



Затверджено
Національний структурного підрозділу "Служба" електропостачання"
«Регіональний офіс» "Підприємство залізниць" АТ "Укрзалізниця"
Кравчук С.Л.
2020р.

Спеціальний графік аварійних відключень АТ "Харківобленерго" на 2020-2021р.

Затверджено:
Директор технічний
АТ "Харківобленерго"
Ганус О.І.
2020р.

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Регіонні заходи
1 черга						
1	Лосове	ПЛ-110 СІМ-ПТЗ-8 №1,2 ПЛ-110 ЕТМ №1,2	ПТЗ-8 ЕТМ	4,53 4,00	ЧЕМ	ПТЗ СІМ: вкл. СВ-110кВ і відкл. В ПЛ-110кВ Лосове-ПТЗ-8 №1 і перевірити відкл. пологоння В ПЛ-110кВ Лосове-ПТЗ-8 №2 Немає
2	ПС Куп'янськ	ПЛ-110 Харвест - ХТЗ-1 ХТЗ-2 ПЛ-110кВ т. Булацелівка	ХТЗ-1 1Т, ХТЗ-2 1Т, Харвест 2Т т. Булацелівка Шевченкове	0,88 4,84	ЧЕМ	Немає 1. ПТЗ Шевченкове: вкл. ЗОН 1Т (или 2Т) 2. ПС т. Граково: відкл. В ПЛ-110кВ Шевченкове
3	ПС т. Курілівка	ПЛ-110кВ т. Тополі - Тавліжанка ПЛ-110кВ Тавліжанка - оп.213	т. Тополі Тавліжанка	8,16	ЧЕМ, TV	Немає
4	ПС Лозова-330	ПЛ-110кВ Близнюки	Близнюки	3,26	ЧЕМ	1. ПС т. Лозова: відкл. В ПЛ-110кВ Близнюки-Лозова р-на 2. ПС Лозова р-на: перевірити відкл. пологоння В ПЛ-110кВ Близнюки-т. Лозова
5	ПС т. Дубове	усі ПЛ-10кВ, окрім Дон3Д ПЛ-110кВ Торезька		0,25 2,90	ЧЕМ, TV ЧЕМ, TV	Немає Немає
6	ПС т. Язикове	усі ПЛ-35,10кВ, окрім Дон3Д	Торезька	0,26	ЧЕМ, TV	Немає
7	ПС т. Гаврилівка	усі ПЛ-10кВ, окрім Дон3Д		0,67	ЧЕМ, TV	Немає
8	ПС т. Баринкове	ПЛ-110кВ, окрім Дон3Д		0,06	ЧЕМ, TV	Немає
9	ПС Овочева	ПЛ-10кВ Місто		1,60	ЧЕМ, TV	1. ПС Таранівка: перевести навантаження по 10 кВ на 1Т 2. ПС т. Бірки: відкл. В ПЛ-110 кВ Таранівка -т. Трійчаті №1
10	ПС т. Трійчаті	ПЛ-110кВ Таранівка №1	Таранівка	0,55	ЧЕМ, TV	
11	ПС НС 3-підйому	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЦБ ПЛ-35 кВ Лихачеве-Охоче-т. Трійчаті	т. Безпалівка Іскра, Беріка Лихачеве Охоче 1Т, Керашенцеве	4,96	ЧЕМ	ПС Охоче: Вивести АВР 10 кВ
12	ПС т. Біліївка	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, КВ-3, СЦБ	Ржавчик, Закутківка Федорівка Михайлівка	0,82	ЧЕМ, TV	Немає

