"УТВЕРЖДАЮ"
Губернатор
Хабаровского края

_____С.И. Фургал

"29" апреля 2020 г.

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Хабаровского края на 2020-2024 годы

2020 г.

Содержание

1. Общие положения 4
2. Общая характеристика региона 5
3. Анализ существующего состояния электроэнергетики Хабаровского края за 2015-2019 гг. 6
   3.1 Характеристика энергосистемы 6
   3.2 Анализ динамики и структуры потребления электроэнергии. Максимальные электрические нагрузки 6
   3.3 Структура установленной электрической мощности 9
   3.4 Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности 16
   3.5 Анализ существующего баланса электрической энергии и мощности 17
   3.6 Объёмы и структура топливного баланса электростанций и котельных 19
   3.7 Основные характеристики электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше 21
4. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики Хабаровского края 28
5. Основные направления развития электроэнергетики Хабаровского края 39
   5.1 Прогноз спроса на электроэнергию и максимальных электрических нагрузок 39
   5.2 Перспективные балансы мощности и электрической энергии 46
   5.3 Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края мощностью 5 МВт и более 51
   5.4 Развитие электрической сети энергосистемы Хабаровского края 52
   5.5 Анализ баланса реактивной мощности 73
   5.6 Предложения по присоединению к зоне централизованного электроснабжения изолированных энергоузлов населённых пунктов Хабаровского края 78
6. Анализ наличия схем теплоснабжения муниципальных образований 81
7. Прогноз развития энергетики Хабаровского края на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и местных видов топлива, в том числе на основе гидроэнергетических ресурсов 87

Приложения 90
   Приложение А. Карты-схемы размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и выше и электростанций энергосистемы Хабаровского края на 2020-2024 гг. 91
   Приложение Б. Перечень подстанций и установленных на них трансформаторов 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края 102
   Приложение В. Перечень ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края 119

Приложение Г. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в табличном виде 135
Приложение Д. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в графическом виде 202
Приложение Е. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для схем с выявленными токовыми перегрузками оборудования в графическом виде 225
Приложение Ж. Регулировочный диапазон генераторов по реактивной мощности в энергосистеме Хабаровского края 250

1. Общие положения 4
2. Общая характеристика региона 5
3. Анализ существующего состояния электроэнергетики Хабаровского края за 2015-2019 гг. 6
   3.1 Характеристика энергосистемы 6
   3.2 Анализ динамики и структуры потребления электроэнергии. Максимальные электрические нагрузки 6
   3.3 Структура установленной электрической мощности 9
   3.4 Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности 16
   3.5 Анализ существующего баланса электрической энергии и мощности 17
   3.6 Объёмы и структура топливного баланса электростанций и котельных 19
   3.7 Основные характеристики электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше 21
4. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики Хабаровского края 28
5. Основные направления развития электроэнергетики Хабаровского края 39
   5.1 Прогноз спроса на электроэнергию и максимальных электрических нагрузок 39
   5.2 Перспективные балансы мощности и электрической энергии 46
   5.3 Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края мощностью 5 МВт и более 51
   5.4 Развитие электрической сети энергосистемы Хабаровского края 52
   5.5 Анализ баланса реактивной мощности 73
   5.6 Предложения по присоединению к зоне централизованного электроснабжения изолированных энергоузлов населённых пунктов Хабаровского края 78
6. Анализ наличия схем теплоснабжения муниципальных образований 81

7. Прогноз развития энергетики Хабаровского края на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и местных видов топлива, в том числе на основе гидроэнергетических ресурсов……87
Приложения 91
Приложение А. Карты-схемы размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и выше и электростанций энергосистемы Хабаровского края на 2020-2024 гг. 92
Приложение Б. Перечень подстанций и установленных на них трансформаторов 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края 102
Приложение В. Перечень ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края 119
Приложение Г. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в табличном виде 135
Приложение Д. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в графическом виде 202
Приложение Е. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для схем с выявленными токовыми перегрузками оборудования в графическом виде 225
Приложение Ж. Регулировочный диапазон генераторов по реактивной мощности в энергосистеме Хабаровского края 250
Приложение И. Концепция "Мусороперерабатывающий завод с производством биогаза и выработкой электроэнергии, основанный на немецкой технологии MYT (Maximum Yield Technology) технологии максимальной выработки"…….250

1. Общие положения

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Хабаровского края на 2020-2024 годы (далее – СиПР Хабаровского края на 2020-2024 годы) разработана в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Основной целью СиПР Хабаровского края на 2020-2024 годы является содействие развитию электросетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей на территории Хабаровского края, а также обеспечению удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на электрическую энергию и мощность на территории региона.

Основными задачами СиПР Хабаровского края на 2020-2024 годы являются обеспечение надёжного функционирования энергосистемы Хабаровского края в среднесрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов генерации и электросетевого комплекса и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

2. Общая характеристика региона

Хабаровский край входит в состав Дальневосточного федерального округа. Площадь территории – 787,6 тыс. кв.км. Численность постоянного населения региона на 01.01.2019 составила 1321,5 тыс. человек. Плотность населения – 1,68 человека на 1 кв. км.

Перечень крупнейших населённых пунктов региона представлен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Перечень крупнейших населённых пунктов Хабаровского края

Наименование	Численность населения, чел.
Хабаровск	617473
Комсомольск-на-Амуре	246607
Амурск	39046
Советская Гавань	23816
Николаевск-на-Амуре	18159
Бикин	15946
Ванино	15314
Вяземский	12889
Чегдомын	11750
Солнечный	11577

Хабаровский край характеризуется постепенным снижением численности постоянного населения: за последние 10 лет население региона сократилось со 1402 до 1321 тыс.чел.

В экономике регионе ведущую роль играют обрабатывающая промышленность, транспорт, добыча полезных ископаемых (уголь, золото, олово и др.). В структуре ВРП около 20% приходится на транспорт, 11% - на обрабатывающую промышленность, 16% - на торговлю.

Среди крупнейших промышленных предприятий края – авиационный завод в г. Комсомольский-на-Амуре, Амурский судостроительный завод, Хабаровский и Комсомольский НПЗ, завод «Амурсталь» (ООО «Торэкс-Хабаровск»).

Протяжённость автомобильных дорог регионального и межмуниципального значения Хабаровского края составляет 3980,6 км. По территории Хабаровского края проходят Транссибирская и Байкало-Амурская магистрали. Крупнейшим портом региона является Ванино, входящий в Ванино-Совгаванский транспортно-промышленный узел.

3. Анализ существующего состояния электроэнергетики Хабаровского края за 2015-2019 гг.

3.1 Характеристика энергосистемы

Энергосистема Хабаровского края входит в состав Объединенной энергосистемы (ОЭС) Востока. Значительная часть территории региона (в основном на севере края) входит в зону децентрализованного электроснабжения.

Изолированно от ОЭС Востока функционирует Николаевский энергоузел.

На территории энергосистемы Хабаровского края основной генерирующей компанией является филиал АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК») «Хабаровская генерация». Филиал АО «Дальневосточная генерирующая компания» «Хабаровская генерация» эксплуатирует следующие электрические станции: Хабаровскую ТЭЦ-1, Хабаровскую ТЭЦ-3, Комсомольскую ТЭЦ-1, Комсомольскую ТЭЦ-2, Комсомольскую ТЭЦ-3, Амурскую ТЭЦ-1, Майскую ГРЭС.

Электроснабжение потребителей на территории Николаевского энергорайона осуществляет Николаевская ТЭЦ (филиал АО «Дальневосточная генерирующая компания» «Хабаровская генерация»).

Передачу и распределение электроэнергии на территории Хабаровского края осуществляют электросетевые компании: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС, филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети.

В зону обслуживания Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС входят Хабаровский край и Еврейская автономная область. В эксплуатации находятся 4274 км линий электропередачи напряжением 220-500 кВ, 28 подстанций напряжением 220-500 кВ общей трансформаторной мощностью 4778 МВА.

В зону обслуживания филиала АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети входит Хабаровский край. В эксплуатации находятся 7990,3 км линий электропередачи напряжением 0,4-110 кВ, 68 подстанций напряжением 110 кВ, 90 подстанций напряжением 35 кВ, 1437 трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ.

На территории Хабаровского края действует филиал ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» - «Хабаровскэнергосбыт».

Оперативно-диспетчерское управление объектами электроэнергетики на территории Хабаровского края осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области» (Хабаровское РДУ).

3.2 Анализ динамики и структуры потребления электроэнергии. Максимальные электрические нагрузки

Анализ динамики потребления электроэнергии по энергосистеме Хабаровского края за пятилетний период показывает наличие устойчивого растущего тренда электропотребления (таблица 3.2.1).

Таблица 3.2.1 – Динамика электропотребления по энергосистеме Хабаровского края за 2015-2019 гг.

	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Среднегод. темп прироста, %
Энергосистема Хабаровского края и ЕАО, млн кВт.ч, в т.ч.:	9653	9785	9898	10180	10487	
годовой темп, %	*0,49*	*1,37*	*1,15*	*2,85*	*3,02*	*1,77*
Энергосистема Хабаровского края, млн кВт.ч	8284	8296	8247	8528	8775	
годовой темп, %	*0,89*	*0,14*	*-0,59*	*3,41*	*2,90*	*1,34*

За период с 2015 по 2019 годы спрос на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края вырос на 6,9% (по отношению к показателю 2014 года) при среднегодовых темпах прироста 1,34%.

Наиболее значительные приросты отмечаются в 2018-2019 годы, что обусловлено, главным образом, ростом производства в металлургическом секторе (завод «Амурсталь» (ООО «Торэкс-Хабаровск»)), а также увеличением объёмов перекачки нефти по трубопроводу ВСТО.

В структуре потребления электроэнергии более 40% приходится на сферу услуг и население, в т.ч. 23% - сфера услуг, 18% - население.

Структура потребления электроэнергии по ВЭД представлена на рисунке 3.2.1.

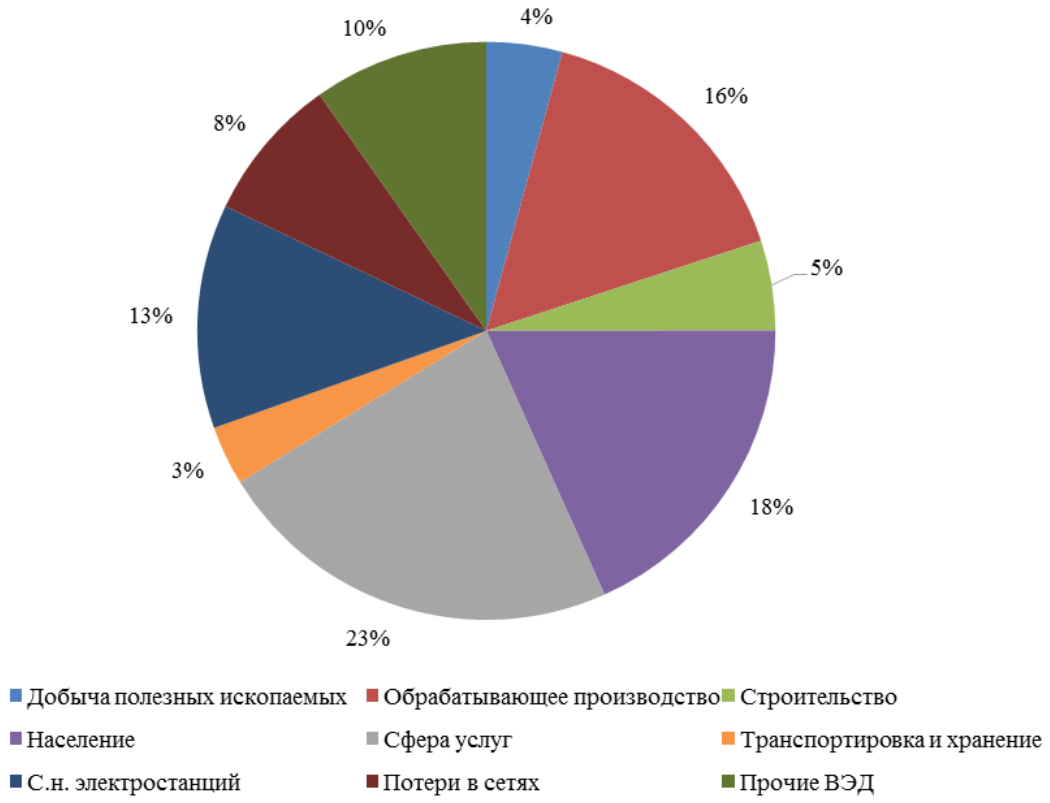


Рисунок 3.2.1 – Структура потребления электроэнергии по ВЭД за 2018 год

Удельный вес промышленного производства составляет около 20%, в т.ч. обрабатывающей промышленности – 16%.

Наиболее крупные потребители в энергосистеме представлены в основном предприятиями обрабатывающей промышленности и транспорта (таблица 3.2.2).

Таблица 3.2.2 – Перечень наиболее крупных потребителей электроэнергии энергосистемы Хабаровского края, млн кВт.ч

Наименование потребителя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" (ОАО "РЖД")	638,8	662,9	689,5	709,6	732,4
ООО "Торэкс-Хабаровск" (завод "Амурсталь")	433,9	289,1	262,7	509,5	645,4
АО "ННК-Хабаровский НПЗ"	245,0	246,6	244,1	254,2	242,1
ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	193,9	207,0	227,8	222,9	208,7
АО "Ургалуголь"	103,3	109,3	124,8	134,4	167,8
Филиал ПАО "Компания "Сухой" "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод им. Ю.А. Гагарина"	121,5	120,3	120,2	104,2	112,2
ООО "Транснефтьэнерго" (НПС-34)	79,2	98,9	99,2	90,3	104,1
МУП г. Хабаровска "Водоканал"	98,1	71,0	67,8	75,1	76,0
ООО "Транснефтьэнерго" (НПС-36)	46,6	50,5	52,7	50,5	59,5
ПАО "Амурский судостроительный завод"	44,6	38,7	42,8	46,2	45,9
АО "Дальтрансуголь"	40,5	43,4	44,5	44,2	45,1
ООО "Транснефть - ДВ" НПС-1,2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4

Основные характеристики режимов электропотребления, включая динамику максимумов электрической нагрузки, представлены в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3 – Основные характеристики режимов электропотребления

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
ЭС Хабаровского края и ЕАО, млн кВт.ч	9653	9785	9898	10180	10487
Pmax, МВт	1623	1648	1724	1702	1759
ЧЧИМ, час/год	5948	5938	5742	5981	5962
В т.ч.:					
Хабаровский край, млн кВт.ч	8284	8296	8245	8529	8775
Pmax, МВт	1394	1411	1457	1461	1488
ЧЧИМ, час/год	5941	5878	5658	5836	5897

Максимум электрической нагрузки по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО за отчётный период увеличился на 102 МВт – с 1657 МВт в 2014 году до 1759 МВт в 2019 году, что соответствует росту на 6,2%.

Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности за последние 5 лет представлена в таблице 3.2.4.

Таблица 3.2.4 – Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Потребление электроэнергии на душу населения, тыс. кВт.ч/чел.	7,1	6,5	6,5	7,0	7,1
Электроёмкость ВРП, кВт.ч/тыс.руб. ВРП, в ценах 2017 года	14,5	13,1	13,1	13,9	н/д
Электроёмкость промышленного производства, кВт.ч/тыс.руб. промышленной продукции, в ценах 2017 года	10,6	8,1	7,7	6,5	н/д

Наблюдается снижение электроёмкости промышленного производства с 10,6 кВт.ч/тыс.руб. в 2015 году до 6,5 кВт.ч/тыс.руб.в 2018 году.

3.3 Структура установленной электрической мощности

Электроснабжение потребителей на территории Хабаровского края осуществляет АО «ДГК» (филиал «Хабаровская генерация»). Установленная мощность электростанций на территории Хабаровского края на 01.01.2020 составила 2231,3 МВт, в том числе установленная мощность электростанций Объединенного энергорайона – 2100,7 МВт, Николаевского энергорайона – 130,6 МВт.

Перечень электростанций, осуществляющих электроснабжение на территории Хабаровского края, представлен в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1 – Перечень электростанций, осуществляющих электроснабжение на территории Хабаровского края

Наименование	Принадлежность	Место расположения	Установленная мощность по состоянию на 01.01.2020, МВт
Хабаровская ТЭЦ-1	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Хабаровск	435
Хабаровская ТЭЦ-3	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Хабаровск	720
Комсомольская ТЭЦ-2	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	222,5
Комсомольская ТЭЦ-3	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	360
Амурская ТЭЦ-1	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Амурск	285
Майская ГРЭС	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, п. Майский	78,2
Всего по Объединенному энергорайону:			2100,7
Николаевская ТЭЦ	Филиал АО "ДГК" "Хабаровская генерация"	Хабаровский край, г. Николаевск-на-Амуре	130,6
Всего по энергосистеме Хабаровского края:			2231,3

В период 2015-2019 гг. произошло снижение установленной мощности электростанций энергосистемы Хабаровского края за счет вывода из эксплуатации оборудования МУП "Хорская ТЭЦ" 01.06.2017 в объеме 5 МВт.

Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 01.01.2020 представлена на рисунке 3.3.1.

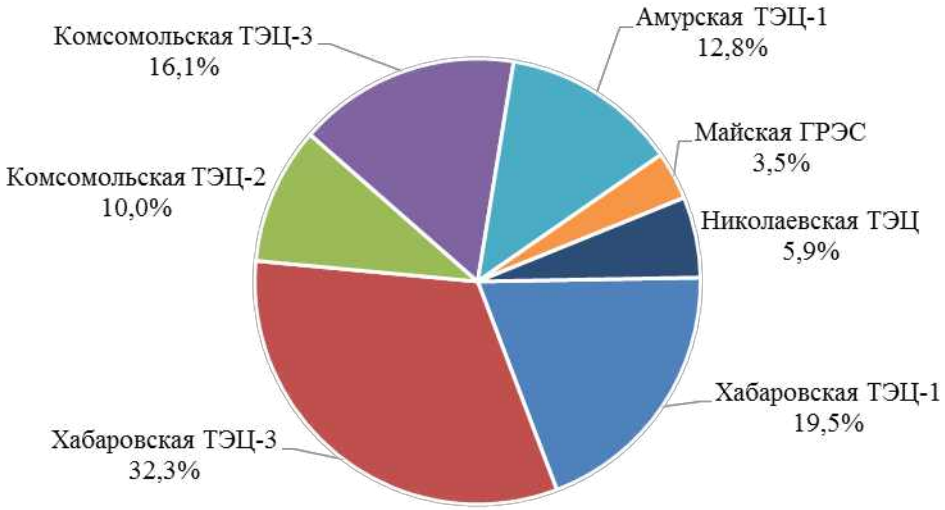


Рисунок 3.3.1. – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 01.01.2020

Самая крупная электростанция энергосистемы Хабаровского края – Хабаровская ТЭЦ-3 (720 МВт) – составляет практически треть от суммарной установленной мощности электростанций (32%).

Состав генерирующего оборудования существующих электростанций энергосистемы Хабаровского края приведён в таблице 2.3.2.

Таблица 3.3.2 – Состав генерирующего оборудования на существующих электростанциях энергосистемы Хабаровского края

Наименование	Номер агрегата	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2020	
						МВт	Гкал/час
Электростанции филиала АО «ДГК» Хабаровская генерация							
Хабаровская ТЭЦ-1	ТГ 1	ПР-25/30-90/10/0.9	01.09.1954	-	г. Хабаровск	25	74
	ТГ 2	ПТ-25/30-90/10	01.07.1955			30	106
	ТГ 3	ПР-25/30-90/10/0.9	01.11.1964			25	74
	ТГ 6	ПТ-50-90/13	01.12.1964			50	147,4
	ТГ 7	Т-100-130	01.01.1967			100	160
	ТГ 8	Т-100-130	01.10.1969			100	160
	ТГ 9	Т-100/120-130-2	01.12.1972			105	160
	К 1	ТП-170-100-1	05.08.1954	Уголь		-	104
	К 2	ТП-170-100-1	15.01.1955	Уголь		-	104
	К 3	ТП-170-100-1	10.09.1955	Уголь		-	104
	К 5	БКЗ-160-100ФБ	15.12.1959	Уголь		-	100
	К 6	БКЗ-160-100ФБ	12.12.1960	Уголь		-	100
	К 7	БКЗ-220-100Ф	01.12.1964	Уголь		-	135
	К 8	БКЗ-220-100Ф	25.07.1965	Газ		-	135
	К 9	БКЗ-210-140-9	22.04.1996	Газ		-	128
	К 10	БКЗ-210-140Ф	10.12.1967	Газ		-	128
	К 11	БКЗ-210-140Ф	11.10.1969	Газ		-	128
	К 12	БКЗ-210-140Ф	15.12.1970	Газ		-	128
	К 13	БКЗ-210-140Ф	20.01.1971	Газ		-	128
	К 14	БКЗ-210-140-1	14.12.1972	Газ		-	128
	К 15	БКЗ-210-140-7	20.12.1972	Газ		-	128
	К 16	БКЗ-210-140-7	20.12.1973	Газ		-	128
	КВ 17	ПТВМ-100	15.06.1979	Мазут		-	100
	КВ 18	ПТВМ-100	25.07.1981	Мазут		-	100
	КВ 19	ПТВМ-100	12.09.1991	Мазут		-	100
Хабаровская ТЭЦ-3	ТГ 1	Т-180/210-130	15.11.1985	-	г. Хабаровск	180	260
	ТГ 2	Т-180/210-130	30.03.1986			180	260

Наименование	Номер агрегата	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2020	
						МВт	Гкал/час
	ТГ 3	Т-180/210-130	20.12.1987			180	260
	ТГ 4	Т-180/210-130	26.12.2006			180	260
	К 1	ТПЕ-215	18.02.1985	Уголь		-	442
	К 2	ТПЕ-215	06.08.1986	Уголь		-	442
	К 3	ТПЕ-215	26.06.1987	Уголь		-	442
	К 4	ТПЕ-215	22.12.2006	Газ (уголь)		-	442
	К 4	ГМ-50-14/250	05.10.1982	Мазут		-	80
	К 5	ГМ-50-14/250	28.06.1983	Мазут		-	80
	КВ 1	ПТВМ-180	19.09.1979	Мазут		-	442
	КВ 2	ПТВМ-180	19.09.1979	Мазут		-	442
	КВ 3	ПТВМ-180	19.12.1980	Мазут		-	442
Комсомольская ТЭЦ-1	ТГ 1	Р-10-29/1.2	01.12.1950		г. Комсомольск-на-Амуре	10	59,5
	ТГ 2	Р-15-29/1.2	01.12.1953	-		15	82
	К 1	ПК Бабкок-Вилькокс	12.10.1950	Газ		-	77,2
	К 2	ПК Бабкок-Вилькокс	22.02.1950	Газ		-	77,2
	К 3	ПК Бабкок-Вилькокс	24.12.1953	Газ		-	77,2
	К 4	ТП-150-34	26.03.1957	Газ		-	96,5
	К 5	БКЗ-75-40	27.01.1970	Газ		-	51,5
Комсомольская ТЭЦ-2	ТГ 5	Т-27.5-90	01.04.1963		г. Комсомольск-на-Амуре	27,5	50
	ТГ 6	ПТ-60-90/13	01.09.1964			60	164
	ТГ 7	Т-55-130	01.06.1970			55	92
	ТГ 8	Т-55-130	05.09.1970			55	92
	4	БКЗ-160-100-Ф	01.02.1961	Газ		-	97,7
	5	БКЗ-160-100-Ф	25.12.1963	Газ		-	97,7
	6	БКЗ-160-100-Ф	17.12.1964	Газ		-	97,7
	7	БКЗ-210-140-Ф	02.12.1968	Газ		-	125,2
	8	БКЗ-210-140-Ф	17.11.1968	Газ		-	125,2
	9	БКЗ-210-140-Ф	28.09.1969	Газ		-	125,2
	10	БКЗ-210-140-Ф	02.03.1970	Газ		-	125,2

Наименование	Номер агрегата	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2020	
						МВт	Гкал/час
Комсомольская ТЭЦ-3	ТГ 1	Т-180\210-130-1	30.09.1988	-	г. Комсомольск-на-Амуре	180	260
	ТГ 2	Т-180\210-130-1	15.06.1990			180	260
	К 1	ТПГЕ-215	30.09.1988	Газ		-	420
	К 2	ТПГЕ-215	15.06.1990	Газ		-	420
	К 1	ГМ-50-14-250	10.10.1985	Газ		-	30
	К 2	ГМ-50-14-250	01.10.1985	Газ		-	30
	К 3	КВГМ-100	01.11.1985	Газ		-	100
	К 4	КВГМ-100	01.09.1986	Газ		-	100
Амурская ТЭЦ-1	ТГ 1	ПР-25-90/8.5/1.2	01.01.1965		г. Амурск	25	75
	ТГ 2	ПТ-60-90/13	01.01.1967			60	164
	ТГ 3	ПТ-60-90/13	01.01.1986			60	164
	ТГ 4	ПТ-60-90/13	01.01.1974			60	164
	ТГ 5	ПТ-80/100-130/13	01.01.1987			80	178
	К 1	БКЗ-220-100Ф	02.09.1965	Уголь		-	135
	К 2	БКЗ 220-100-Ф	12.02.1989	Газ		-	135
	К 3	БКЗ -220-100-9	27.07.1990	Уголь		-	135
	К 4	БКЗ -220-100-9	17.12.1992	Уголь		-	135
	К 5	БКЗ -220-100-7	27.11.1969	Уголь		-	135
	К 6	БКЗ -220-100-7	03.12.1976	Газ		-	135
	К 7	БКЗ -220-100-7	15.01.1979	Газ		-	135
	К 9	БКЗ -210-140-9	06.08.1987	Уголь		-	128
	К 10	БКЗ -210-140-9	22.08.1991	Уголь		-	128
	КВ 1	КВГМ-100	14.05.1981	Мазут		-	100
	КВ 2	КВГМ-100	21.11.1981	Мазут		-	100
	КВ 3	КВГМ-100	01.05.1982	Мазут		-	100
	КВ 4	КВГМ-100	01.02.1985	Мазут		-	100
Николаевская ТЭЦ	ТГ 1	ПТ-12-35/10М	20.03.1973	-	г. Николаевск	12	49
	ТГ 2	ПТ-12-35/10М	25.12.1973			12	49
	ТГ 3	К-50-90-4	10.12.1983			55	-

Наименование	Номер агрегата	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2020	
						МВт	Гкал/час
	ТГ 4	Т-50/55-90-4	15.09.1987			50	72
	ДУ 1	СГД2-17-44-16	14.02.1979			0,8	-
	ДУ 2	СГД2-17-44-16	02.03.1979			0,8	-
	К 1	БКЗ-75-39ФБ	08.01.1973	Мазут		-	48
	К 2	БКЗ-75-39ФБ	05.11.1973	Мазут		-	48
	К 3	БКЗ-75-39ФБ	01.01.1975	Газ		-	51
	К 4	БКЗ-160-100ГМ	23.12.1983	Мазут		-	98
	К 5	БКЗ-160-100ГМ	03.04.1984	Газ		-	98
	К 6	БКЗ-160-100ГМ	16.02.1988	Газ		-	98
Майская ГРЭС	ТГ 1	К-12-35	01.11.1966	-	п. Майский	12	0
	ТГ 3	АК-6	01.11.1954			6	0
	ТГ 4	К-12-35	01.12.1962			12	0
	ГГ 6	ГТГ-12-750	01.06.1978			12	0
	ГГ 7	ГТГ-12-750	01.11.1983			12	0
	ГГ 8	ГТГ-12-750	01.01.1989			12	0
	ГГ 9	ГТГ-12-750	01.01.1989			12	0
	ДУ 10	АПДС-200	01.02.1969			0,2	0
	К 1	ТС-35У	08.12.1966	Уголь		-	27,8
	К 2	ТС-35У	15.12.1963	Уголь		-	27,8
	К 3	ТС-35У	21.12.1962	Уголь		-	27,8
	К 4	ТС-35	11.10.1953	Уголь		-	27,8
	К 5	ТС-35	29.01.1954	Уголь		-	27,8
	К 6	ТС-35	22.06.1955	Уголь		-	27,8
Хабаровская ТЭЦ-2	К 1	ПТВМ-50-2	1977	Газ	г.Хабаровск	-	50
	К 2	ПТВМ-50-2	1976	Газ		-	50
	К 3	ПТВМ-50-2	1975	Мазут		-	50
	К 4	Б-50-14/250	1970	Мазут		-	30
	К 5	Б-50-14/250	1970	Газ		-	30
	К 6	ПТВМ-100	1974	Газ		-	100

Наименование	Номер агрегата	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2020	
						МВт	Гкал/час
	К 7	ПТВМ-100	1978	Газ		-	100
	К 8	КВГМ-100	1984	Газ		-	100
	К 9	КВГМ-100	1993	Газ		-	100

3.4 Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Объёмы выработки электроэнергии на электростанциях АО «ДГК» в Хабаровском крае в 2015-2019 гг. приведены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 – Выработка электроэнергии на электростанциях Хабаровского края в 2015-2019 гг., млн.кВт.ч

Электростанция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Хабаровская ТЭЦ-1	1696,2	1566,4	1577,2	1626,2	1660,0
Хабаровская ТЭЦ-3	3305,8	3222,5	3522,6	3773,1	3202,1
Комсомольская ТЭЦ-2	1089,0	924,7	859,1	878,3	909,4
Комсомольская ТЭЦ-3	1773,3	1454,1	1517,3	1618,2	1533,9
Амурская ТЭЦ-1	875,4	682,0	724,0	804,1	831,5
Майская ГРЭС	198,6	215,1	224,3	204,9	210,5
Николаевская ТЭЦ	288,6	296,9	286,5	287,6	283,8
МУП «Хорская ТЭЦ»	8,36	8,172	2,641	-	-
Всего по Хабаровскому краю	9235,26	8369,972	8713,541	9192,3	8631,2

Структура выработки электроэнергии на электростанциях АО «ДГК» в Хабаровском крае в 2019 году приведена в таблице 3.4.2.

Таблица 3.4.2 – Структура выработки электроэнергии на электростанциях Хабаровского края в 2019 году, млн.кВт.ч

Электростанция	Выработка электроэнергии, млн. кВт.ч	Структура, %
Электростанции АО «ДГК»		
Хабаровская ТЭЦ-1	1660,0	19,2
Хабаровская ТЭЦ-3	3202,1	37,1
Комсомольская ТЭЦ-2	909,4	10,5
Комсомольская ТЭЦ-3	1533,9	17,8
Амурская ТЭЦ-1	831,5	9,6
Майская ГРЭС	210,5	2,4
Николаевская ТЭЦ	283,8	3,3
Всего по электростанциям станциям АО «ДГК»	8631,2	100,0

Основной объём электроэнергии в 2019 году выработан на Хабаровской ТЭЦ-3 (37,1%) и Хабаровской ТЭЦ-1 (19,2%).

Структура выработки электроэнергии на электростанциях энергосистемы Хабаровского края в 2019 году представлена на рисунке 3.4.1.

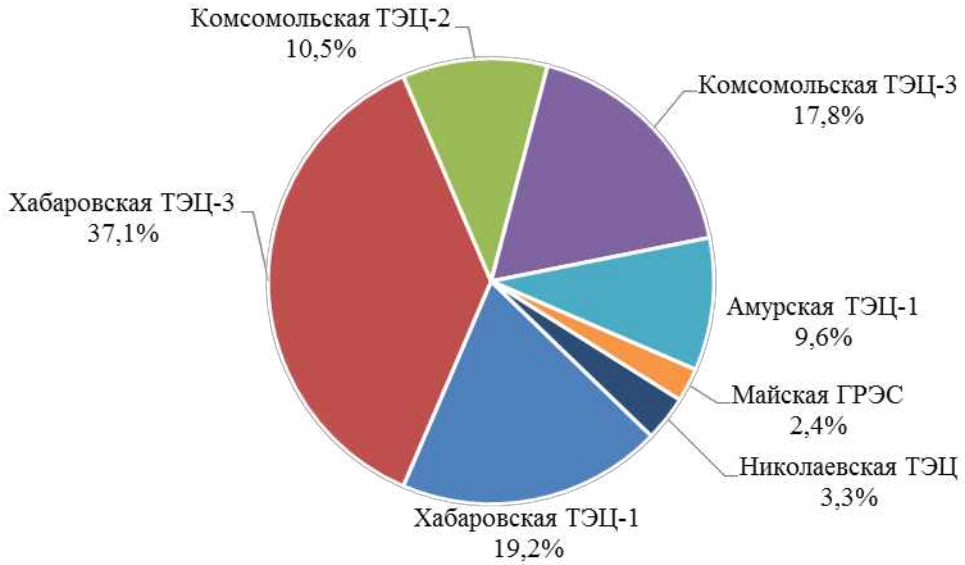


Рисунок 3.4.1 – Структура выработки электроэнергии на электростанциях АО «ДГК» в Хабаровском крае в 2019 году

3.5 Анализ существующего баланса электрической энергии и мощности

Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края (без учета Николаевского энергорайона) представлен в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1 – Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края (без учета Николаевского энергоузла) за 2019 год, МВт

	2019 год
ПОТРЕБНОСТЬ	
Совмещённый с ОЭС Востока максимум	1411,33
Дата прохождения максимума	27.12 (19:00)
ПОКРЫТИЕ	
Установленная мощность	2100,7
в том числе: ТЭС	2100,7
Ограничения мощности	10,8
в том числе: ТЭС	10,8
Перегруз	0,8
в том числе: ТЭС	0,8
Располагаемая мощность (на час максимума)	2090,7
в том числе: ТЭС	2090,7
Нагрузка электростанций в час максимума	1374,3
в том числе: ТЭС	1374,3
Фактический резерв (с учетом ремонта)	716,4
в т.ч.ремонт	395
% резерва к максимуму потребления	50,8

Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края на час прохождения совмещённого с ОЭС Востока максимума электрической нагрузки складывался с избытком

мощности. Фактический резерв мощности составил 716,4 МВт (34% от располагаемой мощности электростанций энергосистемы).

Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края (без учета Николаевского энергорайона) представлен в таблице 3.5.2.

Таблица 3.5.2 – Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края за 2019 год

	Ед.измер.	2019 год
ПОТРЕБНОСТЬ		
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	8775,3
ПОКРЫТИЕ		
Производство электроэнергии	млн.кВт.ч	8347,4
в том числе: ТЭС	млн.кВт.ч	8347,4
Число часов использования установленной мощности ТЭС, час/год	час/год	3974
Сальдо перетоков электроэнергии	млн.кВт.ч	+27,9

Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края в 2019 году складывался с дефицитом, покрытие которого осуществлялось из ОЭС Востока.

Баланс мощности Николаевского энергорайона представлен в таблице 3.5.3.

Таблица 3.5.3 – Баланс мощности Николаевского энергорайона за 2019 год, МВт

	2019 год
ПОТРЕБНОСТЬ	
Собственный максимум	41,9
ПОКРЫТИЕ	
Установленная мощность	130,6
в том числе: ТЭС	130,6
Ограничения мощности	0
в том числе: ТЭС	0
Располагаемая мощность (на час максимума)	130,6
в том числе: ТЭС	130,6
Нагрузка электростанций в час максимума	41,9
в том числе: ТЭС	41,9
Фактический резерв (с учетом ремонта и консервации)	88,7
% резерва к максимуму потребления	211,2

Баланс мощности Николаевского энергорайона на час прохождения собственного максимума электрической нагрузки складывался с избытком мощности. Фактический резерв мощности составил 88,7 МВт (68% от располагаемой мощности электростанций энергоузла).

Баланс электроэнергии Николаевского энергорайона представлен в таблице 3.5.4.

Таблица 3.5.4 – Баланс электроэнергии Николаевского энергорайона за 2019 год

	Ед.измер.	2019 год
ПОТРЕБНОСТЬ		
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	283,82
ПОКРЫТИЕ		
Производство электроэнергии	млн.кВт.ч	283,82
в том числе: ТЭС	млн.кВт.ч	283,82
Число часов использования установленной мощности ТЭС, час/год	час/год	2173

Баланс электроэнергии Николаевского энергорайона складывался удовлетворительно. Число часов использования установленной мощности ТЭС составило 2173 часов.

3.6 Объёмы и структура топливного баланса электростанций и котельных

Объём и структура топливного баланса электростанций и котельных Хабаровского края приведены в таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1 - Объём и структура топливного баланса электростанций и котельных Хабаровского края в 2019 году, тыс. т у.т.

	Всего	в том числе			
		газ	уголь	нефтетопливо	прочее
Годовой расход топлива на электростанциях и котельных филиалов АО «ДГК», в т.ч.	4418,64	2600,88	1783,57	34,19	-
на отпуск электроэнергии	2734,73	1518,38	1188,20	28,15	-
на отпуск теплоэнергии	1683,91	1082,50	595,37	6,05	-
Из них ТЭС:	4245,48	2434,583	1776,732	34,16	-
Майская ГРЭС	137,81	-	123,23	14,58	-
ТЭЦ:	4107,669	2434,583	1653,51	19,58	
Хабаровская ТЭЦ-1	992,71	732,14	256,08	4,50	-
Хабаровская ТЭЦ-3	1357,35	405,59	941,30	10,46	-
Амурская ТЭЦ-1	399,16	165,04	233,31	0,81	-
Комсомольская ТЭЦ-2	537,14	314,15	222,82	0,17	-
Комсомольская ТЭЦ-3	616,39	616,26	-	0,13	-
Николаевская ТЭЦ	174,57	171,06	-	3,51	-
ВК «Дземги»	30,36	30,35	-	0,01	-
Котельные:	173,17	166,30	6,84	0,03	-
Хабаровская ТЭЦ-2	144,54	144,52	-	0,03	-
Цех№2 Хабаровской ТЭЦ-2 (Ургальская котельная)	6,84	-	6,84	-	-
Котельная Волочаевский городок	4,01	4,00	-	0,01	-
Котельная села Некрасовка	17,78	17,78	-	0,00	-

Структура топливного баланса электростанций и котельных Хабаровского края в 2019 году представлена в таблице 3.6.2 на рисунке 3.6.1.

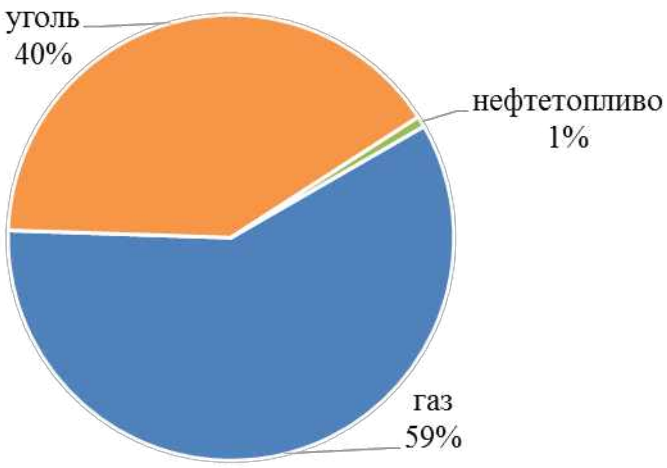


Рисунок 3.6.1 – Структура топливного баланса электростанций и котельных Хабаровского края в 2019 году

Основными видами топлива, используемого на электростанциях и котельных Хабаровского края, являются газ и уголь. Дизельное топливо используется на ГТГ, установленных на Майской ГРЭС, и на Николаевской ТЭЦ в качестве резервного топлива и для запуска дизель-генераторов при пуске электростанции после полного останова.

Удельные расходы топлива на отпуск электроэнергии и теплоэнергии электростанциями и котельными АО «ДГК» на территории Хабаровского края в 2019 году приведены в таблице 3.6.2.

