

"Погоджено"  
Головний диспетчер - начальник  
РДЦ Західного регіону

" 28 " Авг 2021 р.  
В.А.Федун

ТАБЛИЦЯ

розміщення АЧР і ЧАПВ в частині ОЕС України  
АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2021-2022 роки

№ черги	АЧР-1		АЧР - 2 суміщена (несуміщена)		ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вмикаються	№ вузлів розрахунків схеми	Оперативний струм	Навант. стабілізації кпв. вимк.	Величина навантаження яке вмикається (МВт)				Примітка			
	Уставки Гц	сек	Тип, к-ть бл.ст.	Уставки Гц	сек	Уставки Гц						сек	Завдання	17	18		19		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	49,2	0,3	УРЧ-3						ДСП 110 кВ ЗШ - 6 кВ	ЗЗБВІ К Техснаб. Реалбаза 1 Гуртожиток Реалбаза 2 ЛК - 1	647	випр		1,30 0,01 0,00 0,21 0,00 0,02					
1	49,2	0,3	УРЧ-3				49,7	55	Перегінськ 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Вільхівка Ясень Красне ПС Перегінськ Перегінськ 2	688	змін		1,54 0,18 1,38 1,04 0,00 0,40 3,00					
1	49,2	0,1	УРЧ-3						Перегінськ 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Перегінськ Пороги	688	змін	С.	4,11 2,67 6,78					
1	49,2	0,1	УРЧ-3						Надвірна 110 кВ ЗШ - 6 кВ	ТП-1 ТП-2 Ломоносова	646	пост		0,00 0,01 0,39 0,40					
1	49,2	0,1	УРЧ-3						Коломия 110 кВ ЗШ(1сеція) - 35 кВ	П'ядики Лісна Слобідка	653	пост		3,08 1,20 4,28					
<b>1 разом</b>													<b>16,00</b>						
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>													<b>3,00</b>						
2	49,1	0,3	УРЧ-3						Косів 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Черганівка Вербовець Косів	662	змін		1,05 1,16 1,12 1,12					
										Гуцульщина 4 - й цех Соколівка Рожнів				0,22 1,30 0,00					
									ЗШ - 35 кВ		662	змін		5,97					
2	49,1	0,1	УРЧ-3				49,7	65	Отинія 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Коршів Виноград	651	змін		1,17 1,60 2,77					
														0,02					
2	49,1	0,3	УРЧ-3						Солотвино 35 кВ ЗШ - 10 кВ	ТП-50 ТП-206 ТП-46		змін		0,70 0,84					

"ЗАТВЕРДЖУЮ"  
Директор технічний  
АТ "Прикарпаттяобленерго"  
" " " 2021 р.  
О.С.Сеник



№ Черги	АЧР-1		АЧР - 2 суміщена (несуміщена)			ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунку схем	Оперативний струм	Наваність стабілізацій кін. вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)				Примітка		
	Уставки Гц	сек	Тип, к-ть реле, бл.ст.	Уставки Гц	сек	Уставки Гц	сек						Завдання	15	17	18		19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	
														0.60					
										Бабче				0.68					
										ТП-319				0.60					
										ТП-329				3,44					
2	49.1	0.1	УРЧ-3						Березівка 110 кВ ЗШ - 10 кВ		696	випр		0.26					
										Братківці				0.38					
										Чернівці				0.70					
														1.04					
														2,38					
2	49.1	0.1	УРЧ-3						Дзвиняч 35 кВ ЗШ - 10 кВ		688	змін		0.20					
										ТП-379-1				0.10					
										ТП-42				0.60					
										ТП-209				0.00					
										ЗТП-324-1				0.00					
										ТП-370				0.16					
										ТП-6				0.30					
										ЗТП-324-2				0.08					
										ТП-379-2				0.00					
														1,44					
<b>2 разом</b>														<b>16,00</b>					
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>														<b>2,77</b>					
4	48.8	0.1	УРЧ-3	49.0	21	УРЧ-3			Глумач 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Олешів	658	випр	С.	0.48					
										Глумач				3.34					
										Пшеничники				0.00					
										Нижнів				0.32					
														4,14					
4	48.8	0.1	УРЧ-3	49.0	21	УРЧ-3			Лисець 35 кВ ЗШ-10 кВ	Підліся		змін		0.82					
										Старий Лисець				1.22					
										Радошовод				0.08					
										ТП-24				0.14					
										Радча				1.18					
										Драгомирчани				1.30					
										Чукалівка				0.76					
										ТП-482				0.12					
										ТП-483				0.20					
														5,82					
4	48.8	0.1	УРЧ-3	49.0	21	УРЧ-3			Ковалівка 35 кВ ЗШ - 10 кВ	Мишин		пост		1.04					
										Ковалівка				0.24					
										Металозавод				0.18					
										Спас				0.58					
										Стопчатів				0.00					
										Індуктор				0.00					
														2,04					
<b>4 разом</b>														<b>12,00</b>					
5	48.7	0.3	УРЧ-3	49.0	24	УРЧ-3			Крихівці 110кВ ЗШ - 10 кВ	РП-10-1	698	змін		0.86					
										РП-18-1				2.62					
										Крихівці				1.36					
										РП-2-1				0.04					
														4,88					
5	48.7	0.3	УРЧ-3	49.0	24	УРЧ-3	49.9	65	Ворохта 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Ворохта	656	змін		1.40					
										Залізна дорога				0.32					
										ТП-211				0.14					