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
13	ПС Хижняківка	ПЛ-110кВ Сахновщина	Сахновщина Кегичівка Красноград т. Сахновщина	15,56	ЧЕМ	1. ПС Красноград: відкл. СВ-110кВ, перевести навантаження на 2Т 2. ПС Кегичівка: вкл. ЗОН 2Т, відкл. В-110 кВ 1Т 3. ПС т. Красноград 110/10 кВ: перевести навантаження на 1Т
14	ПС Красноград	ПЛ-110кВ Зачепилівка	Зачепилівка Первомайська	3,13	ЧЕМ	Немає
15	ПС ПКС	ПЛ-35кВ Хрестище усі ПЛ-10кВ, окрім ПКС	Хрестище Микола-Коммунаста	1,46	ЧЕМ	Немає
16	ПС т. Шпаківка	ПЛ-110кВ Богодухів	Богодухів Улянівка Качалівка по 10кВ	19,23	ЧЕМ, TV	1. ПС Улянівка: перевести навантаження на 2Т, вкл. ЗОН 2Т 2. ПС Качалівка: перевести навантаження по 10 кВ на 1Т, 35кВ - на 2Т 3. т. Майський: відкл. В ПЛ-110кВ Богодухів.
17	ПС Качалівка	ПЛ-35кВ Мурафа ПЛ-35кВ Краснокутська-бур. Карайкозово ПЛ-35кВ Дублянська-Центральна бур.- Водянська бурова	Мурафа, Дублянська Краснокутська Гарномівка бур. Карайкозово Центральна бурова Водянська бурова	5,24	ЧЕМ	Немає
18	ПС т. Коз. Лопань	ПЛ-110кВ Золочів	Золочів-110 т. Рогозянка	7,81		ПС т. Шпаківка: відкл. В ПЛ-110кВ т. Рогозянка
19	ПС т. Н. Водолата	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЦБ	Липці Веселе Тернова Графська	12,31	ЧЕМ, TV	1. ПС Вовчанськ: відкл. В ПЛ-110кВ Графська 2. ПС Графська: вкл. ЗОН на 1Т
20	ПС т. Власівка	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЦБ	Н. Водолата 2Т Ст. Водолата 3-д Будеталь (ЖБ)	3,81	ЧЕМ, TV	Немає
21	ПС т. Іракове	ПЛ-110кВ Артемівка	Комінтерн, Проспект Старовірівка Медведівка, Охоче 2Т	3,18	ЧЕМ, TV	Немає
22	Зміївська ТЕС	ПЛ-110кВ Артемівка	В. Бурлук Артемівка НІЖ	7,34	ЧЕМ, TV	ПС Приколотне: відкл. СВ-110кВ
23	ПКС Валки	ПЛ-35кВ Огульці В-10кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ	Малинівка Слобідська	12,25	ЧЕМ	1. ПС Слобідська: перевести навантаження по 10кВ і 35кВ на 2Т. 2. ПС Малинівка: відкл. ЗОН 1Т (або 2Т), вкл СВ-110кВ 3. ПС Куп'янськ-330: відкл. В ПЛ-110кВ Малинівка
24	ПС т. Зміїв	усі ПЛ-10кВ	Огульці, Ст. Мерчик 1Т Первомайська ПТФ	8,74	ЧЕМ	Немає
25	ПС т. Занки	усі ПЛ-10кВ		0,50	ЧЕМ, TV	Немає
26	ПС Рогань	ПЛ-35кВ Пап. фабрика ПЛ-35кВ Бум. ф-ка-Елітне ПЛ-35кВ Дохучаєве	Пап. фабрика Елітне, Армійська 1Т Дохучаєве, Зоря 1Т	0,35	ЧЕМ, TV	Немає
				7,94	ЧЕМ, TV	ПС Зоря: Вивести АВР 10 кВ
Всього 1 черга				146,59		