Таблица 3.6.2 – Удельные расходы топлива на отпуск электроэнергии и теплоэнергии электростанциями и котельными АО «ДГК» на территории Хабаровского края в 2019 году

	уд. расход усл. топлива на отпуск электроэнергии, г/кВт.ч	уд. расход усл. топлива на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал
Хабаровская ТЭЦ-1	401,28	150,31
Хабаровская ТЭЦ-3	336,91	154,3
Комсомольская ТЭЦ-2	383,43	146,9
Комсомольская ТЭЦ-3	299,26	142,21
Амурская ТЭЦ-1	408,33	156,96
Майская ГРЭС	675,36	275,69
Николаевская ТЭЦ	487,43	166,06
Котельные	-	172,5

Наиболее экономичными электростанциями являются Комсомольская ТЭЦ-3 и Хабаровская ТЭЦ-3, характеризующиеся меньшими удельными расходами топлива на отпуск электро- и теплоэнергии, наименее экономичной является Майская ГРЭС.

3.7 Основные характеристики электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше

На территории энергосистемы Хабаровского края действуют электрические сети напряжением 500/220/110/35 кВ. По состоянию на 01.01.2020 на территории Хабаровского края находится в эксплуатации 6391,5 км ЛЭП напряжением 110 кВ и выше.

Электрические сети напряжением 220-500 кВ энергосистемы Хабаровского края выполняют системообразующие функции, относятся к объектам магистральной электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» и обслуживаются филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» «Хабаровское предприятие МЭС».

Электрические сети напряжением 110 кВ и ниже энергосистемы Хабаровского края выполняют распределительные функции, относятся к объектам АО «ДРСК» и обслуживаются филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и выше и электростанций энергосистемы Хабаровского края представлена в Приложении А.

Протяжённость ЛЭП, а также трансформаторная мощность ПС, расположенных на территории энергосистемы Хабаровского края (с разбивкой по классам напряжения) по состоянию 01.01.2020 приведены в таблице 3.7.1 и рисунках 3.7.1 – 3.7.2.

Протяжённость ЛЭП и трансформаторная мощность ПС энергосистемы Хабаровского края показана только по территории Хабаровского края (без учёта Еврейской автономной области).

Таблица 3.7.1 – Протяжённость ВЛ и КЛ и трансформаторная мощность ПС, расположенных на территории энергосистемы Хабаровского края (по состоянию на 01.01.2020)

Класс напряжения, кВ	Протяжённость ВЛ и КЛ, км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
500 кВ	694,9	1190
220 кВ	3356,6	2582
110 кВ	2340,0	2662

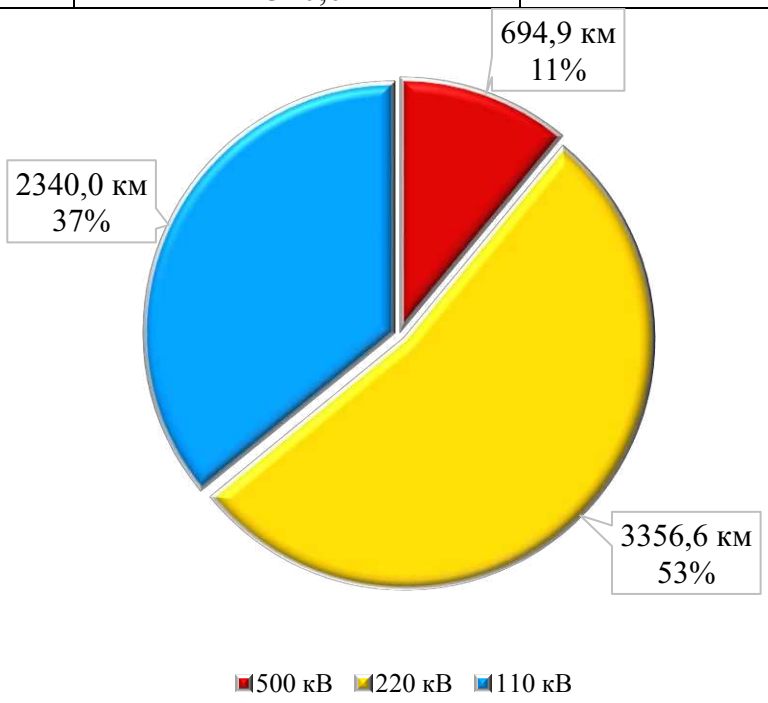


Рисунок 3.7.1 – Протяжённость ЛЭП энергосистемы Хабаровского края

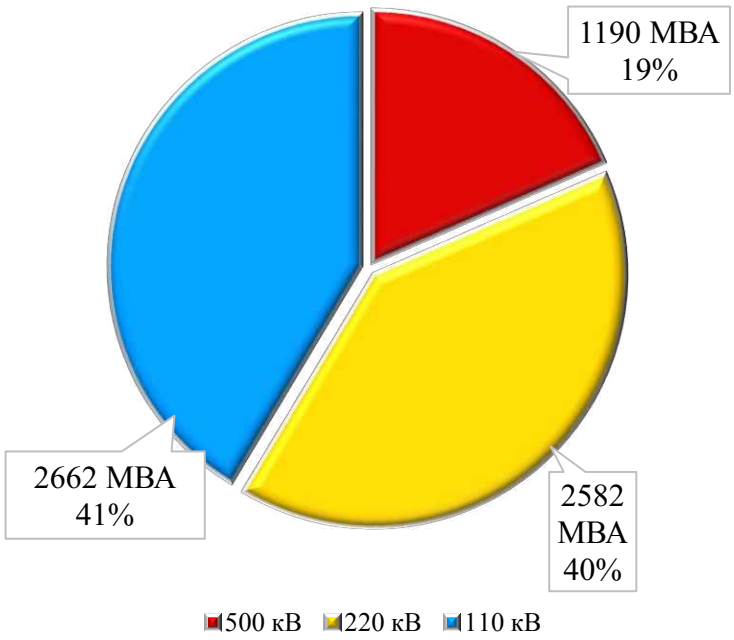


Рисунок 3.7.2 – Трансформаторная мощность ПС энергосистемы Хабаровского края

Вводы ЛЭП и трансформаторной мощности на ПС 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в период 2015–2019 гг. представлены в таблице 3.7.2.

Таблица 3.7.2 – Вводы ЛЭП и трансформаторной мощности на ПС 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в период 2015–2019 гг.

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Принадлежность к компании	Наименование объекта	Год ввода
1	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ПС 220 кВ Амур, 2х125 МВА	2015
2	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Ургал на две линейные и секционную ячейки для присоединения к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» электроустановок АО «Ургалуголь»	2016
3	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур (Л-222), 14,9 км	2016
4	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	КВЛ 220 кВ РЦ – Амур (Л-218), 6,619 км	2016
5	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	Реконструкция ВЛ-110 кВ Николаевск - Многовершинная (С-171, С-172, С-174)	2016

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Принадлежность к компании	Наименование объекта	Год ввода
6	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	2017
7	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-2, 2х10 МВА	2017
8	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-3, 2х10 МВА	2017
9	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-3, 125,636 км	2017
10	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ НПС-2 – Старт, 224,603 км	2017
11	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ Старт – НПС-3, 143,267 км	2017
12	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	ПС 110 кВ Транспортная, 2х40 МВА	2017
13	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	двухцепная ВЛ 110 кВ Ванино – Транспортная, 2х6 км	2017
14	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-1, 2х10 МВА	2018
15	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ НПС-2 – НПС-1 с отпайкой на ПС Литовко, 78,739 км	2018
16	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1, 99,041 км	2018
17	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-2 с отпайкой на ПС Литовко, 175,29 км	2018
18	110/35	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая – ПС Городская г. Комсомольск-на-Амуре	2018
19	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ПС 220 кВ Восток, 2х63 МВА Заходы ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир-2 на ПС 220 кВ Восток, 2х9,2 км	2019

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Принадлежность к компании	Наименование объекта	Год ввода
20	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	Реконструкция ПС 220 кВ Ванино с установкой АТ 220/110/35 кВ, 1х125 МВА	2019
21	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2, 56 км	2019
22	220	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Хабаровское ПМЭС	ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино, 329,7 км	2019
23	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	ПС 110 кВ Окоча, 2х25 МВА	2019
24	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	ПС 110 кВ Эгге, 2х25 МВА	2019
25	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	двухцепная ВЛ 110 кВ Совгаванская ТЭЦ – Окоча, 2х14,174 км	2019
26	110	Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	ВЛ 110 кВ Совгаванская ТЭЦ – Эгге, 2,45 км	2019

Перечень трансформаторов/автотрансформаторов (Т/АТ) 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 01.01.2020 приведён в Приложении Б.

Перечень ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 01.01.2020 приведён в Приложении В.

Возрастная структура ЛЭП 110-500 кВ на 2020 и 2024 годы представлена в таблице 3.7.4 и на рисунках 3.7.3 – 3.7.4.

Возрастная структура (авто)-трансформаторов 110-500 кВ на 2020 и 2024 годы представлена в таблице 3.7.5 и на рисунках 3.7.5 – 3.7.6.

Таблица 3.7.4 – Возрастная структура ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

Возраст ЛЭП	**2020 г.**			**2024 г.**		
	Номинальное напряжение					
	500 кВ	**220 кВ**	**110 кВ**	**500 кВ**	**220 кВ**	**110 кВ**
50 лет и более	0,0 %	0,0 %	22,4 %	0,0 %	14,7 %	30,4 %
40 - 49 лет	0,0 %	14,7 %	28,2 %	52,4 %	30,9 %	54,5 %
35 - 39 лет	52,4 %	41,7 %	36,4 %	0,0 %	29,4 %	10,7 %
менее 35 лет	47,6 %	43,6 %	13,0 %	47,6 %	25,0 %	4,4 %

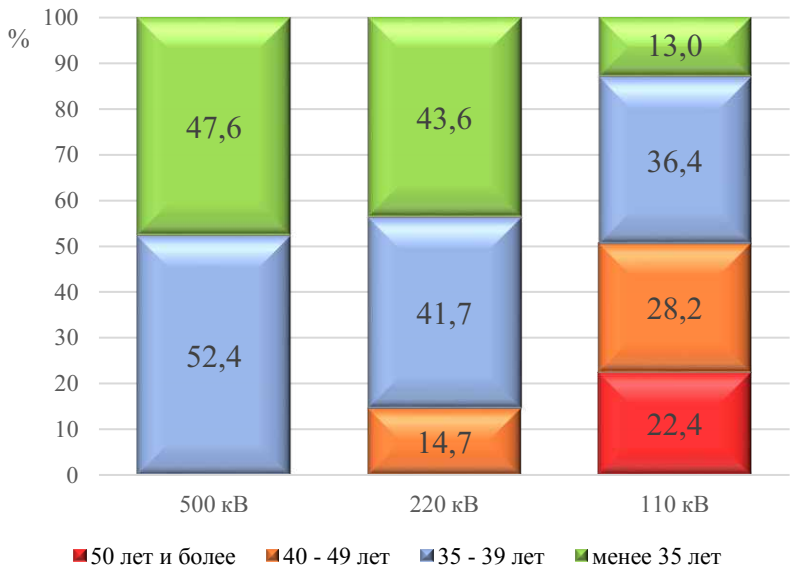


Рисунок 3.7.3 – Возрастная структура ЛЭП энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 2020 год

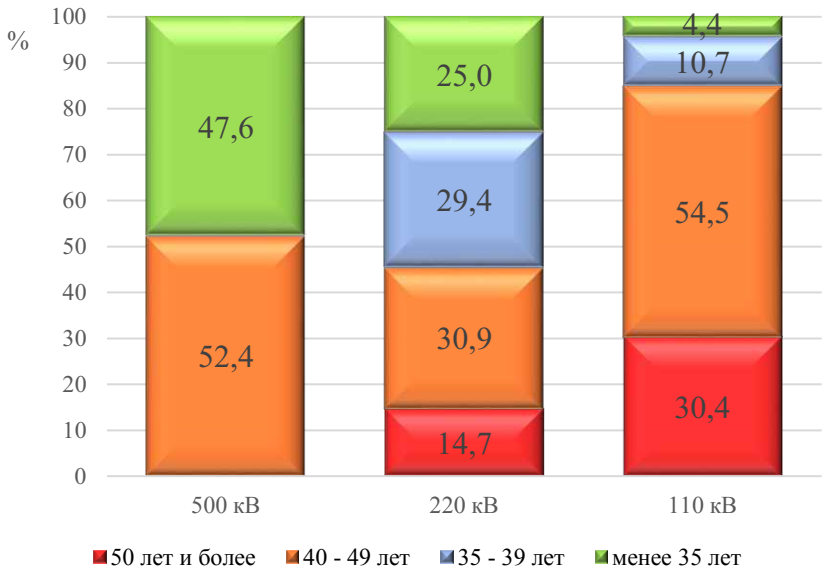


Рисунок 3.7.4 – Возрастная структура ЛЭП энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 2024 год

Таблица 3.7.5 – Возрастная структура (авто)-трансформаторов 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

	2020 г.			**2024 г.**		
	Номинальное напряжение обмотки ВН					
Возраст Т/АТ	**500 кВ**	**220 кВ**	**110 кВ**	**500 кВ**	**220 кВ**	**110 кВ**
30 лет и более	47,4 %	54,5 %	83,0 %	47,4 %	59,3 %	87,0 %
25 - 29 лет	0,0 %	4,8 %	3,9 %	0,0 %	7,3 %	0,0 %
менее 25 лет	52,6 %	40,7 %	13,0 %	52,6 %	33,4 %	13,0 %

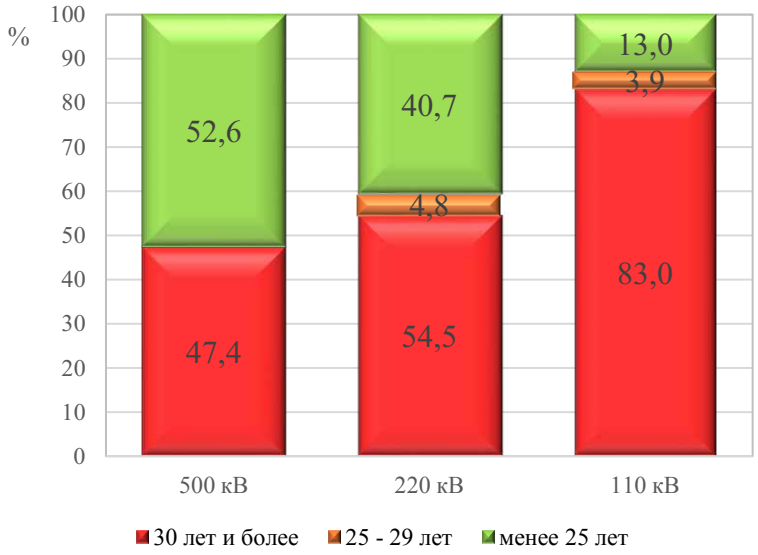


Рисунок 3.7.5 – Возрастная структура Т/АТ энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 2020 год

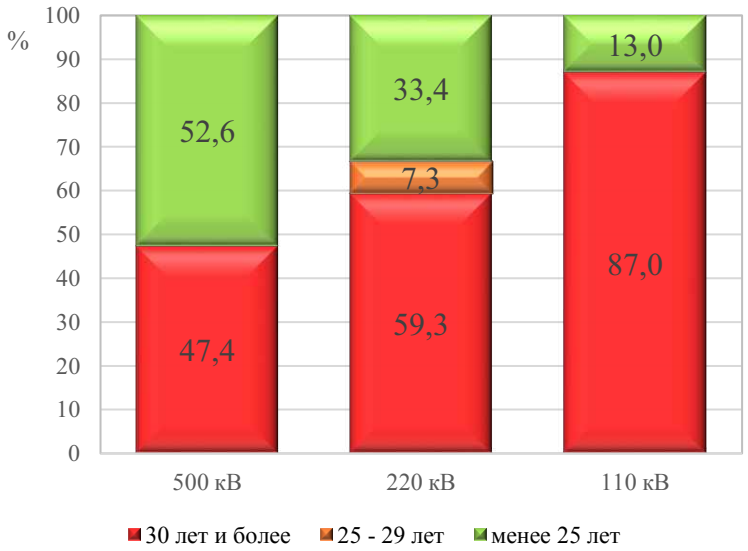


Рисунок 3.7.6 – Возрастная структура Т/АТ энергосистемы Хабаровского края по состоянию на 2024 год

Средний возраст ЛЭП и трансформаторов на 2020 год приведён в таблице 3.7.6.

Таблица 3.7.6 – Средний возраст ЛЭП и (авто)-трансформаторов энергосистемы Хабаровского края

	500 кВ	**220 кВ**	**110 кВ**
Средний возраст ВЛ/КЛ, лет	30,7	31,6	42,7
Средний возраст Т/АТ, лет	14,2	24,8	36,2

Анализ возрастной структуры ЛЭП и трансформаторного оборудования подстанций 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края показал, что по состоянию на 01.01.2020:

- 15% ЛЭП напряжением 220 кВ и 28% ЛЭП напряжением 110 кВ имеют срок службы 50 лет и более. Средний возраст ЛЭП 500 кВ – 26 лет, 220 кВ – 31 год, 110 кВ – 43 года;
- 3,8% ПС 220 кВ и 81,2% ПС 110 кВ эксплуатируются с трансформаторами со сроком службы 30 лет и более. Средний возраст установленных трансформаторов с ВН 500 кВ – 14 лет, с ВН 220 кВ – 25 лет, с ВН 110 кВ – 37 лет.

Основные внешние электрические связи энергосистемы Хабаровского края

Энергосистема Хабаровского края имеет следующие электрические связи с энергосистемами ОЭС Востока:

- *с энергосистемой Приморского края*:
  - ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2,
  - ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Розенгартовка/т,
  - ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Бикин/т,
  - ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36,
  - ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин;
- *с энергосистемой Амурской области:*
  - ВЛ 220 кВ Февральская – Этеркан (вдоль БАМа);
- *с энергосистемой Еврейской автономной области:*
  - ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир-2,
  - ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская,
  - ВЛ 220 кВ Лондоко – Ургал с отпайками,
  - ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ,
  - ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ,
  - ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-2 с отпайкой на ПС 220 кВ Литовко,
  - ВЛ 220 кВ Хабаровская – НПС-1.

Выводы

1. За период с 2015 по 2019 годы спрос на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края вырос на 6,9% (по отношению к показателю 2014 года) до 8775 млн кВт.ч при среднегодовых темпах прироста 1,34%. Максимум электрической нагрузки по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО за отчётный период увеличился на 102 МВт – с 1657 МВт в 2014 году до 1759 МВт в 2019 году, что соответствует росту на 6,2%.
2. Установленная мощность электростанций на территории Хабаровского края на 01.01.2020 составила 2231,3 МВт, в том числе установленная мощность электростанций Объединенного энергорайона – 2100,7 МВт, Николаевского энергорайона – 130,6 МВт.
3. На электростанциях Хабаровского края в 2019 году выработано 8631,2 млн.кВт.ч, в том числе на электростанциях Объединённого энергорайона – 8347,4 млн.кВт.ч., Николаевского энергорайона – 283,8 млн.кВт.ч.
4. Годовой расход топлива на на электростанциях и котельных филиалов АО «ДГК» в 2019 году составил 4418,64 тыс. т у.т. В структуре использованного в 2019 году топлива преобладает газ (59%) и уголь (40%), доля нефтетоплива составила 1%.
5. Всего в энергосистеме Хабаровского края находится в эксплуатации 6391,5 км ЛЭП 110 кВ и выше и 6434 МВА трансформаторной мощности высшим напряжением 110 кВ и выше. Средний возраст ЛЭП 500 кВ – 26 лет, 220 кВ – 31 год, 110 кВ – 43 года; средний возраст установленных трансформаторов с ВН 500 кВ – 14 лет, с ВН 220 кВ – 25 лет, с ВН 110 кВ – 37 лет.

4. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики Хабаровского края

Состояние генерирующего и электросетевого оборудования

Значительный объём устаревшего электротехнического оборудования, находящегося в эксплуатации и имеющего высокую степень износа, приводит к необходимости ежегодного увеличения эксплуатационных и ремонтных затрат и ведёт к снижению надёжности электроснабжения существующих потребителей региона и энергосистемы в целом.

Износ основного оборудования электростанций АО «ДГК» на территории Хабаровского края (филиал «Хабаровская генерация») является одной из главных проблем энергосистемы Хабаровского края. По турбинному оборудованию электростанций физический износ в настоящее время составляет от 34 до 99%%, генераторное оборудование в среднем отработало от 40 до 70 лет.

Основной задачей развития генерирующих мощностей в энергосистеме Хабаровского края на перспективу, в том числе ближайшую, является замещение отработавшего парковый ресурс генерирующего оборудования новым с использованием современных передовых технологий.

Анализ загрузки трансформаторов и автотрансформаторов на ПС 110 кВ и выше

С целью выявления возможных перегрузок трансформаторов и автотрансформаторов на ПС 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края проведён анализ загрузки подстанций на основании актуального отчётного потокораспределения в энергосистеме Хабаровского края в час максимума нагрузки. Допустимый уровень нагрузки трансформаторов принят в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики».

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2018 года (как наиболее характерного за рассматриваемый период) представлена в таблице 4.1. Красными цветом выделена загрузка трансформаторов, превышающая допустимую при отключении одного Т/АТ. Окончательные решения о необходимости замены трансформаторного оборудования приведены в главе 5.4 (на основании результатов расчетов электрических режимов на перспективу).

Таблица 4.1 – Загрузка (авто)- трансформаторов ПС 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2018 года

Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Тип	Номинальная мощность Т/АТ (полная), МВА	S, МВА	S, %
500	Комсомольская	АТ-1	3хАОДЦТН-167000/500/220/10	501	89,0	53,3
500	Комсомольская	АТ-3	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	31,8	50,5
500	Комсомольская	АТ-4	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	61,8	49,4
500	Хехцир-2	АТ-1	3хАОДЦТН-167000/500/220/10	501	95,3	57,1
220	Амур	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	0,6	0,5
220	Амур	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	0,5	0,4

Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Тип	Номинальная мощность Т/АТ (полная), МВА	S, МВА	S, %
220	Березовая	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	24,1	96,3
220	Березовая	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	3,0	12,0
220	Ванино	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	20,3	16,2
220	Ванино	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	19,6	15,7
220	Ванино	Т-3	ТДТН-40000/110/35/10	40	20,8	52,0
220	Ванино	Т-4	ТДТН-40000/110/35/10	40	15,4	38,6
220	Высокогорная	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	2,8	11,2
220	Высокогорная	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	18,5	73,8
220	Гидролизная	Т-1	ТДТН-25000/220/35/6	25	6,9	27,6
220	Гидролизная	Т-2	ТДТН-25000/220/35/6	25	0,1	0,4
220	Горин	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	2,0	8,0
220	Горин	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	3,6	14,4
220	Джамку	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,6	2,4
220	Джамку	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,8	3,2
220	Князе-Волконка	АТ-1	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	27,5	43,7
220	Литовко	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	22,1	88,4
220	Литовко	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,8	3,2
220	НПС-36	Т-1	ТРДН-25000/220/10/10	25	6,2	24,8
220	НПС-36	Т-2	ТРДН-25000/220/10/10	25	5,9	23,6
220	Парус	АТ-1	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	26,2	41,6
220	Парус	АТ-2	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	26,8	42,5
220	РЦ	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	54,7	43,8
220	РЦ	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	57,1	45,7
220	РЦ	Т-1	ТДТН-63000/110/35/6	63	22,5	35,7
220	РЦ	Т-2	ТДТН-63000/110/35/6	63	14,8	23,5
220	Селихино	АТ-1	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	13,3	21,1
220	Старт	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	78,4	62,7
220	Старт	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	57,0	45,6
220	Сулук	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	18,5	74,0
220	Сулук	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,6	2,4
220	Уктур	2-Т	ТДТН-10000/220/10	10	1,2	12,0
220	Ургал	АТ-1	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	27,1	43,0
220	Ургал	АТ-2	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	33,0	52,4
220	Хехцир	АТ-1	АТДЦТН-63000/220/110/6	63	14,6	23,2
220	Хехцир	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	34,1	27,3
220	Этеркан	Т-1	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,9	3,6
220	Этеркан	Т-2	ТДТН-25000/220/35/10	25	1,2	4,8
110	Азимут	Т-1	ТДН - 10000/110/10	10	0,0	0,0
110	Азимут	Т-2	ТМН - 6300/110/10	6,3	1,3	20,8
110	АК	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	9,6	38,4
110	АК	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	20,4	81,6
110	Байкальская	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/6	10	4,5	45,2
110	Байкальская	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	3,1	12,4

Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Тип	Номинальная мощность Т/АТ (полная), МВА	S, МВА	S, %
110	БАМ ПТФ	Т-1	ТДТН - 10000/110/38,5/11	10	1,2	12,1
110	Белая гора	Т-1	ТМ - 6300/110/6	6,3	4,69	74,4
110	Белая гора	Т-2	ТМН - 6300/110/6	6,3	5,16	81,9
110	Береговая	Т-1	ТДТН - 25000/110/38,5/6,6	25	9,0	36,0
110	Береговая	Т-2	ТДТН - 25000/110/38,5/6,6	25	7,6	30,2
110	Березовка	Т-1	ТДН - 10000/110/6	10	1,1	11,0
110	Березовка	Т-2	ТДН - 10000/110/6	10	4,8	48,0
110	Бикин	Т-1	ТДН - 16000/110/10	16	4,9	30,6
110	Бикин	Т-2	ТДН - 10000/110/10	10	6,2	62,0
110	Бройлерная-2	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	6,4	101,6
110	Бройлерная-2	Т-2	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	2,4	38,1
110	Водозабор	Т-1	ТДН - 16000/110/10	16	0,0	0,0
110	Водозабор	Т-2	ТДН - 16000/110/10	16	2,4	15,2
110	Восточная	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	18,1	72,4
110	Восточная	Т-2	ТДТНГ - 20000/110/35/6	20	5,2	26,0
110	Вяземская	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/10	10	5,9	59,4
110	Вяземская	Т-2	ТДН - 10000/110/10	10	2,9	29,0
110	Гайтер	Т-1	ТРДН - 40000/110/10,5	40	0,6	1,6
110	Гайтер	Т-2	ТРДН - 40000/110/10,5	40	1,7	4,3
110	ГВФ	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	18,5	74,1
110	ГВФ	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	16,3	65,3
110	ГВФ	Т-3	ТДТН - 25000/110/35/6	25	0,0	0,0
110	Горная	Т-1	ТДН - 10000/110/6	10	3,3	32,7
110	Горная	Т-2	ТМ - 6300/110/6	6,3	0,0	0,0
110	Городская	Т-1	ТРДН - 40000/110/6	40	16,7	41,8
110	Городская	Т-2	ТРДН - 40000/110/6	40	18,7	46,8
110	Горький	Т-1	ТДТН - 40000/110/35/6	40	20,3	50,6
110	Горький	Т-2	ТДТН - 40000/110/35/6	40	25,2	63,1
110	Гродеково	Т-1	ТДТН - 16000/110/35/10	16	8,3	52,2
110	Гродеково	Т-2	ТДТН - 16000/110/35/10	16	3,3	20,8
110	ДВПТФ	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	0,3	4,1
110	Дормидонтовка	Т-1	ТМТ - 6300/110/35/10	6,3	0,7	10,6
110	Елабуга	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	4,9	78,4
110	Здоровье	Т-1	ТДН - 16000/110/6	16	2,7	17,1
110	Здоровье	Т-2	ТДН - 16000/110/6	16	9,8	60,9
110	Золотая	Т-1	ТМН - 2500/110/10	2,5	0,2	6,4
110	К	Т-1	ТДТН - 40000/110/38,5/6,3	40	1,6	3,9
110	Картель	Т-1	ТДН - 10000/110/10	10	1,0	10,0
110	Картель	Т-2	ТДН - 10000/110/10	10	1,9	18,5
110	КАФ	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	15,4	61,8
110	КАФ	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	18,6	74,4
110	КПУ	Т-1	ТДТН - 16000/110/10	16	2,8	17,5
110	КПУ	Т-2	ТДТН - 16000/110/10	16	1,4	8,8
110	Кедровая	Т-1	ТДН - 16000/110/10	16	0,0	0,0
110	Кедровая	Т-2	ТДН - 16000/110/10	16	0,1	0,8
110	Корфовская	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/10	10	6,4	63,7
110	Корфовская	Т-2	ТДТН - 16000/110/35/10	16	17,3	108,3
110	Котиково	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	0,8	13,0
110	Котиково	Т-2	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	0,1	1,0
110	Красицкая	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	0,6	8,7

Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Тип	Номинальная мощность Т/АТ (полная), МВА	S, МВА	S, %
110	Красицкая	Т-2	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	0,6	8,9
110	КСК	Т-1	ТДТН - 16000/110/38,5/11	16	2,0	12,4
110	Лермонтовка	Т-1	ТМН - 6300/110/10	6,3	4,3	68,3
110	Лермонтовка	Т-2	ТМТГ - 5600/110/35/10	5,6	0,0	0,0
110	Лиан	Т-1	ТМН - 2500/110/10	2,5	0,0	0,4
110	Лиан	Т-2	ТМН - 2500/110/10	2,5	0,0	0,0
110	Маго	Т-1	ТДЦП - 16000/110/10	16	1,8	11,1
110	МЖК	Т-1	ТДН - 16000/110/6	16	6,1	38,3
110	МЖК	Т-2	ТДН - 16000/110/6	16	4,8	30,2
110	Многовершинная	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/6	10	8,2	82,4
110	Многовершинная	Т-2	ТДТН - 10000/110/35/6	10	7,6	76,0
110	Молодежная	Т-1	ТМ - 6300/110/6	6,3	0,0	0,0
110	Молодежная	Т-2	ТМ - 6300/110/6	6,3	2,4	38,4
110	Мухен	Т-1	ТМТГ - 7500/110/35/6	7,5	0,0	0,0
110	Мухен	Т-2	ТМТГ - 5600/110/35/6	5,6	1,5	26,8
110	НПЗ	Т-1	ТРДН - 32000/110/6	32	9,7	30,4
110	НПЗ	Т-2	ТРДН - 32000/110/6	32	5,8	18,2
110	ОБОР	Т-1	ТМН - 2500/110/10	2,5	0,4	16,0
110	Осиновая речка	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1,4	22,4
110	Осиновая речка	Т-2	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	3,0	47,1
110	Падали	Т-1	ТМН - 2500/110/6	2,5	1,2	48,0
110	Петровичи	Т-1	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	3,4	53,2
110	Петровичи	Т-2	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1,2	19,0
110	Пивань	Т-1	ТДН - 10000/110/10	10	0,0	0,0
110	Пивань	Т-2	ТДН - 10000/110/10	10	1,9	18,9
110	Племрепродуктор	Т-1	ТДТН - 16000/110/35/10	16	5,3	33,3
110	Племрепродуктор	Т-2	ТДТН - 16000/110/35/10	16	6,5	40,5
110	Привокзальная	Т-1	ТДН - 16000/110/6,6	16	8,5	53,3
110	Привокзальная	Т-2	ТДН - 16000/110/6,6	16	6,8	42,7
110	Ручей	Т-1	ТМН - 6300/110/6	6,3	0,4	6,8
110	Ручей	Т-2	ТМН - 2500/110/6	2,5	0,5	20,8
110	Северная	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/6	10	0,6	6,1
110	Северная	Т-2	ТДТН - 10000/110/35/6	10	0,6	5,6
110	Сидима	Т-1	ТМН - 2500/110/10	2,5	0,4	14,8
110	Сита	Т-1	ТМТГ - 5600/110/35/10	5,6	0,7	12,5
110	СМР	Т-1	ТДТН - 40000/110/35/6	40	9,1	22,8
110	СМР	Т-2	ТДТН - 40000/110/35/6	40	11,7	29,2
110	Солнечная	Т-1	ТМН - 6300/110/6	6,3	1,4	22,1
110	Солнечная	Т-2	ТМН - 6300/110/6	6,3	1,6	25,6
110	Сукпай	Т-1	ТДН - 10000/110/10	10	0,5	5,1
110	Сукпай	Т-2	ТДН - 10000/110/10	10	0,5	4,7
110	Хор	Т-1	ТДТН - 16000/110/35/6	16	4,7	29,6
110	Хор	Т-2	ТДТН - 16000/110/35/6	16	3,6	22,4
110	Хурба	Т-1	ТДТН - 10000/110/35/10	10	2,6	26,4
110	Хурба	Т-2	ТДТН - 16000/110/35/10	16	6,0	37,4
110	ХЭС	Т-1	ТДТН - 40000/110/35/6	40	15,6	38,9
110	ХЭС	Т-2	ТДТН - 40000/110/35/6	40	19,6	48,9
110	Ц	Т-1	ТДТН - 40000/110/35/6	40	13,0	32,5
110	Ц	Т-2	ТДТН - 40000/110/35/6	40	14,3	35,7
110	ЦОФ	Т-1	ТДН - 15000/110/6	15	2,0	13,5

Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Тип	Номинальная мощность Т/АТ (полная), МВА	S, МВА	S, %
110	ЦОФ	Т-2	ТДН - 15000/110/6	15	0,0	0,0
110	Эльбан	Т-1	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	5,5	34,2
110	Эльбан	Т-2	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	7,1	44,4
110	Энергомаш	Т-1	ТРДН - 25000/110/6	25	7,1	28,3
110	Энергомаш	Т-2	ТРДН - 25000/110/6	25	4,8	19,3
110	Южная	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	9,8	39,2
110	Южная	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	9,6	38,6
110	ЮМР	Т-1	ТДТН - 25000/110/35/6	25	18,2	72,8
110	ЮМР	Т-2	ТДТН - 25000/110/35/6	25	17,2	68,8

Анализ данных таблицы 4.1 с учётом результатов расчётов режимов работы электрической сети (глава 5.4) показал, что в настоящее время возможно превышение допустимого уровня нагрузки трансформаторного оборудования при отключении наиболее мощного трансформатора на следующих ПС 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края:

- ПС 110 кВ Амуркабель;
- ПС 110 кВ Корфовская;
- ПС 110 кВ ЮМР;
- ПС 110 кВ Белая Гора;
- ПС 110 кВ Многовершинная.

В таблице 4.2 представлена загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2018 года.

Таблица 4.2 – Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2018 года

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000	467,1	23,4	386,6+144j	412,6
ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000	318,7	15,9	196,7-213,9j	290,5
ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000	445,5	22,3	395,8+74,5j	402,8
ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000	74,2	7,4	24,6+16,4j	29,6
ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000	93,4	9,3	21+29,1j	35,9
ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000	101,0	10,1	27,8+27,5j	39,1
ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630	155,1	24,6	59,7-1,6j	59,7
ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000	138,2	13,8	49,6+25,4j	55,7
ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320	85,7	26,8	31,8-13,3j	34,4
ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000	121,3	12,1	39,2+26,9j	47,5
ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630	171,0	27,1	64,4+18,3j	66,9
ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630	133,3	21,2	49,9-11,4j	51,2
ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000	102,5	10,3	32,3+23,9j	40,2
ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	774	21,0	2,7	5,6-6,3j	8,4

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000	80,9	8,1	27,3+17,3j	32,3
ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	630	70,1	11,1	17,7-21,6j	27,9
ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630	52,3	8,3	12,4-16,8j	20,9
ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	120,6	19,1	40,8-23,3j	47,0
ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630	106,6	16,9	37,6+17,8j	41,6
ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630	124,9	19,8	47,2-12,9j	48,9
ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630	65,7	10,4	9,4+23,2j	25,0
ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000	121,3	12,1	26,3+38j	46,2
ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630	64,3	10,2	8,3+23,1j	24,5
ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000	83,1	8,3	20,5-26,3j	33,4
ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320	70,1	21,9	22,9-16,4j	28,2
ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630	108,9	17,3	40,8-14,8j	43,4
ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630	162,1	25,7	61,4-20j	64,6
ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630	134,2	21,3	47,9-17,9j	51,2
ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320	87,9	27,5	24,4-25j	35,0
ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630	119,9	19,0	45,2-6,5j	45,7
ВЛ 220 кВ Ургал - Этеркан	АС-300/39	630	50,0	7,9	5+22,8j	23,3
ВЛ 220 кВ Февральская - Этеркан	АС-300/39	630	58,0	9,2	3,5+22,8j	23,1
ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630	109,6	17,4	36,2-23,5j	43,1
ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	120,6	19,1	40,8-23,4j	47,0
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000	131,8	13,2	49,7+20j	53,6
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000	151,8	15,2	43,4+44,1j	61,9
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	141,9	14,2	53,8+21,5j	57,9
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000	129,1	12,9	44,4+27,4j	52,2
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	134,4	13,4	51,6+18,7j	54,9
ВЛ 220 кВ Хехцир - Гидролизная с отпайкой на ПС Кругликово/т	АС-400/51	1000	115,5	11,6	44+14,5j	46,4
ВЛ 220 кВ Хехцир - Домидонтовка/т с отпайкой на ПС Кругликово/т	АС-400/51	1000	167,8	16,8	63,2+23j	67,3
ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000	103,6	10,4	33,1+23,8j	40,8
ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000	233,3	23,3	73,5+58,5j	93,9
ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000	235,7	23,6	71,2+62,8j	94,9
КВЛ 220кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000	153,0	15,3	44,5+43,7j	62,4

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
КВЛ 220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000	153,3	15,3	45,4+43,2j	62,7
отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630	24,3	3,9	2,3+9,2j	9,5
отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630	26,8	4,3	2,9+10,1j	10,5
отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	38,2	6,6	6,9+3,7j	7,9
отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	16,6	2,9	3+1,7j	3,4
отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-120/19	503,1	4,7	0,9	0,9+0,3j	1,0
отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-120/19	503,1	4,7	0,9	0,9+0,3j	1,0
отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	3,5	0,6	0,6+0,4j	0,7
отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	3,5	0,6	0,6+0,4j	0,7
отпайка на ПС ГПП-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0
отпайка на ПС ГПП-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0
отпайка на ПС ГПП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	90,6	10,2	15,6+10,5j	18,8
отпайка на ПС ГПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	90,6	10,2	15,6+10,5j	18,8
отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,4	2,0	1,7+0,4j	1,7
отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1
отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600	315,1	52,5	63,3-15,5j	65,1
отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1
отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,4+0,3j	0,5
отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,6	0,5	0,5+0,1j	0,5
отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1+0,8j	1,3
отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1+0,8j	1,3
ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,85	51,0	14,9	10,1+4j	10,8
ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,85	94,5	27,6	18,4+7,8j	20,0
ВЛ 110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	89,8	17,8	17,3+0,1j	17,3
ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	7,5	1,5	1,2+0,8j	1,5
ВЛ 110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	65,3	13,0	12,3+0,4j	12,3
ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2
ВЛ 110 кВ Гродеково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	30,3	6,0	5,8+1,9j	6,2
ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630	66,0	10,5	13,4+1,9j	13,6
ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	118,7	23,6	24,4-1,9j	24,4
ВЛ 110 кВ К-ГПП-1 с отпайкой на ПС ГПП-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600	20,7	3,5	2,9+3,2j	4,3
ВЛ 110 кВ К-ГПП-1 с отпайкой на ПС ГПП-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600	20,7	3,5	2,9+3,2j	4,3
ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	77,0	15,7	15,5-3,8j	16,0
ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6
ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	298,4	51,4	63,7+1,7j	63,7

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	10,2	1,8	2,1+0,4j	2,1
ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	10,2	1,8	2,1+0,4j	2,1
ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630	74,3	11,8	15,1+2,4j	15,3
ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	56,6	9,8	8,7-7,8j	11,7
ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	56,6	9,8	8,7-7,8j	11,7
ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	269,9	46,5	56,5-2j	56,5
ВЛ 110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	64,1	12,7	12,7+3j	13,0
ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600	85,8	14,3	11,9+13,2j	17,8
ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	49,8	10,2	9,5-4j	10,3
ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	50,4	10,3	9,7-3,9j	10,4
ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400	18,7	4,7	3,7+1,1j	3,9
ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	10,7	2,2	1,3-1,8j	2,2
ВЛ 110 кВ НПЗ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600	173,5	28,9	35,5+4j	35,7
ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	149,7	29,8	29,5+2,7j	29,6
ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400	3,8	1,0	0,4+0,6j	0,8
ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	8,0	1,6	1,6+0,3j	1,7
ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	63,7	12,7	11,9-5,1jj	13,0
ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	12,7	2,5	2,4-jj	2,6
ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,85	10,8	3,2	2,1+0,6j	2,2
ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7
ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7
ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,4	1,9	1,8+0,8j	1,9
ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,4	1,9	1,8+0,8j	1,9
ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,2	2,3	1,6-1,6j	2,3
ВЛ 110 кВ Старт-НПЗ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	63,0	10,9	3,3+12,5j	12,9
ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600	27,2	4,5	4,4-3,6j	5,6
ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С- 103)	АС-185/29	600	27,9	4,7	4,6-3,5j	5,8

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	54,2	9,3	6,9-8,7j	11,2
ВЛ 110 кВ Старт - Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С- 115)	АС-300/39	890,1	292,7	32,9	60,9-1,5j	60,9
ВЛ 110 кВ Старт - Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С- 116)	АС-300/39	630	292,7	46,5	60,9-1,5j	60,9
ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600	77,5	12,9	5,7+15j	16,0
ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600	50,8	8,5	4,3-9,6j	10,5
ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600	43,5	7,3	9-j	9,0
ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600	40,1	6,7	8,3+0,4j	8,3
ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-2 - Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600	210,4	35,1	43,5+2,7j	43,5
ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-2 - Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600	444,8	74,1	91,7-8,5j	92,1
ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-3 - К с отпайкой на ПС ГПП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	283,0	31,8	57,1+14,2j	58,9
ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-3 - К с отпайкой на ПС ГПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	283,0	31,8	57,1+14,2j	58,9
ВЛ 110 кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	6,4	1,3	0,7-1j	1,2
ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	314,5	54,2	67,1+2,9j	67,2
ВЛ 110кВ Золотая - Сукпай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,6-1,2j	1,3
ВЛ 110кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	20,0	3,0	3,9+1,2j	4,1
ВЛ 110кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	21,6	4,3	4,4+0,5j	4,4
ВЛ 110кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	202,0	40,2	32,1+26,2j	41,5
ВЛ 110кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1-2,7j	2,9
ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	78,5	13,5	15,3+5,6j	16,3
ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	75,5	13,0	14,8+5,2j	15,7
ВЛ 110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С- 35)	АС-120/19	503,1	21,3	4,2	2,4-3,7j	4,4
ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	165,8	25,2	25,1-23,9j	34,7
ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	165,8	25,2	25,1-23,9j	34,7
ВЛ 110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	57,8	10,0	11,5+3,6j	12,1
ВЛ 110кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630	192,7	30,6	38,3+12,2j	40,2
ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,6	2,3	0,7-2,3j	2,4
ВЛ 110кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	25,8	5,1	2,9-4,5j	5,3

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	68,4	13,6	13,4+4,9j	14,3
ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	68,4	13,6	13,4+4,9j	14,3
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600	87,7	14,6	16,3+7,1j	17,8
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600	87,7	14,6	16,3+7,1j	17,8
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	108,4	21,5	21,8-3,5j	22,1
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	108,4	21,5	21,8-3,5j	22,1
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	258,6	51,4	20,8+49,6j	53,8
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	256,5	51,0	20,4+49,3j	53,3
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600	164,4	27,4	33,5-0,2j	33,5
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600	164,4	27,4	33,5-0,2j	33,5
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	31,9	5,5	6,6+1,3j	6,7
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	31,9	5,5	6,6+1,3j	6,7
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	70,1	12,1	13,8+5,2j	14,7
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630	304,1	48,3	57,8+27,1j	63,8
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	188,9	28,7	36,6+15j	39,6
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	201,9	34,8	41,5+9j	42,5
ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	201,9	34,8	41,5+9j	42,5
ВЛ 110кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	38,5	7,7	5,7-5,5j	7,9
ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0
ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0
ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600	67,2	11,2	0,3-13,7j	13,7
ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600	67,2	11,2	0,3-13,7j	13,7
ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПТФ (С-11)	АС-120	503,1	88,2	17,5	17,2+4,9j	17,9
ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	88,2	17,5	17,2+4,9j	17,9
ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0

Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	3,7	0,7	0,7-0,1j	0,7
ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	68,8	13,7	13,1-0,3j	13,1
ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	23,5	4,7	4,3-0,9j	4,4
ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С- 171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	51,9	6,6	10,6+2,4j	10,9
КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г1х300/120-64/110	786,9	51,9	6,6	10,6+2,4j	10,9
отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,85	9,0	2,6	1,8-0,6j	1,9
отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,85	8,8	2,6	1,6-0,8j	1,8
отп. от ВЛ РЦ - НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	96,1	11,1	16+12,2j	20,1
отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	155,7	18,0	26,9+18,3j	32,5
ВЛ 110 кВ Совгаванская ТЭЦ – Ванино I цепь	АСК-240	490,2	55,9	11,4	11,13+0,2j	11,4
ВЛ 110 кВ Совгаванская ТЭЦ – Ванино II цепь	АСК-240	490,2	55,3	11,3	10,9+1,54j	11,4

Анализ таблицы 4.2 показал отсутствие токовых перегрузок линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2019 года.