№ Черги	АЧР-1			АЧР - 2 суміщена (несуміщена)			ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунку схем	Оперативний струм	Навантаження стабілізації кінц. вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)			Примітка	
	Уставки	Тип, к-ть реле, бл.ст.	Уставки	Тип, к-ть реле, сек	Уставки	Гц	сек	Завдання						17	18	19		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20
										ТП-265 Кремінці				0,16 1,44				
5	48,7	0,3	УРЧ-3	49,0	24	УРЧ-3			Богородчани 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Богородчани ТП-4	648 змін			3,46 0,26 1,00 0,40 1,66				
<b>5 разом в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
6	48,6	0,1		49,0	27				ТЕЦ Н ПЗ ЗШ - 1,2 - 6 кВ ЗШ - 3,4 - 6 кВ А	Компресорна Коксова-1 БКТП-2	пост			0,00 0,00 0,05 0,05				
6	48,6	0,3	УРЧ-3	49,0	27	УРЧ-3	49,9	65	Яблунів 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Яблунів Борисівка Комплекс Теплиці Березів Пістинь Космач	661 змін	С.	0,38 0,46 0,52 0,01 1,42 1,06 2,60 6,45					
6	48,6	0,3	УРЧ-3	49,0	27	УРЧ-3			Семаківці 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Замулинці Матівці Нарізна	667 змін	С.	0,50 0,58 0,12 1,20					
6	48,6	0,3	УРЧ-3	49,0	27	УРЧ-3			Яворів 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Снідавка ЗТП - 359 Плоске Річна	691 змін		0,14 0,22 0,34 0,60 1,30					
<b>6 разом в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
7	48,5	0,3	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3			Загайпіль 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Росинка-1 Ценева Загайпіль	664 випр		0,06 0,16 0,54 0,76					
7	48,5	0,3	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	Городенка 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Стецева Вербівці Поточиче Чернелиця	668 випр	С.	1,05 1,27 0,73 2,25 5,30					
7	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	Одаї 110 кВ ЗШ-10 кВ	Слобідка Марківці Кривотули Липівка	650 змін	С.	0,44 0,26 0,76 0,20 1,66					
7	48,5	0,3	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3			Крихівці 110кВ ЗШ - 10 кВ	РП-10-2 РП-18-2 ТП-431-2 РП-2-2	698 змін 699		3,1 2,12 0,02 0,04					