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7

2 червта

27	ПС Куліньск-330	ПЛ-110кВ Куліньск місто-ДСК	Куліньск місто ДСК	9,42		1. ПС ГКС: перевести навантаження з 2Т на 1Т, 2. ПС НС-8: перевести навантаження з 2Т на 1Т, 3. ПС Куліньск місто: перевести навантаження по 10кВ і 35кВ з 1Т на 2Т
		ПЛ-110кВ Синиха	Синиха Підвисоцька	1,19	ЧЕМ	1. ПС Підвисоцька: вкл. 30Н 1Т 2. ПС т. Циганська: відкл. В ПЛ-110кВ Подвисоцкая
		ПЛ-110кВ т. Предонбасівська	т. Предонбасівська	3,89		ПС т.Славяногірськ: відкл. В ПЛ-110кВ т.Предонбасівська.
		ПЛ-110кВ Кішарівка 1, 2	Кішарівка	3,48		Немає
28	ПС т. Курилівка	усі ПЛ-10кВ, окрім: ТП-32, ТП-41, ФПЕ Светово		0,59	ЧЕМ, ТУ	Немає
29	ПСТ.Циганська	ПЛ-110кВ т. Букіне-Ізюм ПЛ-110кВ ІП3	т. Букіне Ізюм ІП3 2Т	11,10	ЧЕМ, ТУ	1. ПС ІП3: вкл. 30Н 1Т і 2Т, 2. ПС Ізюм: перевести навантаження з 2Т на 1Т 3. ПС т. Букіне: вкл. 30Н 2Т 4. ПС т.Славяногірськ: відкл. В ПЛ-110кВ т. Букіне
		В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ	Закомерльська Олександрівка	0,64		Немає
30	Зміська ТЕС	ПЛ-110кВ т. Шебелінка	т. Шебелінка Балаклія	13,63		ПС Балаклія: відкл.В ПЛ-110кВ т. Циганська-т. Бабарикове №1, №2, відкл. В ПЛ-110кВ ШПТ3, вкл СВ-110кВ
		ПЛ-110кВ Куран-Цемавод №2	Кар'єр Цемавод	0,92	ЧЕМ	1. ПС Куран: перевести навантаження з 2Т на 1Т 2. ПС Цемавод: перевести навантаження з 1Т на 2Т
31	ПС Куран	ПЛ-110кВ Васищеве ПЛ-35кВ ШКС-1	Васищеве ШКС-1 1Т, ШКС-2 1Т	9,80	ЧЕМ	ПС Васищеве: перевести навантаження на 1Т
		фід. 6кВ РП ШПТУ	Асілька, Лозовенька ШПТУ-1	1,21	ЧЕМ	Немає
32	т. Бабариківська	усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ		0,06	ЧЕМ, ТУ	Немає
33	ПС Лозова районна	ПЛ-110кВ т. Самійлівка №1, №2 ПЛ-110кВ ГПП-2 №1, №2 В-10кВ 2Т, фідера 10кВ 1 СЦ, окрім РП-6, НС-3, РП-7, ЛЕП-3	т. Самійлівка ГПП-2	12,33	ЧЕМ	Немає ПС Лозова районна. Вивести АВР-10кВ
34	ПС Степанівка	В-35кВ 1Т, 2Т	Литівка, НС-11 Будмайданчик Комбикормовий з-д ГРЕУ, ГІарозол НАРІ 2Т Смирнівка	2,46	ЧЕМ	Немає
35	ПС Хижняківка	усі ПЛ-10кВ В-10кВ і В-35кВ 1Т, 2Т	Катеринівка, НС-10 Тавежна, Орелька Н.Іванівка, НС-8, НС-9	2,25	ЧЕМ	Немає
36	ПС т. Лозова ЦПР ЕЧ-6:	ПЛ-10кВ АХК, Город ПЛ-10кВ Птицекомбінат, ПВРЗ, Кукурзаний, Бритай		2,31	ЧЕМ	Немає
37	ПС Краснонавілківка	ПЛ-10кВ Комплекс, Батьківщина, Роздолля		0,89	ЧЕМ	Немає