Потери активной мощности в энергосистеме Хабаровского края в режиме зимнего максимума нагрузки 2019 года находятся на уровне 42 МВт (3,5%).

Токовые загрузки ЛЭП и трансформаторов в режимах зимнего минимума, летнего максимума и летнего минимума нагрузки не превышают аналогичные загрузки в режиме зимнего максимума нагрузки.

Проблема недостаточной надёжности электроснабжения Советско-Гаванского энергорайона (выход на изолированную работу Советско–Гаванского энергорайона с дефицитом активной мощности и отключением потребителей действием автоматики ограничения снижения частоты (АЧР, ДАР) при аварийном отключении ВЛ 220 кВ на транзите 220 кВ Селихино – Уктур – Высокогорная – Ванино или АТ (125 МВА) на ПС 220 кВ Ванино) после ввода в 2019 году ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино №2 (56 км), ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино (329,7 км) и реконструкции ПС 220 кВ Ванино (с установкой второго АТ 220/110 кВ 1х125 МВА) устранена.

5. Основные направления развития электроэнергетики Хабаровского края

5.1 Прогноз спроса на электроэнергию и максимальных электрических нагрузок

Прогнозная динамика спроса на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края определяется перспективами социально-экономического развития региона.

Особенности географического положения, достигнутый уровень экономического развития края определяют его ряд конкурентных преимуществ:

- многопрофильная и диверсифицированная экономика, базирующаяся на развитом промышленном производстве и транспортном обслуживании магистральных грузопотоков;
- транспортная инфраструктура в крае активно развивается, позволяет выстраивать мультимодальную логистику;
- исторически высокий уровень технологического развития в связи со сосредоточением на территории края машиностроительных промышленных предприятий оборонно-промышленного комплекса, специализацией края на обрабатывающих отраслях, наличием развитой системы профессионального образования и переподготовки кадров;
- природно-ресурсный потенциал края, который отличается разнообразием структуры, предпосылками для его эффективного использования. По запасам древесины, месторождений цветных и драгоценных металлов (олово, медь, золото, серебро), ценных видов рыб, водным ресурсам край выделяется не только на Дальнем Востоке, но и в России;
- реализация преференциальных режимов привлечения инвестиций: созданы три Территории опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР "Комсомольск", "Хабаровск" и "Николаевск"), режим Свободного порта Владивосток (СПВ) распространён на территориях Ванинского и Советско-Гаванского муниципальных районов края;
- близость со странами Азиатско-Тихоокеанского региона, особенно со странами Северо-Восточной Азии, в области экономики, науки, культуры, образования, туризма, спорта, экологии, международных обменов.

В то же время социально-экономическое развитие края ограничивается следующими факторами:

- сохраняются демографические вызовы, население края сокращается, нарастает дефицит квалифицированных кадров;
- издержки хозяйствующих субъектов края сравнительно выше из-за удалённости края от основных поставщиков сырья, материалов, комплектующих, а также потребителей продукции. Издержки на транспортные перемещения в крае выше среднероссийского уровня в 4,7 раза (по показателю грузооборота на единицу ВРП);
- сравнительно выше издержки предприятий на заработную плату с учётом дальневосточных и северных надбавок (коэффициент заработной платы в крае превышает среднероссийский в 1,47 раза);
- край испытывает дефицит в инфраструктурной обеспеченности основных центров роста и перспективных площадок для размещения производства.

Основные прогнозные характеристики социально-экономического развития Хабаровского края определяются Министерством экономического развития Хабаровского края в рамках документов перспективного развития региона.

В таблице 5.1.1 представлены основные показатели Прогноза социально-экономического развития Хабаровского края на 2020 год и плановый период 2021–2022 гг. по трём вариантам – консервативному, базовому и целевому.

Таблица 5.1.1 – Основные показатели прогноза социально-экономического развития Хабаровского края

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год
Консервативный			
Численность населения (среднегодовая), тыс. человек	1 312,90	1 306,70	1 300,40
Численность населения (среднегодовая), % к предыдущему году	99,6	99,5	99,5
Индекс физического объёма ВРП, % к предыдущему году	98,4	100,1	99,6
Индекс промышленного производства, % к предыдущему году	93,0	100,3	99,6
Инвестиции в основной капитал, % к предыдущему году	94,1	96,1	93,0
Базовый			
Численность населения (среднегодовая), тыс. человек	1 314,00	1 311,00	1 309,10
Численность населения (среднегодовая), % к предыдущему году	99,6	99,8	99,9
Индекс физического объёма ВРП, % к предыдущему году	101,3	101,4	100,9
Индекс промышленного производства, % к предыдущему году	103,2	102,4	101,5
Инвестиции в основной капитал, % к предыдущему году	100,1	101,0	101,1
Целевой			
Численность населения (среднегодовая), тыс. человек	1 315,60	1 316,30	1 318, 9
Численность населения (среднегодовая), % к предыдущему году	99,8	100,1	100,2
Индекс физического объёма ВРП, % к предыдущему году	103,3	103,6	102,9
Индекс промышленного производства, % к предыдущему году	110,3	103,8	103,4
Инвестиции в основной капитал, % к предыдущему году	105,4	106,0	106,2

Консервативный сценарий предполагает ухудшение внешних экономических условий, что может привести к замедлению темпов роста экономики.

Базовый сценарий предполагает сохранение сложившихся тенденций социально-экономического развития с умеренными темпами роста основных показателей экономики региона. Темпы прироста ВРП прогнозируются на уровне 0,9% - 1,4%, промышленного производства – 1,5% - 3,2%, инвестиций в основной капитал – 0,1% - 1,1%.

Целевой вариант (стратегический) основан на достижении целевых значений показателей социально-экономического развития края, учитывающих в полном объёме решение стратегических задач социально-экономического развития края. Целевой сценарий ориентирован на масштабную активизацию инвестиционной деятельности в Хабаровском крае, рост числа реализуемых проектов как в производственном, так и в непроизводственном секторах экономики. Темпы прироста ВРП прогнозируются на уровне 2,9% - 3,6%, промышленного производства – 3,4% - 10,3%, инвестиций в основной капитал – 5,4% - 6,2%.

Для целей формирования прогноза спроса на электроэнергию, значения основных прогнозных показателей социально-экономического развития на период 2023-2024 гг. принимаются в соответствии со среднегодовыми темпами прироста за 2020-2022 гг.

Варианты прогноза спроса на электроэнергию соответствуют базовому и целевому сценариям прогноза социально-экономического развития Хабаровского края.

Основными драйверами роста станут следующие отрасли: обрабатывающая промышленность (машиностроение, нефтепереработка), транспортно-логистический комплекс, лесопромышленный комплекс, добыча угля, строительный комплекс и торговля.

Важнейшим условием ускорения роста экономики региона является эффективная организация структуры экономики, что предполагает развитие высокоэффективных пространственных центров экономического роста, ядро которых определяют крупные проекты с участием российских компаний (Хабаровская агломерация, агломерация Комсомольск-на-Амуре – Амурск –Солнечный, Ванино – Советско-Гаванский транспортно-промышленный узел).

В соответствии с базовым и целевым вариантами прогноза в 2022 году ожидается рост промышленного производства к уровню 2019 года на 7,2% и 18,3% соответственно. Основными драйверами роста выступят: производство транспортных средств и оборудования, нефтепродуктов, добыча угля, производство пищевых продуктов и напитков, металлургия, деревообработка и др.

Рост объёмов производства в машиностроительном комплексе планируется, в том числе, за счёт увеличения выпуска продукции на одном из крупнейших предприятий региона – авиационном заводе в г. Комсомольск-на-Амуре.

В горнодобывающем секторе одним из факторов роста производства может стать увеличение добычи угля к 2024 году в результате реализации инвестиционной программы АО «Ургалуголь» (до 6,3 млн. тонн по базовому варианту, до 8,6 млн. тонн по целевому варианту). В сфере добычи рудных полезных ископаемых в крае реализуются следующие инвестиционные проекты:

- строительство ГОК на золото-меднопорфировом месторождении «Малмыж» в Нанайском муниципальном районе края (ООО «Амур Минералс» (АО «Русская медная компания»));
- создание на территории края центра оловянной металлургии (строительство ГОК на базе «Правоурмийского» оловорудного месторождения в Верхнебуреинском муниципальном районе края; модернизация Солнечной обогатительной фабрики (ПАО «Русолово»));
- строительство ГОК на золоторудном месторождении «Полянка» в Николаевском муниципальном районе края (ООО «НГК Ресурс» – децентрализованное электроснабжение);
- строительство ГОК на золоторудном месторождении «Чульбаткан» в муниципальном районе края им. Полины Осипенко (ООО «Третья ГГК» – децентрализованное электроснабжение).

В металлургическом комплексе рост будет обеспечен за счёт:

- модернизации оборудования в сортопрокатном и электросталеплавильном цехах ООО «ТОРЭКС-ХАБАРОВСК» совместно с итальянской инжиниринговой компанией D-Steel для производства арматуры нового стандарта;
- поставок продукции ООО «ТОРЭКС-ХАБАРОВСК» в Амурскую область для строительства газоперерабатывающего завода, в Приморский край – для завода «Звезда», а также реконструкции аэропорта «Новый» в г. Хабаровске, инфраструктурных проектов, реализуемых на территории Дальнего Востока;
- выхода ООО «Амурский гидрометаллургический комбинат» (АО «Полиметалл») к 2023 году на проектную мощность второго автоклавного комплекса.

Целевой вариант прогноза дополнительно учитывает реализацию инвестиционного проекта «Создание целлюлозно-бумажного комбината в г. Амурске».

В секторе производства нефтепродуктов в среднесрочной перспективе на нефтеперерабатывающих предприятиях продолжится модернизация нефтеперерабатывающих мощностей с увеличением глубины переработки нефти, расширением номенклатуры выпускаемых нефтепродуктов, увеличением объёмов выпуска светлых нефтепродуктов и повышением их качества.

По завершению реконструкции Комсомольского нефтеперерабатывающего завода (планируемый срок – апрель 2022 года) объём переработки сырой нефти составит 8,0 млн. тонн в год. Для повышения надёжности поставок нефти и сокращения транспортных затрат реализован проект строительства нефтепровода-отвода с подключением Комсомольского нефтеперерабатывающего завода к магистральному нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Одним из главных факторов роста экономики Хабаровского края и соответствующего увеличения спроса на электроэнергию может стать масштабное развитие транспортно-логистического комплекса региона.

Рост грузооборота планируется за счёт увеличения грузооборота:

- железнодорожного транспорта (рост погрузки грузов на территории края за счёт увеличения объёмов добычи угля, лесозаготовки, производства нефтепродуктов, а также транзитного грузопотока в порты Ванино и Советская Гавань за счёт увеличения мощностей перевалки действующих портов);
- трубопроводного транспорта: увеличение объёма экспорта нефти в страны АТР (КНР, Южная Корея) через порт Козьмино ежегодно в среднем на 1,0%, реализация в 2019-2020 годы проекта по увеличению пропускной способности трубопроводной системы «ВСТО-2» до 50 млн. тонн нефти в год, выход на проектные показатели перекачки нефти на введённом в эксплуатацию нефтепроводе-отводе ВСТО-2 – ООО «РН «Комсомольский НПЗ», полная загрузка нефтепровода-отвода ВСТО-2 – АО «ННК-Хабаровский НПЗ».

В соответствии с целевым вариантом развития грузооборот транспорта к 2022 году достигнет 223,3 млрд. т-км, или 115,1% к уровню 2019 года.

«При реализации указанного сценария рост грузооборота транспорта будет обеспечен за счёт увеличения провозной способности Байкало-Амурской магистрали до 43,3 млн. тонн грузов, продолжения работ по развитию железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона ОАО «РЖД» (в т.ч. комплексной реконструкции (электрификации) железнодорожной магистрали на участке Волочаевка 2 – Комсомольск-на-Амуре – Ванино), реализации инвестиционных проектов, влияющих на рост грузопереработки портов Ванино и Советская Гавань, а именно строительство:

- специализированного транспортно-перегрузочного комплекса АО «ВаниноТрансУголь» мощностью до 12 млн. тонн в год на 1-м этапе и до 24 млн. тонн в год к концу 2-го этапа (осуществлено технологическое присоединение, ведется строительство терминала);
- терминала для перевалки сжиженных углеводородных газов АО «Прайм» мощностью 2 млн. тонн в год;
- угольного перегрузочного терминала АО «Дальневосточный Ванинский порт» мощностью 15 млн. тонн в год;
- глинозёмного терминала ООО «Причал» мощностью 3 млн. тонн в год;
- транспортно-перегрузочного комплекса ООО «Компания Ремсталь» по перевалке наливных грузов мощностью 2 млн. тонн в год.

Реализация крупных проектов в промышленном и транспортно-логистическом комплексе, в том числе в рамках развития ТОСЭР, и режима СПВ может обеспечить

устойчивый рост реальных доходов населения, что в свою очередь является определяющим фактором роста объёмов жилищного строительства и развития сферы услуг.

Прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края представлен в двух вариантах – умеренном и оптимистичном.

Умеренный вариант прогноза соответствует прогнозу спроса на электроэнергию в рамках Схемы и программы развития ЕЭС России (СиПР ЕЭС) на 2020-2026 годы (проект) и в целом соответствует базовому сценарию прогноза социально-экономического развития. Прогноз спроса на электроэнергию в рамках СиПР ЕЭС учитывает информацию о планируемом присоединении новых потребителей в соответствии с заявками и договорами на технологическое присоединение.

Оптимистичный вариант прогноза сформирован на основе целевого сценария прогноза социально-экономического развития.

В таблице 5.1.2 представлен прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО (с выделением Хабаровского края) по двум вариантам.

Таблица 5.1.2 – Прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края

	Факт	Прогноз					Ср.год. прирост за 2020-2024 гг., %
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
Умеренный вариант							
Энергосистема Хабаровского края и ЕАО, млн кВт.ч, в т.ч.:	10487	10565	10700	10954	11199	11448	
годовой прирост, %	*3,02*	*0,74*	*1,28*	*2,37*	*2,24*	*2,22*	*1,77*
Хабаровский край	8775	8845	8948	9164	9407	9649	
годовой прирост, %	*2,89*	*0,80*	*1,16*	*2,41*	*2,65*	*2,57*	*1,92*
Оптимистичный вариант							
Энергосистема Хабаровского края и ЕАО, млн кВт.ч, в т.ч.:	10487	10717	11074	11654	12232	12750	
годовой прирост, %	*3,02*	*2,19*	*3,33*	*5,24*	*4,96*	*4,23*	*3,99*
Хабаровский край	8775	8956	9264	9784	10312	10788	
годовой прирост, %	*2,89*	*2,06*	*3,43*	*5,61*	*5,40*	*4,61*	*4,22*

В соответствии с умеренным вариантом прогноза, спрос на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО к 2024 году может увеличиться до 11448 млн кВт.ч, что на 9,2% выше показателя 2019 года, при среднегодовых темпах прироста 1,77%.

В оптимистичном варианте потребление электроэнергии по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО к 2024 году оценивается на уровне 12750 млн кВт.ч (на 21,6% выше уровня 2019 года) при среднегодовых темпах прироста 3,99%.

Перечень крупных перспективных потребителей по энергосистеме Хабаровского края, ввод которых ожидается в пределах прогнозного периода, приведён в таблице 5.1.3.

Таблица 5.1.3 – Перечень крупных перспективных потребителей по энергосистеме Хабаровского края

Наименование потребителя	Заявленная мощность, МВт
Умеренный вариант	
ООО "РН - Комсомольский НПЗ" (модернизация)	15,0
АО "ВаниноТрансУголь" - Строительство в морском порту Ванино на северном берегу бухты Мучке транспортно-перегрузочного комплекса для перевалки угля (осуществлено технологическое присоединение, ведется строительство терминала)	35,0
ООО "Дальневосточный Ванинский порт"	17,5
Амурский гидрометаллургический комбинат – вторая очередь	51,2
АО "Прайм" - Строительство в морском порту Ванино на северном берегу бухты Мучке терминала для перевалки сжиженных углеводородных газов (СУГ)	32,7
ООО «Амур Минералс» – Малмыжское месторождение	250,0
Оптимистичный вариант (дополнительно к Умеренному)	
ОАО «РЖД» - «Развитие Восточного полигона» - Электрификация ж/д линии Волочаевка-II – Комсомольск – Ванино	327,0*
ОАО «РЖД» - «Развитие Восточного полигона» - увеличение тяговой нагрузки по Транссибу	38,8*
Целлюлозно-бумажный комбинат в г. Амурске	100,0
ООО «Русолово» - Создание ГОК на Правоурмийском месторождении олова	30,0

*Расчётная суммарная нагрузка тяговых подстанций по информации от ОАО «РЖД»

Полная нагрузка по объектам ОАО «РЖД» и целлюлозно-бумажному комбинату в г. Амурске прогнозируется после 2024 года.

Учитывая наличие крупных инвестиционных проектов в промышленном и транспортно-логистическом секторах, в прогнозном периоде будет увеличиваться удельный вес транспорта и промышленности в структуре потребления электроэнергии.

Прогноз спроса на электроэнергию в изолированном Николаевском энергоузле представлен в таблице 5.1.4.

Таблица 5.1.4 – Прогноз спроса на электроэнергию по Николаевскому энергоузлу

	Факт	Прогноз					Ср.год. темп прироста за 2020-2024 гг., %
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
Электропотребление, млн кВт.ч.	284	289	297	303	306	308	
годовой темп, %	*-1,39*	*1,76*	*2,77*	*2,02*	*0,99*	*0,65*	*1,64*

Основным фактором роста электропотребления в Николаевском энергоузле станет развитие ТОСЭР «Николаевск» со специализацией на рыбопереработке, судоремонте, а также сектор золотодобычи.

Прогноз максимальных электрических нагрузок

Основные показатели перспективных режимов электропотребления по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО определены на основе прогноза спроса на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО с учётом коэффициентов совмещения в

соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.05.2014 № 250.

В таблице 5.1.5 представлены основные показатели перспективных режимов электропотребления энергосистемы Хабаровского края и ЕАО.

Таблица 5.1.5 – Основные показатели перспективных режимов электропотребления энергосистемы Хабаровского края и ЕАО с выделением Хабаровского края

	Факт	Прогноз				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Умеренный вариант						
энергосистема Хабаровского края и ЕАО						
Электропотребление, млн кВт.ч.	10487	10565	10700	10954	11199	11448
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	1759	1785	1816	1860	1923	2021
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5962	5919	5892	5889	5824	5665
в т.ч. Хабаровский край						
Электропотребление, млн кВт.ч.	8775	8845	8948	9164	9407	9649
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	1488	1513	1539	1576	1639	1737
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5897	5846	5814	5815	5739	5555
Оптимистичный вариант						
энергосистема Хабаровского края и ЕАО						
Электропотребление, млн кВт.ч.	10487	10717	11074	11654	12232	12750
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	1759	1816	1861	1939	2022	2099
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5962	5901	5951	6010	6049	6074
в т.ч. Хабаровский край						
Электропотребление, млн кВт.ч.	8775	8956	9264	9784	10312	10788
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	1488	1538	1577	1650	1730	1803
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5897	5823	5874	5930	5961	5983

Абсолютный прирост максимума нагрузки по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО по умеренному варианту оценивается к 2024 году в объёме 262 МВт относительно уровня 2019 года или около 15% в относительном измерении. По Хабаровскому краю прирост к 2024 году оценивается на уровне 249 МВт (17% в относительном измерении).

По оптимистичному варианту в энергосистеме Хабаровского края и ЕАО прирост максимума нагрузки за прогнозный период может составить 340 МВт (рост на 19% по

отношению к показателю 2019 года). По Хабаровскому краю прирост оценивается на уровне 315 МВт.

Прогнозируемое уплотнение режима электропотребления в оптимистичном варианте обусловлено возможными перспективными изменениями в структуре спроса на электроэнергию по видам экономической деятельности: ожидается рост доли промышленного производства и транспорта в структуре электропотребления.

В таблице 5.1.6 представлены основные показатели перспективных режимов электропотребления по Николаевскому энергоузлу.

Таблица 5.1.6 – Основные показатели перспективных режимов электропотребления по Николаевскому энергоузлу

	Факт	Прогноз				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Электропотребление, млн кВт.ч	284	289	297	303	306	308
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	42	43	44	45	46	46
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	6762	6721	6750	6733	6652	6696

Максимум электрической нагрузки к 2024 году по Николаевскому энергоузлу оценивается на уровне 46 МВт.

5.2 Перспективные балансы мощности и электрической энергии

Перспективные балансы мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО (без учета Николаевского энергорайона) сформированы на час прохождения собственного максимума потребления мощности. Балансы мощности и электроэнергии разработаны для умеренного и оптимистичного вариантов развития.

Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО (без учета Николаевского энергорайона) для умеренного варианта приведён в таблице 5.2.1, баланс электроэнергии – в таблице 5.2.2.

Таблица 5.2.1 – Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО на период до 2024 года. Умеренный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	1785	1816	1860	1923	2021
СПРОС на мощность	МВт	1785	1816	1860	1923	2021
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая мощность на конец года	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	351,2	320,2	276,2	213,2	115,2

Без учета нормативного резерва мощности баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО в умеренном варианте складывается удовлетворительно.

Таблица 5.2.2 – Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО на период до 2024 года. Умеренный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	10565	10700	10954	11199	11448
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	10565	10700	10954	11199	11448
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
ТЭС	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
Установленная мощность	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Располагаемая мощность	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	4250	4339	4452	4658	4925
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	4275	4364	4478	4685	4954
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	-1432,0	-1377,0	-1388,0	-1190,0	-866,0

Примечание: выработка электроэнергии принята в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2020-2026 гг.

Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО в умеренном варианте в рассматриваемый период складывается с дефицитом, который покрывается за счет получения из соседних энергосистем.

Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО (без учета Николаевского энергорайона) для оптимистичного варианта приведён в таблице 5.2.3, баланс электроэнергии – в таблице 5.2.4.

Таблица 5.2.3 – Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО на период до 2024 года. Оптимистичный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	1816	1861	1939	2022	2099
СПРОС на мощность	МВт	1816	1861	1939	2022	2099
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая мощность на конец года	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	320,2	275,2	197,2	114,2	37,2

Без учета нормативного резерва мощности баланс мощности энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО в оптимистичном варианте складывается удовлетворительно.

Таблица 5.2.4 – Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО на период до 2024 года. Оптимистичный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	10717	11074	11654	12232	12750
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	10717	11074	11654	12232	12750
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
ТЭС	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
Установленная мощность	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Располагаемая мощность	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	4250	4339	4452	4658	4925
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	4275	4364	4478	4685	4954
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	-1584,0	-1751,0	-2088,0	-2223,0	-2168,0

Примечание: выработка электроэнергии принята в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2020-2026 гг.

Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края и Еврейской АО в оптимистичном варианте в рассматриваемый период складывается с дефицитом, который покрывается за счет получения из соседних энергосистем.

Перспективные балансы мощности энергосистемы Хабаровского края (без учета Николаевского энергорайона) сформированы на час прохождения собственного максимума потребления мощности. Балансы мощности и электроэнергии разработаны для умеренного и оптимистичного вариантов развития.

Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края (без учета Николаевского энергорайона) для умеренного варианта приведён в таблице 5.2.5, баланс электроэнергии – в таблице 5.2.6.

Таблица 5.2.5 – Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края на период до 2024 года. Умеренный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	1513	1539	1576	1639	1737
СПРОС на мощность	МВт	1513	1539	1576	1639	1737
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая мощность на конец года	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	623,2	597,2	560,2	497,2	399,2

Без учета передачи мощности в энергосистему Еврейской автономной области и без учета нормативного резерва мощности баланс мощности энергосистемы Хабаровского края в умеренном варианте складывается удовлетворительно.

Таблица 5.2.6 – Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края на период до 2024 года. Умеренный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	8845	8948	9164	9407	9649
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	8845	8948	9164	9407	9649
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
ТЭС	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
Установленная мощность	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Располагаемая мощность	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	4250	4339	4452	4658	4925
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	4275	4364	4478	4685	4954
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	288,0	375,0	402,0	602,0	933,0

Примечание: выработка электроэнергии принята в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2020-2026 гг.

Без учета передачи электроэнергии в энергосистему Еврейской автономной области баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края в умеренном варианте складывается удовлетворительно.

Баланс мощности Хабаровского края (без учета Николаевского энергорайона) для оптимистичного варианта приведен в таблице 5.2.7, баланс электроэнергии – в таблице 5.2.8.

Таблица 5.2.7 – Баланс мощности энергосистемы Хабаровского края на период до 2024 года. Оптимистичный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	1538	1577	1650	1730	1803
СПРОС на мощность	МВт	1538	1577	1650	1730	1803
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая мощность на конец года	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	598,2	559,2	486,2	406,2	333,2

Без учета передачи мощности в энергосистему Еврейской автономной области и без учета нормативного резерва мощности баланс мощности энергосистемы Хабаровского края в оптимистичном варианте складывается удовлетворительно.

Таблица 5.2.8 – Баланс электроэнергии энергосистемы Хабаровского края на период до 2024 года. Оптимистичный вариант

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	8956	9264	9784	10312	10788
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	8956	9264	9784	10312	10788
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
ТЭС	млн.кВт.ч	9133	9323	9566	10009	10582
Установленная мощность	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
ТЭС	МВт	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7	2148,7
Располагаемая мощность	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
ТЭС	МВт	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2	2136,2
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	4250	4339	4452	4658	4925
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	4275	4364	4478	4685	4954
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	177,0	59,0	-218,0	-303,0	-206,0

Примечание: выработка электроэнергии принята в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2020-2026 гг.

Без учета передачи электроэнергии в энергосистему Еврейской автономной области баланс электроэнергии начиная с 2022 года складывается с дефицитом, который покрывается за счет получения из соседних энергосистем.

Балансы мощности и электроэнергии изолированного Николаевского энергорайона приведены в таблицах 5.2.9 и 5.2.10.

Таблица 5.2.9 – Баланс мощности Николаевского энергорайона до 2024 года

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	43	44	45	46	46
Резерв мощности	МВт	55	55	55	55	55
СПРОС на мощность	МВт	98	99	100	101	101
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность на конец года	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	32,6	31,6	30,6	29,6	29,6

Таблица 5.2.10 – Баланс электроэнергии Николаевского энергорайона до 2024 года

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
ТЭС	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
Установленная мощность	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Располагаемая мощность	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	2213	2274	2320	2343	2358
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	2213	2274	2320	2343	2358
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Балансы мощности и электроэнергии Николаевского энергорайона в рассматриваемый перспективный период складываются удовлетворительно.

5.3 Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края мощностью 5 МВт и более

В период до 2024 года в энергосистеме Хабаровского края планируется вывести из эксплуатации выработавшее парковый ресурс генерирующее оборудование на Майской ГРЭС (78 МВт). Перечень планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края для умеренного и оптимистичного вариантов приведены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 – Перечень планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края в период до 2024 года

Электростанция	Принадлежность к компании	Ст. номер	Маркировка	Год вывода из эксплуатации	Вид топлива	Уст. мощность, МВт	Вид демонтажа
Майская ГРЭС п. Майский	АО "ДГК"					78	
		1	К-12-35	2020	уголь	12	окончательный демонтаж
		3	К-6-35	2020	уголь	6	окончательный демонтаж
		4	К-12-35	2020	уголь	12	окончательный демонтаж
		6	ГТ-12	2020	дизельное топливо	12	окончательный демонтаж
		7	ГТ-12	2020	дизельное топливо	12	окончательный демонтаж
		8	ГТ-12	2020	дизельное топливо	12	окончательный демонтаж
		9	ГТ-12	2020	дизельное топливо	12	окончательный демонтаж

В 2020 году в энергосистеме Хабаровского края планируется ввести в эксплуатацию Совгаванскую ТЭЦ установленной мощностью 126 МВт (взамен выводимой из эксплуатации Майской ГРЭС). Перечень планируемых к вводу в эксплуатацию

генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края для умеренного и оптимистичного вариантов приведены в таблице 5.3.2.

Таблица 5.3.2 – Перечень планируемых к вводу в эксплуатацию генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Хабаровского края в период до 2024 года

Электростанция	Принадлежность к компании	Ст. номер	Маркировка	Год ввода	Вид топлива	Уст. мощность, МВт/ Гкал/час	Обоснование необходимости ввода
ТЭЦ в г. Советская Гавань	ПАО «РусГидро»					126/200	Обеспечение электро- и теплоснабжения потребителей Ванинского района и г. Советская Гавань, осуществление технологического присоединения нагрузок. Строительство учтено в проекте Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020–2026 годы
		1	Т-63-13/0,25	2020	уголь	63/100	
		2	Т-63-13/0,25	2020	уголь	63/100	

В период после 2024 года ПАО «РусГидро» планирует вывод из эксплуатации Хабаровской ТЭЦ-1 (435 МВт) с реализацией замещающих мероприятий – сооружением Хабаровской ТЭЦ-4 (328 МВт).

5.4 Развитие электрической сети энергосистемы Хабаровского края

Развитие электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в период 2020-2024 гг. будет направлено на решение следующих задач:

- повышение надёжности электроснабжения существующих потребителей;
- обеспечение подключения новых потребителей;
- выдача мощности новых электростанций;
- замещение оборудования с неудовлетворительным техническим состоянием.

На основе результатов проведённого анализа существующего состояния, прогноза изменения схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации, а также с учётом результатов ранее выполненных работ по схемам выдачи мощности электростанций и схемам внешнего электроснабжения потребителей, сформированы предложения по развитию электросетевого комплекса напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края на период 2020-2024 гг.

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей в умеренном варианте учтено сооружение/реконструкция следующих электросетевых объектов:

- сооружение ПП 500 кВ Нерген с заходами ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская (2х0,5 км);
- сооружение ПС 500/220 кВ Таёжная (501 МВА) с шинопроводом ПП Нерген – Таёжная (0,5 км);
- сооружение ПС 220 кВ Малмыж (4х100 МВА) с ВЛ 220 кВ Таёжная – Малмыж (35 км);
- сооружение ПС 220 кВ Тумнин (10 МВА) с отпайкой от ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (0,05 км) – для объектов ОАО «РЖД»;
- сооружение ПС 110/35/6 кВ Чныррах с установкой ТДТН 2х16000/110/35/6. Строительство ЛЭП 110 кВ (отпаек) на ПС 110/35/6 кВ Чныррах от ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора (С-172) и ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171) (2х15,3 км) – для ТОСЭР «Николаевский»;
- перевод ПС 35 кВ СДВ на напряжение 110 кВ с сооружением ОРУ 110 кВ (2х40 МВА) и двумя КЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 – СДВ (2х0,43 км). Реализация мероприятий предусмотрена техничскими условиями на технологическое присоединение (договор между АО «ДРСК» и АО «ДГК» от 23.01.2015 №169/71-15);
- сооружение ПС 110 кВ Комбинат (2х40 МВА) с отпайками от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан с отпайкой на ПС 110 кВ Падали (С-88) (2х0,08 км) – для ООО «Амурский ГМК»;
- сооружение ПС 110 кВ Мучке (2х25 МВА) с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Мучке – для обеспечения технологического присоединения объекта ООО «Дальневосточный Ванинский порт»;
- сооружение ПС 110 кВ Ая (2х40 МВА) с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Ая (2х10,5 км) – для обеспечения технологического присоединения объекта НАО «Прайм»;
- сооружение ПС 110 кВ Малмыж (6,3 МВА) с отпайкой от ВЛ 110 кВ Вознесенская – Иннокентьевка (С-106) (9,24 км) – для обеспечения технологического присоединения ООО «Амур Минералс»;
- реконструкция ПС 110 кВ Осиновая Речка с заменой Т-1, Т-2 (2х6,3 МВА) на 2х10 МВА - для обеспечения технологического присоединения потребителей суммарной нагрузкой 8,5 МВт (объектов ЛПХ (с нагрузкой 5 МВт) и КФХ (с нагрузкой 3,5 МВт)). В настоящее время на ПС 110 кВ Осиновая Речка установлены два трансформатора 110/35/10 кВ 2х6,3 МВА. Загрузка ПС 110/35/10 кВ Осиновая Речка на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 4,4 МВА. Реализация мероприятий по замене трансформаторов на ПС 110/35/10 кВ Осиновая Речка предусмотрена техническими условиями на технологическое присоединение КФХ Бутков В.Б.

В дополнение к мероприятиям **умеренного варианта** для обеспечения возможности присоединения новых потребителей **в оптимистичном варианте** учтено сооружение следующих электросетевых объектов:

- сооружение ПС 110 кВ Правоурмийская (2х25 МВА) с двухцепной ВЛ 110 кВ Сулук – Правоурмийская – для Правоурмийского оловянного месторождения.

В настоящее время разрабатывается схема внешнего электроснабжения объектов ОАО «РЖД», в рамках которой будут определены решения по сооружению тяговых ПС электрифицируемого участка Волочаевка – Комсомольск – Сов.Гавань.

Для исключения недопустимых перегрузок ЛЭП и трансформаторов, а также обеспечения надёжности электроснабжения существующих потребителей в умеренном

и оптимистичном вариантах учтено сооружение/реконструкция следующих электросетевых объектов:

- реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир 1АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностю 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности ПС 500 кВ Хехцир-2 на 250 МВА до 751 МВА;
- реконструкция ПС 220 кВ Высокогорная с заменой реакторов 35 кВ мощностью по 20 Мвар на новые реакторы мощностью по 20 Мвар (фактический ввод объекта состоялся в 2019 году);
- реконструкция ПС 220 кВ Этеркан с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на новый реактор мощностью 20 Мвар (фактический ввод объекта состоялся в 2017 году);
- реконструкция ПС 220 кВ Джамку с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на новый реактор мощностью 20 Мвар;
- реконструкция ПС 220 кВ Сулук с заменой реакторов 35 кВ мощностью по 20 Мвар на новые реакторы мощностью по 20 Мвар;
- реконструкция ПС 220 кВ Березовая с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на новый реактор мощностью 20 Мвар (фактический ввод объекта состоялся в 2019 году);
- реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА (увеличение трансформаторной мощности на 10 МВА до 20 МВА);
- реконструкция ПС 220 кВ Князе-Волконка с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на новый реактор мощностью 20 Мвар.

Указанные мероприятия предусмотрены СиПР ЕЭС в перечне проектов по реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС».

С целью проверки загрузки ЛЭП и трансформаторного оборудования проведены расчёты режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края.

Расчётные модели электрической сети энергосистемы Хабаровского края сформированы в соответствии с нормальной схемой электрических соединений энергосистемы Хабаровского края и ЕАО и согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (письмо от 20.03.2020 № 1949.113).

Расчёты электрических режимов выполнены для двух вариантов развития энергосистемы Хабаровского края: умеренного и оптимистичного. Расчёты выполнены для нормальной, основных ремонтных и послеаварийных схем для режимов зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня.

Расчёты режимов работы электрической сети энергосистемы Хабаровского края выполнены при температуре наружного воздуха -5°С для зимних и +25°С для летних режимов (в соответствии с рекомендациями ПУЭ). Допустимая токовая загрузка ЛЭП принята на уровне не более 100% от ДДТН с учетом допустимых токовых нагрузок электросетевого оборудования (выключателей, разъединителей, высокочастотных заградителей, трансформаторов тока), входящих в состав ячеек рассматриваемых ЛЭП; допустимая загрузка Т/АТ – в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81.

