-17/1	3,600
3-6							Л-1	РП-4	0,000
<b>3-6</b>			<b>49,1</b>	<b>20</b>				<b>Всього по Л-1</b>	<b>10,700</b>

№ черги	АЧР		ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	Приєднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається ( МВт ) план 2020-2021 )
	Уставки		Уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних реле частоти) 0,2-0,3 с ( для індукційних реле частоти)	Гц	Сек			
1	49,0	0,15	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 311 Старий Самбір Т-23  Всього по ПС Старий Самбір Т-23	ПЛ-110 кВ Глибока ПЛ-35 кВ: Ст.Самбір Хирів Уріж з відп.на ПС Кар'єр ЛЕП-10 кВ: Л-16 (ЛТ-23-16) Л-19 (ЛТ-23-19) Л-20 (ЛТ-23-20)	4,40 4,00 2,00 0,01 0,13 0,41 0,05 11,00
2	48,9	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 325 ДЗАК	ком.6,12,14, 16,19,22,23,24	0,03
2	48,9	0,15	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 299 НПС Жулино  Всього по ПС НПС Жулино	ПЛ-35 кВ Н.Стинава з відп. на ПС Жулино-65 ПЛ-6 кВ: ком.14 водозабір-1 ком.16 водозабір-2	4,00 0,33 0,34 4,67
2	48,9	0,1	-	-	ПС 35/6 кВ № 69 Дрогобич	приєднання ЛЕП 6 кВ крім ком. 5,21	5,90
3	48,8	0,1	49,9	20	ПС 35/6 кВ № 23 Борислав	приєднання ЛЕП 6 кВ крім ком.7	3,10
3	48,8	0,1	-	-	ПС 35/6 кВ № 18 Стрий	В-35 кВ Т-1 В-35 кВ Т-2	3,80
3	48,8	0,1	-	-	ПС 35/6 кВ № 19 Дрогобич	ком. 6 кВ 4,5,12	0,80
3	48,8	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 22 Борислав	приєднання ЛЕП 6 кВ крім ком.9,8	1,80
4	48,7	0,10	-	-	ПС 220 кВ "Стрий"  Всього по ПС 220 кВ "Стрий"	ПЛ-35кВ: Угерсько КС з відп на ПС Пшани Дашава ЗТВ	4,20 0,02 4,22
4	48,7	0,1	-	-	ПС 220 кВ "Борислав"	приєднання ЛЕП 6 кВ крім Л-2,15,16	2,00
4	48,7	0,1	49,9	20	ПС 110/10 кВ № 90 Дрогобич	приєднання ЛЕП 10 кВ крім ком.29,43	1,48
4	48,7	0,1	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 21 Дрогобич	приєднання ЛЕП 6 кВ крім ком.19,36	2,90
5	48,6	0,10	-	-	ПС 220 кВ "Стрий"  Всього по ПС 220 кВ "Стрий"	ПЛ-35кВ: Стрий-26 Оскар з відп. на Стрий-25	3,50 2,50 6,00
5	48,6	0,1	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 77 Довге  Всього по ПС Довге	В-35 кВ Т-1 В-10 кВ Т-1	1,10 0,50 1,60
5	48,6	0,15	-	-	ПС 110/6 кВ № 295 НПС Карпати	ком.6 кВ № 2	0,40
6	48,5	0,1	49,8	20	ПС 110/35/6 кВ № 20 Дрогобич  Всього по ПС № 20 Дрогобич	ПЛ-35кВ: Опарі-41 з відп. на ПС Солонсько Дрогобич-5 з відп. на Дрогобич-28А Опарі КС з відп. на ПС Солонсько приєднання ЛЕП 6 кВ крім ком.10,16,32,34	4,40 4,20 1,70 2,30 12,60
6	48,5	0,1	-	-	ПС 110/10 кВ № 29 Славсько	приєднання ЛЕП 10 кВ	1,30
7	48,4	0,15	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 308 Стебник	ПЛ-35кВ Шахта-Н	0,90
7	48,4	0,15	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 91 Трускавець	ПЛ-35кВ Трускавець-7	10,0
7	48,4	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 22 Борислав	ПЛ-35кВ Трускавець-11	0
8	48,3	0,1	-	-	ПС 220 кВ "Борислав"  Всього по ПС 220 кВ "Борислав"	ПЛ-35кВ: Борислав-3 Уріж	3,00 4,50 7,50
8	48,3	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 293 Сколе Т-06  Всього по ПС Сколе Т-06	Л-1 ДОК (Л-1) Л-2 Сколе (Л-2) Т6-01 РТС (Л-3) Л-4 РРЛ (Л-4) Л-5 Сколе (Л-5) Т6-02 Гребенів (Л-7)	0,20 0,40 0,14 0,00 0,77 0,84 2,35
8	48,3	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 314 Ясениця Т-25  Всього по ПС Ясениця Т-25	Л-67 (ЛТ-25-67) Л-43 (ЛТ-25-43)	0,11 0,24 0,35
8	48,3	0,1	49,8	20	ПС 110/35/10 кВ № 36 Турка  Всього по ПС № 36 Турка	ПЛ-35кВ: Лімна Ясениця ПЛ-10 кВ крім Л-07 (Л-36-07)	1,00 0,60 1,90 3,50