№ з/п	Найменування Центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7
38	ПС Залітине	ПЛ-110кВ Дергачі-Холодногірська-ХКЗ	т. Дергачі Холодногірська Дергачі ХКЗ ТОВ ДМЗ	29,87	ЧЕМ, TV	1. ПС Холодногірська: перевести навантаження з 1Т на 2Т 2. ПС ХКЗ: перевести навантаження з 2Т на 1Т 3. ПС т. Коз. Лопань: відкл. ПЛ-110кВ т. Дергачі 4. ПС Перемога: відкл. В ПЛ-110кВ Дергачі 5. т. Дергачі: вкл. ЗОН працюючого тр-ра 1. ПС Буди: Вивести АВР-35кВ
		ПЛ-35кВ Буди	Мерефа ЖБК Буди 2Т. Піденна	4,71		1. ПС т. Зміле: вкл. СВ-110 кВ 2. ПС Буди: відкл. В ПЛ-110 кВ т. Мерефа
		ПЛ 110 кВ Буди	Буди 3Т (1Т), Пісочин	14,11		1. ПС Солониця: вкл. ЗОН 1Т (або 2Т) 2. ПС Залітине: відкл. В ПЛ-110кВ Солониця
39	ПС т. Шпаківка	ПЛ-110кВ Солониця	Солониця	7,83	ЧЕМ, TV	
		В-35кВ 1Т, 2Т	Лоботин місто 1Т, з-д БМВ Бермінводи Вільшани, Куряж Водозабір, Флекс	9,64	ЧЕМ, TV	Немає
40	ПС т. Слатіно	В-35кВ 1Т, 2Т Усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЛБ	Прудянка 2Т Харківська ПТФ 2Т	5,77	ЧЕМ, TV	Немає
41	ПС т. Коз. Лопань	В-35кВ 1Т, 2Т Усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЛБ, ЕЦ	Агроном, Прудянка 1Т Токарівка	2,13	ЧЕМ, TV	Немає
42	ПС Есхар	ПЛ-110кВ Чулув-т. Чулув	Чулув т. Чулув	13,90	ЧЕМ	ПС т. Гракове: відкл. В ПЛ-110кВ Чулув-т. Чулув
		ПЛ-110кВ Леб'яже	Леб'яже	0,80	ЧЕМ	Немає
		ПЛ-35кВ Тепличний комбінат	Тепличний комбінат	0,88	ЧЕМ	Немає
43	ПС Рогань	ПЛ-35кВ Тепличний к-т-Ст. Гнилиця ПЛ-35кВ Введенська ПТФ №1, №2 ПЛ-35кВ т. Зел. Колодязь №1, №2	Введенська ПТФ т. Зел. Колодязь Темнівка 1Т Васищев-Бурова	5,41	ЧЕМ, TV	Немає
44	ПС Кочеток	ПЛ-110кВ В.Бабка	В. Бабка Старий Селтів Вовчанськ Б. Колодязь Приколотне Сонячна	15,99	ЧЕМ	Немає (за умови виконання п.18 и 21 першої черги СТАВ) У разі невиконання: 1. ПС Вовчанськ: відкл. В ПЛ-110кВ Графська 2. ПС Графська: вкл. ЗОН на 1Т 3. ПС Приколотне: відкл. СВ-110кВ
45	ПС т. Гракове	КП-6кВ яч.24 ф.124 КП-6кВ яч.25 ф.Кочетокське лісництво ПЛ-35кВ Ретіньська ПЛ-35кВ Чкаловська	Ретіньська, Стуленок Коробоцькіне Москьянове Червоногорська Чкаловська	0,20	Немає	Немає
46	ПС Баверія	ПЛ-35кВ Високий	Високий Мерефа 1Т	8,82	ЧЕМ, TV	ПС Мерефа: Вивести АВР-6-35кВ
47	ПС т. Майський	ПЛ-10кВ №9 ф. Інв'юатор, №16 ф. Пташник		0,30	ЧЕМ, TV	Немає
Всього 2 черга				198,72		

№ з/п	Найменування Центру живлення (ПС)	Приймання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Наван- таження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7

3 черга (по м. Харкову)