Для проверки загрузки ЛЭП и трансформаторов энергосистемы Хабаровского края были проведены расчёты режимов работы электрической сети энергосистемы Хабаровского края в нормальной, основных ремонтных и послеаварийных схемах.

Результаты расчётов режимов работы электрической сети энергосистемы Хабаровского края в нормальных схемах показали отсутствие токовых перегрузок ЛЭП и Т/АТ для умеренного и оптимистичного вариантов. Результаты расчётов в табличном виде представлены в Приложении Г (таблицы Г.1 – Г.4). Результаты расчётов в графическом виде представлены в Приложении Д (рисунки Д.1 – Д.20).

Результаты расчётов режимов работы электрической сети энергосистемы Хабаровского края в послеаварийных схемах показали наличие токовых перегрузок Т/АТ. В таблице 5.4.1 приведены значения наибольших из выявленных токовых перегрузок (по годам) для умеренного и оптимистичного вариантов. Голубым цветом отмечены значения для зимнего периода (при t=-5º), розовым цветом - для летнего периода (при t=+25º). В Приложении Е приведены результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для схем с выявленными токовыми перегрузками оборудования в графическом виде.

Ниже приводится описание выявленных токовых перегрузок в послеаварийных схемах:

- ПС 110 кВ АК (Амуркабель). В настоящее время на ПС 110 кВ АК установлены два трансформатора 110/35/6 кВ 2х25 МВА (1969 и 1970 гг.). Загрузка ПС 110/35/6 кВ АК на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 30 МВА. В послеаварийной схеме при отключении Т-1 (Т-2) в режимах зимнего максимума нагрузки рабочего дня загрузка трансформаторов Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ АК достигает 120 %. Допустимая загрузка Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ АК, определённая в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81, составляет 117,5%. По информации АО «ДРСК» (письмо от 29.04.2020 № 11-01-15/2313), возможность перевода нагрузки потребителей, подключённых к ПС 110 кВ АК, в объёме, необходимом для устранения указанных перегрузок, отсутствует. Необходима замена 2хТДТН - 25000/110/35/6 на 2хТДТН-40000/110/35/6;
- ПС 110 кВ Корфовская. В настоящее время на ПС 110 кВ Корфовская установлены два трансформатора 110/35/10 кВ 10 МВА и 16 МВА (1989 и 1991 гг.). Загрузка ПС 110/35/10 кВ Корфовская на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 23,7 МВА. В послеаварийной схеме при отключении Т-2 в режимах зимнего максимума нагрузки рабочего дня загрузка трансформатора Т-1 ПС 110 кВ Корфовская достигает 237%. Допустимая загрузка Т-1 ПС 110 кВ Корфовская, определённая в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81, составляет 117,5%. По информации АО «ДРСК» (письмо от 29.04.2020 № 11-01-15/2313) указанная перегрузка может быть снята с помощью оперативных переключений в электрической сети напряжением 35 кВ;
- ПС 110 кВ ЮМР. В настоящее время на ПС 110 кВ ЮМР установлены два трансформатора 110/35/6 кВ 2х25 МВА (1971 и 1985 гг.). Загрузка ПС 110/35/6 кВ ЮМР на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 35,4 МВА. В послеаварийной схеме при отключении Т-1 (Т-2) в режимах зимнего максимума нагрузки рабочего дня загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ ЮМР достигает 141%. Допустимая загрузка Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ ЮМР, определённая в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81, составляет 117,5%. По информации АО «ДРСК» (письмо от 29.04.2020 № 11-01-15/2313) указанная перегрузка может быть снята с помощью оперативных переключений в электрической сети напряжением 35 кВ;
- ПС 110 кВ Белая Гора. В настоящее время на ПС 110 кВ Белая Гора установлены два трансформатора 110/6 кВ 2х6,3 МВА (1985 и 1985 гг.). Загрузка ПС 110/6 кВ Белая Гора на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 9,85 МВА. В послеаварийной схеме при отключении Т-1 (Т-2) в режимах зимнего максимума нагрузки рабочего дня загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ Белая Гора достигает 156%. Допустимая

загрузка Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Белая Гора, определённая в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81, составляет 117,5%. По информации АО «ДРСК» (письмо от 29.04.2020 № 11-01-15/2313) возможность применения схемно-режимных мероприятий (перевода нагрузок на другие центры питания) для устранения указанных перегрузок отсутствует. Необходима замена ТМ-6300/110/6 (Т-1) и ТМН-6300/110/6 (Т-2) на 2хТДТН-10000/110/6;

- ПС 110 кВ Многовершинная. В настоящее время на ПС 110 кВ Многовершинная установлены два трансформатора 110/35/6 кВ 2х10 МВА (1980 и 1980 гг.). Загрузка ПС 110/35/6 кВ Многовершинная на день зимнего контрольного замера 2018 года составила 15,84 МВА. В послеаварийной схеме при отключении Т-1 (Т-2) в режимах зимнего максимума нагрузки рабочего дня загрузка трансформатора Т-2 (Т-1) ПС 110 кВ Многовершинная достигает 158%. Допустимая загрузка Т-1 (Т-2) ПС 110 кВ Многовершинная, определённая в соответствии с Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81, составляет 117,5%. По информации АО «ДРСК» (письмо от 29.04.2020 № 11-01-15/2313) возможность применения схемно-режимных мероприятий (перевода нагрузок на другие центры питания) для устранения указанных перегрузок отсутствует. Необходима замена 2хТДТН-10000/110/35/6 на 2хТДТН-25000/110/35/6.

ПС 220 кВ Высокогорная. При аварийном отключении Т-2 (Т-1) на ПС 220 кВ Высокогорная в режимах летнего максимума нагрузки рабочего дня и летнего минимума нагрузки выходного дня в 2020-2024 гг. при совместной работе ШР 2х20 Мвар выявлены токовые перегрузки Т-2 (Т-1) на ПС 220 кВ Высокогорная составляющие: 71-73 А (108,9-111%%) для Т-1 и 78- 80А (119,2-121,4%%) для Т-2. Указанные перегрузки связаны с включением в работу в летний период ШР-1 и ШР-2 (2хРТД-20000/35-У1) и, как следствие, высокой загрузкой Т-1 и Т-2 по реактивной мощности. По имеющейся информации при выводе в ремонт Т-2 (Т-1) на ПС 220 кВ Высокогорная также выводится из работы ШР 1х20 Мвар, что исключает перегрузку трансформаторов ПС 220 кВ Высокогорная в ремонтных и послеаварийных схемах. Дополнительных мероприятий не требуется.

Дополнительно для проверки пропускной способности сети Комсомольского энергорайона были проведены расчёты режимов на уровне 2024 года для умеренного варианта развития энергосистемы с учётом нагрузки ПС 220 кВ ГПП-4 на уровне 107 МВт (нагрузка данной ПС носит резкопеременный характер в связи с тем, что от неё осуществляется питание металлургического завода «Амурсталь»). Результаты расчётов в графическом виде приведены в приложении Д (рисунки Д.41 – Д.44). По итогам расчётов электрических режимов, перегрузок элементов электрической сети (помимо выявленных ранее перегрузок, не связанных с увеличенной нагрузкой ПС 220 кВ ГПП-4) не обнаружено.

Реализация предлагаемых мероприятий по развитию электросетевого комплекса напряжением 110 кВ и выше обеспечит надёжное функционирование энергосистемы Хабаровского края в рассматриваемый перспективный период.

Всего за период 2020-2024 гг. в энергосистеме Хабаровского края **по умеренному варианту** намечается ввод ЛЭП напряжением 110 кВ и выше суммарной протяжённостью 111,93 км, трансформаторной мощности напряжением 110 кВ и выше - 1 685,3 МВА, в том числе:

- 500 кВ: ЛЭП – 1,5 км, Т/АТ – 751 МВА;
- 220 кВ: ЛЭП – 35,05 км, Т/АТ – 420,0 МВА;
- 110 кВ: ЛЭП – 75,38 км, Т/АТ – 514,3 МВА.

Суммарные капиталовложения на реализацию намеченных планов по развитию электросетевого комплекса напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края составят 12 897,17 млн.руб. (в текущих ценах без НДС).

Капитальные вложения в электросетевые объекты, не вошедшие в инвестиционные программы, определены в соответствии с «Укрупнёнными нормативами цены типовых технологических решений капитально строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (утверждены приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10).

Всего за период 2020-2024 гг. в энергосистеме Хабаровского края **по оптимистичному варианту** намечается ввод ЛЭП напряжением 110 кВ и выше суммарной протяжённостью 238,93 км, трансформаторной мощности напряжением 110 кВ и выше – 1 735,3 МВА, в том числе:

- 500 кВ: ЛЭП – 1,5 км, Т/АТ – 751 МВА;
- 220 кВ: ЛЭП – 35,05 км, Т/АТ – 420,0 МВА;
- 110 кВ: ЛЭП – 202,38 км, Т/АТ – 564,3 МВА.

Суммарные капиталовложения на реализацию намеченных планов по развитию электросетевого комплекса напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края составят 14 707,77 млн.руб. (в текущих ценах без НДС).

Учитывая значительное количество электросетевых объектов, отработавших нормативный срок службы, необходимо провести комплексное обследование технического состояния оборудования, по результатам которого должны быть приняты решения о необходимости замены его на современное с использованием передовых технологий.

Для **умеренного и оптимистичного вариантов** в период 2020-2024 гг. в энергосистеме Хабаровского края намечается ввод электросетевых объектов напряжением ниже 110 кВ (в соответствии с планами АО «ДРСК»): ЛЭП суммарной протяжённостью 542,591 км, трансформаторной мощности – 128,04 МВА.

В таблицах 5.4.1–5.4.2 представлены сводные данные по вводу/реконструкции электросетевых объектов 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для умеренного и оптимистичного вариантов.

В таблице 5.4.3 представлены сводные данные по вводу/реконструкции электросетевых объектов ниже 110 кВ энергосистемы Хабаровского края для умеренного и оптимистичного вариантов.

Таблица 5.4.1 – Сводные данные по вводам/реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края на период 2020-2024 гг. Умеренный вариант

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
	Обеспечение технологического присоединения потребителей							
	500 кВ							
1	Заходы ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген с образованием ВЛ 500 кВ Хабаровская – Нерген и ВЛ 500 кВ Комсомольская – Нерген	2023	-	2х0,5 км (протяженность уточняется проектом)	**1,0**		ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Амур Минералс»). Технические условия на технологического присоединения объектов ООО «Амур Минералс» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 11.11.2019.
	ПП 500 кВ Нерген с установкой УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	2023	-	180 + 60 Мвар				
2	Шлейфовый заход от ПП 500 кВ Нерген в РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таёжная	2023	-	0,5 км	**0,5**		ПАО «ФСК ЕЭС»	
	ПС 500 кВ Таёжная	2023	-	501 МВА РШ 10 кВ 29,7 Мвар (3х9,9 Мвар) и 52,5 Мвар (3х17,5 Мвар)		**501**	ООО «Амур Минералс»	
	220 кВ							
3	ПС 220 кВ Малмыж с ВЛ 220 кВ Таёжная – Малмыж	2023	-	4х100 МВА 35 км	**35,0**	**400**	ООО «Амур Минералс»	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Амур Минералс»). Технические условия на технологического присоединения объектов ООО «Амур Минералс» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 11.11.2019
4	ПС 220 кВ Тумнин с с отпайкой от ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино	2020	-	10 МВА 0,05 км	**0,05**	**10**	ОАО «РЖД»	Обеспечение технологического присоединения АО «РЖД»
	110 кВ							
5	ПС 110 кВ Чныррах с отпайками от ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора (С-172) и ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	2020	-	2х16 МВА 2х14,261 км	**28,522**	**32**	АО «ДРСК»	Обеспечение технологического присоединения ТОСЭР «Николаевский»

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
6	ПС 110 кВ Комбинат	2021	-	2х40 МВА		**80**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта ООО «Амурский гидрометаллургический комбинат» к электрической сети АО «ДРСК», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 10.12.2018 № ТПр2278/18, приложение к договору ТП от 11.12.2018 № 2278/18-хэс
	Отпайки от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	2021	-	2х0,08 км	**0,16**		АО «ДРСК»	
7	Перевод ПС 35 кВ СДВ на напряжение 110 кВ с сооружением ОРУ 110 кВ и двумя заходами КЛ 110 кВ ХТЭЦ-1 – СДВ	2021	2х16 МВА	2х40 МВА 2х0,43 км	**0,86**	**80**	АО «ДРСК»	Присоединение объектов ДРСК к электрической сети 110 кВ ДГК. Обеспечение технологического присоединения ООО «Пионер-Инвест», ООО «Стройинвест»
8	ПС 110 кВ Мучке с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Мучке	2020	-	2х25 МВА 2х7,8 км	**15,60**	**50**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта ООО «Дальневосточный Ванинский порт» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 18.03.2015, приложение к договору ТП от 27.04.2015 № 248/ТП-М3
9	ПС 110 кВ Ая с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Ая	2020 - 2023	-	2х40 МВА 2х10,5 км	**21,00**	**80**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта НАО «Прайм» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 13.10.2017
10	Реконструкция ПС 110 кВ Осиновая речка с заменой Т-1, Т-2 (2х6,3 МВА) на 2х10 МВА	2022	2х6,3 МВА	2х10 МВА		**20**	АО «ДРСК»	Обеспечение технологического присоединения объекта КФХ Бутков В.Б. к электрическим сетям АО «ДРСК», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 29.10.2019 № ТПр3518/19, приложение к договору ТП от 3518/19-ХЭС от 14.01.2020
11	ПС 110 кВ Малмыж с отпайкой от ВЛ 110 кВ Вознесенская – Иннокентьевка (С-106)	2020	-	6,3 МВА 9,24 км	**9,24**	**6,3**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения ООО «Амур Минералс» к электрическим сетя АО «ДРСК» , утвержденные технические условия на технологическое присоединение от

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
								26.09.2019 № ТПр2725/19, приложение к договору ТП от 29.09.2019 № 2725/19-хэс
	Итого для обеспечения технологического присоединения потребителей, в т.ч.:							
	500 кВ			**1,5 км 501 МВА**	**1,5**	**501**		
	220 кВ			**35,1 км 410 МВА**	**35,05**	**410,0**		
	110 кВ			**75,4 км 348,3 МВА**	**75,38**	**348,3**		
	Обеспечение надежности электроснабжения							
	500 кВ							
12	Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир 1АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностю 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 250 МВА до 751 МВА	2023	1АТ, 63 МВА и 2АТ, 125 МВА	2х125 МВА		**250**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
13	Установка на ПС 500 кВ Хехцир-2 четырёх ТСН мощностью 1 МВАв рамках исполнения инвестиционного проекта "Реконструкция ПС 220 кВ Хехцир, ПС 500 кВ Хехцир 2. Установка АТ 1,2 мощностью 250 МВА, установка КРУЭ 110 кВ."	2023	-	4х1 МВА		**4**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
14	Установка на ПС 500 кВ Комсомольская трёх ТСН мощностью 1 МВА в рамках исполнения инвестиционного проекта "Техническое перевооружение ПС 500 кВ Комсомольская. Замена ЩПТ (1 шт.), ЩСН (1 шт.), ТСН-1 (1 шт.), ТСН-2 (1 шт.), ТСН-3 (1 шт.)."	2022	-	3х1 МВА		**3**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
	220 кВ							

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
15	Реконструкция ПС 220 кВ Высокогорная с заменой реакторов 35 кВ мощностью 20 Мвар на реакторы мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2019 г.)	2х20 Мвар	2х20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
16	Установка на ПС 220 кВ Высокогорная двух ТСН мощностью 0,4 МВА в рамках исполнения инвестиционного проекта "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Высокогорная. Замена ЩСН, ЩПТ, ТСН, ЗВУ и АКБ. (7 шт.)"	2021	-	2х0,4 МВА		**0,8**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
17	Реконструкция ПС 220 кВ Этеркан с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2017 г.)	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
18	Реконструкция ПС 220 кВ Березовая с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2019 г.)	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
19	Реконструкция ПС 220 кВ Князе-Волконка с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2022	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
20	Реконструкция ПС 220 кВ Сулук с заменой реакторов 35 кВ мощностью 20 Мвар на реакторы мощностью 20 Мвар	2022	2х20 Мвар	2х20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
21	Реконструкция ПС 220 кВ Джамку с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2023	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
22	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА (увеличение трансформаторной мощности на 10 МВА до 20 МВА)	2023	2Т, 10 МВА до реконструкции	10 МВА		**10**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
	110 кВ							
23	Реконструкция ПС 110 кВ АК (Амуркабель) с заменой Т-1, Т-2 (2х25 МВА) на 2х40 МВА	2020-2024	2х25 МВА	2х40 МВА		**80**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора
24	Реконструкция ПС 110 кВ Белая гора с заменой Т-1, Т-2 (2х6,3 МВА) на 2х10 МВА	2020-2024	2х6,3 МВА	2х10 МВА		**20**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора
25	Реконструкция ПС 110 кВ Многовершинная с заменой Т-1, Т-2 (2х10 МВА) на 2х25 МВА	2020-2024	2х10 МВА	2х25 МВА		**50**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора
	Итого для обеспечения надежности электроснабжения, в т.ч.:							
	500 кВ			**0 км 250 МВА**	**0,0**	**250,0**		

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
	220 кВ			**0 км 10 МВА**	**0,0**	**10,0**		
	110 кВ			**0 км 166 МВА**	**0,0**	**150**		
	Итого по энергосистеме Хабаровского края, в т.ч:							
	500 кВ			**1,5 км 751 МВА**	**1,5**	**751**		
	220 кВ			**35,1 км 420 МВА**	**35,05**	**420**		
	110 кВ			**75,4 км 514,3 МВА**	**75,38**	**498,30**		
	Итого				**111,93**	**1669,30**		

Примечание: * - учитывая наличие токовых перегрузок трансформаторного оборудования на ПС уже на уровне 2018 года, проведение реконструкции (с заменой Т/АТ) необходимо в кратчайшие сроки исходя из возможностей сетевой компании

Таблица 5.4.2 – Сводные данные по вводам/реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края на период 2020-2024 гг. Оптимистичный вариант

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
	Обеспечение технологического присоединения потребителей							
	500 кВ							
1	Заходы ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген с образованием ВЛ 500 кВ Хабаровская – Нерген и ВЛ 500 кВ Комсомольская – Нерген	2023	-	2х0,5 км (протяженность уточняется проектом)	**1,0**		ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Амур Минералс»). Технические условия на технологического присоединения объектов ООО «Амур Минералс» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 11.11.2019.
	ПП 500 кВ Нерген с установкой УШР 500 кВ мощностью 3х60 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	2023	-	180 + 60 Мвар				
2	Шлейфовый заход от ПП 500 кВ Нерген в РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таёжная	2023	-	0,5 км	**0,5**		ПАО «ФСК ЕЭС»	
	ПС 500 кВ Таёжная	2023	-	501 МВА РШ 10 кВ 29,7 Мвар (3х9,9 Мвар) и 52,5 Мвар (3х17,5 Мвар)		**501**	ООО «Амур Минералс»	
	220 кВ							
3	ПС 220 кВ Малмыж с ВЛ 220 кВ Таёжная – Малмыж	2023	-	4х100 МВА 35 км	**35,0**	**400**	ООО «Амур Минералс»	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Амур Минералс»). Технические условия на технологического присоединения объектов ООО «Амур Минералс» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные 11.11.2019
4	ПС 220 кВ Тумнин с с отпайкой от ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино	2020	-	10 МВА 0,05 км	**0,05**	**10**	ОАО «РЖД»	Обеспечение технологического присоединения АО «РЖД»
	110 кВ							
5	ПС 110 кВ Чныррах с отпайками от ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора (С-172) и ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	2020	-	2х16 МВА 2х14,261 км	**28,522**	**32**	АО «ДРСК»	Обеспечение технологического присоединения ТОСЭР «Николаевский»

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
6	ПС 110 кВ Комбинат	2021	-	2х40 МВА		**80**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта ООО «Амурский гидрометаллургический комбинат» к электрической сети АО «ДРСК», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 10.12.2018 № ТПр2278/18, приложение к договору ТП от 11.12.2018 № 2278/18-хэс
	Отпайки от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1—Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	2021	-	2х0,08 км	**0,16**		АО «ДРСК»	
7	Перевод ПС 35 кВ СДВ на напряжение 110 кВ с сооружением ОРУ 110 кВ и двумя заходами КЛ 110 кВ ХТЭЦ-1 – СДВ	2021	2х16 МВА	2х40 МВА 2х0,43 км	**0,86**	**80**	АО «ДРСК»	Присоединение объектов ДРСК к электрической сети 110 кВ ДГК. Обеспечение технологического присоединения ООО «Пионер-Инвест», АО Хабаровская горэлектросеть и ООО «Стройинвест»
8	ПС 110 кВ Мучке с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Мучке	2020	-	2х25 МВА 2х7,8 км	**15,60**	**50**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта ООО «Дальневосточный Ванинский порт» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 18.03.2015, приложение к договору ТП от 27.04.2015 № 248/ТП-М3
9	ПС 110 кВ Ая с двухцепной ВЛ 110 кВ Ванино – Ая	2020 2023	-	2х40 МВА 2х10,5 км	**21,00**	**80**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения объекта НАО «Прайм» к электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 13.10.2017
10	Реконструкция ПС 110 кВ Осиновая речка с заменой Т-1, Т-2 (2х6,3 МВА) на 2х10 МВА	2022	2х6,3 МВА	2х10 МВА		**20**	АО «ДРСК»	Обеспечение технологического присоединения объекта КФХ Бутков В.Б. к электрическим сетям АО «ДРСК», утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 29.10.2019 № ТПр3518/19, приложение к договору ТП от 3518/19-ХЭС от 14.01.2020
11	ПС 110 кВ Малмыж с отпайкой от ВЛ 110 кВ Вознесенская – Иннокентьевка (С-106)	2020	-	6,3 МВА 9,24 км	**9,24**	**6,3**	Инвестор	Обеспечение технологического присоединения ООО «Амур Минералс» к электрическим сетя АО «ДРСК» , утвержденные технические условия на технологическое присоединение от 26.09.2019 № ТПр2725/19, приложение к договору ТП от 29.09.2019 № 2725/19-хэс

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
12	ПС 110 кВ Правоурмийская с двухцепной ВЛ 110 кВ Сулук – Правоурмийская	2024	-	2х25 МВА 2х63,5 км	**127,0**	**50**	АО «ДРСК»	Обеспечение технологического присоединения Правоурмийского оловянного месторождения
	Итого для обеспечения технологического присоединения потребителей, в т.ч.:							
	500 кВ			**1,5 км 501 МВА**	**1,5**	**501**		
	220 кВ			**35,1 км 410 МВА**	**35,05**	**410,0**		
	110 кВ			**202,4 км 398,3 МВА**	**202,38**	**398,30**		
	Обеспечение надежности электроснабжения							
	500 кВ							
13	Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир 1АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА на АТ 220/110/6 кВ мощностю 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 250 МВА до 751 МВА	2023	1АТ, 63 МВА и 2АТ, 125 МВА	2х125 МВА		**250**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
14	Установка на ПС 500 кВ Хехцир-2 четырёх ТСН мощностью 1 МВАв рамках исполнения инвестиционного проекта "Реконструкция ПС 220 кВ Хехцир, ПС 500 кВ Хехцир 2. Установка АТ 1,2 мощностью 250 МВА, установка КРУЭ 110 кВ."	2023	-	4х1 МВА		**4**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
15	Установка на ПС 500 кВ Комсомольская трёх ТСН мощностью 1 МВА в рамках исполнения инвестиционного проекта "Техническое перевооружение ПС 500 кВ Комсомольская. Замена ЩПТ (1 шт.), ЩСН (1 шт.), ТСН-1 (1 шт.), ТСН-2 (1 шт.), ТСН-3 (1 шт.)."	2022	-	3х1 МВА		**3**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
	220 кВ							

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
16	Реконструкция ПС 220 кВ Высокогорная с заменой реакторов 35 кВ мощностью 20 Мвар на реакторы мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2019 г.)	2х20 Мвар	2х20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
17	Установка на ПС 220 кВ Высокогорная двух ТСН мощностью 0,4 МВА в рамках исполнения инвестиционного проекта "Техническое перевооружение ПС 220 кВ Высокогорная. Замена ЩСН, ЩПТ, ТСН, ЗВУ и АКБ. (7 шт.)"	2021	-	2х0,4 МВА		**0,8**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Обеспечение технического перевооружения подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»
18	Реконструкция ПС 220 кВ Этеркан с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2017 г.)	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
19	Реконструкция ПС 220 кВ Березовая с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2020 (фактический ввод в 2019 г.)	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
20	Реконструкция ПС 220 кВ Князе-Волконка с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2022	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
21	Реконструкция ПС 220 кВ Сулук с заменой реакторов 35 кВ мощностью 20 Мвар на реакторы мощностью 20 Мвар	2022	2х20 Мвар	2х20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
22	Реконструкция ПС 220 кВ Джамку с заменой реактора 35 кВ мощностью 20 Мвар на реактор мощностью 20 Мвар	2023	20 Мвар	20 Мвар			ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
23	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА (увеличение трансформаторной мощности на 10 МВА до 20 МВА)	2023	2Т, 10 МВА до реконструкции	10 МВА		**10**	ПАО «ФСК ЕЭС»	Реновация основных фондов
	110 кВ							
24	Реконструкция ПС 110 кВ АК (Амуркабель) с заменой Т-1, Т-2 (2х25 МВА) на 2х40 МВА	2020-2024	2х25 МВА	2х40 МВА		**80**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора
25	Реконструкция ПС 110 кВ Белая гора с заменой Т-1, Т-2 (2х6,3 МВА) на 2х10 МВА	2020-2024	2х6,3 МВА	2х10 МВА		**20**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора
26	Реконструкция ПС 110 кВ Многовершинная с заменой Т-1, Т-2 (2х10 МВА) на 2х25 МВА	2020-2024	2х10 МВА	2х25 МВА		**50**	АО «ДРСК»	Исключение превышения допустимой токовой нагрузки при отключении одного трансформатора

№	Наименование объекта	Год ввода	Технические характеристики		Итого		Инвестор	Назначение
			до реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	после реконструкции ВЛ, км ПС, МВА	км	МВА		
	Итого для обеспечения надежности электроснабжения, в т.ч.:							
	500 кВ			**0 км 250 МВА**	**0,0**	**250,0**		
	220 кВ			**0 км 10 МВА**	**0,0**	**10,0**		
	110 кВ			**0 км 166 МВА**	**0,0**	**150**		
	Итого по энергосистеме Хабаровского края, в т.ч:							
	500 кВ			**1,5 км 751 МВА**	**1,5**	**751**		
	220 кВ			**35,1 км 420 МВА**	**35,05**	**420**		
	110 кВ			**202,4 км 564,3 МВА**	**202,38**	**548,30**		
	Итого				**238,93**	**1719,30**		

Примечание: * - учитывая наличие токовых перегрузок трансформаторного оборудования на ПС уже на уровне 2018 года, проведение реконструкции (с заменой Т/АТ) необходимо в кратчайшие сроки исходя из возможностей сетевой компании

Таблица 5.4.3 – Сводные данные по вводу/реконструкции электросетевых объектов 35 кВ и ниже энергосистемы Хабаровского края для умеренного варианта (аналогично для оптимистичного варианта)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации	ЛЭП, км	Т/АТ, МВА	Назначение	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект
35 кВ						
1	Строительство захода существующей ВЛ-35 кВ Тишкино-Монгохто (Т-7Ф) на ПС 220 кВ Ванино	2020	0,839		Развитие сети 35 кВ Советско-Гаванского района, увеличение надежности электроснабжения потребителей	Советско-Гаванский район
2	Расширение ПС 35/10 кВ Тишкино с установкой ТДНС-16000/35 - 2 шт., КРУН-35 кВ с вакуумными выключателями -1 шт.	2020		32,000	Реализация проекта позволит увеличить полезный отпуск электроэнергии и подключить новых потребителей к сетям филиала АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».	Ванинский район
3	Строительство ПС 35/6 кВ (МУП «УК «Чегдомын»)	2021		12,600	Обеспечение технологического присоединения объекта МУП «УК «Чегдомын»	Верхнебуреинский район, пгт. Чегдомын
4	Сооружение отпаечных ВЛ 35 кВ от ЛЭП 35 кВ Ургал—Ч с отпайками (Т-305, Т-306) (МУП «УК «Чегдомын»)	2021	0,120		Обеспечение технологического присоединения объекта МУП «УК «Чегдомын»	Верхнебуреинский район, пгт. Чегдомын
5	Строительство двухцепной ЛЭП 35 кВ Чныррах – Оремиф протяженностью 23,6 км	2020	23,600		Электроснабжение резидентов ТОСЭР «Николаевск»	Николавский район
6	Строительство ПС 35/10 Оремиф с установкой ТДТН 6300/35/6 2 шт.	2020		12,600	Электроснабжение резидентов ТОСЭР «Николаевск»	Николавский район
7	Строительство ПС 35/6 кВ «Горка»	2025		32,000	Реализация проекта позволит увеличить полезный отпуск электроэнергии и подключить новых потребителей к сетям филиала АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».	г. Хабаровск
8	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Лесозаводская» с заменой трансформатора 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА на 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА (ООО Причал)	2020		5	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Ванинский район

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации	ЛЭП, км	Т/АТ, МВА	Назначение	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект
ниже 35 кВ						
9	Расширение распределительных сетей 10/0,4 кВ	нд	353,540	15,620	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский край
10	Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт	нд	51,520	5,370	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский край
11	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт	нд	17,720	1,850	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский край
12	Строительство ЛЭП-6 кВ протяженностью 6,104 км для электроснабжения ООО РКК	2020	6,104		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район
13	Строительство ВКЛ-10 кВ ТОСЭР «Николаевск», площадка «Иннокентьевка» (КРДВ) протяженностью 9,73 км (НЭР)	2020	9,730		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Николаевский район, с. Иннокентьевка
14	Строительство ЛЭП-6 кВ протяженностью 0,405 км для электроснабжения ООО «РКК» (ВЛ-6 кВ-0,31 км КЛ-6 кВ-0,095 км)	2020	0,405		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район
15	Строительство 2КЛ-6 кВ протяженностью 1,15 км (КГКУ СЗМСХК) (НЭР)	2020	1,150		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Николаевск-на-Амуре
16	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 0,14 км (Газпром инвестгазификация) (НЭР)	2021	0,140		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Николаевск-на-Амуре
17	Строительство КТПН-10/0,4 2х1000 кВА (Газпром инвестгазификация) (НЭР)	2021		2,000	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Николаевск-на-Амуре
18	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 0,079 км (ПродИмпорт ООО)	2020	0,079		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
19	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 2,69 км (Блохин А.В.)	2021	2,690		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район, с. Осиновая речка
20	Строительство КТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА (Блохин А.В.)	2021		3,200	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район, с. Осиновая речка
21	Строительство ЛЭП-6 кВ протяженностью 5,66 км для электроснабжения заявителя КГКУ СЗМСХК г.Комсомольск-на-Амуре (ВЛ-6 кВ-5,48 км КЛ-6 кВ-0,18 км)	2021	5,660		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Комсомольск-на-Амуре

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации	ЛЭП, км	Т/АТ, МВА	Назначение	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект
22	Строительство КТП 6/0,4 кВ 2*2500 кВА (КГКУ СЗМСХК г.Комсомольск-на-Амуре)	2021		5,000	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Комсомольск-на-Амуре
23	Строительство 2КЛ-6 кВ протяженностью 0,220 км (ООО Наша клиника)	2020	0,220		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
24	Строительство 2КЛ-10 кВ протяженностью 2,38 км (ООО Причал)	2020	2,380		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Ванинский район
25	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 1,25 км (ООО Вега-ДВ)	2020	1,250		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
26	Строительство 2КЛ-10 кВ протяженностью 1,940 км (ООО «Стройметалл Л»)	2021	1,940		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
27	Строительство ВЛ-6 кВ протяженностью 0,130 км (ООО У Ч.С.)	2020	0,130		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
28	Строительство КТП-630/10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ протяженностью 2,6 км (ООО АМТ)	2021	2,600		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Амурский район
29	Строительство ВЛ-110 кВ протяженностью 0,08 км (ООО АГМК)	2021	0,080		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Амурский район
30	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,156 км (ООО «ДВ ПИТ»)	2021	0,156		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район, с. Некрасовка
31	Строительство ЛЭП-6 кВ протяженностью 0,065 км (ООО «МЖК «Хабаровский»)	2020	0,065		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
32	Строительство ЛЭП-6 кВ протяженностью 0,622 км (ООО «Квант»)	2021	0,622		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск
33	Строительство 2КЛ-6 кВ протяженностью 0,13 км, строительство ТП-6/0,4 кВ - 1 шт. (ИП Дегерменджи Л.А.)	2020	0,130	0,400	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Амурск
34	Строительство ЛЭП-10 кВ протяженностью 0,28 км (ООО «ТЛЗ»)	2020	0,280		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Ванинский район, п. Токи
35	Строительство КТПН-400/10/0,4 кВ, строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,02 км (ООО «Газпром газэнергосеть гелий»)	2020		0,400	Выполнение обязательств по технологическому присоединению	Хабаровский район, п. Чирки
36	Реконструкция ВЛ-6 кВ протяженностью 0,84 км (ООО «Квант»)	2021	0,840		Выполнение обязательств по технологическому присоединению	г. Хабаровск

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации	ЛЭП, км	Т/АТ, МВА	Назначение	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект
37	Реконструкция для улучшения качества электроэнергии ВЛ-0,4кВ ПС «Литовко», ТП-9, ф.2 с заменой опор и провода АС на СИП - 0.63км	2020	0,630		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Амурский район
38	Реконструкция для улучшения качества электроэнергии ВЛ-0,4кВ ПС «Литовко», ф.9 КТПН-20, ф.-4 с заменой опор и провода АС на СИП - 0.63 км	2021	0,630		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Амурский район
39	Реконструкция ВЛ 6 кВ Ф-9 НТЭЦ с заменой опор и провода на СИП протяженностью 4 км (НЭР)	2021	4,000		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Николаевский район
40	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 110 кВ Маго с заменой опор и провода АС на СИП протяженностью 2.73 км (НЭР)	2022	2,730		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Николаевский район
41	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-16 ПС Литовко с заменой опор и провода АС на СИП протяженностью по трассе 10,686 км	2021	10,686		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Николаевский район
42	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-9,18 ПС 35 кВ Городская (г. Амурск) - ЦРП-8 с заменой кабельных каналов протяженностью 1,2 км	2022	1,200		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	г. Амурск
43	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-11 ПС Святогорье с с заменой опор и провода на участке протяженностью 3.3 км	2022	3,300		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Район Им. Лазо
44	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-2 ПС Смирновка с заменой опор и провода на участке протяженностью 11.2 км	2022	11,200		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Хабарвоский район
45	Реконструкция КЛ 6 кВ Ф-27 ПС БН протяженностью – 1,4 км	2022	1,400		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	г. Хабаровск
46	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-6 ПС Черняево с заменой опор и провода на участке протяженностью – 10,7 км	2022	10,700		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Район Им. Лазо
47	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-11 ПС 110/10 кВ Вяземская прокладка КЛ под ж/д - 0.245 км	2020	0,245		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Вяземский район

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации	ЛЭП, км	Т/АТ, МВА	Назначение	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект
48	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-14 ПС 110/10 кВ Лермонтовка, прокладка КЛ по ж/д - 0.1 км	2020	0,100		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
49	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-19 ПС 110/10 кВ Вяземская, прокладка КЛ по ж/д - 0.35 км	2022	0,350		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Вяземский район
50	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-5 ПС 110/10 кВ Бикин, прокладка КЛ по ж/д - 0.15 км	2022	0,150		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
51	Техническое перевооружение двухцепной ВЛЗ-6кВ ПС 35/6кВ Приусадебная яч.№9 и яч.№10 п.Эльбан для улучшения качества электроэнергии протяженностью 9,6 км	2023	9,600		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Амурский район, п. Эльбан
52	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110 кВ Красицкая, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Вяземский район
53	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ Ф-18 ПС 110 кВ Лермонтовка, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
54	Техническое перевооружение КЛ 10 кВ Ф-5 ПС Бикин, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
55	Техническое перевооружение КЛ 10 кВ Ф-14 ПС Бикин, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
56	Техническое перевооружение КЛ 10 кВ Ф-15 ПС Бикин, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
57	«Техническое перевооружение КЛ 10 кВ Ф-25 ПС Бикин, прокладка КЛ по ж/д - 0.28 км»	2022	0,280		Реализация мероприятия в рамках ремонтной программы	Бикинский район
Итого 35 кВ:			**24,559**	**94,2**		
Итого ниже 35 кВ:			**518,032**	**33,84**		
Итого:			**542,591**	**128,04**		

5.5 Анализ баланса реактивной мощности

С целью определения достаточности установленных в энергосистеме средств компенсации реактивной мощности с учётом регулировочного диапазона (по реактивной мощности) генераторов электростанций энергосистемы Хабаровского края для поддержания уровней напряжения в сети 110 кВ и выше в допустимом диапазоне проведена оценка баланса реактивной мощности.

Расчёты баланса реактивной мощности выполнены для характерных режимов (режим летнего минимума нагрузки 2020 года и режим зимнего максимума нагрузки 2024 года) в сети 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для умеренного и оптимистичного вариантов развития.

Регулировочный диапазон генераторов электростанций энергосистемы Хабаровского края представлен в Приложении Ж. Диапазон регулирования синхронных компенсаторов (СК) и батарей статических конденсаторов (БСК) представлен в таблицах 5.5.1 – 5.5.2.

Таблица 5.5.1 – Регулировочный диапазон СК в энергосистеме Хабаровского края

№	Электростанция	Диспетчерское наименование	Тип	Место установки	Диапазон регулирования реактивной мощности	
					Q_{min}, Мвар	Q_{max}, Мвар
1	Майская ГРЭС	СК №5	Т-12-2-ЭУ-3	1СШ-35 кВ	0	6,25

Таблица 5.5.2 – Регулировочный диапазон БСК в энергосистеме Хабаровского края

№	Наименование ПС	Наименование	Тип	Место установки	Число ступеней регулирования	Реактивная мощность ступени, Мвар
1	ПС 220 кВ Ванино	БК-1	КЭКФ-6,6200-2ХЛ1	2С 10 кВ	-	4,8
		БК-2	КЭКФ-6,6200-2ХЛ1	1С 10 кВ	-	4,8
		БК-3	QBANK-CS	1С 10 кВ	-	4,8
		БК-4	КЭКФ-6,6200-2ХЛ1	1С 10 кВ	-	4,8
		БК-5	КЭКФ-6,6200-2ХЛ1	2С 10 кВ	-	4,8
		БК-6	КЭКФ-6,6200-2ХЛ1	2С 10 кВ	-	4,8

Характеристики и мощность СКРМ (шунтирующих реакторов (ШР) и управляемых шунтирующих реакторов (УШР)) представлены в таблицах 5.5.3. – 5.5.4.