№ черги	АЧР-1		АЧР-2 суміщена (несуміщена)		АЧР		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунків схеми	Оперативний струм	Навантаження стабілізації кпЛ вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)				Примітка			
	Уставки Гц	сек	Уставки Гц	сек	Уставки Гц	сек						Задання	17	18	19		20		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>7 разом</b>																			
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																			
9	48,3	0,1	УРЧ-3	48,9	33	УРЧ-3		Азбестошиферний 110 кВ ЗШ - 6 кВ	РП-6кВ печі №3 ТЗ	636 змін 637				4,70					
9	48,3	0,1	Р4-1	48,9	33	РЧ-1		А ТЕЦ Н П З А ЗШ(1,2секції) - 6 кВ	Цирк.насос НЗВ-1 НЗВ-2	пост				0,10					
9	48,3	0,1	Р4-1	48,9	33	РЧ-1		ЗШ(3,4секції) - 6 кВ А	БКТП-1 Біологічна-1 Біологічна-2	пост				0,05 0,10 0,00					
<b>9 разом</b>																			
<b>5,00</b>																			
10	48,2	0,3	УРЧ-3	48,9	36	УРЧ-3		Івано-Франківськ 330 кВ ЗШ - 10 кВ	ТП - 212 Вовчинець	659 пост 660				0,22 0,42					
									ТП-270-1					0,02					
									СТО-1					0,06					
									ТП-270-2					0,14					
									Автопарк					0,68					
									Меблева ф-ка					0,46					
														2,00					
<b>10 разом</b>																			
<b>2,00</b>																			
11	48,1	0,1	УРЧ-3	48,9	39	УРЧ-3	49,7	30	Надвірна 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Ланчин Делятин	646 пост			5,10 5,40					
11	48,1	0,1	УРЧ-3	48,9	39	УРЧ-3			Львів 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Буркут Волова Перевал	пост	С.		10,50 0,96 0,10 0,44 1,50					
<b>11 разом</b>																			
<b>12,00</b>																			
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																			
12	48,0	0,3	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3			Крихівці 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Шкірзавод К С М	698 змін 699			6,37 2,63					
<b>12 разом</b>																			
<b>9,00</b>																			
13	47,9	0,3	УРЧ-3	48,8	42	УРЧ-3			Зв'язку 35 кВ ЗШ - 10 кВ	ТП-401 ТП-70 ТП-32 ТП-22 ТП-33 ТП-133 РП-8-1 ТП-35 РП-1 ТП-107 ТП-156 ТП-526 ТП-196 ТП-258	пост			0,12 0,44 0,28 0,14 0,80 0,00 1,30 0,50 1,76 1,50 0,06 0,20 0,34 1,84					



№ Черги	АЧР-1		АЧР - 2 суміщена (несуміщена)		ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що викликаються	№ вузлів розрахунків схем	Оперативний струм	Наваність стабілізацій кІЛ вимк.	Величина навантаження яке викликається (МВт)				Примітка		
	Уставки Гц	сек	Уставки Гц	сек	Уставки Гц	сек						Завдання	15	17	18		19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20
										Завод 63 №3				0,00				
										ТП-327				0,00				
										ТП-108				1,72				
														11,00				
<b>13 разом</b>																		
	14	47,8	0,3	УРЧ-3	48,8	45	УРЧ-3		Ворохта 110 кВ	Говерла	656	змін		0,00				
									ЗШ - 35 кВ	Ільці				0,20				
	14	47,8	0,3	УРЧ-3	48,8	45	УРЧ-3		Кути 110 кВ	Кути	663	змін		1,53				
									ЗШ - 10 кВ	Лісокомбінат				0,13				
										Великий Рожан				1,44				
										Кобаки				1,00				
														4,10				
	14	47,8	0,3	УРЧ-3	48,8	45	УРЧ-3	49,7	30	Яремче 35 кВ	650	змін	С.	0,20				
									ЗШ-10 кВ	ТП-27				1,20				
										ТП-4				0,70				
										ТП-48				0,40				
										ТП-35				0,20				
										Карпати				2,70				
<b>14 разом</b>																		
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
	16	47,6	0,1	УРЧ-3	48,8	51	УРЧ-3		Івано-Франківськ 330 кВ	Підлечари	659	пост		4,71				
									ЗШ - 35 кВ					4,71				
	16	47,6	0,1	УРЧ-3	48,8	51	УРЧ-3		Буковель 35 кВ	ТП-566		пост.		4,10				
									ЗШ-10 кВ	ТП-3Н				0,96				
									А	ТП-14Н				0,52				
														5,58				
	16	47,6	0,1	УРЧ-3	48,8	51	УРЧ-3		Глумач 110 кВ	Локитка	658	випр	С.	0,41				
									ЗШ - 10 кВ	Надорожна				0,42				
										Палатичі				0,30				
										Хлібозавод				0,86				
										Лікарня				0,10				
										С/г техніка				0,62				
														2,71				
<b>16 разом</b>																		
	17	47,5	0,3	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3		Богородчани 110 кВ	ТП-349	648	змін		0,92				
									ЗШ - 10 кВ	ТП-402				0,04				
										РП-2-1				0,06				
										РП-3-1				0,00				
										РП-3-2				0,86				
										РП-2-2				0,04				
										ТП-191				0,73				
										ТП-44				0,72				
										ТП-117				0,80				
														4,17				
	17	47,5	0,3	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3		Ринь 110 кВ	ТП-272-2	683	випр		1,20				
									ЗШ - 10 кВ	ТП-248				1,35				
										Тягова-3				0,02				
										ТП-435				0,50				
										ТП-346-2				1,62				