48	ПС Баварія	ком. №2 ф.630; №5 ф.1210/РТ 1250-1; №6 ф. 1250-2/РТ 1660-2; №9 фид. 1190/РТ 1660-1; №11 ф.705(водопровід); №16 ф.Канатний з-д-2; №18 ф.ХТТУ; №22 ф.840-2(к2,к3); №24 ф.Хутряна ф-ка; №25 ф.840-1; №26 ф.ХТТУ		7,4	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РТ: 630; 1250; 1660; 1190
49	ПС Барабашова	ком. №6 ф.2040 1-2; №14 ф.2070 1-2; №16 ф.2170 1-2; №19 ф.2130 3-4; №30 ф.Комунар; №34 ф.2190-3-4; №56 ф.1530-2; №57 ф.РТ 1530-1/КТП АВЕК		7,42	ЧЕМ	Вивести АВР 6-10кВ в РТ: 2040; 2070; 2170; 2130; 2190; 1530
50	ПС Безлюдівка	ком. №4 ф.1320-2-3; №8 База УМТС ввз; №16 Омега-1; №24 ф.РТ 1760/7000-1; №26 ф.РТ 1700-1-3; №28 База УМТС ввзд 1; №29 ф.7000-2; №32 ф.РТ 1320-1-4; №42 ф.АГНКС №2/СТО; №44 ф.РТ 1780-1-2; №50 Омега-2; №54 ф.Картер		7,25	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РТ: 1320; 7000; 1700; 1780
51	ПС Білогірна	ком. №11 ф.ХТТУ; №12 ф.РТ-1710-1; №16 ф.РТ-1710-2/ТТ-1321		2,4	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РТ: 1710
52	ПС Жуковського	ком. №1 ф.ХТТУ; №4 ф.Система; №8 ф.ТТ-4 ІРЕ; №15 ф.1120-1; №18 ф.Водо-провід НС; №21 ф.Хартон-Ліант-7; №22 ф.з-д Коммунар РТ-4; №29 ф.Хартон-Ліант-13; №31 ф.РТ 1130/РТ 880-3; №32 ф.з-д Коммунар РТ-2 В-1; №33 ф.ІРЕ; №34 ф.з-д Коммунар РТ-2 В-2; №36 ф.КТП 6013; №38 ф.Хартон-Ліант-23; №40 ф.РТ 880-1-2; №42 ф.ТТ 1120-2; №53 ф.РТ 1150-1; №55 ф.РТ 1510		10,05	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РТ: 1120; РТ 880; 1120; 1150
53	ПС Залютине	ком. №1 ф.ПОЛИГРАФЛАК ЛТД; №2 ф.1260-1/480-2; №4 А0810; №6 ф.4500; №8 ф.570-1; №10 ф.ХТТУ; №14 ф.570-2/636; №16 ф.1230-1-3; №18 ф.ТТ-422/1190; №20 ф.1170-1; №28 ф.630 -1-2; №32 ф.1230 -2-4		11,69	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РТ: 1260; 480; 4500; 1170; 1230; 1200; 1190; 630

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що поташаються	Наван- таження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7
54	ПС Залютине	ПД-35кВ ХЗ ПТУ	ХЗ ПТУ	4,53	ЧЕМ	
55	ПС Іванівка	ПД-110кВ Павлівська №1, №2	Павлівська	14,85	ЧЕМ	Вивести АВР 6-10кВ в РЛ: 1140; 1520; 265; 1550; 3540
56	ПС Іванівка	ком. №1 ф. Хімік/реактив/Комсомолец 36; №7 ф. Гідропривід; №11 ф. Електроапаратний; №15 ф. 780/ТП 3581/ТП 465/РЛ 800; №16 ф. РЛ 110-4,5 /РЛ 110-6; №18 ф. Промзв'язок/МК(219); №21 ф. 3АС; №23 ф. 29 -3-4/Елеватор/машини/Термік; №27 ф. Електромашина; №37 ф. 760-1/1630-1; №39 ф. Ритм; №44 ф. 1160 1-2; №47 ф. 590/1650; №56 ф. Електроапаратура В-5; №57 ф. 1160 3-4; №59 ф. ХОЗГО; №62 ф. 1020 1-2; №100 ф. Емальзавод		14,92	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РЛ: 780; 110; 800; 29; 760; 1630; 1160; 1020; Вивести АВР на котельний П.Полє
57	ПС Індустріальна	ком. №3 Бітос; №8 РЛ 5000 кЗ, к4; №14 ф. ХТТУ; №16 ф. ХТТУ; №19 ф. Фірма Рогань В-2; №23 ф. АТП-16363-1; №28 ф. 5030-3-4; №30 ф. Фірма Рогань В-1; №31 ф. Пивзавод-1; №34 ф. АТП-16363-2; №35 РЛ 5000 -1-2;		6,75	ЧЕМ, ТУ	Вивести АВР 10кВ в РЛ: РЛ 5000; 5030
58	ПС Левада	ком. №5 ф. РЛ-1360-1-2; №7 ф. РЛ-513; №10 ф. РЛ-580; №16-Константа; №18 ф. РЛ-990-1-2; №24 ф. РЛ-1330; №26 РЛ-215; №27 ф. М'ясокомбінат; №29 ф. Релейний з-д; №34, №41 Ефект №39 ф. з-д Ортехніка; №50 ф. 1360 -3-4; №52 ф. ТНС; №56 Коннектор;		8,06	ЧЕМ, ТУ	Вивести АВР 6кВ в РЛ: 1360; 580; 990; 1330; 215
59	ПС Лосеве	ком. №3 ф. Станкозавод; №4 ф. 810/1930 1-2/ ДСК-2; №15 ф. ЕТМ; №17 ф. 810/180/ 1930 1-2; №18 ф. Станкозавод; №19 ф. ЖБК-1; №20 ф. Глиночний з-д; №30 ф. ДСК-1; №33 ф. ГМЗ/МПЗ; №34 ф. ЕТМ; №36 ф. ООО ТПК НГО/830; №37 ф. ХТТУ/710 1-2		17	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ: 180; 830; 710; 1930