Таблица 5.5.3 – Регулировочный диапазон ШР в энергосистеме Хабаровского края

№	Наименование ПС	Наименование	Тип	Место установки	Число ступеней при дискретном регулировании	Реактивная мощность ступени, Мвар
1	ПС 500 кВ Комсомольская	Р-512	3хРОДЦ-60000/500	Секция 500 кВ КЗ	1	180
2	ПС 220 кВ Березовая	РШ	3хРКОС-6600/35-УХЛ1	1С 35 кВ	1	19,8
3	ПС 220 кВ Высокогорная	РШ-1	3хРКОС-6600/35-УХЛ1	1С 35 кВ	1	19,8
		РШ-2	3хРКОС-6600/35-УХЛ1	2С 35 кВ	1	19,8
4	ПС 220 кВ Ванино	БР-1	3хРКОС-3900/10 У1	1С 10 кВ	1	11,7
		БР-2	3хРКОС-3900/10 У1	2С 10 кВ	1	11,7
5	ПС 220 кВ Горин	РШ	РТД-20000/35-У1	1С 35 кВ	1	20
6	ПС 220 кВ Джамку	РТД-35	РТД-20000/35-У1	1С 35 кВ	1	20
7	ПС 220 кВ КнязеВолконка	РТД-35	РТД-20000/35	1С 35 кВ	1	20
8	ПС 220 кВ Литовко	РШ	3хРКОС-6600/35-УХЛ1	1С 35 кВ	1	19,8
9	ПС 220 кВ Сулук	РТД-135	РТД-20000/35	1С 35 кВ	1	20
		РТД-235	РТД-20000/35	2С 35 кВ	1	20
10	ПС 220 кВ Этеркан	РШ	3хРКОС-6600/35-УХЛ1	1С 35 кВ	1	19,8
11	ПС 220 кВ НПС-2	Р-1-220	РТД-75000/220-У1	1 СШ 220 кВ	1	75

Таблица 5.5.4 – Регулировочный диапазон УШР в энергосистеме Хабаровского края

№	Наименование ПС	Наименование	Тип	Место установки	Диапазон регулирования реактивной мощности	
					Q_{min}, Мвар	Q_{max}, Мвар
1	ПС 500 кВ Хехцир 2	УШР-220	РТУ-100000/220	1С 220 кВ	5	100/130
2	ПС 220 кВ Ургал	УШР-110	РТДУ-25000/110	1С 110 кВ	1,25	25

Перечень контрольных пунктов по напряжению операционной зоны Хабаровского РДУ представлен в таблице 5.5.5.

Таблица 5.5.5 – Контрольные пункты по напряжению в энергосистеме Хабаровского края

№ п/п	Наименование объекта	Контрольный пункт, кВ	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	Минимально допустимое напряжение, кВ	Аварийно-допустимое напряжение, кВ
1	ПС 500 кВ Комсомольская	220	252	205	185
2	ПС 220 кВ Старт	220	252	205	185
3	ПС 220 кВ Ванино	220	252	210	190
4	Амурская ТЭЦ -1	110	126	100	90
5	Комсомольская ТЭЦ-2	110	126	100	90
6	Комсомольская ТЭЦ-3	110	126	100	90
7	Хабаровская ТЭЦ-1	110	126	100	90
8	Хабаровская ТЭЦ-3	110	126	100	90

В случае выхода напряжения в контрольных пунктах за границы допустимых значений требуется немедленное принятие мер для ввода уровней напряжения в допустимый диапазон.

Результаты расчётов баланса реактивной мощности энергосистемы Хабаровского края представлен в таблице 5.5.6.

Результаты расчётов уровней напряжения энергосистемы Хабаровского края представлен в таблице 5.5.7.

Таблица 5.5.6. - Баланс реактивной мощности в энергосистеме Хабаровского края, Мвар

№ п.п	Составляющие баланса	Умеренный вариант		Оптимистичный вариант	
		Зимний максимум нагрузки 2024 года	Летний минимум нагрузки 2020 года	Зимний максимум нагрузки 2024 года	Летний минимум нагрузки 2020 года
Генерация					
1	Станции/УШР/СК, Мвар	476,8	39,2	504,4	43,8
2	ЛЭП, Мвар, в т.ч.	905,9	843,9	904,4	843,3
3	Внешние связи, Мвар	1,9	-26,3	-8,5	-25,4
4	**Итого, Мвар:**	1384,5	856,8	1400,3	861,7
Нагрузка					
5	Нагрузка, Мвар	652,6	316,0	690,5	320,8
6	Потери в ЛЭП, Мвар, в т.ч.	109,8	28,4	100,4	28,3
7	Потери в ТР и АТ, Мвар	228,4	73,1	219,4	73,7
8	ШР/БСК, Мвар	393,8	439,4	390,0	438,9
9	**Итого, Мвар:**	1384,5	856,8	1400,3	861,7
10	Qг min, Мвар	-408,4	-426,5	-408,4	-425,9
11	Qг max, Мвар	1511,5	995,4	1511,5	994,3
12	**Регулировочный диапазон, Мвар**	1919,8	1421,9	1919,8	1420,2
13	**Резерв (дефицит) на потребление Q, Мвар**	885,1	465,8	912,8	469,6
14	**Резерв (дефицит) на выдачу Q, Мвар**	1034,7	956,2	1007,0	950,5

Таблица 5.5.7 – Максимальное, среднее и минимальное значения напряжения на подстанциях 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края

Умеренный вариант. Зимний максимум нагрузки. 2024 год			
	500 кВ U_{max}=525 кВ*	**220 кВ** U_{max}=252 кВ*	**110 кВ** U_{max}=126 кВ*
U макс, кВ	510,0	233,2	123,3
U сред, кВ	508,4	225,8	116,9
U мин, кВ	504,9	216,8	106,5
Умеренный вариант. Летний минимум нагрузки. 2020 год			
U макс, кВ	516,6	236,0	124,9
U сред, кВ	512,8	229,0	118,3
U мин, кВ	510,0	220,0	110,1
Оптимистичный вариант. Зимний максимум нагрузки. 2024 год			
U макс, кВ	510,0	233,3	123,4
U сред, кВ	507,3	225,4	116,9
U мин, кВ	503,8	216,6	107,2
Оптимистичный вариант. Летний минимум нагрузки. 2020 год			
U макс, кВ	516,3	236,0	124,9
U сред, кВ	512,7	228,9	118,2
U мин, кВ	510,0	220,0	110,1

*ГОСТ 721-77 «Системы электроснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения свыше 1000 В»

Как видно из результатов расчётов, представленных в таблице 5.5.6, энергосистема Хабаровского края обладает достаточным запасом по регулированию реактивной мощности (в умеренном и в оптимистичном вариантах).

Как видно из таблицы 5.5.7, уровни напряжения на подстанциях энергосистемы Хабаровского края находятся в допустимых пределах (в умеренном и в оптимистичном вариантах).

В период 2020-2024 гг. для поддержания уровней напряжения в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в допустимых пределах установка дополнительных средств компенсации реактивной мощности не требуется.

5.6 Предложения по присоединению к зоне централизованного электроснабжения изолированных энергоузлов населённых пунктов Хабаровского края

В период до 2024 года рассматривается возможность присоединения энергоузлов населённых пунктов Озерпах, Пуир и Макаровка к Николаевскому энергорайону.

Указанные населённые пункты расположены в Николаевском муниципальном районе. Посёлок Озерпах расположен в 59 км. от г. Николаевск-на-Амуре, численность населения – около 200 человек. Посёлок Пуир расположен в 79 км. от г. Николаевск-на-Амуре, численность населения – около 200 человек. Село Макаровка расположено в 5 км. от посёлка Пуир, численность населения – менее 10 человек. Все указанные населённые пункты расположены вдоль северного побережья Амурского лимана.

Максимумы нагрузок по трём населённым пунктам приняты по данным АО «ДРСК»:

- Озерпах – 0,312 МВт;
- Пуир и Макаровка – 0,24 МВт.

Прогноз спроса на электроэнергию и максимума электрической нагрузки по Николаевскому энергорайону с учётом присоединения населённых пунктов Озерпах, Пуир и Макаровка приведён в таблице 5.6.1.

Таблица 5.6.1 – Прогноз спроса на электроэнергию и максимума электрической нагрузки по Николаевскому энергорайону

	Факт	Прогноз				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Электропотребление, млн кВт.ч	284	289	297	305	310	312
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	42	43	44	46	47	47
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	6762	6721	6750	6630	6596	6638

Балансы мощности и электроэнергии Николаевского энергоузла с учётом присоединения энергоузлов населённых пунктов Озерпах, Пуир и Макаровка в период до 2024 года складываются удовлетворительно. Генерирующие источники, располагающиеся в присоединяемых энергоузлах, учитываются как аварийно-резервные и не учитываются в установленной мощности генерирующих источников Николаевского энергоузла на перспективу. Баланс мощности Николаевского энергоузла с учётом присоединения децентрализованных энергоузлов приведён в таблице 5.6.2, баланс электроэнергии – в таблице 5.6.3.

Таблица 5.6.2 – Баланс мощности Николаевского энергорайона до 2024 года (с учётом присоединения децентрализованных энергоузлов)

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
СПРОС						
Собственный максимум	МВт	43	44	45	46	46
СПРОС на мощность	МВт	98	99	100	101	101
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Ограничения мощности на максимум нагрузки	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность на конец года	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ПОКРЫТИЕ спроса	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Избыток(+)/Дефицит(-)	МВт	32,6	31,6	30,6	29,6	29,6

Таблица 5.6.3 – Баланс электроэнергии Николаевского энергорайона до 2024 года (с учётом присоединения децентрализованных энергоузлов)

	Ед. измер.	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление электрической энергии	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
Рост потребления электрической энергии	%	1,76	2,77	2,02	0,99	0,65
ПОТРЕБНОСТЬ	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
ПРОИЗВОДСТВО электрической энергии	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
ТЭС	млн.кВт.ч	289	297	303	306	308
Установленная мощность	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Располагаемая мощность	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
ТЭС	МВт	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
Число часов использования установленной мощности ТЭС	час/год	2213	2274	2320	2343	2358
Число часов использования располагаемой мощности ТЭС	час/год	2213	2274	2320	2343	2358
Избыток (+)/Дефицит (-)	млн.кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

С учетом планов строительства ПС 110 кВ Чныррах, ВЛ 35 кВ Чныррах – Оремиф с ПС 35 кВ Оремиф, присоединение населенных пунктов Озерпах, Пуир и Макаровка к Николаевскому энергоузлу планируется к ближайшей ПС 35 кВ Оремиф (намечается к сооружению в 2020 году).

С учётом наличия между селом Макаровка и посёлком Пуир электрической связи по ВЛ 10 кВ, для присоединения с. Макаровка к Николаевскому энергоузлу необходимы следующие мероприятия:

- сооружение ВЛ 10 кВ Тнейвах – Озерпах (7 км, СИП-3 120 мм^2);
- сооружение ПС 10/0,4 кВ Озерпах (Т 10/0,4 кВ 1х0,4 МВА);
- сооружение ВЛ 10 кВ Озерпах – Пуир (30 км, СИП-3 120 мм^2);
- реконструкция ПС 10/0,4 кВ Пуир (Т 10/0,4 кВ 1х0,25 МВА).

Суммарные капитальные вложения, необходимые для осуществления вышеуказанного сетевого строительства, составят 133,37 млн. руб. в текущих ценах без НДС.

Карта-схема электрических сетей Николаевского энергорайона на перспективу представлена на рисунке 5.6.1.

Рисунок 5.6.1 - Карта-схема электрических сетей Николаевского энергорайона

6. Анализ наличия схем теплоснабжения муниципальных образований

Информация о наличии разработанных схем теплоснабжения муниципальных образования Хабаровского края представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Информация о наличии выполненных схем теплоснабжения муниципальных образования Хабаровского края

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Итого, штук:	161
г. Хабаровск	да
г. Комсомольск-на-Амуре	да
Амурский муниципальный район, штук:	7
г. Амурск	да
пгт. Эльбан	да
Сельское поселение Село Ачан	нет
Вознесенское сельское поселение	да
Литовское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Джуен	нет
Сельское поселение Село Омми	да
Падалинское сельское поселение	да
Санболинское сельское поселение	нет
Болоньское сельское поселение	да
Аяно-Майский муниципальный район, штук:	4
Сельское поселение Село Аян	да
Аимское сельское поселение	да
Джигдинское сельское поселение	да
Нельканское сельское поселение	да
Бикинский муниципальный район, штук:	3
г. Бикин	да
Бойцовское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Добролюбово	нет
Сельское поселение Село Лесопильное	нет
Лермонтовское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Лончаково	да
Оренбургское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Покровка	нет
Сельское поселение Село Пушкино	нет
Ванинский муниципальный район, штук:	8
пгт. Ванино	да
пгт. Высокогорный	нет
пгт. Октябрьский	да
Даттинское сельское поселение	да
Кенадское сельское поселение	нет
Сельское поселение Поселок Монгохто	да
Сельское поселение Поселок Токи	да
Тулучинское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Тумнин	да
Уська-Орочское сельское поселение	да

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Верхнебуреинский муниципальный район, штук:	10
пгт. Чегдомын	да
пгт. Новый Ургал	да
Тырминское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Алонка	да
Аланапское сельское поселение	да
Сулукское сельское поселение	да
Сельское поселение поселок Софийск	да
Сельское поселение Поселок Герби	да
Сельское поселение Село Усть-Ургал	нет
Среднеургальское сельское поселение	нет
Согдинское сельское поселение	нет
Чекундинское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Этыркэн	да
Вяземский муниципальный район, штук:	19
г. Вяземский	да
Сельское поселение поселок Дормидонтовка	да
Сельское поселение Село Венюково	да
Сельское поселение Село Видное	да
Виноградовское сельское поселение	да
Глебовское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Дормидонтовка	да
Сельское поселение Село Забайкальское	да
Сельское поселение Село Капитоновка	да
Сельское поселение Село Кедрово	да
Котиковское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Красицкое	да
Сельское поселение Село Кукелево	да
Сельское поселение Поселок Медвежий	да
Сельское поселение Село Аван	да
Сельское поселение Село Отрадное	да
Сельское поселение Село Садовое	да
Сельское поселение Село Шереметьево	да
Сельское поселение Поселок Шумный	да
Комсомольский муниципальный район, штук:	18
Гурское сельское поселение	да
Бельговское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Боктор	да
Сельское поселение Село Большая Картель	нет
Верхнетамбовское сельское поселение	нет
Гайтерское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Даппы	да
Кенайское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Молодежный	да
Нижнетамбовское сельское поселение	да
Нижнехалбинское сельское поселение	да

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Сельское поселение Село Новоильиновка	нет
Сельское поселение Село Новый Мир	да
Сельское поселение Село Пивань	да
Селихинское сельское поселение	да
Снежненское сельское поселение	да
Уктурское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Хурба	да
Галичное сельское поселение	да
Ягодненское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Верхняя Эконь	да
Им. Лазо муниципальный район, штук:	17
пгт. Переяславка	да
пгт. Мухен	да
пгт. Хор	да
Бичевское сельское поселение	да
Георгиевское сельское поселение	да
Гвасюгинское сельское поселение	да
Долминское сельское поселение	нет
Сельское поселение Поселок Дурмин	да
Сельское поселение Поселок Золотой	да
Кондратьевское сельское поселение	да
Кругликовское сельское поселение	нет
Марусинское сельское поселение	да
Могилевское сельское поселение	да
Оборское сельское поселение	да
Полетненское сельское поселение	да
Святогорское сельское поселение	нет
Сельское поселение Поселок Сидима	да
Ситинское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Сукпай	да
Черняевское сельское поселение	да
Нанайский муниципальный район, штук:	7
Сельское поселение Село Троицкое	да
Арсеньевское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Верхняя Манома	нет
Сельское поселение Село Дада	нет
Сельское поселение Село Джари	нет
Сельское поселение Поселок Джонка	да
Дубовомысское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Иннокентьевка	да
Лидогинское сельское поселение	да
Верхненергенское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Маяк	да
Найхинское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Нижняя Манома	нет
Синдинское сельское поселение	нет

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Николаевский муниципальный район, штук:	9
г. Николаевск-на-Амуре	да
пгт. Лазарев	да
пгт. Многовершинный	да
Магинское сельское поселение	да
Иннокентьевское сельское поселение	нет
Члянское сельское поселение	нет
Красносельское сельское поселение	да
Нигирское сельское поселение	нет
Нижнепронгенское сельское поселение	нет
Озерпахское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Орель-Чля	нет
Константиновское сельское поселение	да
Пуирское сельское поселение	да
Оремифское сельское поселение	да
Охотский муниципальный район, штук:	4
пгт. Охотск	да
Аркинское сельское поселение	нет
Булгинское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Вострецово	да
Инское сельское поселение	нет
Сельское поселение Поселок Морской	нет
Сельское поселение Поселок Новое Устье	да
Резидентское сельское поселение	нет
Им. Полины Осипенко муниципальный район, штук:	4
Бриаканское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Владимировка	да
Сельское поселение Село имени Полины Осипенко	да
Сельское поселение Село Удинск	нет
Херпучинское сельское поселение	да
Советско-Гаванский муниципальный район, штук:	5
г. Советская Гавань	да
пгт. Заветы Ильича	да
пгт. Лососина	да
пгт. Майский	да
Гаткинское сельское поселение	да
Солнечный муниципальный район, штук:	9
пгт. Солнечный	да
пгт. Горный	нет
Сельское поселение Поселок Амгунь	да
Березовское сельское поселение	да
Сельское поселение Поселок Горин	да
Сельское поселение Поселок Джамку	да
Дукинское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Кондон	да
Харпичанское сельское поселение	нет

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Хурмулинское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Эворон	да
Тугуро-Чумиканский муниципальный район, штук:	1
Сельское поселение Село Чумикан	да
Сельское поселение Село Алгазея	нет
Сельское поселение Село Тором	нет
Сельское поселение Село Тугур	нет
Сельское поселение Село Удское	нет
Ульчский муниципальный район, штук:	13
Сельское поселение Село Богородское	да
Сельское поселение Село Булава	да
Быстринское сельское поселение	да
Де-Кастринское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Дуди	да
Сельское поселение Село Калиновка	нет
Киселевское сельское поселение	да
Мариинское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Нижняя Гавань	нет
Савинское сельское поселение	нет
Санниковское сельское поселение	да
Солонцовское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Софийск	да
Сусанинское сельское поселение	да
Тахтинское сельское поселение	да
Тырское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Ухта	нет
Сельское поселение Поселок Циммермановка	да
Хабаровский муниципальный район, штук:	21
пгт. Корфовский	да
Анастасьевское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Бычиха	да
Галкинское сельское поселение	да
Дружбинское сельское поселение	да
Елабужское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Ильинка	да
Сельское поселение Село Казакевичево	да
Князе-Волконское сельское поселение	да
Корсаковское сельское поселение	да
Куканское сельское поселение	да
Малышевское сельское поселение	да
Мирненское сельское поселение	да
Мичуринское сельское поселение	да
Наумовское сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Некрасовка	да
Сельское поселение Село Новокуровка	да
Осиновореченское сельское поселение	да

Муниципальное образование	Наличие схемы теплоснабжения
Сельское поселение Село Петропавловка	нет
Побединское сельское поселение	нет
Ракитненское сельское поселение	да
Сергеевское сельское поселение	да
Сельское поселение Село Сикачи-Алян	нет
Тополевское сельское поселение	да
Улика-Национальное сельское поселение	нет
Сельское поселение Село Челны	нет
Восточное сельское поселение	да

7. Прогноз развития энергетики Хабаровского края на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и местных видов топлива, в том числе на основе гидроэнергетических ресурсов

а) Гидроэнергетика

В Хабаровском крае выявлена хорошо развитая речная сеть, которая позволяет эффективно использовать гидроресурсы. По Хабаровскому краю выделено 229 рек со средними многолетними расходами воды от 2,8 до 236,8 $м^3/с$ (без Амура), потенциальные гидроэнергоресурсы которых составляют 22850 МВт, 200 млрд. кВт.ч.

На 27 малых реках и ручьях выявлено 37 створов, имеющих гидротехнические и климатологические предпосылки для строительства ГЭС мощностью до 1 МВт. В настоящее время суммарный гидротехнический потенциал малых рек составляет 40,5 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии прогнозируется на уровне 290 млн кВт·ч.

Возможность освоения водных ресурсов средних рек может возникнуть с учетом реально складывающегося топливно-энергетического баланса края, а также в зависимости от других факторов, в частности, защиты от наводнений, формирующихся на реках Уссури, Хор, Урми, Кур, Гур, Горин и др. Частично сток средних рек Аим, Батомга, Мая, Верхняя Бурея, Горин, Хор, Охота, Амгунь, Уда, Урми может быть использован для строительства малых ГЭС с бесплотинным водозабором.

Таким образом, развитие малой гидроэнергетики может стать одним из приоритетных направлений среди возобновляемых энергоресурсов Хабаровского края.

б) Ветроэнергетика

В целях исследования потенциала ветроэнергетического ресурса выполнено районирование территории Хабаровского края по ветровому потенциалу и определены перспективные зоны для использования ветроэнергетики. Это в первую очередь узкая прибрежная полоса Охотского и Японского морей и долина реки Амур. Континентальная зона территории края не является перспективной для строительства ВЭС.

в) Солнечная энергетика

Для территории Хабаровского края характерны высокие значения годового прихода суммарной солнечной радиации - от 1050 на севере до 1440 кВт·ч /$м^2$ на юге Хабаровского края. Продолжительность солнечного сияния изменяется по территории от 1700 до 2300 часов в год.

Потенциальные солнечные ресурсы составляют 1,025х1015 кВт·ч. Наибольшим гелиопотенциалом располагают районы: Бикинский, Вяземский, Солнечный, Нанайский.

Однако использование солнечной энергии технологией фотоэлектрических установок для условий Дальнего Востока пока неконкурентоспособно даже по сравнению с локальными дизельными электростанциями.

г) Биоэнергетика

Биоэнергетические ресурсы в Хабаровском крае для выработки газа, электрической и тепловой энергии практически не используются. Дрова в объеме 500 тыс.м^3 и отходы лесопереработки используются населением и предприятиями преимущественно для печного отопления индивидуальных жилых домов и в локальных котельных.

Переработка твердых бытовых отходов в энергетических целях также не развита, хотя является одной из важнейших медико-экологических и социально-экономических задач.

Анализ потенциала различных видов возобновляемых энергоресурсов показывает, что наиболее пригодными к использованию в Хабаровском крае являются гидро- и ветроэнергетические ресурсы, а также гелиопотенциал.

Применение возобновляемых источников энергии относится к числу перспективных вариантов оптимизации систем энергоснабжения изолированных потребителей, обеспечивающих повышение экономической эффективности и качества электроснабжения за счет снижения потребления дорогого органического топлива.

Энергетическую безопасность и энергоэффективность можно повысить путем развития потенциала отдаленных регионов севера Дальнего Востока на базе ветро-дизельных комплексов (ВДК).

При выборе ВЭУ для ВДК определяющими являются следующие критерии:

массогабаритные параметры основных элементов ВЭУ должны обеспечивать возможность их транспортировки на место монтажа с использованием существующей инфраструктуры (причалы, мосты, дороги).

серийное производство ВЭУ;

наличие на месте установки ВЭУ необходимой грузоподъемной техники или возможность ее доставки на место монтажа.

В крае используются возобновляемые источники энергии для индивидуального потребления на локальных объектах с незначительным объемом электропотребления (лесозаготовительных, охотничьих и фермерских хозяйствах, метео- и телекоммуникациоиных станциях, геологических партиях), установлено более 500 ветроэнергетических установок. На ряде объектов смонтированы и действуют гелиоэнергетические установки. Реализовано несколько проектов с применением тепловых насосов.

Результаты проведенных исследований показывают, что применение возобновляемых источников энергии для электроснабжения изолированных потребителей края экономически не всегда оправдано.

Существенным фактором, сдерживающим использование ВИЭ, является их высокая стоимость и сложность эксплуатации в суровых природно-климатических условиях региона.

По информации АО «Агенство по прогнозированию балансов электроэнергетики» (далее - АПБЭ) - координатора технологической платформы «Малая распределенная энергетика», на данный момент разработка и ввод объектов, использующих ВИЭ, идет крайне медленно. Необходимо разработать концепцию развития электроэнергетической и теплоснабжающей инфраструктуры РФ на основе когенерации и распределенной энергетики. Основной целью концепции развития должна быть максимально возможная реализации потенциала распределенной энергетики, когенерационного способа производства энергии и ВИЭ.

Основные проблемы, препятствующие развитию малой энергетики, которые следует решить:

-отсутствие официальной позиции о роли распределенной энергетики в развитии электро- и теплоэнергетического комплекса страны, недоучет ее роли в принимаемых стратегиях и схемах;

-низкая доля малой распределенной энергетики в энергобалансе и ее стихийное массовое развитие;

-нескоординированность развития электроэнергетики и муниципальных систем теплоснабжения - огромного рынка для малой энергетики.

Вместе с тем, на территории края намечена реализации проекта по строительству мусороперерабатывающего завода с производством биогаза и выработкой электроэнергии.

Оператором проекта выступает Общество с огрниченной ответсвенностью "Управляющая компания ЭкоЛайф ДВ" (ООО "УК ЭкоЛайф ДВ"). Проект прошел отбор в соответсвии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823.

Размещение проекта планируется на территории площадки "Ракитное" ТОСЭР "Хабаровск". В настоящее время осуществляется проектирование. При реализации проекта планируется его подключение к цетнтрализованной системе электроснабжения для выдачи излишков произведенной электроэнергии.

Концепция проекта приведена в Приложении И.

Выводы

1. В соответствии с умеренным вариантом прогноза, спрос на электроэнергию по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО к 2024 году может увеличиться до 11448 млн кВт.ч, что на 9,2% выше показателя 2019 года, при среднегодовых темпах прироста 1,77%. Абсолютный прирост максимума нагрузки по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО по умеренному варианту оценивается к 2024 году в объёме 262 МВт относительно уровня 2019 года или около 15% в относительном измерении. По Хабаровскому краю прирост к 2024 году оценивается на уровне 249 МВт (17% в относительном измерении).

В оптимистичном варианте потребление электроэнергии по энергосистеме Хабаровского края и ЕАО к 2024 году оценивается на уровне 12750 млн кВт.ч (на 21,6% выше уровня 2019 года) при среднегодовых темпах прироста 3,99%. По оптимистичному варианту в энергосистеме Хабаровского края и ЕАО прирост максимума нагрузки за прогнозный период может составить 340 МВт (рост на 19% по отношению к показателю 2019 года). По Хабаровскому краю прирост оценивается на уровне 315 МВт.

2. В период до 2024 года в энергосистеме Хабаровского края планируется вывести из эксплуатации выработавшее парковый ресурс генерирующее оборудование на Майской ГРЭС (78 МВт). В 2020 году в энергосистеме Хабаровского края планируется ввести в эксплуатацию Совгаванскую ТЭЦ установленной мощностью 126 МВт (взамен выводимой из эксплуатации Майской ГРЭС).

3. Балансы мощности и электроэнергии энергосистемы Хабаровского края (без учета передачи мощности и электроэнергии в энергосистему Еврейской автономной области, а также без учета нормативного резерва мощности) в период до 2024 года в умеренном варианте складываются удовлетворительно. В оптимистичном варианте баланс мощности энергосистемы Хабаровского края (без учета передачи мощности в энергосистему Еврейской автономной области и без учета нормативного резерва мощности)

в период до 2024 года складываются удовлетворительно, баланс электроэнергии (без учета передачи электроэнергии в энергосистему Еврейской автономной области) начиная с 2022 года складывается с дефицитом, который покрывается за счет получения из соседних энергосистем.

4. Балансы мощности и электроэнергии Николаевского энергорайона в рассматриваемый перспективный период складываются удовлетворительно.

5. В период 2020-2024 гг. в энергосистеме Хабаровского края в умеренном варианте намечается ввод ЛЭП напряжением 110 кВ и выше суммарной протяжённостью 111,93 км, трансформаторной мощности напряжением 110 кВ и выше - 1 685,3 МВА; в оптимистичном варианте - 238,93 км и 1 735,3 МВА соответственно.

6. Анализ баланса реактивной мощности показал достаточность запаса по регулированию реактивной мощности энергосистемы Хабаровского края в умеренном и в оптимистичном вариантах.

Приложения

Приложение А. Карты-схемы размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и выше и электростанций энергосистемы Хабаровского края на 2020-2024 гг.

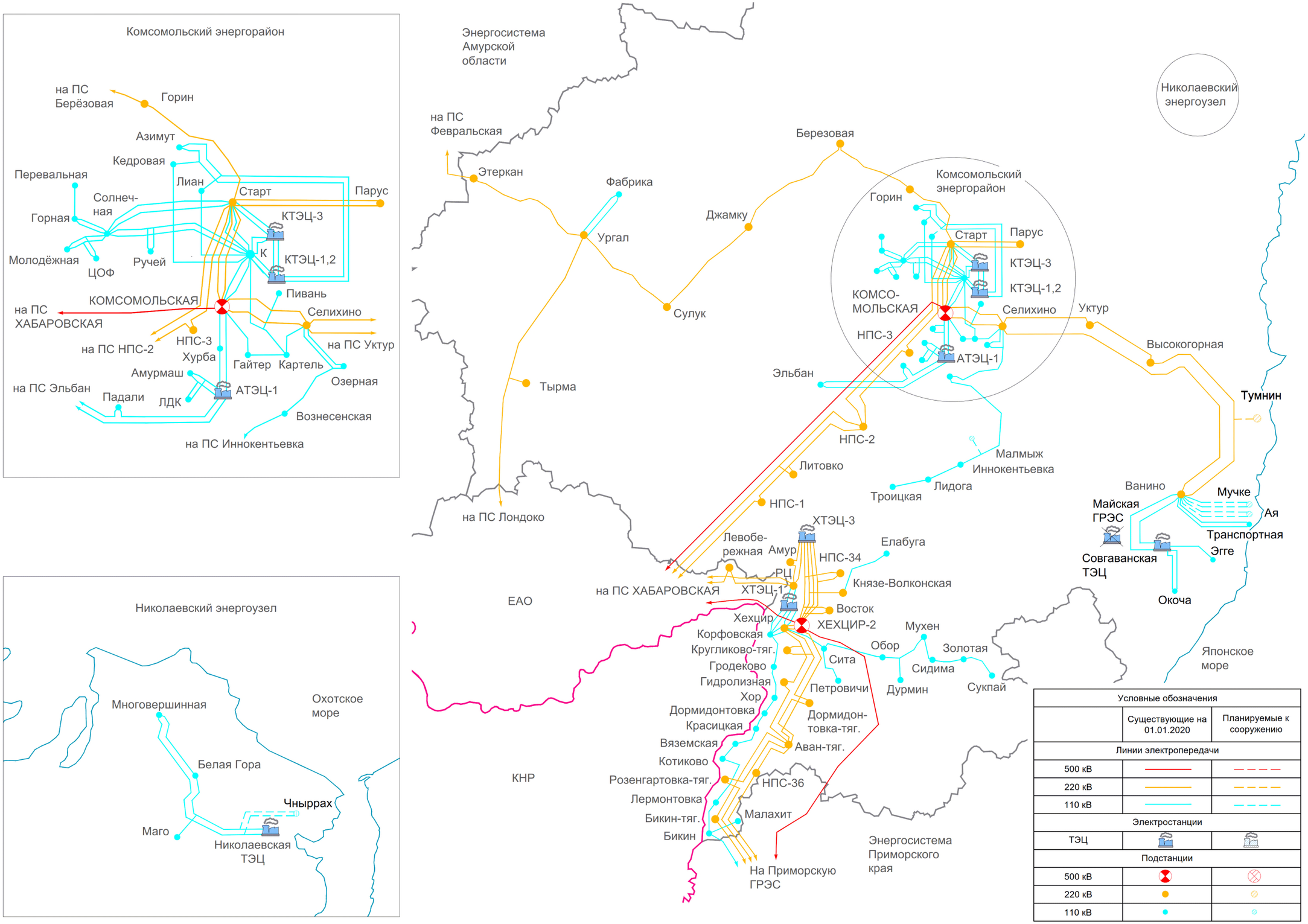


Рисунок А.1 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Умеренный вариант

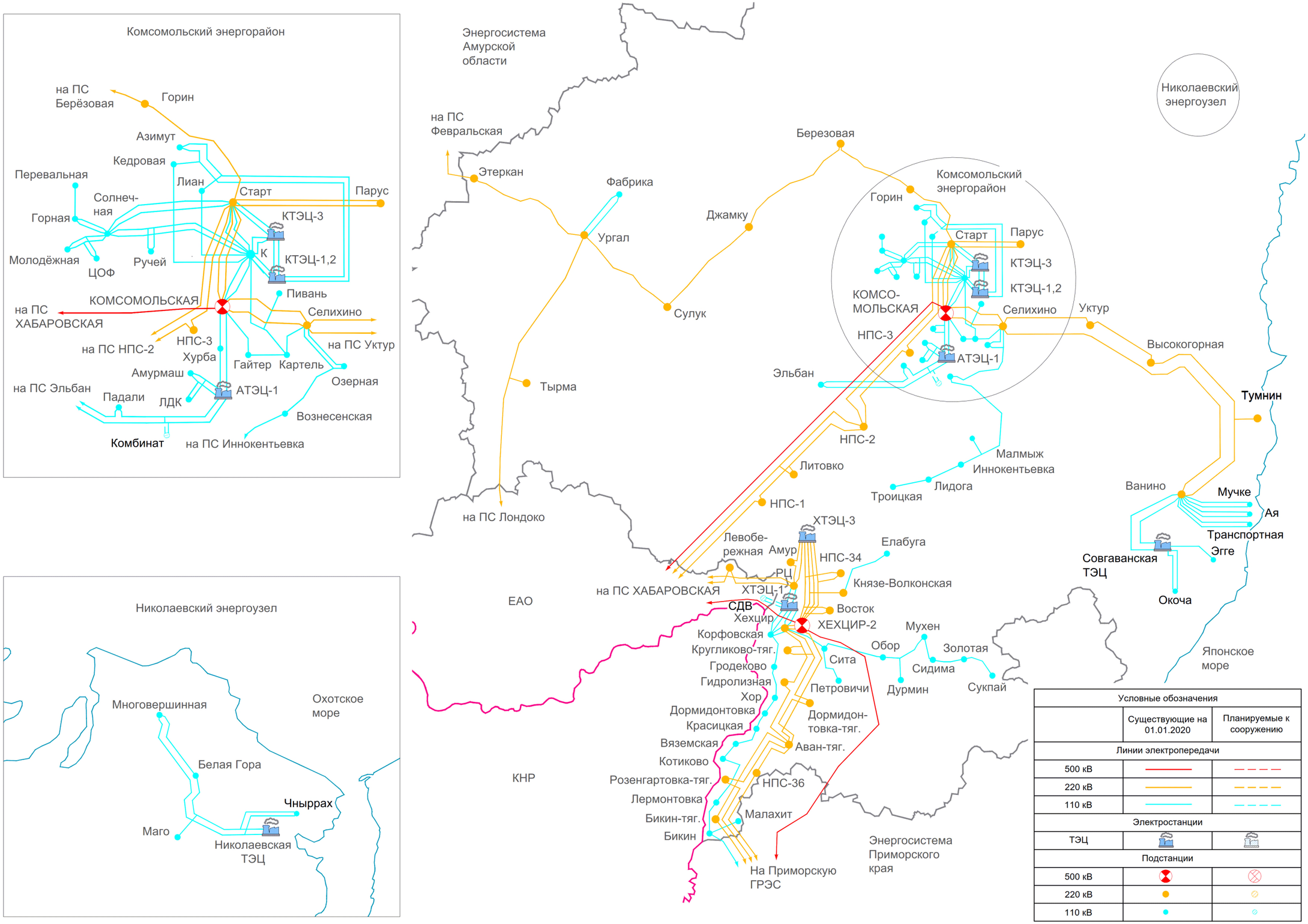


Рисунок А.2 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Умеренный вариант

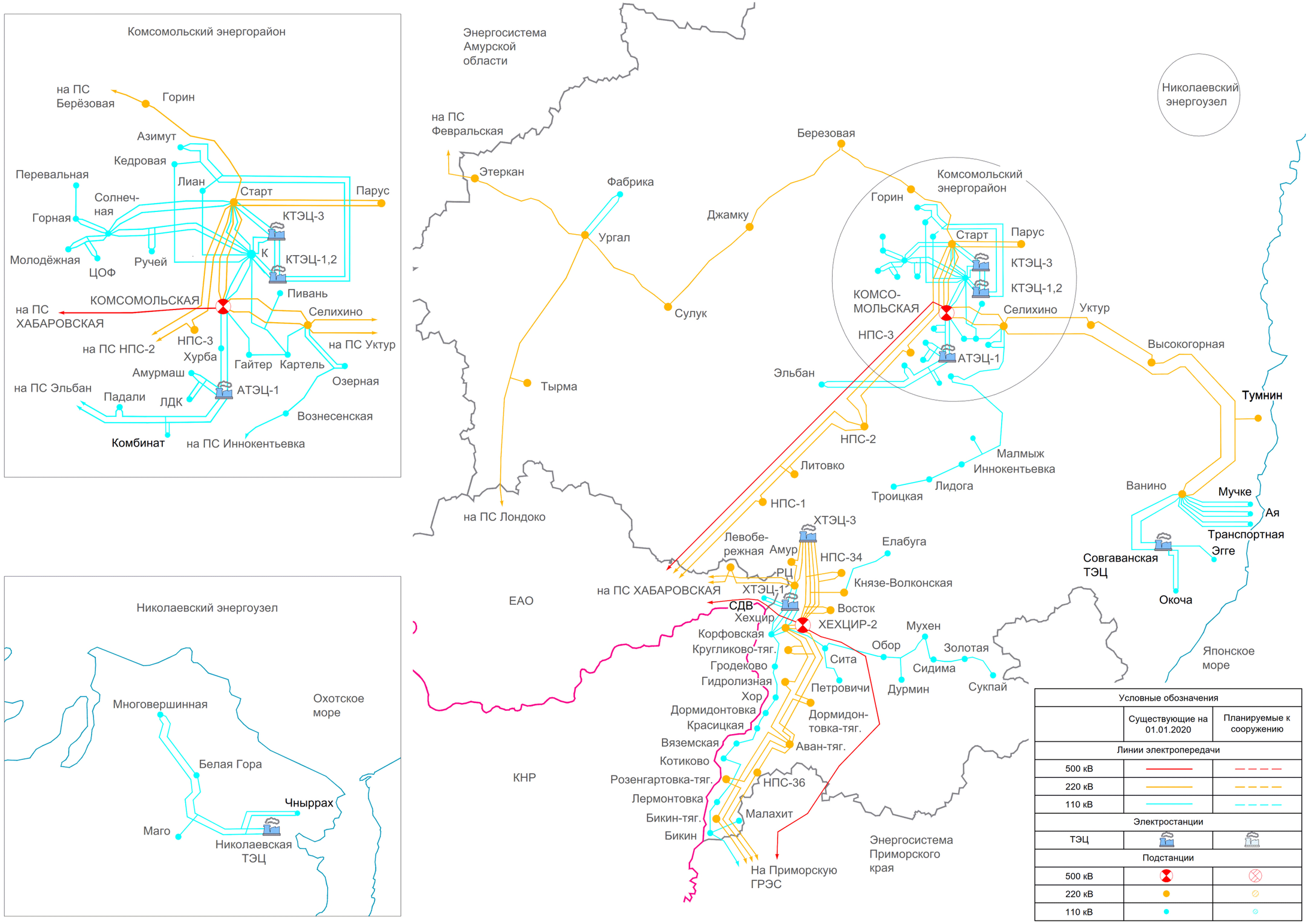


Рисунок А.3 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Умеренный вариант