№ черги	АЧР-1			АЧР - 2 суміщена (несуміщена)			ЧАПВ		Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунків схем	Оперативний струм	Нааявність стабілізації кпв вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)			Примітка					
	Уставки Гц	сек	4	Уставки Гц	сек	5	6	7						8	9	Завдання		17	18	19		
1	2	3							10	11	12	13	14	15	17	18	19	20				
															1,04							
															0,00							
															0,00							
															5,73							
17	47,5	0,3	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3			Ямна 110 кВ ЗШ - 10 кВ		692 змін			1,00								
														1,80								
														1,30								
														4,10								
<b>17 разом</b>														<b>14,00</b>								
19	47,3	0,3	УРЧ-3	48,7	57	УРЧ-3			Автолившаш 110 кВ ЗШ - 10 кВ	УПТ-1	657	випр	С.	0,00								
										Тайко-1				0,00								
										Мехпреси-1				0,00								
										Котельня-1				0,00								
										КПД-1				0,00								
										ТП-264				0,24								
										Автолившаш 2				0,00								
										УПТ-2				0,68								
										Мехпреси-2				0,00								
										Насосна-1				0,02								
										КПД-2				0,00								
										Ст.Хриплин-1				0,00								
										ТП-180				0,00								
										РП-11-1				0,02								
										Автолившаш 3				0,02								
										Тайко-2				0,00								
										УПТ-3				0,61								
										КТП-430				0,00								
										Насосна-2				0,00								
										Ст.Хриплин-2				0,36								
										ВАТ "Енергетик"				0,00								
										УПТ-4				0,00								
										РП-11-2				0,00								
										ТП-538				0,00								
										Водоканал-2				0,10								
										Компресорна				0,10								
										ТП-387				0,04								
										ТП-439 Армалит				0,00								
										Нафтобаза КТП-386				0,00								
														2,19								
19	47,3	0,3	УРЧ-3	48,7	57	УРЧ-3	49,6	20	Коломия 110 кВ ЗШ - 6 кВ	ТП-33	653	пост		0,48								
										Раквчик				0,14								
										Шепарівці				0,07								
										ТП-103				0,04								
										ТП-15				0,19								
										ТП-72				0,39								
										РП-2-1,2				2,26								
										РП-1-2				1,51								
										РЕМ				0,01								
										ТП-3				0,26								
														5,35								
19	47,3	0,3	УРЧ-3	48,7	57	УРЧ-3			Снятин 110 кВ	Осланка	666	змін	С.	0,06								