№ з/п	Найменування Центру живлення (ПС)	Приведення, що відключаються	Підстанції, що поташаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7
60	ПС Московська	ком. №17 ф.2400-3-4; №22 ф.2410-1-2; №24 ф.ХТТУ; №29 ф.2120-3-4; №33 ф.2050-1-2; №35 ф.2040-1-2; №40 ф.2080-1-2; №47 ф.ХТТУ Діло №56 ф.РП-2050-3-4;		16	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 10кВ в РП: 2400; 2410; 2120; 2050; 2040; 2080
61	ПС Нагірна	ком. №13 ф.РП 1810; №21 ф.ХА3-2; №22 ф.ХА3-3; №23 ф.РП 1090 1-2; №34 ф.ФЕД-1; 39 ф.ФЕД-3; №44 ф.1110 1-2		3,9	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1810; 1090; 1110
62	ПС Олексіївка	ком. №6 ф.РП 3120-1-2; №8 ф.РП 3070-2; №15 ф.Колонія-1; №17 ф.ТП 3085 1-2; №18 ф.РП 3000-1-2; №21 ф.РП 3010 2-4; №22 ф.РП 3130-1; №26 ф.РП 3050 3-4; №33 ф.РП 3000 3-4; №35 ф.РП 3050 1-2; №36 ф.РП 3030-2; №39 ф.РП 3060 1-2; №40 ф.РП 3020 1-2; №41 ф.РП 3070-1; №42 ф.РП 3130-2; №51 ф.РП 3080 2-4; №57 ф.ДОРПК		11,33	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 10кВ в РП: 3070; 3000; 3060; 3010; 3050; 3030; 3080; 3120; 3130;
63	ПС Основа	ком. №5 ф.Трансв'язок; №6 ф.Асфальтобетонний з-д; №8 ф.ХЗТО-1/Елеватормилнмаш; №11 ф.330; №22 ф.КТП 1347; №24 ф.1380-2/1717; №26 ф.1310-1		3,73	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1310; 1380
64	ПС Південкабель	ком. №9 ф.ХТГ3; №11 ф.РП 1910-1-2; №13 ф.РП870/1010; №17 ф.РП 1420-1-2; №20 ф.Південкабель пс1; №22ф.Технопарк-1/Комфортбуда-5; №23 ф.Автогенний з-д; №24 ф.з-д Південкабель; №26 ф.ХТТУ; №31 ф.РП 1420-3-4; №33 ф.РП 1900-3-4; №40 ф.Сантехзавод; №41 ф.Поліграфмаш №44 ф.ХТТУ; №47 ф.з-д Кондиціонер; №49 ф.Технопарк-2		4,75	ЧЕМ, TV	Вивести АВР: 1900; 1910; 1420; 870
65	ПС П.Поліе	ком. №6 ф.ХТТУ; №6а ф.1100-2; №10 ф.800/1523; №16 ф.РП 950-2; №18 ф.РП 1050 1-4; №20 ТП 1071-1/ ф.Полуфабрикати; №21 ф.850 1-2		4,05	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1100; 950; 800; 1050; 850