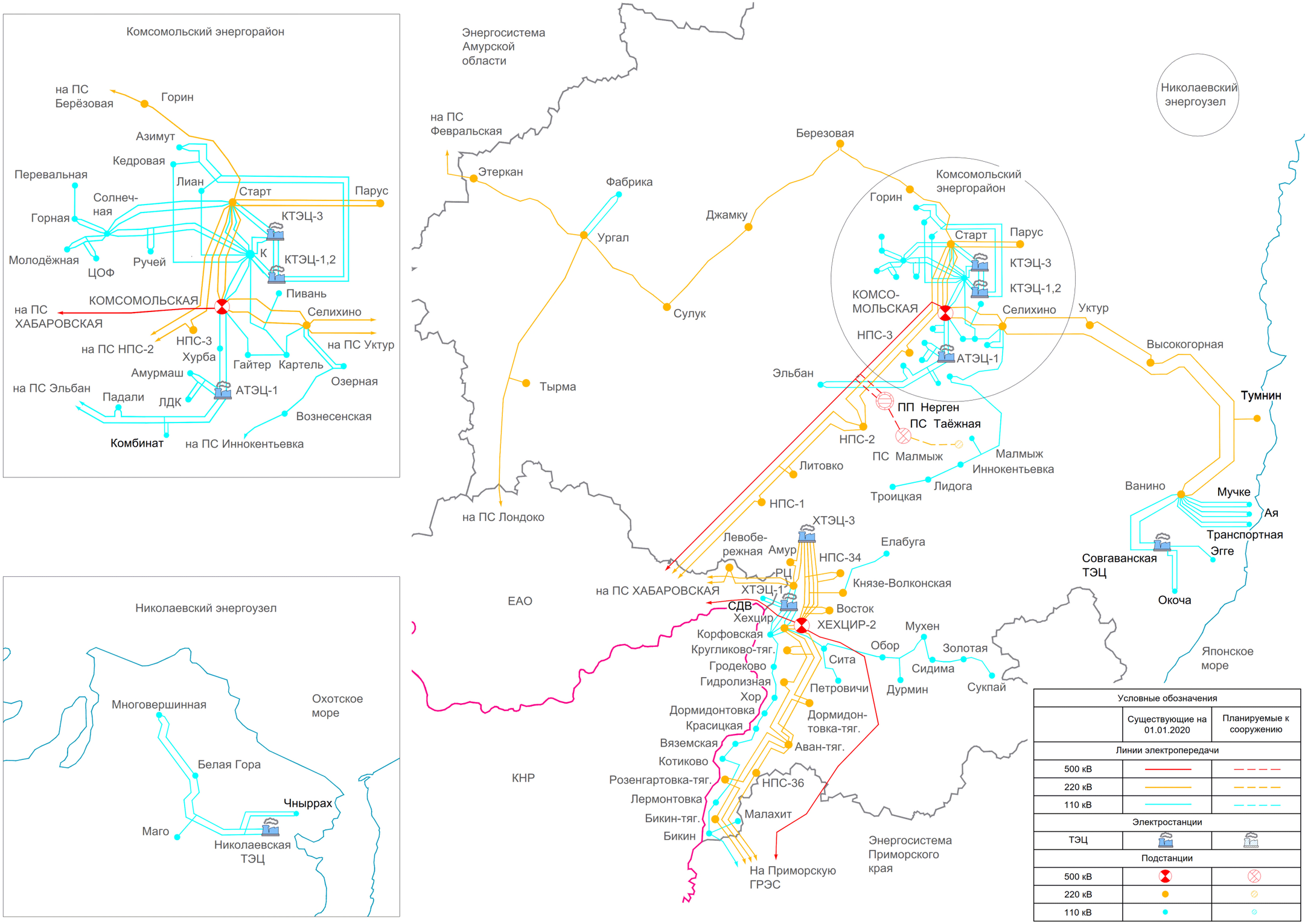


Рисунок А.4 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Умеренный вариант

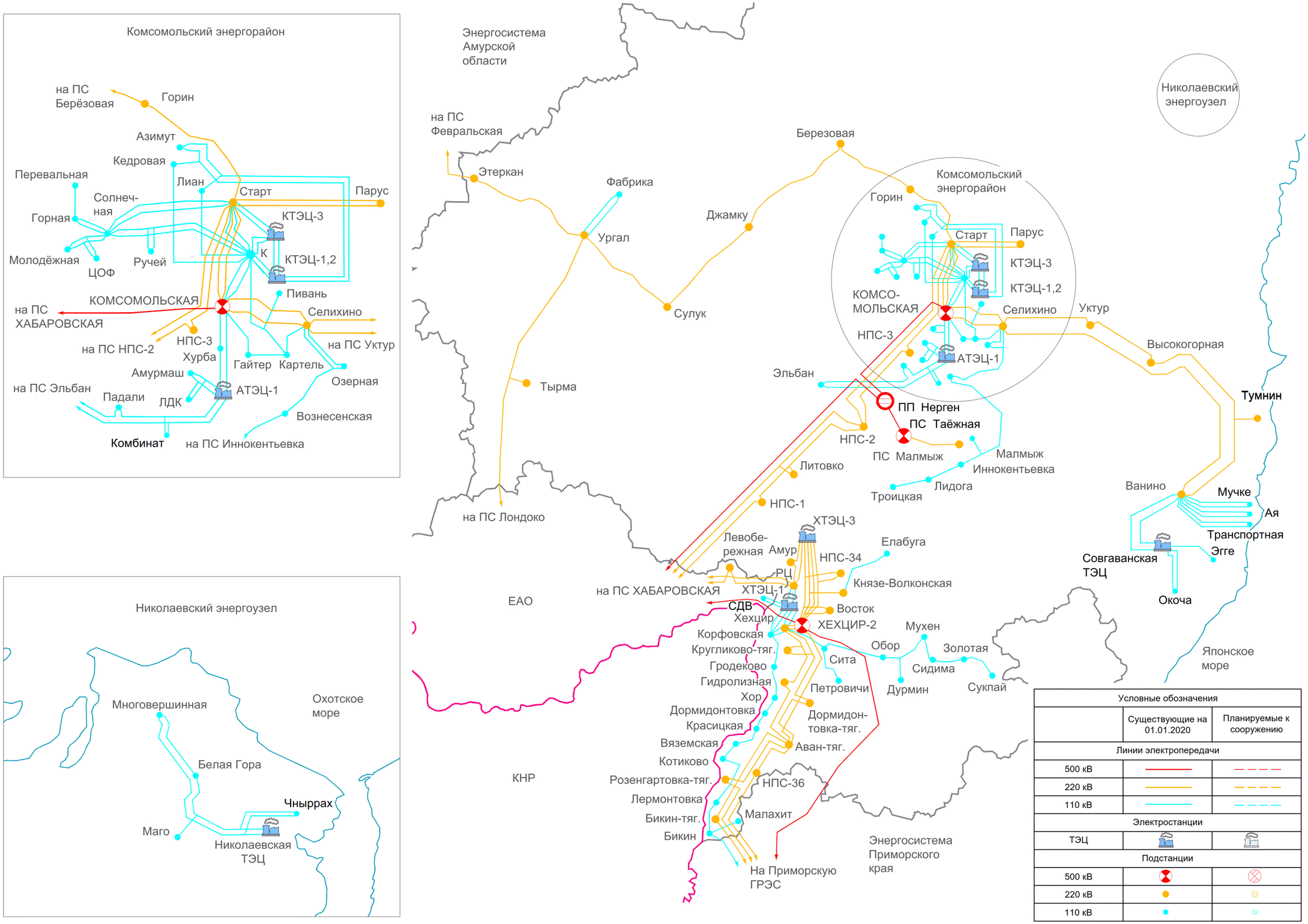


Рисунок А.5 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Умеренный вариант

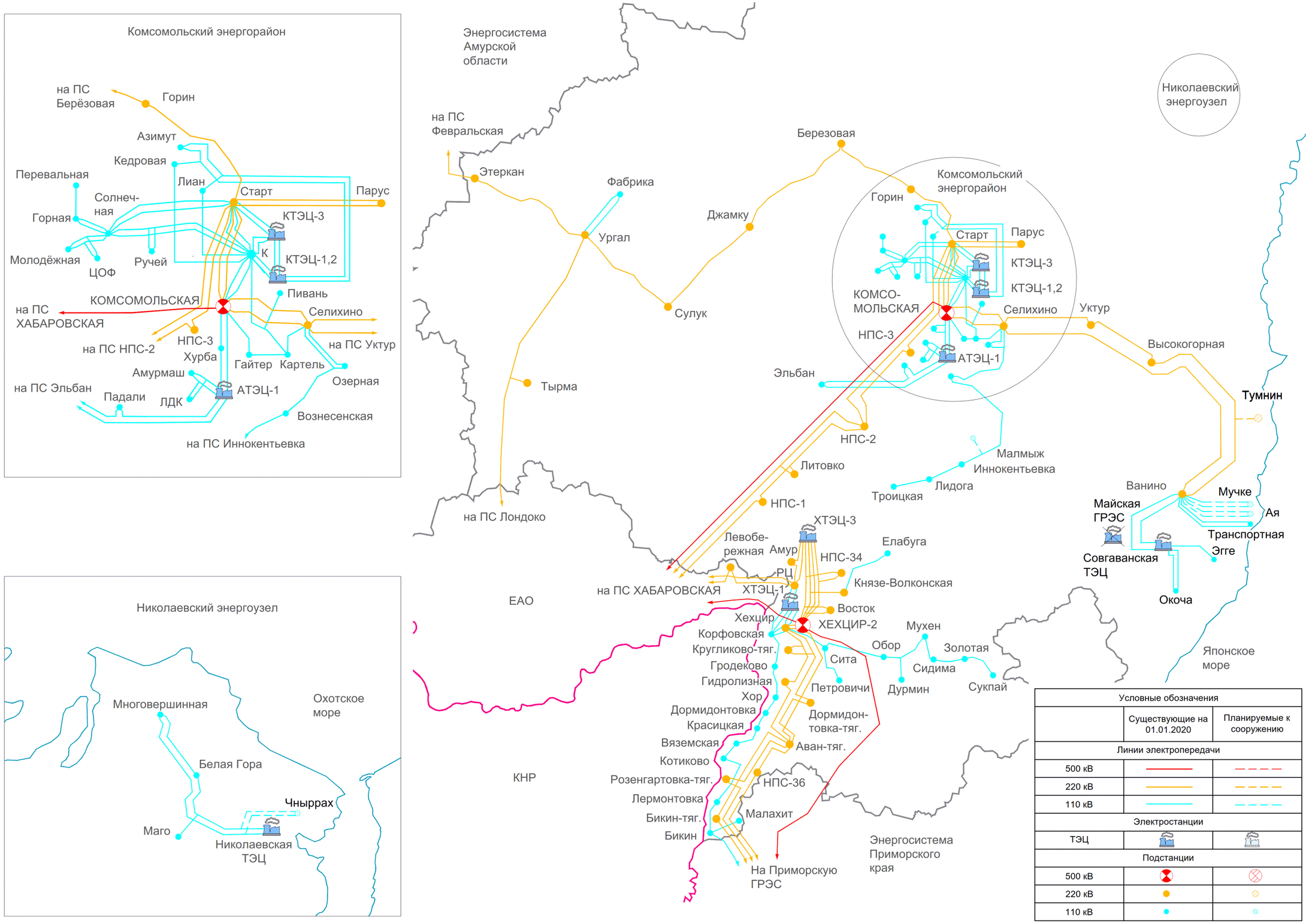


Рисунок А.6 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Оптимистичный вариант

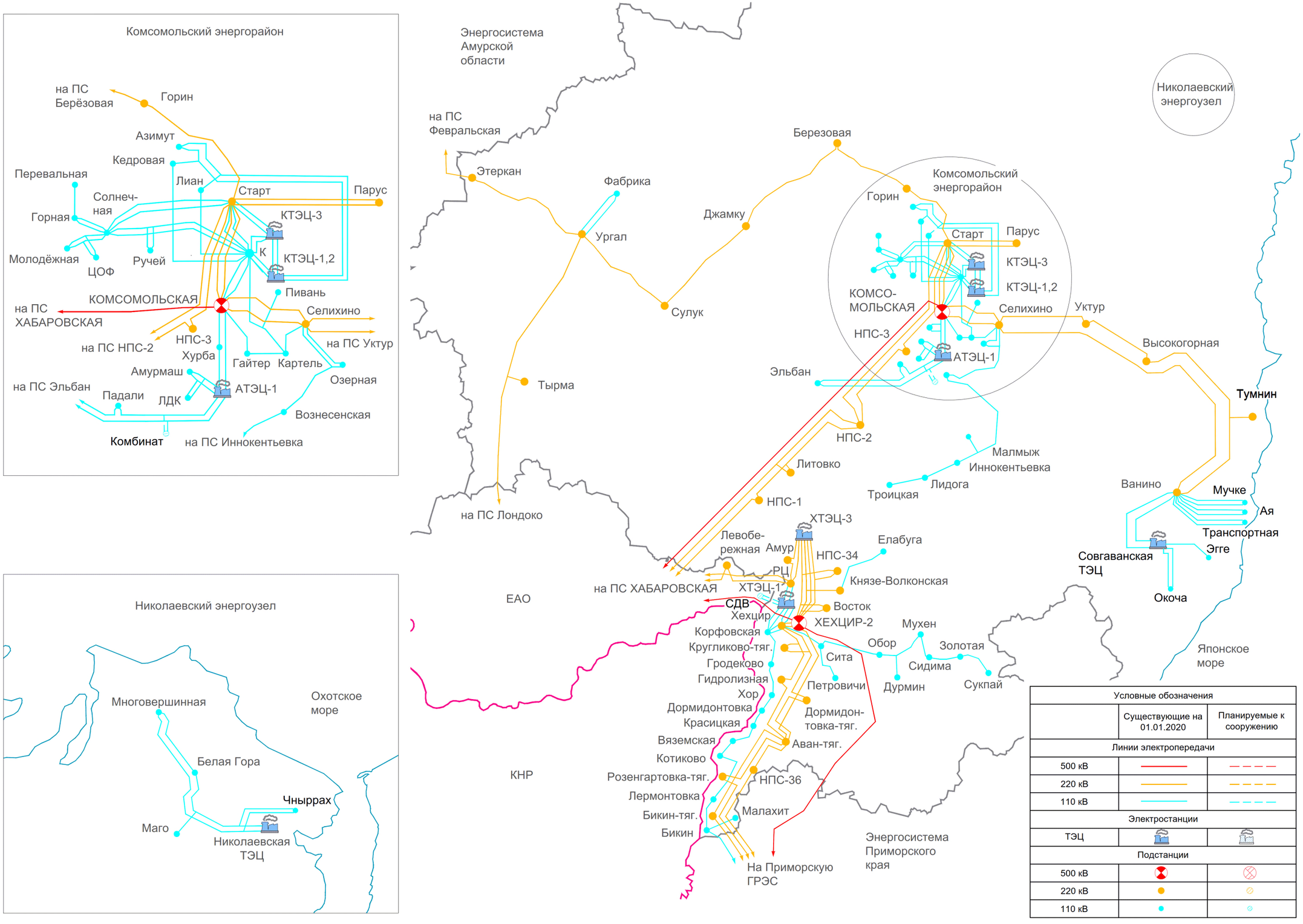


Рисунок А.7 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Оптимистичный вариант

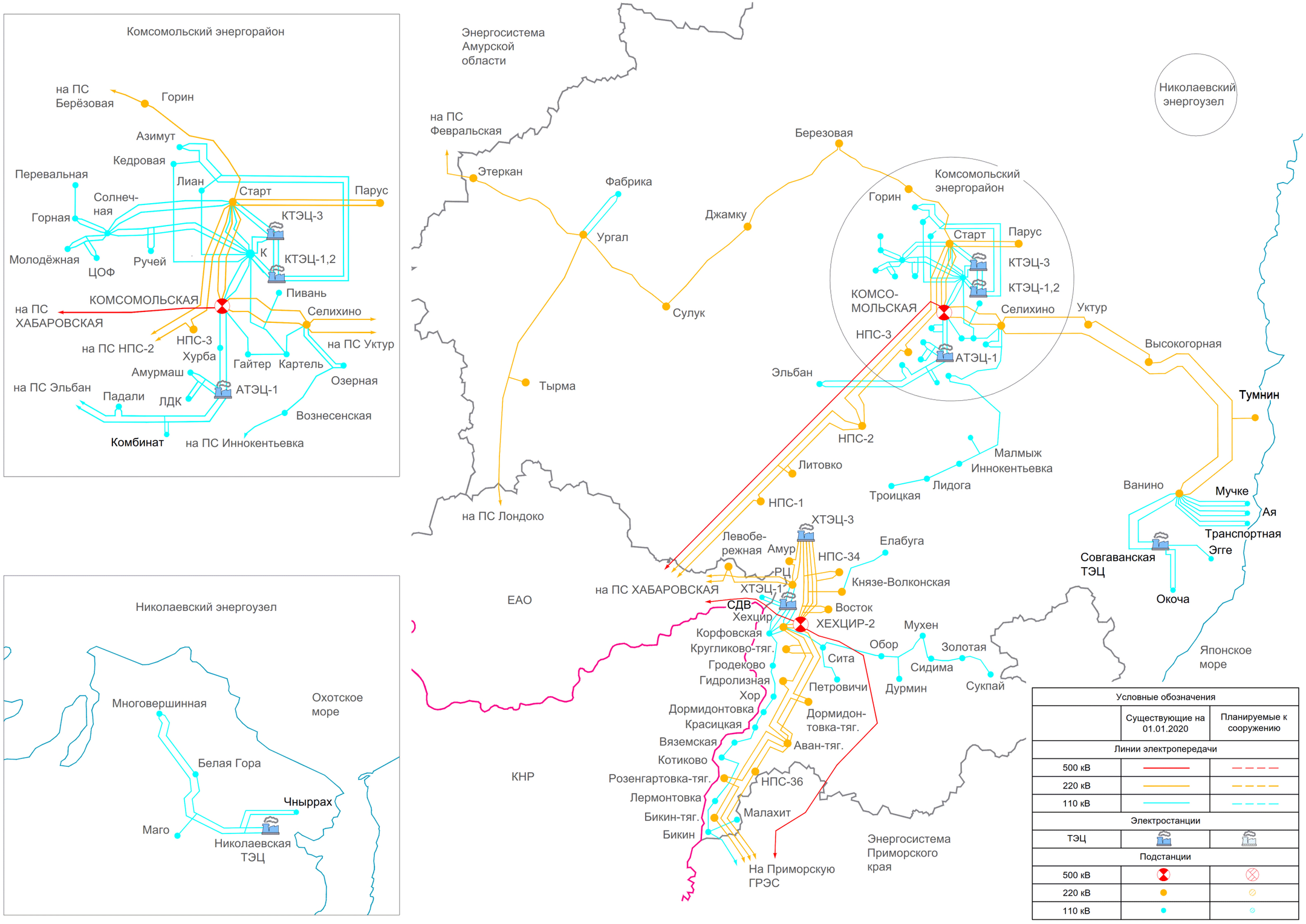


Рисунок А.8 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Оптимистичный вариант

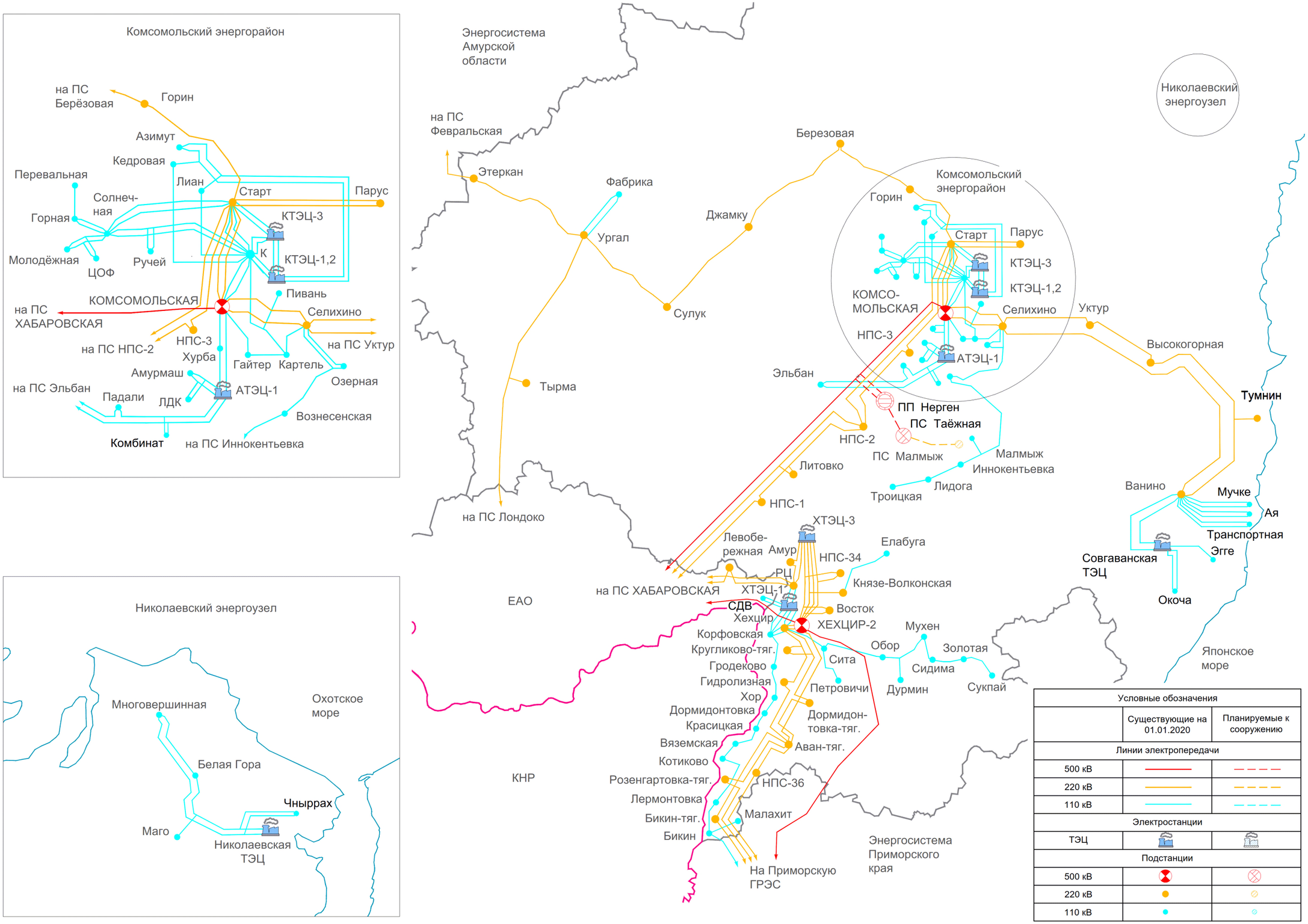


Рисунок А.9 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Оптимистичный вариант

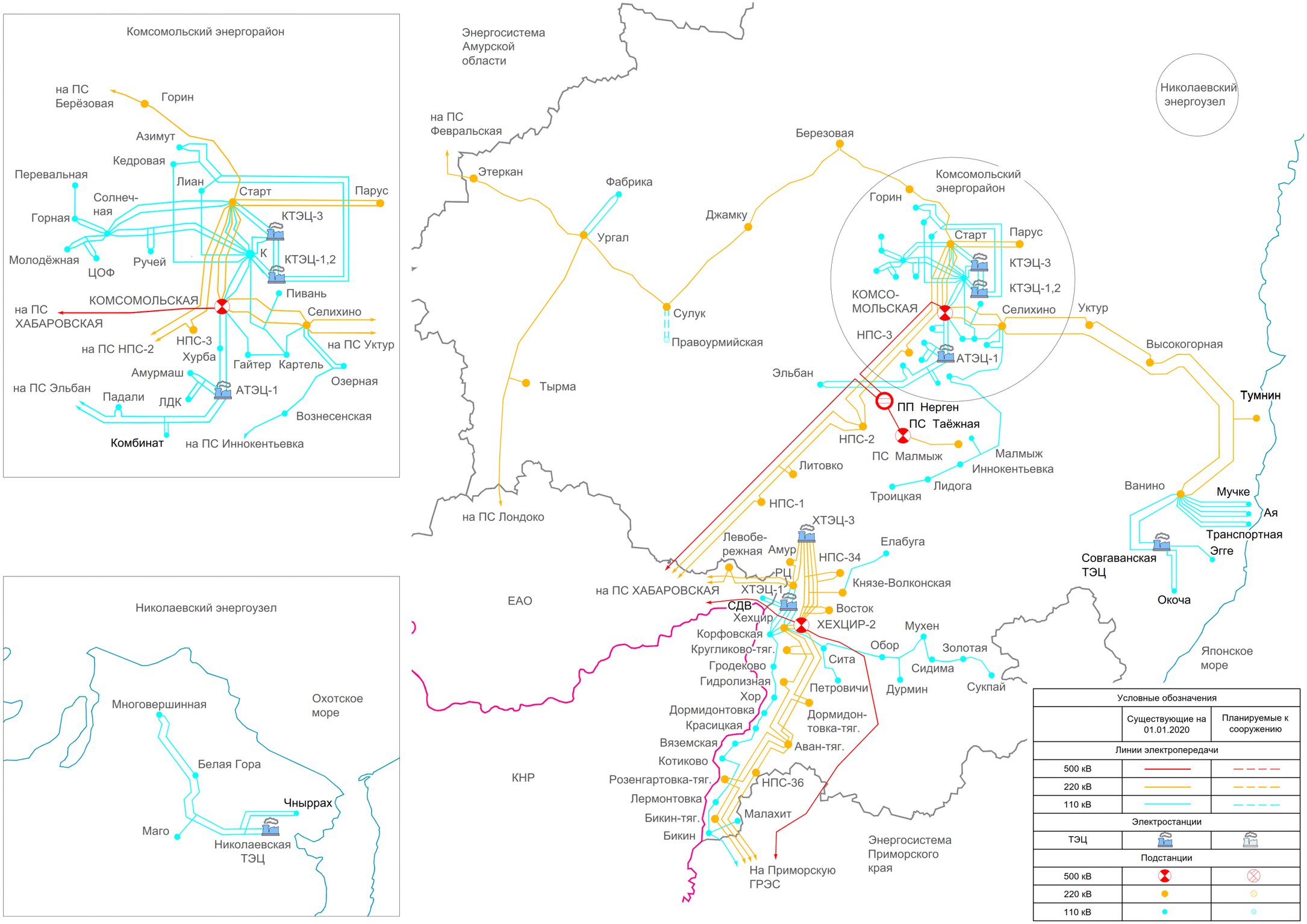


Рисунок А.10 – Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 110 кВ и электростанций энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Оптимистичный вариант

Приложение Б. Перечень подстанций и установленных на них трансформаторов 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

Таблица Б.1 – Перечень трансформаторов и автотрансформаторов 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТН-167000/500/220/10	3х167	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	1989	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	31
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	2005	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	15
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТН-167000/500/220/10	3х167	2006	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	14
5	230	Хабаровская ТЭЦ-3	АТ-1	230/121/6,3	АТДЦТН-200000/220/110	200	1988	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	32
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	2012	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	8
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	2012	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	8
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТН-25000/220/35/10	25	1982	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	38
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТН-25000/220/35/10	25	1981	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	39
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1988	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	32
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	2019	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	1

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТН-40000/110/35/10	40	1988	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	32
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТН-40000/110/35/10	40	1988	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	32
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	2019	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	1
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	2019	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	1
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1977	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	43
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1986	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	34
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТН-25000/220/35/6	25	2012	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	8
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТН-25000/220/35/6	25	2010	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	10
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1980	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	40
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1981	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	39
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТН-25000/220/35/10	25	1983	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	37
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТН-25000/220/35/10	25	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	1998	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	22
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1987	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	33
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1988	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	32
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	2011	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	9
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	2011	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	9
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	2009	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	11
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1992	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	28
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТН-63000/110/35/6	63	2009	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	11
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТН-63000/110/35/6	63	2009	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	11
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТН-63000/220/110/10	63	1982	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	38

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	1984	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	36
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1979	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	41
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1997	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	23
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1989	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	31
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1989	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	31
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТН-10000/220/10	10	2003	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	17
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	1984	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	36
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТН-63000/220/110/35	63	1981	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	39
44	220	Ургал	Т-3	35/10	ТМН-4000/35/10	4	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
45	220	Ургал	Т-4	35/10	ТМН-4000/35/10	4	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
46	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТН-63000/220/110/6	63	1980	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	40
47	220	Хехцир	АТ-2	220/110/10	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	1983	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	37

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
48	220	Этеркан	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
49	220	Этеркан	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1985	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока	35
50	121	Комсомольская ТЭЦ-3	Т-1	121/35/6,3	ТДТН-250000/110	250	1984	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	36
51	121	Комсомольская ТЭЦ-3	Т-2	121/35/6,3	ТДТН-250000/110	250	1984	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	36
52	116	Амурская ТЭЦ-1	Т-2	116/38,5/6,3	ТДТНГ-60000/110	60	1967	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	53
53	115	Амурская ТЭЦ-1	Т-1	115/38,5/6,3	ТДТНГ-60000/110	60	1965	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	55
54	115	Хабаровская ТЭЦ-1	ТС-1	115/38,5/6,6	ТДТН-25000/110	25	2015	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	5
55	115	Хабаровская ТЭЦ-1	ТС-4	115/38,5/6,6	ТДТН-63000/110	63	1991	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	29
56	115	Хабаровская ТЭЦ-1	ТС-5	115/38,5/6,6	ТДТН-63000/110	63	1982	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	38
57	112	Комсомольская ТЭЦ-2	Т-2	112/35/6,3	ТДТНГ - 40500/110	40,5	1963	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	57
58	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1973	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
59	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
60	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1969	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	51
61	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1970	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	50
62	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН - 10000/110/35/6	10	1969	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	51
63	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1981	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
64	110	БАМ ПТФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН - 10000/110/38,5/11	10	1970	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	50
65	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ - 6300/110/6	6,3	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
66	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН - 6300/110/6	6,3	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
67	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН - 25000/110/38,5/6,6	25	2018	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	2
68	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН - 25000/110/38,5/6,6	25	2018	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	2
69	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН - 10000/110/6	10	1991	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	29
70	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН - 10000/110/6	10	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
71	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН - 16000/110/10	16	1993	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	27

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
72	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1986	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	34
73	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
74	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1972	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
75	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН - 16000/110/10	16	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
76	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН - 16000/110/10	16	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
77	110	Вознесенская	Т-1	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
78	110	Вознесенская	Т-2	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1973	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
79	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1974	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	46
80	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ - 20000/110/35/6	20	1964	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	56
81	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН - 10000/110/35/10	10	1990	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
82	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1968	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	52
83	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН - 40000/110/10,5	40	1983	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
84	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН - 40000/110/10,5	40	1983	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
85	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
86	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1981	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
86	110	ГВФ	Т-3	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	2018	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	2
87	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН - 10000/110/6	10	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
88	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ - 6300/110/6	6,3	1963	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	57
89	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН - 40000/110/6	40	2012	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8
90	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН - 40000/110/6	40	2012	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8
91	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	1988	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	32
92	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
93	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
94	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1978	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
95	110	ДВПТФ	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1988	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	32
96	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМТ - 6300/110/35/10	6,3	1968	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	52
97	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
98	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН - 16000/110/6	16	2014	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	6
99	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН - 16000/110/6	16	2012	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8
100	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1972	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
101	110	Иннокентьевка	Т-1	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
102	110	Иннокентьевка	Т-2	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
103	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН - 40000/110/38,5/6,3	40	1972	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
104	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
105	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
106	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1987	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	33

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
107	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
108	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН - 16000/110/10	16	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
109	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН - 16000/110/10	16	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
110	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН - 10000/110/35/10	10	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
111	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1991	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	29
112	110	Котиково	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1981	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
113	110	Котиково	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
114	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1984	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
115	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1986	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	34
116	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН - 16000/110/38,5/11	16	1983	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
117	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
118	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМТГ - 5600/110/35/10	5,6	1961	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
119	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
120	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
121	110	Лидога	Т-1	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
122	110	Лидога	Т-2	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
123	110	Маго	Т-1	110/10	ТДЦП - 16000/110/10	16	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
124	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН - 16000/110/6	16	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
125	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН - 16000/110/6	16	1984	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
126	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН - 10000/110/35/6	10	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
127	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН - 10000/110/35/6	10	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
128	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ - 6300/110/6	6,3	1965	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
129	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ - 6300/110/6	6,3	1965	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
130	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМТГ - 7500/110/35/6	7,5	1961	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
131	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМТГ - 5600/110/35/6	5,6	1961	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
132	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН - 32000/110/6	32	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
133	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН - 32000/110/6	32	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
134	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1972	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
135	110	Озерная	Т-1	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
136	110	Озерная	Т-2	110/10	ТМН - 6300/110/10	6,3	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
137	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
138	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
139	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН - 2500/110/6	2,5	1978	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
140	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
141	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
142	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
143	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
144	110	Племрепродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
145	110	Племрепродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1982	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
146	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН - 16000/110/6,6	16	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
147	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН - 16000/110/6,6	16	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
148	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН - 6300/110/6	6,3	1990	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
149	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН - 2500/110/6	2,5	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
150	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН - 10000/110/35/6	10	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
151	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН - 10000/110/35/6	10	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
152	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН - 2500/110/10	2,5	1968	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	52
153	110	Сита	Т-1	110/35/10	ТМТГ - 5600/110/35/10	5,6	1961	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
154	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	2011	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	9

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
155	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	2012	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8
156	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН - 6300/110/6	6,3	1977	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	43
157	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН - 6300/110/6	6,3	1990	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
158	110	Сукпай	Т-1	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1980	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
159	110	Сукпай	Т-2	110/10	ТДН - 10000/110/10	10	1979	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
160	110	Троицкая	Т-1	110/38,5/11	ТМТН - 6300/110/38,5/11	6,3	1990	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
161	110	Троицкая	Т-2	110/35/10	ТМТН - 6300/110/35/10	6,3	1977	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	43
162	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН - 16000/110/35/6	16	1971	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
163	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН - 16000/110/35/6	16	1971	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
164	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН - 10000/110/35/10	10	1987	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	33
165	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	1989	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
166	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	2011	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	9

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
167	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	2011	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	9
168	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	1971	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
169	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	1972	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
170	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН - 15000/110/6	15	1966	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54
171	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН - 15000/110/6	15	1966	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54
172	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
173	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
174	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН - 25000/110/6	25	1978	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
175	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН - 25000/110/6	25	1971	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
176	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1976	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
177	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1975	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
178	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1971	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49

№ п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Год изготовления	Собственник объекта	Срок службы по состоянию на 2020 г.
179	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	1985	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35

Приложение В. Перечень ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

Таблица В.1 – Перечень ЛЭП 110-500 кВ энергосистемы Хабаровского края

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	2006, 2004	208,32	АС-300/66	Хабаровское ПМЭС	16
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	1984	364,27	АС 300/39 АС 300/204	Хабаровское ПМЭС	36
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	2005, 2006	122,29	АС-300/66 АС-500/336	Хабаровское ПМЭС	15
4	ВЛ	221	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	2019	56,00	АС-300/40	Хабаровское ПМЭС	1
5	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	1972	78,56	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	1972	23,62	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	1982	113,33	АС-240/32 АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	38
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	1986, 2009, 2018	43,07	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	1990	192,08	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	30
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	1972	72,59	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	1982	65,25	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	38
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	1985	105,36	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	35
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	1972	49,62	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4	1985	24,78	АС-400/51 АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	35

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	1974, 1979, 1985	55,98	АС-400/93	Хабаровское ПМЭС	46
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГПП-4	1985	35,26	АС-400/51 АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	35
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	1974, 1985	22,76	АС-300/39 АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	46
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	1981	78,73	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	1981	125,63	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	1981	224,63	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	1972	15,40	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	2011	107,00	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	9
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	1972	70,35	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	2019	329,70	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	1
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	1986	74,55	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	34
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	1981	143,20	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	1988	20,88	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	32

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	1985	118,21	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	35
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	1986	66,42	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	34
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	1985	79,85	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	35
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Этеркан	1986	118,69	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	34
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	1981	99,04	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	1981	175,29	АС-300/39	Хабаровское ПМЭС	39
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	1986, 2009, 2018	43,07	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	1986	13,13	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
36	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	1986, 2009	67,74	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
37	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 -Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	1986	88,46	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
38	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 -Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	1986	88,46	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	34
39	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Кругликово/т	1972	43,82	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
40	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домидонтовка/т с отпайкой на ПС Кругликово/т	1972	60,51	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	48
41	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	2012	138,38	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	8
42	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	2006	0,27	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	14
43	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	2006	0,27	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	14
44	ВЛ	220	КВЛ 220кВ РЦ - Амур	2015	3,44	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	5
45	ВЛ	220	КВЛ 220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	2015	11,74	АС-400/51	Хабаровское ПМЭС	5
46	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1	1981	5,73	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	39
47	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2	1981	5,73	АС-240/32	Хабаровское ПМЭС	39
48	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	1979	1,90	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
49	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	1979	1,90	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
50	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	1990	5,60	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
51	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	1990	5,60	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	1993	7,09	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	27
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	1993	7,09	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	27
54	ВЛ	110	отпайка на ПС ГПП-2 (С-77)	1967	0,16	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
55	ВЛ	110	отпайка на ПС ГПП-2 (С-78)	1967	0,16	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
56	ВЛ	110	отпайка на ПС ГПП-5 (С-117)	1985	0,80	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
57	ВЛ	110	отпайка на ПС ГПП-5 (С-118)	1985	0,80	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
58	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	1979	1,82	АС-95/16	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
59	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	1979	1,82	АС-95/16	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
60	ВЛ	110	отпайка на ПС Лиан (С-95)	1977	0,10	АС-70/11	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	43
61	ВЛ	110	отпайка на ПС Лидога (С-110)	1997	0,30	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	23
62	ВЛ	110	отпайка на ПС Озерная (С-105)	1983	3,16	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
63	ВЛ	110	отпайка на ПС Падали (С-88) (Заход-Выход)	1989	1,20	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	1988	0,16	АпС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	32
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	1990	1,98	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	30
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	1980	4,21	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	1980	0,40	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
68	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	1965	0,25	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
69	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	1965	0,25	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
70	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	1982	41,30	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
71	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	1962	42,00	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	58
72	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	1981	36,90	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
73	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	1983	16,45	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
74	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вознесенская-Иннокентьевка (С-106)	1988	77,40	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	32

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
75	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	1984	25,83	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
76	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	1988	4,56	АС-150/24, АС-240/32	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	32
77	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Гродеково-Хор (С-27)	1963	13,13	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	57
78	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Иннокентьевка-Троицкая с отпайкой на ПС Лидога (С-110)	1989	78,50	АпС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
79	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	1984	10,05	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
80	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	1978	27,86	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
81	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ГПП-1 с отпайкой на ПС ГПП-2 (С-77)	1967	3,94	АСО-300/39, АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
82	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ГПП-1 с отпайкой на ПС ГПП-2 (С-78)	1967	3,94	АСО-300/39, АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	1977	44,65	АС-120/19, АСУС-500/300	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	43
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	1977	41,20	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	43
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	1959, 1992	33,08	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	61

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	1989	13,05	АпС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	1989	13,05	АпС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	31
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	1991	34,20	АС-240/32, АС-300/39, АС-	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	29
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	1959, 1992	9,92	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	61
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	1959, 1992	9,92	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	61
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	1959, 1992	11,96	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	61
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	1961-1963	27,45	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	1967, 1977	2,15	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	1961, 1987	36,08	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	1961, 1987	36,08	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	1965, 1985	5,60	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	1997	14,12	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	23
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	1979	5,10	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	1971/1983	50,06	АС-120, АС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	1975	23,80	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	1965, 1985	6,00	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	1983	67,90	АС-120/19, АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	1981	17,60	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	1973	27,30	АС-70/11	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	1961, 1987	17,09	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	1961, 1987	17,09	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	59
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	1965	14,31	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	1965	14,31	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	55
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	1978	22,77	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПЗ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	1979	18,50	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	1982, 1990	27,67	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С- 103)	1982, 1990	27,67	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	38
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	1979	23,60	АС-150/24, АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	41
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт - Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-115)	1985	15,65	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт – Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-116)	1985	15,65	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - К (С-76)	1967	3,10	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Привокзальная (С-75)	1967, 1977	1,90	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	1966	7,90	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	1966	7,90	АС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-2 - Т (С-85)	1968, 1988	10,30	АС-185/29, АпС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	52
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-2 - Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	1968, 1988	10,30	АС-185/29, АпС-185/29	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	52
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-3 - К с отпайкой на ПС ГПП-5 (С-117)	1985	6,74	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская Комсомольская ТЭЦ-3 - К с отпайкой на ПС ГПП-5 (С-118)	1985	6,74	АС-300/39	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	35
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красицкое (С-29)	1967	14,70	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	53
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	1959, 1992	21,12	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	61
126	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Золотая - Сукпай (С-38)	1983	36,60	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
127	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	1980-1999	58,39	АС-185/24, АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
128	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	1980	26,20	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
129	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	1975-1985	0,90	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
130	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Мухен - Сидима (С-36)	1983	11,39	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
131	ВЛ	110	ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	2003	2,70	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	17
132	ВЛ	110	ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	2003	2,70	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	17
133	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	1978	43,00	АС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
134	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	1996-1998	3,72	АС-240, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	24
135	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	1996-1998	3,72	АС-240, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	24
136	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	1981-1985	7,52	АС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
137	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	1973	7,45	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
138	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	1983	29,24	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	37
139	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сита - Обор (С-33)	1978	25,00	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	42
140	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	1987	4,04	АпС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	33