Таблиця розміщення АЧР і ЧаПВ ПрАТ "Львівобленерго" на 2020-2021 р.р.

№ черги	АЧР		ЧаПВ		Місце розміщення комплекту АЧР	Приєднання, які вимикаються	Величина навантаження, яке вимикається ( МВт ) план 2020-2021
	Уставки		Уставки				
	Гц	0,1 с (для мікропроцесорних реле частоти) 0,2-0,3 с ( для індукційних реле частоти)	Гц	Сек			
9	48,2	0,15	49,8	20	ПС 110/10/6 кВ № 306 ДДЗ	приєднання ЛЕП 6 кВ	1,20
9	48,2	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 17 Стрий	приєднання ЛЕП 6 кВ крім Л-5 (Л-17-05)	6,00
9	48,2	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 318 Яблунька Т-44	Л-14 (ЛТ44-14)	0,28
9	48,2	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 291 Любінці Т-15	Л-18 (Л-Т-5-23) Л-21 (Л-Т-5-16)	0,11 0,60 0,71
9	48,2	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 294 Тухля Т-07	Т7-04 Рожанка (Л-2) Т7-03 Головецько (Л-3) Т7-05 Зелемянка (Л-5)	0,55 0,25 0,16
9	48,2	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 292 Верхнє Синєвидне Т-49	Л-1 (Т49-15 Крушельниця) Л-3 (Т49-16 В.Синьовидне) Л-6 (Т49-17 Труханів)	0,33 0,03 0,09
9	48,2	0,1	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 64 Гусне	ПЛ-35 кВ Н.Висоцьке ПЛ-10 кВ	1,90 0,70
9	48,2	0,15	-	-	Всього по ПС Гусне		2,60
10	48,1	0,15	-	-	ПС 110/35/10 кВ № 30 Стрий	ПЛ-35 кВ: Ланівка Добрівляни СЕС	1,30 1,00
10	48,1	0,15	-	-	Всього по ПС № 30 Стрий	приєднання ЛЕП 10 кВ	1,40 3,70
10	48,1	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 313 Стрільки Т-24	Л-13 (ЛТ-24-13) Л-14 (ЛТ-24-14) Л-15 (ЛТ-24-15) Л-16 (ЛТ-24-16)	0,20 0,25 0,34 0,10 0,89
10	48,1	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 307 Схема	ком.6,13 АГНКС	0,01
10	48,1	0,1	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 91 Трускавець	В-35 кВ Т-1 приєднання ЛЕП 6 кВ	3,20 2,80 6,00
10	48,1	0,15	-	-	Всього по ПС № 91 Трускавець		
11	48,0	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 327 Дрогобич ТЕЦ	КЛ-6кВ № 19с, 10с параф.цех	0,07
11	48,0	0,15	49,7	15	ПС 110/6 кВ № 312 Страшевичі	ком.1,2,6,7,10, 11,15,16	1,03
11	48,0	0,15	-	-	ПС 35/6 кВ № 8 Стрий	приєднання ЛЕП 6 кВ крім Л-3 (Л-8-03)	4,00
11	48,0	0,1	-	-	ПС 110/35/6 кВ № 21 Дрогобич	ПЛ-35кВ Бронниця з відп.на ПС Дрогобич-69 та Снятинка	2,60
11	48,0	0,1	-	-	ПС 35/10 кВ № 49 Плав'є	В-10 кВ Т-1	2,60
11	48,0	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 315 Бойківська Т-26	Л-13 (Т26-13 )	0,15
11	48,0	0,15	-	-	ПС 110/10 кВ № 317 Турка Т-27	Л-13 (Т27-13 ) Л-14 (Т27-14)	0,35 0,20
11	48,0	0,15	-	-	Всього по ПС Турка Т-27		0,55