№ з/п	Найменування центру проживання (ПС)	Прислання, що відносяться	Підстанції, що поташаються	Наван- таження, МВт	Список відкл.	Режимні заходи
1	2	3	4	5	6	7
66	ПС Салтівська	ком. №12 ф. РП-2000-2; №12а ф. РП-20601-2; №14 ф. 2150-1-2; №16 ф. 2170-1-2; №19 ф. РП-2020-1; №20 ф. РП-2110-1 /РП-2020-2; №22 ф. 2030-1; №24а ф. РП-2090-1-2; №25 ф. Кегичівське-1; №27а ф. РП-2010-3; №34 ф. АГНКС-4; №35 ф. 2110-2; №46 Кегичівське-2; №50 ф. 2090-3-4; №51 ф. РП 2180-1-2		19,42	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 10кВ в РП: 2000;2010; 2150; 2170; 2140; 2020; 2110; 2020; 2030; 2060; 2090; 2110; 2180
67	ПС Світло Шахтаря	ком. №1а ф. РП-331/РП-1610-1; №3 ф. РП 1180 3-4; №5 ф. ЦРП-3 Св. Шахтаря 3-4; №9 11/ф. ЦРП-3 Св. Шахтаря 1-2 №16 ф. ЦРП-5 ЮХД вокзал; №18 ф. РП-1240 1-2; №23 ф. РП-1220; №29 ф. ХТТУ; №33 ф. ХТТУ; №36 ф. ЦРП 3-д Шевченко-2; №42 ф. 3-д Елітан; №48 ф. РП-1180-2		4,05	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1610; 1180; 1240; 1220
68	ПС Серпенційна	ком. №5 ф. РП 820-2/ТП 795; №6 ф. 890-1-4; №10 ф. ТП 1204; №14 ф. РП-7070-1; №19 ф. РП 820-1-3; №23 ф. РП 7070-2 №25 ф. 625/1055; №26 ф. РП 918; №27 ф. 910-1-2; №29 ф. 930-2-3; №33 ф. Поліграфкомбінат. Харків; №34 ф. ХТТУ; №35 ф. 1720-1-2; №36 ф. 1750-1; №37 ф. Релійний 3-д; №41 ф. 1750-2; №45 ф. ХТТУ		8,05	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 820; 890; 930; 910; 1720; 1750; 7070
69	ПС СІМ	ком. №19 ф. 670 1-2; №23 ф. ЦРП-5 СІМ; №29 ф. Електрообрита; №31 ф. 3-д Поршень/1470; №34 ф. 1195/1430 1-2 №37 ф. 820-2 (3,4); №38 ф. ХТТУ		5,92	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1470; 1430; 620
70	ПС Сокольніки	ком. №17 ф. 720/607/850-1-2; №19 ф. ФеД-2; №27 ф. 750-1-2/ТП-3552		4,75	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 720; 850; 750
71	ПС Східна	ком. №15 ф. ІЛМАШ №1; №44 ф. РП-1410-1-2; №17 ф. РП-5020-1-2; №18 ф. РП-710-1-2; №21 ф. РП-5010-1-2; №23 ф. ХЕМ3-2;		4,57	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6-10кВ в РП: 1410; 5020; 710; 5010

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Прийдення, що відключаються	Підстанції, що подаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
72	ТЕЦ-3	ПП-110 кВ ХТЗ-2 - ХТЗ-3		1,75	ЧЕМ, TV	Попередити ХТЗ
73	ТЕЦ-3	ком. №2 ф.610/7010; №27 ф.ХЕМ3; №35 ф.1390-1-2/759; №39 ф.390 1-2; №46 ф.770/ РП 550		4,4	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РП: 1390; 390; 770; 550; 7010
74	ПС Шевченко	ком. №2 ф.56 1-2/РП-7060; №3 ф.137/ 660-1/1330; №5 1240-1-2/660-2/ТТ 497; №10 ф.3-д Св Шахтера №1; №11 ф.580/91-1-2/ УКРНДХІММАШ; №12 ф.ХТТУ/ТТ-1620; №18 ф.Інструментальний 3-д; №19 ф.Автозапчастина/Коксохім-д №2; №26 ф. Елітан; №32Б ф.Промонтажелектроніка В-2; №33Б ф.Промонтажелектроніка В-1		16,7	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 56; 1240 ; 660; 580; 91;1330; 7060
75	ПС Центральна	ком. №2 ф. 855; №17 ф.91 1-2/ТТ 214; №30 ф.ХТТУ		1	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РП: 91
Всього 3 черга				226,69		

ВСЬОГО:

572,00 МВт

Начальник ЦДС АТ "Харківобленерго"



А.В.Коротич

Головний енергодиспетчер
структурного підрозділу
"Служба електропостачання"
регіональної філії "Південна залізниця"
АТ "Укразалізниця"



М.В.Поров