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
141	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	1987	4,04	АпС-120/19	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	33
142	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	1966	12,43	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54
143	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	1966	12,43	АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	54
144	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	1956-1960	27,24	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	64
145	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	1956-1960	27,24	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	64
146	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	1957-1962	18,32	АС-120, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	63
147	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	1957-1962	18,32	АС-120, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	63
148	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	1970	5,51	АС-300	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	50
149	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	1970	5,51	АС-300	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	50
150	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-43)	1981	13,15	АС-150, АЖС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
151	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-44)	1981	13,00	АС-150, АЖС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	39
152	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	1996	6,10	АС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	24

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
153	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	1973-2012	14,09	АС-300/39, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
154	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	1973-2012	9,08	АС-300/48, АС-185	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	47
155	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	1975-1979	17,30	АС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
156	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	1975-1979	17,30	АС-150	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
157	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хехцир - Сита (С-24)	1975-1985	27,90	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	45
158	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	1976	0,45	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
159	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	1976	0,45	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	44
160	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	1972	21,70	АСО-300	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
161	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	1972	21,70	АСО-300	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	48
162	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПТФ (С-11)	1971-1978	15,19	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
163	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	1971-1978	14,85	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	49
164	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	1984	9,20	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Год сооружения	Общая длина ЛЭП по цепям, км	Марка провода/кабеля	Эксплуатирующие предприятия	Срок службы по состоянию на 2020 г.
165	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	1980	23,12	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	40
166	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	1984	36,70	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
167	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	1984	20,62	АС-120	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
168	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	1984	3,10	АС-150/24	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
169	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С- 171)	1984	266,89	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
170	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	2007	2,37	АПвПу2г-1х300/120-110	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	13
171	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	2007	2,37	АПвПУ2г1х300/120-64/110	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	13
172	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	1984	27,40	АС-70/11	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
173	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	1984	30,16	АС-70/11	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	36
174	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	2012	0,15	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8
175	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-2)	2012	0,15	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	8

Приложение Г. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в табличном виде

Таблица Г.1 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000	400,7	20,0	342,7-103,1j	357,9	2000,0	403,9	20,2	337,5+115,8j	356,8	2000,0	317,6	15,9	255-120,6j	282,0	2000,0	223,0	11,1	144+134,4j	196,9
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000	254,1	12,7	119,8+193,4j	227,5	2000,0	241,5	12,1	88,4+197,9j	216,8	1708,0	237,2	13,9	49,6-203,6j	209,6	1708,0	244,2	14,3	64,7-206,8j	216,7
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000	431,3	21,6	378,6-75,5j	386,0	2000,0	417,6	20,9	367,3-74,9j	374,9	2000,0	333,1	16,7	269,8-117,6j	294,3	2000,0	164,7	8,2	104,5-102,2j	146,2
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000	84,9	8,5	18,6+28,3j	33,8	1000,0	84,6	8,5	16+29,8j	33,8	801,0	71,5	8,9	8,9-26,7j	28,1	801,0	80,0	10,0	11,8-29,3j	31,6
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000	95,9	9,6	13+34,5j	36,9	1000,0	108,6	10,9	17,3+38,1j	41,9	960,0	99,1	10,3	15,8+34,7j	38,1	960,0	106,5	11,1	9,6+40j	41,1
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000	101,8	10,2	22,3+32,6j	39,5	1000,0	101,6	10,2	22,6+32,6j	39,7	960,0	95,0	9,9	21,6+30j	37,0	960,0	86,8	9,0	13,4+31,2j	34,0
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630	112,3	17,8	40,7+14,6j	43,2	630,0	97,0	15,4	33,9+16,1j	37,5	630,0	54,8	8,7	10,5+18,2j	21,0	630,0	51,9	8,2	5,7+19,2j	20,0
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000	76,7	7,7	29,8+9j	31,1	1000,0	73,5	7,4	29,6+4,3j	29,9	960,0	83,0	8,6	32,1+9,8j	33,6	960,0	77,8	8,1	29,9+10,3j	31,6
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320	63,4	19,8	17,8-18,5j	25,6	320,0	52,9	16,5	11,6-18j	21,5	320,0	33,0	10,3	6,6+11,1j	13,0	320,0	33,6	10,5	10,4+8,4j	13,3
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000	120,7	12,1	33,8+33,4j	47,5	1000,0	115,1	11,5	31,5+32,9j	45,5	960,0	108,9	11,3	30,7+29,9j	42,9	960,0	90,8	9,5	19+30,6j	36,0
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630	125,2	19,9	45,3+19,1j	49,1	630,0	108,7	17,3	37,9+19,9j	42,8	630,0	62,5	9,9	12,8+20,6j	24,3	630,0	58,1	9,2	7,6+21,4j	22,7
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630	87,0	13,8	32,8-6,6j	33,5	630,0	72,9	11,6	26,7+8,4j	27,9	605,0	35,9	5,9	6+12,2j	13,7	605,0	35,7	5,9	2,2+13,5j	13,7
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000	98,3	9,8	26,4+28,2j	38,7	1000,0	99,3	9,9	26,6+28,9j	39,3	960,0	92,1	9,6	25,4+25,9j	36,3	960,0	81,5	8,5	15,9+28,1j	32,3
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	774	73,8	9,5	24,5+16,1j	29,3	774,0	120,9	15,6	42,4+22,6j	48,0	600,0	100,8	16,8	33,8+20,4j	39,4	600,0	87,7	14,6	31,9+13,2j	34,5
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000	83,2	8,3	16,5+28,7j	33,1	1000,0	82,9	8,3	13,9+30j	33,1	970,0	69,8	7,2	9,9-25,6j	27,4	970,0	77,9	8,0	12,9-27,9j	30,8
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	630	69,9	11,1	27,5+4,4j	27,8	630,0	100,4	15,9	38,9+9,2j	40,0	630,0	54,4	8,6	19,6+8,5j	21,3	630,0	43,8	7,0	17,2+1,9j	17,3
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630	48,8	7,7	18,2-6,8j	19,4	630,0	53,0	8,4	20,5-5,2j	21,2	630,0	8,9	1,4	1,4-3,2j	3,5	630,0	17,0	2,7	0,6+6,7j	6,7
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	93,8	14,9	25,9-27,2j	37,6	630,0	81,5	12,9	19,7-26,1j	32,8	630,0	55,5	8,8	7,3+20,8j	22,0	630,0	58,4	9,3	12,2+19,9j	23,3
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630	64,5	10,2	23,9+9,8j	25,8	630,0	53,0	8,4	18,2+11j	21,3	630,0	41,3	6,5	6,6-15j	16,4	630,0	49,1	7,8	11,1-16,2j	19,6
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630	99,5	15,8	30,1-25,7j	39,6	630,0	85,8	13,6	23,1-25,3j	34,2	630,0	55,3	8,8	7+20,6j	21,7	630,0	58,5	9,3	12,4+19,4j	23,1
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630	72,3	11,5	0,2+27,5j	27,5	630,0	92,6	14,7	8+34,4j	35,3	630,0	82,4	13,1	6,2+30,8j	31,4	630,0	103,5	16,4	3,5+39,3j	39,4
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000	124,2	12,4	18,2+43,7j	47,3	1000,0	131,2	13,1	20,8+45,4j	50,0	801,0	122,3	15,3	19,6+42,3j	46,6	801,0	123,8	15,4	11,8+45,7j	47,2
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630	68,8	10,9	0,7+26,2j	26,2	630,0	84,9	13,5	6,9+31,6j	32,3	630,0	76,7	12,2	5,5+28,7j	29,2	630,0	93,4	14,8	3,1+35,4j	35,6
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000	76,1	7,6	15,2-26,7j	30,8	1000,0	68,7	6,9	10-26j	27,9	791,0	67,3	8,5	8,7+25j	26,4	791,0	69,8	8,8	12,3-25j	27,8
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320	41,2	12,9	12,1+11,3j	16,6	320,0	37,3	11,7	8,1+12,7j	15,1	320,0	34,3	10,7	11+7,9j	13,5	320,0	38,3	12,0	14,2-5,7j	15,3
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630	94,8	15,0	26,5-26,9j	37,7	630,0	84,1	13,3	20,4-26,6j	33,6	630,0	59,5	9,4	5,3+22,8j	23,4	630,0	61,2	9,7	10+21,9j	24,1
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630	135,8	21,6	51,7-15,9j	54,1	630,0	121,3	19,3	47,4-10,2j	48,5	630,0	35,7	5,7	3,9-13,4j	14,0	630,0	37,5	6,0	0,7+14,8j	14,8
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630	86,7	13,8	31,3-10,8j	33,1	630,0	70,4	11,2	25,5-8,9j	27,0	630,0	31,0	4,9	5,3+10,5j	11,8	630,0	31,1	4,9	1,5+11,8j	11,9
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320	39,8	12,4	13,1-9,4j	16,1	320,0	29,6	9,3	8,7-8,3j	12,0	320,0	50,8	15,9	10,2+17,1j	19,9	320,0	49,8	15,6	13,5+14,3j	19,7
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630	85,2	13,5	29,1-14j	32,3	630,0	69,3	11,0	23,7-11,7j	26,4	630,0	21,2	3,4	4,2-6,9j	8,1	630,0	15,2	2,4	0,6-5,8j	5,8
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Эльган	АС-300/39	630	57,7	9,2	4,8-21,4j	21,9	630,0	53,5	8,5	4,5-19,9j	20,4	630,0	31,9	5,1	3,9-11,4j	12,1	630,0	26,8	4,3	4,6-9,1j	10,2
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630	85,1	13,5	21,8-26,7j	34,5	630,0	73,8	11,7	16,2-25,3j	30,0	630,0	53,5	8,5	9,3+19,4j	21,5	630,0	56,7	9,0	13,8+18,3j	22,9
36	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	93,5	14,8	25,7-27,2j	37,4	630,0	81,2	12,9	19,6-26,2j	32,7	630,0	55,6	8,8	7,4+20,8j	22,1	630,0	58,4	9,3	12,3+19,8j	23,3
37	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000	77,1	7,7	31+4,3j	31,3	1000,0	77,4	7,7	30,6-7,8j	31,6	960,0	82,3	8,6	33,1+4,8j	33,4	960,0	75,9	7,9	30,5+5,2j	30,9
38	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РП	АС-400/51	1000	73,1	7,3	25+16,1j	29,7	1000,0	48,8	4,9	19,6+3,8j	19,9	960,0	76,7	8,0	29,4+10,2j	31,2	960,0	111,6	11,6	45,5+2,3j	45,5
39	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	94,6	9,5	38,5-1,5j	38,6	1000,0	92,5	9,3	37,1-7,3j	37,8	960,0	98,4	10,2	40-0,9j	40,0	960,0	88,6	9,2	36,1+1,6j	36,2
40	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000	108,4	10,8	41,2+15,5j	44,0	1000,0	95,8	9,6	37,8+9,7j	39,0	960,0	106,5	11,1	40,4+15,1j	43,2	960,0	93,0	9,7	35+14,5j	37,8
41	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	93,5	9,4	38,1-2,4j	38,1	1000,0	91,5	9,1	36,5-8j	37,4	960,0	96,9	10,1	39,4-1,7j	39,4	960,0	87,1	9,1	35,5-1,6j	35,6
42	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Кругликово/т	АС-400/51	1000	109,0	10,9	39+20,4j	44,0	1000,0	99,1	9,9	35,4+19,1j	40,2	960,0	94,9	9,9	34,7+16,2j	38,3	960,0	65,6	6,8	21,5+15,7j	26,6

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домоконовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000	165,2	16,5	60,5+28j	66,7	1000,0	140,7	14,1	51,4+24,7j	57,1	960,0	137,5	14,3	50,9+21,9j	55,4	960,0	92,8	9,7	32+19,7j	37,6
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000	98,5	9,9	25,6+29,3j	38,9	1000,0	104,0	10,4	26,3+31,7j	41,2	960,0	95,9	10,0	25,2+28,3j	37,9	960,0	89,8	9,4	15,4+32j	35,5
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000	170,5	17,0	65,6+21,8j	69,1	1000,0	145,5	14,5	58,5+9,5j	59,2	960,0	152,4	15,9	59,6+15,6j	61,6	960,0	90,9	9,5	33+16,6j	36,9
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000	158,3	15,8	60,3+22j	64,2	1000,0	137,5	13,8	55,6+6,4j	56,0	960,0	148,3	15,4	57,8+16,1j	60,0	960,0	88,3	9,2	30,2+19,3j	35,8
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000	63,6	6,4	20,2+16,2j	25,9	1000,0	41,5	4,1	15,8+6j	16,9	960,0	65,4	6,8	24,1+11,3j	26,6	960,0	92,9	9,7	37,6+4,7j	37,9
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000	62,1	6,2	21,2+13,8j	25,3	1000,0	41,4	4,1	16,5+3,5j	16,9	960,0	64,7	6,7	24,8+8,8j	26,3	960,0	93,5	9,7	38,1-1,8j	38,2
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630	26,0	4,1	2+10,3j	10,5	630,0	26,0	4,1	1,8+10,4j	10,5	610,0	25,4	4,2	0,9+10,1j	10,2	610,0	25,5	4,2	0,7+10,2j	10,2
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630	28,4	4,5	2,7+11,1j	11,4	630,0	28,1	4,5	2,5+11,1j	11,3	630,0	26,7	4,2	1,7+10,5j	10,7	630,0	26,4	4,2	1,4+10,5j	10,6
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630	54,3	8,6	2,8-20,7j	20,9	630,0	50,1	8,0	2,5-19,2j	19,3	630,0	28,2	4,5	2,1-10,5j	10,7	630,0	22,6	3,6	2,9-8,1j	8,6
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	29,6	5,1	5,3+3j	6,1	580,5	15,5	2,7	2,6+1,8j	3,2	450,0	24,1	5,4	4,3+2,3j	4,9	450,0	16,8	3,7	2,9+1,9j	3,4
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	13,1	2,3	2,3+1,4j	2,7	580,5	6,9	1,2	1,2+0,8j	1,4	450,0	10,6	2,4	1,9+1j	2,2	450,0	7,4	1,6	1,3+0,8j	1,5
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	503,1	2,6	0,5	0,5+0,1j	0,5	390,0	4,3	1,1	0,9+0,2j	0,9	390,0	2,0	0,5	0,4+0,1j	0,4
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	503,1	2,6	0,5	0,5+0,1j	0,5	390,0	4,3	1,1	0,9+0,2j	0,9	390,0	2,0	0,5	0,4+0,1j	0,4
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	40,7	7,0	7,5+3,8j	8,4	580,5	29,1	5,0	5,3+3j	6,0	450,0	46,5	10,3	8,5+4,2j	9,5	450,0	46,2	10,3	8,5+4,2j	9,5
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	40,7	7,0	7,5+3,8j	8,4	580,5	29,1	5,0	5,3+3j	6,0	450,0	46,5	10,3	8,5+4,2j	9,5	450,0	46,2	10,3	8,5+4,2j	9,5
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	92,9	10,4	16+10,8j	19,3	890,1	53,5	6,0	9,2+6,2j	11,1	690,0	69,9	10,1	11,9+7,9j	14,3	690,0	45,8	6,6	7,8+5,2j	9,4
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	92,9	10,4	16+10,8j	19,3	890,1	53,5	6,0	9,2+6,2j	11,1	690,0	69,9	10,1	11,9+7,9j	14,3	690,0	45,8	6,6	7,8+5,2j	9,4
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,6	2,0	1,7+0,4j	1,8	425,7	4,9	1,2	1+0,3j	1,0	330,0	6,5	2,0	1,3+0,3j	1,3	330,0	4,2	1,3	0,8+0,2j	0,9
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600	272,5	45,4	55,4-11,1j	56,5	600,0	242,3	40,4	50,2-6,1j	50,6	510,0	63,9	12,5	6,1-11,5j	13,0	510,0	63,7	12,5	1,5-12,9j	13,0
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,4	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,2j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,7	0,5	0,5+0,1j	0,6	503,1	1,5	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	2,0	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,3	0,3	0,3+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ДОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,1+0,8j	1,3	503,1	3,8	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,9	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,7
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ДОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,1+0,8j	1,3	503,1	3,8	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,9	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,7
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,85	49,4	14,4	9,7+3,7j	10,4	341,9	28,1	8,2	5,6+1,9j	6,0	265,0	37,0	14,0	7,3+2,6j	7,7	265,0	24,1	9,1	4,8+1,5j	5,0
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,85	93,9	27,5	18,2+7,5j	19,7	341,9	53,7	15,7	10,5+4,2j	11,3	265,0	70,6	26,6	13,6+5,4j	14,7	265,0	46,1	17,4	9+3,4j	9,6
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	98,5	19,6	19,1+0,6j	19,1	503,1	71,1	14,1	14-1,2j	14,0	390,0	73,3	18,8	14,4-1,1j	14,4	390,0	47,9	12,3	9,1-2,8j	9,5
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,3	1,6	1,3+0,9j	1,6	503,1	6,0	1,2	1+0,7j	1,2	390,0	6,2	1,6	1+0,7j	1,2	390,0	3,9	1,0	0,6+0,4j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	199,9	40,8	37,8-12,9j	40,0	490,2	161,4	32,9	29-14,1j	32,2	380,0	67,7	17,8	12,3+4,5j	13,1	380,0	57,3	15,1	10,6+3,7j	11,2
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	199,9	40,8	37,8-12,9j	40,0	490,2	161,4	32,9	29-14,1j	32,2	380,0	67,7	17,8	12,3+4,5j	13,1	380,0	57,3	15,1	10,6+3,7j	11,2
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	71,7	14,2	13,5+0,6j	13,5	503,1	51,3	10,2	9,9-0,4j	9,9	390,0	53,0	13,6	10,2-0,3j	10,2	390,0	33,6	8,6	6,5-1,3j	6,7
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	32,5	6,5	6,2+2j	6,6	503,1	24,7	4,9	4,8+1,6j	5,1	390,0	21,8	5,6	4,2+1,3j	4,4	390,0	13,4	3,4	2,6+0,8j	2,7
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630	65,1	10,3	13+2,9j	13,3	630,0	56,0	8,9	10,7+4,2j	11,5	510,0	49,4	9,7	8,2+5,8j	10,0	510,0	43,2	8,5	6,9+5,5j	8,8
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	116,2	23,1	23,7+1,2j	23,8	503,1	105,7	21,0	21,1+4,2j	21,6	390,0	74,3	19,0	12,6+7,9j	14,9	390,0	62,5	16,0	9,5+8,2j	12,6
83	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600	21,2	3,5	3+3,3j	4,4	600,0	12,2	2,0	1,7+1,9j	2,5	600,0	15,9	2,6	2,2+2,4j	3,3	600,0	10,4	1,7	1,4+1,6j	2,1
84	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600	21,2	3,5	3+3,3j	4,4	600,0	12,2	2,0	1,7+1,9j	2,5	600,0	15,9	2,6	2,2+2,4j	3,3	600,0	10,4	1,7	1,4+1,6j	2,1
85	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	74,8	15,3	15,4-1,7j	15,5	490,2	63,2	12,9	13,1-0,7j	13,1	380,0	39,8	10,5	8+1,4j	8,1	380,0	25,5	6,7	4,9+1,7j	5,2
86	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	258,3	44,5	54,7-0,7j	54,7	580,5	220,1	37,9	46,7+0,4j	46,7	450,0	151,5	33,7	30,4+8j	31,5	450,0	153,4	34,1	31,9+2,3j	32,0
88	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	47,2	8,1	8,9+3,9j	9,7	580,5	32,5	5,6	6,1+2,9j	6,7	450,0	51,3	11,4	9,6+4,1j	10,5	450,0	49,1	10,9	9,2+4j	10,1
89	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	47,2	8,1	8,9+3,9j	9,7	580,5	32,5	5,6	6,1+2,9j	6,7	450,0	51,3	11,4	9,6+4,1j	10,5	450,0	49,1	10,9	9,2+4j	10,1
90	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630	73,7	11,7	14,8+3,4j	15,1	630,0	60,7	9,6	11,8+4,3j	12,5	605,0	55,2	9,1	9,5+6,1j	11,3	605,0	46,6	7,7	7,7+5,5j	9,5
91	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	61,6	10,6	12,5-2,6j	12,8	580,5	62,6	10,8	12,4-3,9j	13,0	450,0	38,9	8,6	3,3+7,2j	8,0	450,0	60,0	13,3	10,9+5,7j	12,3
92	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	61,6	10,6	12,5-2,6j	12,8	580,5	62,6	10,8	12,4-3,9j	13,0	450,0	38,9	8,6	3,3+7,2j	8,0	450,0	60,0	13,3	10,9+5,7j	12,3
93	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	230,1	39,6	47,8-3,7j	47,9	580,5	203,1	35,0	42,5-1,3j	42,5	450,0	129,0	28,7	25,7+6,6j	26,6	450,0	137,9	30,7	28,4+1,5j	28,5

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
94	ВЛ	110	ВЛ110кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	68,8	13,7	13,5+3,2j	13,9	503,1	52,1	10,4	10,5+2,4j	10,7	390,0	45,9	11,8	9,1+1,9j	9,3	390,0	28,0	7,2	5,6+1j	5,7
95	ВЛ	110	ВЛ110кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600	48,3	8,0	5,4+8,4j	10,0	600,0	33,2	5,5	1,5-6,7j	6,9	510,0	152,1	29,8	28,1+13,3j	31,1	510,0	96,8	19,0	17,4+9,5j	19,8
96	ВЛ	110	ВЛ110кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	44,5	9,1	8,4-3,8j	9,2	490,2	37,0	7,6	6,8-3,6j	7,7	380,0	19,5	5,1	2,9-2,7j	4,0	380,0	18,3	4,8	1,7-3,3j	3,8
97	ВЛ	110	ВЛ110кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	45,1	9,2	8,5-3,7j	9,3	490,2	37,3	7,6	6,9-3,6j	7,8	380,0	19,8	5,2	3-2,7j	4,1	380,0	18,4	4,8	1,8-3,3j	3,8
98	ВЛ	110	ВЛ110кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400	18,6	4,6	3,7+1,1j	3,8	400,0	11,6	2,9	2,3+0,5j	2,4	380,0	12,3	3,2	2,4+0,7j	2,5	380,0	8,1	2,1	1,6+0,3j	1,6
99	ВЛ	110	ВЛ110кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,0	2,2	1,5-1,7j	2,3	490,2	10,1	2,1	0,7-2j	2,1	380,0	10,9	2,9	1,4-1,8j	2,2	380,0	10,0	2,6	0,9-1,9j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ110кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600	140,1	23,3	28,6+3,5j	28,8	600,0	99,7	16,6	20,1+5j	20,7	510,0	46,8	9,2	9,3+1,7j	9,5	510,0	31,4	6,2	6,4-j	6,4
101	ВЛ	110	ВЛ110кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	164,3	32,7	32,6+3,8j	32,8	503,1	117,8	23,4	23,6+0,2j	23,6	390,0	121,6	31,2	24,4+0,5j	24,4	390,0	77,7	19,9	15,3-2,9j	15,6
102	ВЛ	110	ВЛ110кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400	3,4	0,8	0,3+0,6j	0,7	400,0	4,0	1,0	0,4+0,7j	0,8	380,0	2,9	0,8	0,1-0,6j	0,6	380,0	2,9	0,8	-0,6j	0,6
103	ВЛ	110	ВЛ110кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,5	1,5	1,5+0,3j	1,6	503,1	5,4	1,1	1,1+0,2j	1,1	390,0	4,1	1,1	0,8+0,1j	0,8	390,0	3,0	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ110кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	65,7	13,1	12,3-5,2jj	13,3	503,1	37,7	7,5	7,1-3jj	7,7	390,0	50,0	12,8	9,2-3,9jj	10,0	390,0	32,7	8,4	6,1-2,6jj	6,6
105	ВЛ	110	ВЛ110кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	13,1	2,6	2,5-jj	2,7	503,1	7,5	1,5	1,4-0,6jj	1,5	390,0	10,0	2,6	1,8-0,8jj	2,0	390,0	6,5	1,7	1,2-0,5jj	1,3
106	ВЛ	110	ВЛ110кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,85	11,6	3,4	2,3+0,6j	2,4	341,9	8,8	2,6	1,8+0,5j	1,8	265,0	7,8	3,0	1,5-0,4j	1,6	265,0	5,5	2,1	0,9-0,6j	1,1
107	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,6	1,9	1,8+0,8j	2,0	503,1	5,3	1,1	1+0,4j	1,1	390,0	7,1	1,8	1,4+0,5j	1,5	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,6	1,9	1,8+0,8j	2,0	503,1	5,3	1,1	1+0,4j	1,1	390,0	7,1	1,8	1,4+0,5j	1,5	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,4	2,3	1,7-1,6j	2,4	490,2	9,9	2,0	1-1,8j	2,0	380,0	10,5	2,8	1,3-1,7j	2,1	380,0	9,7	2,6	0,9-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	76,1	13,1	9,4+12,5j	15,6	580,5	22,1	3,8	1,5+4,3j	4,6	450,0	107,5	23,9	19,4+10j	21,8	450,0	72,9	16,2	12,5+8j	14,9
113	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600	22,3	3,7	3,1-3,4j	4,6	600,0	21,0	3,5	3,8-2,2j	4,4	510,0	9,7	1,9	1+1,7j	2,0	510,0	9,5	1,9	0,8+1,8j	2,0
114	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600	22,8	3,8	3,4-3,3j	4,7	600,0	21,6	3,6	3,9-2,2j	4,5	510,0	9,1	1,8	0,8+1,7j	1,9	510,0	9,3	1,8	0,7+1,8j	1,9
115	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	43,9	7,6	0,3-9j	9,0	580,5	22,1	3,8	3,9-2,4j	4,6	450,0	69,7	15,5	12+7,6j	14,2	450,0	48,6	10,8	7,6+6,3j	9,9
116	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	267,0	30,0	55,5-1,1j	55,5	890,1	223,0	25,1	45,2-10,3j	46,3	690,0	146,7	21,3	30,2-0,6j	30,2	690,0	78,9	11,4	15-6,1j	16,2
117	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-300/39	630	267,0	42,4	55,5-1,1j	55,5	630,0	223,0	35,4	45,2-10,3j	46,3	630,0	146,7	23,3	30,2-0,6j	30,2	630,0	78,9	12,5	15-6,1j	16,2
118	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600	45,0	7,5	3,1-8,8j	9,3	600,0	51,9	8,6	3,9+10,1j	10,8	510,0	161,9	31,7	29,1+15,8j	33,1	510,0	102,8	20,2	17,7+11,3j	21,0
119	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600	59,2	9,9	11,3-4,8j	12,2	600,0	57,5	9,6	8,1+8,8j	12,0	510,0	92,8	18,2	15,7+10,7j	19,0	510,0	59,0	11,6	9,2+7,8j	12,1
120	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	55,0	7,0	10,2+4j	11,0	786,9	33,2	4,2	6,2+2,3j	6,6	610,0	44,3	7,3	8+3j	8,5	610,0	37,0	6,1	6,8+2,5j	7,2
121	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	55,0	7,0	10,2+4j	11,0	786,9	33,2	4,2	6,2+2,3j	6,6	610,0	44,3	7,3	8+3j	8,5	610,0	37,0	6,1	6,8+2,5j	7,2
122	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Энте	АС-240	786,9	30,8	3,9	5,6+2,5j	6,2	786,9	18,7	2,4	3,4+1,5j	3,7	610,0	24,8	4,1	4,4+1,9j	4,8	610,0	20,8	3,4	3,7+1,6j	4,1
123	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600	71,2	11,9	14,2+4,1j	14,7	600,0	99,8	16,6	9,8+18,3j	20,8	510,0	86,8	17,0	17,3+3,7j	17,7	510,0	50,4	9,9	10,3+0,6j	10,3
124	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600	70,1	11,7	13,9+4,1j	14,5	600,0	100,2	16,7	9,6+18,5j	20,9	510,0	88,0	17,2	17,5+3,8j	17,9	510,0	50,9	10,0	10,4+0,7j	10,4
125	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600	278,4	46,4	57,1+8,5j	57,7	600,0	196,0	32,7	39,6+10,3j	40,9	510,0	94,5	18,5	18,8+3,9j	19,2	510,0	60,5	11,9	12,4+j	12,4
126	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600	272,8	45,5	55,5-11,2j	56,6	600,0	242,5	40,4	50,3-6,3j	50,7	510,0	65,6	12,9	6,2-11,9j	13,4	510,0	65,5	12,8	1,5-13,3j	13,4
127	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	263,4	29,6	52,5+15,6j	54,7	890,1	186,7	21,0	37,8-8,6j	38,8	690,0	250,0	36,2	49,1+15,1j	51,4	690,0	113,4	16,4	21,9+7,8j	23,2
128	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	263,4	29,6	52,5+15,6j	54,7	890,1	186,7	21,0	37,8-8,6j	38,8	690,0	250,0	36,2	49,1+15,1j	51,4	690,0	113,4	16,4	21,9+7,8j	23,2
129	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	7,0	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ110кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	274,2	47,2	58,1+0,5j	58,1	580,5	229,7	39,6	48,7+1,1j	48,7	450,0	163,6	36,3	32,9+8,9j	34,1	450,0	161,9	36,0	33,6+2,9j	33,8
131	ВЛ	110	ВЛ110кВ Золотая - Сунтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,5	1,1	0,5-1,3j	1,4	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ110кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	22,0	3,3	4,3+1,3j	4,5	657,9	16,5	2,5	3,2-1,3j	3,4	510,0	16,9	3,3	3,3-1,3j	3,5	510,0	12,8	2,5	2,1-1,7j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ110кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	23,2	4,6	4,7+0,6j	4,7	503,1	17,7	3,5	3,6-0,6j	3,7	390,0	15,8	4,1	3,2-0,7j	3,2	390,0	10,5	2,7	1,9-0,9j	2,1
134	ВЛ	110	ВЛ110кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	116,5	23,1	21-11,2j	23,8	503,1	143,1	28,4	17,1-24,3j	29,7	390,0	121,6	31,2	19,8-14,9j	24,8	390,0	67,6	17,3	7,4-11,6j	13,8
135	ВЛ	110	ВЛ110кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1-2,7j	2,8	503,1	14,0	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,8	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,4-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ110кВ НПВ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	73,4	12,6	14,5+4,4j	15,1	580,5	57,0	9,8	11,3+3,4j	11,9	450,0	48,4	10,8	9,6+2,8j	10,0	450,0	30,6	6,8	6,1+1,8j	6,4
137	ВЛ	110	ВЛ110кВ НПВ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	73,6	12,7	14,5+4,4j	15,1	580,5	57,2	9,8	11,4+3,4j	11,9	450,0	48,6	10,8	9,6+2,8j	10,1	450,0	30,7	6,8	6,1+1,8j	6,4
138	ВЛ	110	ВЛ110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,5	4,3	2,6-3,5j	4,4	503,1	21,1	4,2	2-3,9j	4,4	390,0	20,8	5,3	1,7-3,9j	4,3	390,0	20,9	5,4	1,1-4,2j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	164,7	25,0	24,7-23,6j	34,1	657,9	152,8	23,2	19,7-25,2j	32,0	510,0	145,7	28,6	16,2-25,6j	30,3	510,0	138,7	27,2	10,5-26,9j	28,9
140	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	164,7	25,0	24,7-23,6j	34,1	657,9	152,8	23,2	19,7-25,2j	32,0	510,0	145,7	28,6	16,2-25,6j	30,3	510,0	138,7	27,2	10,5-26,9j	28,9

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
141	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	36,8	6,3	6,1-4,6j	7,6	580,5	56,8	9,8	5,8-10,3j	11,9	450,0	58,8	13,1	10,4-6,4j	12,2	450,0	54,9	12,2	10,1-5,4j	11,5
142	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - НГВ с отпайкой на ПС НГВ-2 (С-15)	АС-185	630	220,7	35,0	44+11,8j	45,6	630,0	173,0	27,5	34,8+9,4j	36,1	510,0	144,2	28,3	28,9+7,6j	29,9	510,0	91,9	18,0	18,5+4,8j	19,1
143	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,8	2,3	0,6-2,4j	2,5	390,0	11,6	3,0	0,5-2,3j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,3-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сила - Обор (С-33)	АС-120	503,1	25,9	5,2	3,1-4,3j	5,3	503,1	25,6	5,1	2,4-4,8j	5,3	390,0	25,1	6,4	2,1-4,7j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,3-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	67,6	13,4	13,1+4,7j	14,0	503,1	53,5	10,6	10,5+3,7j	11,1	390,0	44,3	11,4	8,7+3j	9,2	390,0	28,7	7,4	5,7+1,9j	6,0
146	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	67,6	13,4	13,1+4,7j	14,0	503,1	53,5	10,6	10,5+3,7j	11,1	390,0	44,3	11,4	8,7+3j	9,2	390,0	28,7	7,4	5,7+1,9j	6,0
147	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600	100,3	16,7	18,4+9,3j	20,6	600,0	80,8	13,5	14,9+8j	17,0	510,0	73,3	14,4	13,6+6,4j	15,0	510,0	49,0	9,6	9+4,5j	10,0
148	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600	100,3	16,7	18,4+9,3j	20,6	600,0	80,8	13,5	14,9+8j	17,0	510,0	73,3	14,4	13,6+6,4j	15,0	510,0	49,0	9,6	9+4,5j	10,0
149	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	167,0	33,2	30,3+16,6j	34,5	503,1	144,6	28,8	23+19,9j	30,4	390,0	107,1	27,5	17,4+13,5j	22,0	390,0	75,7	19,4	13,1+8,3j	15,5
150	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	167,0	33,2	30,3+16,6j	34,5	503,1	144,6	28,8	23+19,9j	30,4	390,0	107,1	27,5	17,4+13,5j	22,0	390,0	75,7	19,4	13,1+8,3j	15,5
151	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	73,8	14,7	5,1+14,4j	15,2	503,1	73,4	14,6	10,8-10,9j	15,4	390,0	165,1	42,3	32,8+10j	34,2	390,0	167,3	42,9	28,4+19,9j	34,7
152	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	72,2	14,4	4,9+14,1j	14,9	503,1	73,6	14,6	10,7-11,1j	15,4	390,0	164,2	42,1	32,6+9,8j	34,1	390,0	166,6	42,7	28,4+19,8j	34,6
153	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600	218,2	36,4	36,4+26,5j	45,0	600,0	181,2	30,2	25,2+28,5j	38,0	600,0	136,3	22,7	20,1+19,4j	27,9	600,0	95,7	16,0	15+12,7j	19,6
154	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600	218,2	36,4	36,4+26,5j	45,0	600,0	181,2	30,2	25,2+28,5j	38,0	600,0	136,3	22,7	20,1+19,4j	27,9	600,0	95,7	16,0	15+12,7j	19,6
155	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
156	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
157	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	31,6	5,4	6,4+1,2j	6,6	580,5	24,9	4,3	5,1+0,9j	5,2	450,0	20,5	4,6	4,2+0,6j	4,3	450,0	13,2	2,9	2,7+0,2j	2,7
158	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	31,6	5,4	6,4+1,2j	6,6	580,5	24,9	4,3	5,1+0,9j	5,2	450,0	20,5	4,6	4,2+0,6j	4,3	450,0	13,2	2,9	2,7+0,2j	2,7
159	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	148,6	25,6	30,8+2,5j	30,9	580,5	127,3	21,9	26-5,8j	26,6	450,0	137,3	30,5	28,5-1,9j	28,6	450,0	107,4	23,9	22,3-1,9j	22,4
160	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ с отпайкой на ПС НГВ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630	251,2	39,9	51,1+10,4j	52,1	630,0	205,7	32,7	43-1,5j	43,0	510,0	210,7	41,3	43,8+2,6j	43,9	510,0	159,1	31,2	33,2+0,2j	33,2
161	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	141,1	21,4	29,2+2,6j	29,3	657,9	136,2	20,7	27-8,9j	28,5	510,0	152,1	29,8	31,6-1,7j	31,7	510,0	126,7	24,8	26,4-1,7j	26,5
162	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	161,2	27,8	33,5-0,9j	33,5	580,5	145,3	25,0	28,1-11,5j	30,4	450,0	160,3	35,6	32,8-6,1j	33,4	450,0	130,2	28,9	26,6-5,6j	27,2
163	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	161,2	27,8	33,5-0,9j	33,5	580,5	145,3	25,0	28,1-11,5j	30,4	450,0	160,3	35,6	32,8-6,1j	33,4	450,0	130,2	28,9	26,6-5,6j	27,2
164	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хехцир - Сила (С-24)	АС-120	503,1	39,4	7,8	6-5,3j	8,0	503,1	36,6	7,3	4,7-6j	7,6	390,0	35,5	9,1	4,1-6j	7,2	390,0	34,3	8,8	2,5-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600	59,5	9,9	0,5+12,1j	12,1	600,0	85,8	14,3	2,6-17,6j	17,8	600,0	55,9	9,3	3,8-10,7j	11,4	600,0	40,2	6,7	0,2+8,2j	8,2
168	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600	59,5	9,9	0,5+12,1j	12,1	600,0	85,8	14,3	2,6-17,6j	17,8	600,0	55,9	9,3	3,8-10,7j	11,4	600,0	40,2	6,7	0,2+8,2j	8,2
169	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	94,5	18,8	18,6+5,4j	19,4	503,1	71,7	14,2	14,4+4,1j	15,0	390,0	63,1	16,2	12,5+3,3j	12,9	390,0	38,6	9,9	7,7+1,8j	7,9
170	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	94,5	18,8	18,6+5,4j	19,4	503,1	71,7	14,2	14,4+4,1j	15,0	390,0	63,1	16,2	12,5+3,3j	12,9	390,0	38,6	9,9	7,7+1,8j	7,9
171	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,1	0,8	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,0	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,1	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,0	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Коликово-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	75,5	15,0	14,4+j	14,4	503,1	54,6	10,9	10,6-1,2j	10,7	390,0	56,3	14,4	10,9-1,1j	11,0	390,0	36,8	9,4	6,9-2,3j	7,3
174	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	25,8	5,1	4,8-1j	4,9	503,1	19,3	3,8	3,5-1,3j	3,7	390,0	19,8	5,1	3,6-1,2j	3,8	390,0	14,1	3,6	2,3-1,5j	2,8
175	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	51,4	6,5	10,4+2,3j	10,7	786,9	40,6	5,2	8,3+1,8j	8,5	610,0	33,5	5,5	6,8+1,4j	7,0	610,0	21,6	3,5	4,4+0,9j	4,5
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г-1х300/120-64/110	786,9	51,4	6,5	10,4+2,3j	10,7	786,9	40,6	5,2	8,3+1,8j	8,5	610,0	33,5	5,5	6,8+1,4j	7,0	610,0	21,6	3,5	4,4+0,9j	4,5
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,85	9,1	2,7	1,8-0,6j	1,9	341,9	6,2	1,8	1,1-0,7j	1,3	265,0	7,1	2,7	1,3-0,7j	1,5	265,0	5,6	2,1	0,9-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,85	9,0	2,6	1,7-0,8j	1,9	341,9	6,4	1,9	0,9-0,9j	1,3	265,0	7,7	2,9	1,3-0,8j	1,6	265,0	6,2	2,3	0,9-0,9j	1,3
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НГВ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НГВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	84,7	9,8	17,1-4j	17,5	864,3	96,9	11,2	16-12,4j	20,2	670,0	106,6	15,9	21,3-6j	22,1	670,0	92,3	13,8	18,7-4,5j	19,2
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	135,6	15,7	27,8+3,7j	28,0	864,3	123,7	14,3	24,5-8j	25,8	670,0	137,1	20,5	28,3-2,8j	28,5	670,0	112,5	16,8	23,2-3j	23,4
183	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	3,1	0,4	0,6+0,2j	0,6	786,9	3,3	0,4	0,6+0,3j	0,7	610,0	2,3	0,4	0,4+0,2j	0,4	610,0	2,0	0,3	0,3-0,3j	0,4
184	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	580,5	1,4	0,2	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3
185	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	580,5	1,4	0,2	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	33,2	4,2	5,8+3,3j	6,7	786,9	32,6	4,1	5,6+3,3j	6,5	610,0	20,8	3,4	3,5+2j	4,0	610,0	17,9	2,9	3+1,8j	3,5
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	33,2	4,2	5,8+3,3j	6,7	786,9	32,6	4,1	5,6+3,3j	6,5	610,0	20,8	3,4	3,5+2j	4,0	610,0	17,9	2,9	3+1,8j	3,5