№ Черги	АЧР-1			АЧР - 2 суміщена (несуміщена)			ЧАПВ			Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунків схеми	Оперативний струм	Нааявність стабілізації кІл вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)			Примітка
	Уставки	Тип, к-ть реле, бл.ст.	4	Уставки	Тип, к-ть реле, сек	7	Уставки	Гц	сек						Завдання	17	18	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20
									ЗШ - 10 кВ	Буковина				0,04				
										ПФС				0,00				
										ОПУ				0,00				
										Покуття				0,32				
										Кулачин				0,04				
														0,46				
<b>19 разом</b>																		
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
<b>АЧР-1 РАЗОМ</b>																		
<b>в т.ч. АЧР - 2 суміщена</b>																		
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
3-1				49,1	5	УРЧ-3			Городенка 110 кВ ЗШ - 10 кВ	Глушків	668	випр	С.	1,12				
										Серафінці				0,70				
										Городенка				0,78				
										Стрільче				0,76				
										Тишківці				0,42				
										Сирзавод-1				0,44				
										Рашків				0,06				
										Чернятин				0,86				
														5,14				
3-1				49,1	5	УРЧ-3	49,9	30	Снятин 110 кВ	ТП-ГЕС	666	змін	С.	3,93				
									ЗШ - 35 кВ	Будилів				8,13				
										Стецева				0,00				
										Шевченкове				2,07				
														14,13				
<b>3-1 разом</b>																		
<b>в т.ч. з ЧАПВ</b>																		
3-3				49,1	11	УРЧ-3			Надвірна 110 кВ ЗШ - 35 кВ	Надвірна 35	646	пост		9,10				
										Пасічна				2,20				
														11,30				
3-3				49,1	11	УРЧ-3			Сільмаш 110 кВ ЗШ - 6 кВ	ТП-9	654	випр		0,01				
										РП-9-2,3	655			0				
										РП-2				0				
										ТП-146-1				0				
										РП-9-5				0				
										Лаванда				0				
										ТП-232-1				0				
										ДП "РБУ"				0				
										РП-9-4				0				
										ТП-10				0				
										ТП-136				0,84				
										РП-9-6, РП-10-1				1,56				
										ДП "МСЗ"				0,03				
										ТП-187				0				
										ДП "Надія"				0,17				
										ТП-28				0				
										АБК				0				
										ТП-222 №2				0				
										ТП-247 (Басейн)				0,01				
										Гардинна фабрика				1,02				
										РП-10-2				0,68				



№ Черги	АЧР-1			АЧР - 2 суміщена (несуміщена)			ЧАПВ			Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ вузлів розрахунків схем	Оперативний струм	Навантаження стабілізації кіл вимк.	Величина навантаження яке вимикається (МВт)				Примітка
	Уставки	Тип, к-ть бл.ст.	реле, сек	Уставки	Тип, к-ть реле, сек	Уставки	Гц	сек	Гц						сек	Завдання	15	17	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	
														0					
														1,34					
														0,00					
														5,66					
														16,96					
<b>3-3 разом</b>																			
3-5				49,1	17	УРЧ-3	49,7	30	Отинія 110 кВ	Загребля	651	змін		0,56					
									ПЛ - 10 кВ	Глибока				0,44					
										Грабич				0,40					
										Голосків				0,48					
										Місто				0,44					
										Угорники				0,68					
														<b>3,00</b>					
3-5				49,1	17	УРЧ-3	49,7	60	Заболотів 110 кВ	Рудники	665	змін		0,62					
									ЗШ - 10 кВ	ЗТП-296				0,38					
										Бучачки				0,18					
										Ілнці				0,48					
										Олешків				1,18					
										Хлібичин				0,46					
										Тютюнозавод				0,16					
														<b>3,46</b>					
3-5				49,1	17	УРЧ-3			Полянниця 35 кВ	ТП-305		пост		2,31					
									ЗШ - 10 кВ					2,31					
														<b>8,77</b>					
<b>3-5 разом</b>																			
в т.ч. з ЧАПВ																			
<b>АЧР-1 і разом</b>																			
в т.ч. ЧАПВ																			
<b>АЧР-1 - і разом</b>																			
в т.ч. ЧАПВ																			
														45,00					
														20,59					
														202,00					
														61,78					

Начальник ОДС

Погоджено: Начальник служби РЗА

Погоджено: Начальник СЕН

Б.Сойчук

В.Євчук

А.Медвідь

Вик. І.Шуляр  
тел. (0342) 59-44-50