Таблица Г.2 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	408,8	20,4	348,6-107,2j	364,7	2000,0	417,7	20,9	359,7-100,3j	373,4	2000,0	338,3	16,9	274,7-121,6j	300,4	2000,0	284,4	14,2	222,6-119,3j	252,5
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	265,2	13,3	147,7-186,5j	237,9	2000,0	247,4	12,4	125,9-183,8j	222,8	1708,0	220,0	12,9	42,3-189,5j	194,1	1708,0	233,4	13,7	97,5-182,3j	206,8
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	436,9	21,8	381,7-81,2j	390,3	2000,0	426,0	21,3	373,5-77,7j	381,5	2000,0	342,6	17,1	275,6-124,3j	302,3	2000,0	350,9	17,5	285,5-120,4j	309,9
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	74,6	7,5	18,2+23,1j	29,4	1000,0	89,9	9,0	25+25,3j	35,6	801,0	60,6	7,6	3,5-23,3j	23,6	801,0	75,0	9,4	23,5+17,3j	29,2
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	95,1	9,5	14+33,8j	36,6	1000,0	107,7	10,8	20,6+36,1j	41,5	960,0	109,5	11,4	26+33,2j	42,2	960,0	104,5	10,9	14,3+37,7j	40,3
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	102,6	10,3	23,3+32,3j	39,8	1000,0	102,6	10,3	25,3+31j	40,0	960,0	106,9	11,1	29,9+28,9j	41,6	960,0	87,4	9,1	17,3+29,5j	34,2
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	120,1	19,1	44,5+11,3j	45,9	630,0	107,4	17,1	39,1+13,1j	41,3	630,0	50,7	8,0	11,5+15,5j	19,3	630,0	52,2	8,3	13,9+14,3j	19,9
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	76,7	7,7	30,4+6,5j	31,1	1000,0	75,6	7,6	30,5+3,9j	30,7	960,0	105,3	11,0	41,8+8,5j	42,7	960,0	31,9	3,3	10,7+7,3j	12,9
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	68,1	21,3	15,6-22j	26,9	320,0	71,5	22,3	19,9-20,6j	28,6	320,0	34,3	10,7	0,8+13,2j	13,3	320,0	69,0	21,6	21,3-16,3j	26,9
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	122,6	12,3	35,1+33j	48,2	1000,0	117,9	11,8	34,6+31,2j	46,6	960,0	125,3	13,1	39,9+29,1j	49,4	960,0	93,8	9,8	23,4+28,8j	37,1
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	132,9	21,1	49,1+16,1j	51,7	630,0	119,2	18,9	43,2+17,3j	46,6	630,0	58,6	9,3	13,9+17,8j	22,6	630,0	59,2	9,4	15,8+16,4j	22,8
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	99,0	15,7	36,6-9,6j	37,8	630,0	85,8	13,6	32-7,7j	33,0	605,0	31,5	5,2	7+9,6j	11,9	605,0	35,7	5,9	10,4+8,7j	13,5
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	99,5	10,0	27,6+27,8j	39,1	1000,0	101,5	10,2	29,6+27j	40,1	960,0	108,3	11,3	34,9+24,6j	42,7	960,0	83,5	8,7	20,3+26j	33,0
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП 4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	75,7	9,8	25,3+15,7j	29,8	774,0	115,1	14,9	38,7+23,7j	45,4	600,0	99,2	16,5	33+19,7j	38,4	600,0	93,1	15,5	30,8+18,8j	36,1
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	73,2	7,3	16,5+23,7j	28,9	1000,0	88,0	8,8	23+26,2j	34,9	970,0	59,3	6,1	4,5-22,6j	23,1	970,0	73,6	7,6	21,9+18,4j	28,6
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГПП 4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	86,9	13,8	33,8+5,2j	34,2	630,0	101,8	16,2	38,9+10,5j	40,3	630,0	49,7	7,9	17,8+7,4j	19,3	630,0	71,1	11,3	26,5+7,8j	27,6
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	67,7	10,7	26-6j	26,7	630,0	59,4	9,4	23,1-4,4j	23,6	630,0	10,4	1,6	0,4+4j	4,0	630,0	33,7	5,4	12,6-3,8j	13,1
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Липовко	АС-300/39	630,0	107,3	17,0	30,2-30,2j	42,7	630,0	96,2	15,3	25,6-28,8j	38,5	630,0	61,4	9,7	6,8+23,3j	24,3	630,0	85,5	13,6	17,6-28,9j	33,8
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	75,1	11,9	28-10,8j	30,0	630,0	63,6	10,1	23,7-9,6j	25,6	630,0	35,1	5,6	6,1-12,4j	13,9	630,0	48,6	7,7	16,2-10,4j	19,3
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	113,8	18,1	34,9-28,2j	44,9	630,0	101,7	16,1	29,6-27,4j	40,3	630,0	61,6	9,8	6,5+23,1j	24,0	630,0	89,3	14,2	20-28,4j	34,8
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	69,8	11,1	0,9+26,6j	26,6	630,0	89,5	14,2	11,2+32,2j	34,1	630,0	87,8	13,9	16,4+29,2j	33,5	630,0	99,1	15,7	8,1+36,9j	37,8
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	123,9	12,4	19,2+43,1j	47,2	1000,0	130,4	13,0	24,1+43,4j	49,7	801,0	132,3	16,5	29,7+40,8j	50,4	801,0	122,1	15,2	16,5+43,5j	46,5
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	66,9	10,6	1,3+25,4j	25,5	630,0	82,3	13,1	9,4+29,9j	31,3	630,0	80,4	12,8	13,7+27,4j	30,7	630,0	89,7	14,2	6,8+33,5j	34,2
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	82,5	8,3	13,4-29,7j	32,6	1000,0	84,7	8,5	18,7-28,4j	34,0	791,0	69,5	8,8	2,8+26,8j	26,9	791,0	92,7	11,7	19,9-30,1j	36,1
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	32,3	10,1	10,8+7j	12,9	320,0	48,0	15,0	17+9j	19,3	320,0	28,9	9,0	5,1+10,1j	11,3	320,0	57,2	17,9	17,6-13,9j	22,4
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	106,5	16,9	30,5-28,9j	42,0	630,0	96,8	15,4	25,9-28,3j	38,4	630,0	64,9	10,3	4,9+24,8j	25,2	630,0	87,5	13,9	17,3-29,3j	34,0
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	156,6	24,8	59,6-16,4j	61,8	630,0	142,9	22,7	54,9-14,1j	56,7	630,0	42,7	6,8	3,2-16,2j	16,6	630,0	82,5	13,1	25,7-19,2j	32,1
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	99,2	15,8	35-14j	37,7	630,0	86,1	13,7	30,6-11,8j	32,8	630,0	26,8	4,3	6,3+8j	10,1	630,0	33,7	5,4	9,8-8,3j	12,8
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	44,2	13,8	11,6-13,2j	17,6	320,0	52,0	16,3	17,5-11,4j	20,9	320,0	50,4	15,7	4,4+19j	19,5	320,0	74,8	23,4	18,2-22,6j	29,1
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	98,2	15,6	32,8-17,6j	37,2	630,0	85,2	13,5	28,7-15j	32,4	630,0	28,3	4,5	5,2-9,4j	10,7	630,0	36,1	5,7	8,9-10,4j	13,7
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630,0	61,1	9,7	6,9-22,1j	23,2	630,0	59,2	9,4	7,4-21,3j	22,5	630,0	34,2	5,4	5,1-11,9j	13,0	630,0	25,6	4,1	3,1+9,2j	9,7
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	98,3	15,6	26-30j	39,7	630,0	88,0	14,0	21,8-28,2j	35,7	630,0	59,0	9,4	8,9+21,9j	23,7	630,0	79,2	12,6	15,6-27,7j	31,8
36	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Липовко	АС-300/39	630,0	106,9	17,0	30-30,3j	42,6	630,0	95,9	15,2	25,4-28,8j	38,4	630,0	61,4	9,8	6,9+23,3j	24,3	630,0	85,3	13,5	17,5-28,9j	33,7
37	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	82,7	8,3	33,4-4,1j	33,7	1000,0	82,1	8,2	32,6-7,3j	33,5	960,0	108,8	11,3	44+4,4j	44,2	960,0	32,3	3,4	12,2-4,9j	13,1
38	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	72,3	7,2	25,7+14,2j	29,4	1000,0	48,9	4,9	18,9+6,3j	19,9	960,0	97,9	10,2	38,7+9,4j	39,9	960,0	26,0	2,7	2,9-10,1j	10,6
39	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	99,7	10,0	40,4-3,6j	40,6	1000,0	96,9	9,7	38,8-7,1j	39,5	960,0	127,3	13,3	51,9-1,4j	51,9	960,0	38,3	4,0	14,9-4,3j	15,5
40	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	111,2	11,1	42,9+13,8j	45,1	1000,0	99,7	10,0	39,3+9,7j	40,5	960,0	129,5	13,5	50,5+14,5j	52,6	960,0	50,7	5,3	17+11,5j	20,5
41	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	98,6	9,9	39,9-4,4j	40,1	1000,0	95,8	9,6	38,2-7,9j	39,0	960,0	125,1	13,0	51-2,3j	51,1	960,0	38,5	4,0	14,8-5j	15,6

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	112,0	11,2	40,5+20,2j	45,2	1000,0	104,5	10,5	38,5+17,6j	42,3	960,0	115,8	12,1	44+15,8j	46,8	960,0	73,2	7,6	26+14,1j	29,6
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домодонтовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	169,4	16,9	62,3+27,9j	68,3	1000,0	146,6	14,7	54,7+23j	59,3	960,0	159,0	16,6	60,6+21,2j	64,2	960,0	101,4	10,6	36,8+17,9j	40,9
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	99,5	10,0	26,8+28,7j	39,3	1000,0	106,1	10,6	29,7+29,7j	42,0	960,0	112,9	11,8	35,4+27,1j	44,6	960,0	91,2	9,5	20,2+29,8j	36,0
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000,0	170,0	17,0	66,6+17,5j	68,9	1000,0	139,6	14,0	55,7+10,6j	56,7	960,0	172,9	18,0	69,1+11,4j	70,0	960,0	106,3	11,1	42,3+7,8j	43,0
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000,0	154,8	15,5	60,7+15,8j	62,7	1000,0	126,2	12,6	50,5+9j	51,3	960,0	167,2	17,4	66,9+10,5j	67,7	960,0	102,9	10,7	41+7,3j	41,7
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	62,5	6,3	20,8+14,5j	25,4	1000,0	42,4	4,2	15,3+8,1j	17,3	960,0	82,4	8,6	31,8+10,6j	33,6	960,0	28,9	3,0	2,7-11,4j	11,7
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	61,4	6,1	21,8+12,2j	25,0	1000,0	41,6	4,2	16+5,6j	16,9	960,0	82,4	8,6	32,6+8,1j	33,6	960,0	22,6	2,4	2,3-8,9j	9,2
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	25,9	4,1	2,1+10,2j	10,4	630,0	25,8	4,1	1,8+10,2j	10,4	610,0	25,3	4,1	1+10j	10,1	610,0	25,1	4,1	1+9,9j	10,0
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	28,3	4,5	2,7+11j	11,3	630,0	28,0	4,5	2,4+11j	11,3	630,0	26,7	4,2	1,7+10,5j	10,6	630,0	26,4	4,2	1,2+10,4j	10,5
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эльган	АС-300	630,0	57,7	9,2	5-21,6j	22,2	630,0	55,4	8,8	5,4-20,6j	21,3	630,0	30,8	4,9	3,6-11,1j	11,7	630,0	25,2	4,0	4,9+8,3j	9,6
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	28,4	4,9	5+2,9j	5,8	580,5	15,2	2,6	2,5+1,9j	3,1	450,0	23,6	5,2	4,2+2,2j	4,7	450,0	14,2	3,2	2,3+1,7j	2,9
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	12,6	2,2	2,2+1,3j	2,6	580,5	6,8	1,2	1,1+0,9j	1,4	450,0	10,4	2,3	1,8+1j	2,1	450,0	6,3	1,4	1+0,8j	1,3
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	6,0	1,2	1,2+0,4j	1,2	503,1	2,6	0,5	0,5+0,2j	0,5	390,0	4,4	1,1	0,9+0,2j	0,9	390,0	0,7	0,2	0,1-0,1j	0,1
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	6,0	1,2	1,2+0,4j	1,2	503,1	2,6	0,5	0,5+0,2j	0,5	390,0	4,4	1,1	0,9+0,2j	0,9	390,0	0,7	0,2	0,1-0,1j	0,1
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	39,4	6,8	7,2+3,6j	8,0	580,5	29,0	5,0	5,2+2,9j	6,0	450,0	44,6	9,9	8,1+3,9j	9,0	450,0	43,6	9,7	7,9+3,8j	8,8
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	39,4	6,8	7,2+3,6j	8,0	580,5	29,0	5,0	5,2+2,9j	6,0	450,0	44,6	9,9	8,1+3,9j	9,0	450,0	43,6	9,7	7,9+3,8j	8,8
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	91,0	10,2	15,5+10,3j	18,7	890,1	54,0	6,1	9,3+6,2j	11,1	690,0	68,3	9,9	11,6+7,6j	13,8	690,0	43,4	6,3	7,3+4,8j	8,8
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	91,0	10,2	15,5+10,3j	18,7	890,1	54,0	6,1	9,3+6,2j	11,1	690,0	68,3	9,9	11,6+7,6j	13,8	690,0	43,4	6,3	7,3+4,8j	8,8
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,4	2,0	1,7+0,4j	1,7	425,7	5,0	1,2	1+0,3j	1,0	330,0	6,4	1,9	1,2+0,3j	1,3	330,0	4,0	1,2	0,8+0,2j	0,8
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	8,2	1,0	1,5+0,8j	1,7	786,9	8,6	1,1	1,6+0,8j	1,8	610,0	6,3	1,0	1,1+0,6j	1,3	610,0	4,2	0,7	0,8+0,4j	0,9
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	8,2	1,0	1,5+0,8j	1,7	786,9	8,6	1,1	1,6+0,8j	1,8	610,0	6,3	1,0	1,1+0,6j	1,3	610,0	4,2	0,7	0,8+0,4j	0,9
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	309,1	51,5	62,5-11j	63,5	600,0	290,0	48,3	59,4-8,4j	59,9	510,0	75,4	14,8	6,9-13,5j	15,2	510,0	165,3	32,4	29,2-15,9j	33,3
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,4	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,2j	0,4	390,0	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,6	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,6	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	2,0	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,3	0,3	0,2+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1+0,8j	1,3	503,1	3,8	0,8	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,8	1,2	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,0	0,8	0,5+0,4j	0,6
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1+0,8j	1,3	503,1	3,8	0,8	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,8	1,2	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,0	0,8	0,5+0,4j	0,6
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльган (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	56,6	16,6	10,9+4,2j	11,7	341,9	37,0	10,8	7,3+2,8j	7,8	265,0	42,6	16,1	8,2+3j	8,7	265,0	27,0	10,2	5,3+1,8j	5,7
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльган с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	100,3	29,3	19,1+7,9j	20,7	341,9	62,9	18,4	12,2+5j	13,2	265,0	75,4	28,5	14,3+5,7j	15,4	265,0	47,8	18,1	9,3+3,6j	10,0
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	100,7	20,0	19,5+0,7j	19,5	503,1	71,7	14,3	14,1-1,2j	14,1	390,0	73,6	18,9	14,4-1j	14,5	390,0	48,9	12,5	9,3-2,7j	9,7
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,4	1,7	1,4+0,9j	1,6	503,1	6,0	1,2	1+0,7j	1,2	390,0	6,2	1,6	1+0,7j	1,2	390,0	4,0	1,0	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	220,6	45,0	40-15,1j	42,8	490,2	213,7	43,6	39,8-14,1j	42,2	380,0	78,7	20,7	14,2-5,1j	15,1	380,0	181,7	47,8	34,1-7,9j	35,0
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	220,6	45,0	40-15,1j	42,8	490,2	213,7	43,6	39,8-14,1j	42,2	380,0	78,7	20,7	14,2-5,1j	15,1	380,0	181,7	47,8	34,1-7,9j	35,0
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	73,3	14,6	13,8+0,7j	13,8	503,1	51,8	10,3	10+0,3j	10,0	390,0	53,2	13,6	10,3-0,3j	10,3	390,0	34,4	8,8	6,7-1,2j	6,8
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	32,9	6,5	6,3+2,1j	6,7	503,1	25,3	5,0	4,9+1,6j	5,2	390,0	21,9	5,6	4,2+1,4j	4,5	390,0	13,4	3,4	2,6+0,8j	2,7
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	65,1	10,3	12,9+2,8j	13,2	630,0	57,4	9,1	11+4,2j	11,7	510,0	43,8	8,6	7,2+5j	8,8	510,0	57,7	11,3	10,4+5,2j	11,6
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	128,6	25,6	26+0,7j	26,0	503,1	110,4	21,9	22+4,2j	22,4	390,0	66,5	17,0	11,2+6,9j	13,2	390,0	86,5	22,2	15,6+7j	17,1
83	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	20,7	3,5	2,9+3,1j	4,2	600,0	12,3	2,1	1,7+1,9j	2,5	600,0	15,5	2,6	2,1+2,3j	3,1	600,0	9,8	1,6	1,4+1,4j	2,0
84	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	20,7	3,5	2,9+3,1j	4,2	600,0	12,3	2,1	1,7+1,9j	2,5	600,0	15,5	2,6	2,1+2,3j	3,1	600,0	9,8	1,6	1,4+1,4j	2,0
85	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	87,1	17,8	17,7-2j	17,8	490,2	66,7	13,6	13,8-0,7j	13,8	380,0	37,2	9,8	7,4+1,3j	7,5	380,0	37,5	9,9	7,5+1j	7,5
86	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,5	400,0	7,5	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,4	1,9	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,4	1,9	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	231,6	39,9	48,2-2,6j	48,3	580,5	239,3	41,2	50,5+0,9j	50,5	450,0	131,3	29,2	26,8+1,5j	26,9	450,0	325,5	72,3	68,1+5,7j	68,3
88	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	45,8	7,9	8,6+3,6j	9,3	580,5	32,5	5,6	6,1+2,8j	6,7	450,0	49,3	11,0	9,2+3,8j	10,0	450,0	46,4	10,3	8,6+3,7j	9,4
89	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	45,8	7,9	8,6+3,6j	9,3	580,5	32,5	5,6	6,1+2,8j	6,7	450,0	49,3	11,0	9,2+3,8j	10,0	450,0	46,4	10,3	8,6+3,7j	9,4

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	73,6	11,7	14,6+3,2j	15,0	630,0	62,1	9,9	12+4,3j	12,7	605,0	49,5	8,2	8,5+5,2j	10,0	605,0	61,2	10,1	11,2+5,2j	12,3
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	118,1	20,3	24-2,8j	24,2	580,5	72,5	12,5	14,5-3,6j	15,0	450,0	27,6	6,1	1,6+5,3j	5,6	450,0	65,7	14,6	12,3+5j	13,3
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	118,1	20,3	24-2,8j	24,2	580,5	72,5	12,5	14,5-3,6j	15,0	450,0	27,6	6,1	1,6+5,3j	5,6	450,0	65,7	14,6	12,3+5j	13,3
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	205,0	35,3	41,8-5,2j	42,1	580,5	222,0	38,2	46,1-1j	46,1	450,0	110,2	24,5	22,4+0,4j	22,4	450,0	309,2	68,7	63,3+2,6j	63,4
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	69,6	13,8	13,7+3,3j	14,1	503,1	53,3	10,6	10,7+2,4j	10,9	390,0	46,2	11,8	9,2+2j	9,4	390,0	28,0	7,2	5,6+1j	5,7
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	28,6	4,8	4,7+3,6j	5,9	600,0	14,8	2,5	0,4-3j	3,1	510,0	149,9	29,4	27,6+12,5j	30,3	510,0	150,8	29,6	29,4+7,9j	30,4
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	46,9	9,6	8,8-3,8j	9,6	490,2	40,9	8,3	7,5-3,9j	8,4	380,0	20,2	5,3	2,7-3j	4,1	380,0	32,9	8,7	5,3-4j	6,6
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	47,5	9,7	9-3,8j	9,7	490,2	41,2	8,4	7,6-3,9j	8,5	380,0	20,4	5,4	2,8-3j	4,1	380,0	33,1	8,7	5,4-4j	6,7
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	18,6	4,6	3,6+1,1j	3,8	400,0	12,0	3,0	2,4+0,5j	2,5	380,0	12,1	3,2	2,4+0,6j	2,4	380,0	9,5	2,5	1,9+0,3j	1,9
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	10,7	2,2	1,4-1,7j	2,2	490,2	10,0	2,0	0,6-2j	2,1	380,0	10,6	2,8	1,3-1,7j	2,2	380,0	9,6	2,5	0,5-1,9j	1,9
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	142,4	23,7	28,6+4,4j	29,0	600,0	105,2	17,5	21,6+1,7j	21,6	510,0	41,6	8,2	8,3+0,1j	8,3	510,0	37,7	7,4	7,5-1,1j	7,6
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	168,0	33,4	33,3+4,1j	33,5	503,1	118,9	23,6	23,8+0,3j	23,8	390,0	122,1	31,3	24,5+0,5j	24,5	390,0	79,5	20,4	15,7-2,8j	16,0
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,4+0,6j	0,7	400,0	4,2	1,0	0,5+0,7j	0,9	380,0	2,7	0,7	0,1-0,5j	0,5	380,0	3,6	0,9	0,3+0,6j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,7	1,5	1,6+0,3j	1,6	503,1	5,8	1,1	1,2+0,2j	1,2	390,0	4,0	1,0	0,8-0,1j	0,8	390,0	4,6	1,2	0,9-0,2j	0,9
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	65,3	13,0	12-5,1jj	13,0	503,1	38,4	7,6	7,1-3jj	7,7	390,0	49,5	12,7	9-3,8jj	9,8	390,0	31,5	8,1	5,7-2,4jj	6,2
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	13,1	2,6	2,4-jj	2,6	503,1	7,7	1,5	1,4-0,6jj	1,5	390,0	9,9	2,5	1,8-0,8jj	2,0	390,0	6,3	1,6	1,1-0,5jj	1,2
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петрович (С-51)	АС-70/11	341,9	11,8	3,4	2,3+0,6j	2,4	341,9	9,0	2,6	1,8+0,5j	1,9	265,0	7,9	3,0	1,6-0,4j	1,6	265,0	5,5	2,1	1-0,6j	1,1
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,2	0,8	0,2-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,2	0,8	0,2-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,4	1,9	1,8+0,8j	1,9	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	390,0	7,0	1,8	1,3+0,5j	1,4	390,0	4,3	1,1	0,8+0,2j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,4	1,9	1,8+0,8j	1,9	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	390,0	7,0	1,8	1,3+0,5j	1,4	390,0	4,3	1,1	0,8+0,2j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,2	2,3	1,6-1,6j	2,3	490,2	9,8	2,0	0,9-1,8j	2,0	380,0	10,3	2,7	1,3-1,7j	2,1	380,0	9,4	2,5	0,8-1,7j	1,9
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	67,3	11,6	8,2+10,9j	13,7	580,5	37,2	6,4	-7,6j	7,6	450,0	111,8	24,8	19,5+11j	22,4	450,0	64,6	14,4	9,8+8,5j	13,0
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	24,5	4,1	3,7-3,4j	5,0	600,0	24,7	4,1	4,4-2,6j	5,1	510,0	11,3	2,2	1,1+2j	2,3	510,0	18,7	3,7	2,9-2,5j	3,8
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	25,1	4,2	4-3,3j	5,1	600,0	25,3	4,2	4,6-2,5j	5,2	510,0	10,8	2,1	0,9+2j	2,2	510,0	19,2	3,8	3-2,5j	3,9
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	38,0	6,5	1,2-7,6j	7,7	580,5	38,2	6,6	5,4-5,7j	7,9	450,0	75,1	16,7	12,3+8,6j	15,0	450,0	43,9	9,8	5,5+6,9j	8,8
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ППФ (С-115)	АС-300/39	890,1	309,3	34,7	63,5-3,6j	63,6	890,1	239,7	26,9	49,2-5,8j	49,6	690,0	148,0	21,4	30-2,1j	30,0	690,0	202,5	29,3	40,4-6,9j	41,0
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ППФ (С-116)	АС-300/39	630,0	309,3	49,1	63,5-3,6j	63,6	630,0	239,7	38,0	49,2-5,8j	49,6	630,0	148,0	23,5	30-2,1j	30,0	630,0	202,5	32,1	40,4-6,8j	41,0
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	22,3	3,7	3,8-2,5j	4,6	600,0	33,9	5,7	6,5-2,7j	7,0	510,0	159,5	31,3	28,6+14,7j	32,2	510,0	173,2	34,0	33,7+9,4j	35,0
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	56,4	9,4	11,6-0,1j	11,6	600,0	49,1	8,2	10,1-1j	10,1	510,0	91,3	17,9	15,5+10j	18,4	510,0	112,2	22,0	21,7+6,3j	22,6
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	46,7	5,9	8,5+3,2j	9,0	786,9	25,6	3,3	4,8+1,7j	5,0	610,0	44,6	7,3	8+3j	8,5	610,0	35,7	5,9	6,5+2,3j	6,9
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	46,7	5,9	8,5+3,2j	9,0	786,9	25,6	3,3	4,8+1,7j	5,0	610,0	44,6	7,3	8+3j	8,5	610,0	35,7	5,9	6,5+2,3j	6,9
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эте	АС-240	786,9	26,1	3,3	4,6+2j	5,1	786,9	14,4	1,8	2,6+1,1j	2,8	610,0	24,9	4,1	4,4+1,9j	4,8	610,0	20,0	3,3	3,6+1,5j	3,9
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	83,5	13,9	14,4+9,2j	17,1	600,0	68,0	11,3	12+7,3j	14,0	510,0	86,8	17,0	17,2+3,1j	17,5	510,0	120,6	23,6	24,3-0,9j	24,3
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	82,5	13,8	14,2+9,2j	16,9	600,0	66,8	11,1	11,7+7,3j	13,8	510,0	87,8	17,2	17,4+3,1j	17,7	510,0	122,7	24,1	24,7-1j	24,7
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	290,5	48,4	58,7+10,9j	59,7	600,0	205,0	34,2	42,2+3,9j	42,4	510,0	97,2	19,1	18,8+5j	19,5	510,0	72,9	14,3	14,7-0,2j	14,7
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	309,5	51,6	62,7-11j	63,6	600,0	290,3	48,4	59,5-8,5j	60,1	510,0	77,0	15,1	6,9-13,8j	15,5	510,0	166,1	32,6	29,3-16,1j	33,4
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ППП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	316,4	35,5	64,4+9,4j	65,1	890,1	188,0	21,1	38,8+2,6j	38,9	690,0	254,2	36,8	49,3+15,2j	51,6	690,0	193,9	28,1	38,9+5,3j	39,2
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ППП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	316,4	35,5	64,4+9,4j	65,1	890,1	188,0	21,1	38,8+2,6j	38,9	690,0	254,2	36,8	49,3+15,2j	51,6	690,0	193,9	28,1	38,9+5,3j	39,2
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	7,0	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	246,6	42,5	51,4-1,5j	51,4	580,5	249,2	42,9	52,6+1,6j	52,6	450,0	143,0	31,8	29,2+2,3j	29,3	450,0	334,7	74,4	70+6,3j	70,2
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сухтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,2j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,4
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	22,5	3,4	4,4+1,3j	4,6	657,9	16,7	2,5	3,2-1,3j	3,4	510,0	17,0	3,3	3,3-1,3j	3,5	510,0	13,0	2,5	2,1-1,6j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	23,5	4,7	4,8+0,6j	4,8	503,1	18,1	3,6	3,7-0,6j	3,7	390,0	15,9	4,1	3,2-0,7j	3,3	390,0	10,5	2,7	2-0,9j	2,2
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	122,3	24,3	19,5-15,7j	25,1	503,1	109,7	21,8	11,3-19,6j	22,6	390,0	131,4	33,7	19-19,1j	26,9	390,0	114,5	29,3	11-20,7j	23,5
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1-2,7j	2,9	503,1	13,9	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,9	3,6	0,7-2,8j	2,9	390,0	14,0	3,6	0,4-2,9j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	74,2	12,8	14,6+4,4j	15,3	580,5	58,4	10,1	11,6+3,5j	12,1	450,0	49,0	10,9	9,8+2,9j	10,2	450,0	31,1	6,9	6,2+1,8j	6,5
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	74,5	12,8	14,7+4,4j	15,3	580,5	58,6	10,1	11,6+3,5j	12,1	450,0	49,1	10,9	9,8+2,9j	10,2	450,0	31,1	6,9	6,2+1,8j	6,5

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
138	ВЛ	110	ВЛ110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дормин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,6	4,3	2,6-3,6j	4,4	503,1	21,1	4,2	2-3,9j	4,4	390,0	20,9	5,4	1,8-3,9j	4,3	390,0	21,1	5,4	1,1-4,2j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	165,5	25,2	25-23,5j	34,3	657,9	153,5	23,3	20,1-24,8j	32,0	510,0	146,5	28,7	16,5-25,8j	30,6	510,0	138,9	27,2	10,7-26,9j	28,9
140	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	165,5	25,2	25-23,5j	34,3	657,9	153,5	23,3	20,1-24,8j	32,0	510,0	146,5	28,7	16,5-25,8j	30,6	510,0	138,9	27,2	10,7-26,9j	28,9
141	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	44,0	7,6	5,9-6,9j	9,1	580,5	48,6	8,4	5,1-8,8j	10,1	450,0	73,5	16,3	12,7-8,6j	15,3	450,0	21,7	4,8	3+3,4j	4,5
142	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - НПВ с отпайкой на ПС НПВ-2 (С-15)	АС-185	630,0	223,3	35,4	44,5+11,9i	46,1	630,0	177,6	28,2	35,6+9,5j	36,8	510,0	146,0	28,6	29,4+7,8j	30,4	510,0	94,4	18,5	19+4,9j	19,6
143	ВЛ	110	ВЛ110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,6	2,3	0,8-2,3j	2,4	503,1	11,7	2,3	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,7	3,0	0,5-2,4j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,3-2,4j	2,5
144	ВЛ	110	ВЛ110кВ Сила - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,0	5,2	3,1-4,4j	5,3	503,1	25,5	5,1	2,4-4,7j	5,3	390,0	25,3	6,5	2,1-4,8j	5,2	390,0	25,5	6,5	1,3-5,1j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	68,4	13,6	13,3+4,8j	14,1	503,1	54,9	10,9	10,7+3,8j	11,4	390,0	45,0	11,5	8,9+3,1j	9,4	390,0	28,9	7,4	5,7+1,9j	6,0
146	ВЛ	110	ВЛ110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	68,4	13,6	13,3+4,8j	14,1	503,1	54,9	10,9	10,7+3,8j	11,4	390,0	45,0	11,5	8,9+3,1j	9,4	390,0	28,9	7,4	5,7+1,9j	6,0
147	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	97,4	16,2	17,6+9,9j	20,2	600,0	77,9	13,0	13,8+8,6j	16,2	510,0	70,1	13,7	12,8+6,7j	14,5	510,0	42,7	8,4	7+5,4j	8,8
148	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	97,4	16,2	17,6+9,9j	20,2	600,0	77,9	13,0	13,8+8,6j	16,2	510,0	70,1	13,7	12,8+6,7j	14,5	510,0	42,7	8,4	7+5,4j	8,8
149	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	178,2	35,4	31,7+19,3i	37,1	503,1	152,3	30,3	26,5+17,7i	31,9	390,0	116,2	29,8	18,2+15,8i	24,1	390,0	83,8	21,5	11,5+13j	17,4
150	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	178,2	35,4	31,7+19,3i	37,1	503,1	152,3	30,3	26,5+17,7i	31,9	390,0	116,2	29,8	18,2+15,8i	24,1	390,0	83,8	21,5	11,5+13j	17,4
151	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	19,1	3,8	2,2+3,3j	4,0	503,1	16,2	3,2	2,1-2,7j	3,4	390,0	191,4	49,1	40-0,8j	40,0	390,0	83,6	21,4	1-17,3j	17,4
152	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	17,4	3,5	2+3j	3,6	503,1	16,6	3,3	1,9-2,9j	3,5	390,0	190,7	48,9	39,8-1j	39,8	390,0	83,0	21,3	1,1-17,2j	17,2
153	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	230,5	38,4	37,3+30,1i	47,9	600,0	193,6	32,3	30+27,1j	40,4	600,0	145,9	24,3	20,3+22,3i	30,1	600,0	101,2	16,9	11,6+17,4i	20,9
154	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	230,5	38,4	37,3+30,1i	47,9	600,0	193,6	32,3	30+27,1j	40,4	600,0	145,9	24,3	20,3+22,3i	30,1	600,0	101,2	16,9	11,6+17,4i	20,9
155	КЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	89,5	14,9	17,7+5,8j	18,6	600,0	68,8	11,5	13,7+4,4j	14,4	490,0	59,6	12,2	11,8+3,7j	12,4	490,0	36,4	7,4	7,2+2,2j	7,6
156	КЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	89,5	14,9	17,7+5,8j	18,6	600,0	68,8	11,5	13,7+4,4j	14,4	490,0	59,6	12,2	11,8+3,7j	12,4	490,0	36,4	7,4	7,2+2,2j	7,6
157	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пламя-продуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,0	5,5	6,5+1,2j	6,6	580,5	25,6	4,4	5,3+0,9j	5,3	450,0	20,8	4,6	4,3+0,6j	4,4	450,0	13,5	3,0	2,8+0,2j	2,8
158	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пламя-продуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,0	5,5	6,5+1,2j	6,6	580,5	25,6	4,4	5,3+0,9j	5,3	450,0	20,8	4,6	4,3+0,6j	4,4	450,0	13,5	3,0	2,8+0,2j	2,8
159	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	147,0	25,3	30,5-0,2j	30,5	580,5	121,0	20,8	24,9-3,6j	25,2	450,0	151,2	33,6	31,3-4,3j	31,6	450,0	35,4	7,9	7,4+0,4j	7,4
160	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ с отпайкой на ПС НПВ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	250,0	39,7	51,4+7,3j	51,9	630,0	202,1	32,1	42,1+1,1j	42,1	510,0	228,2	44,7	47,7-0,1j	47,7	510,0	70,3	13,8	14,6+1,5j	14,6
161	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	142,2	21,6	29,5-1,3j	29,5	657,9	124,4	18,9	25,2-6,2j	25,9	510,0	174,7	34,2	36,2-4,7j	36,5	510,0	21,4	4,2	3,9-2,2j	4,5
162	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	160,9	27,7	33,1-4,5j	33,4	580,5	136,1	23,5	27-8,6j	28,4	450,0	180,8	40,2	36,6-9,7j	37,8	450,0	29,5	6,6	5,8-1,9j	6,2
163	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	160,9	27,7	33,1-4,5j	33,4	580,5	136,1	23,5	27-8,6j	28,4	450,0	180,8	40,2	36,6-9,7j	37,8	450,0	29,5	6,6	5,8-1,9j	6,2
164	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хехцир - Сила (С-24)	АС-120	503,1	39,6	7,9	6,1-5,3j	8,1	503,1	36,7	7,3	4,8-5,9j	7,6	390,0	35,6	9,1	4,1-6j	7,3	390,0	34,5	8,8	2,5-6,6j	7,1
165	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	74,0	12,3	0,8+15,2j	15,2	600,0	78,5	13,1	1,7+16,1j	16,2	600,0	67,9	11,3	4-13,3j	13,9	600,0	64,2	10,7	3,4-12,7j	13,2
168	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	74,0	12,3	0,8+15,2j	15,2	600,0	78,5	13,1	1,7+16,1j	16,2	600,0	67,9	11,3	4-13,3j	13,9	600,0	64,2	10,7	3,4-12,7j	13,2
169	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - ЮОМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПТФ (С-11)	АС-120	503,1	95,6	19,0	18,9+5,6j	19,7	503,1	73,3	14,6	14,7+4,1j	15,2	390,0	63,5	16,3	12,7+3,4j	13,1	390,0	38,7	9,9	7,8+1,8j	8,0
170	ВЛ	110	ВЛ110кВ Южная - ЮОМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	95,6	19,0	18,9+5,6j	19,7	503,1	73,3	14,6	14,7+4,1j	15,2	390,0	63,5	16,3	12,7+3,4j	13,1	390,0	38,7	9,9	7,8+1,8j	8,0
171	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,2	0,8	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,0	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,1	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,0	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	77,2	15,3	14,7+0,1j	14,7	503,1	55,1	10,9	10,7-1,2j	10,7	390,0	56,5	14,5	11-1,1j	11,0	390,0	37,6	9,6	7,1-2,2j	7,5
174	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	26,3	5,2	4,9-0,9j	4,9	503,1	19,5	3,9	3,5-1,3j	3,8	390,0	19,9	5,1	3,6-1,2j	3,8	390,0	14,3	3,7	2,4-1,5j	2,8
175	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мато (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	52,0	6,6	10,5+2,3j	10,8	786,9	41,7	5,3	8,5+1,8j	8,7	610,0	34,0	5,6	7+1,5j	7,1	610,0	22,1	3,6	4,5+0,9j	4,6
178	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г-1х300/120-64/110	786,9	52,0	6,6	10,5+2,3j	10,8	786,9	41,7	5,3	8,5+1,8j	8,7	610,0	34,0	5,6	7+1,5j	7,1	610,0	22,1	3,6	4,5+0,9j	4,6
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	9,0	2,6	1,8-0,6j	1,8	341,9	6,3	1,8	1,1-0,7j	1,3	265,0	7,0	2,6	1,3-0,7j	1,4	265,0	5,6	2,1	0,9-0,7j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,8	2,6	1,6-0,8j	1,8	341,9	6,4	1,9	0,9-0,9j	1,3	265,0	7,5	2,8	1,3-0,8j	1,5	265,0	5,9	2,2	0,8-0,9j	1,2

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПВ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	89,4	10,3	17-7,3j	18,5	864,3	84,9	9,8	14,5-10j	17,6	670,0	126,4	18,9	24,8-9j	26,3	670,0	16,1	2,4	-3,4j	3,4
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	134,7	15,6	27,8-1,3j	27,9	864,3	115,0	13,3	23,2-5,5j	23,9	670,0	155,5	23,2	31,9-5,6j	32,4	670,0	24,0	3,6	4,7-1,8j	5,0
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	3,8	0,5	0,7+0,3j	0,7	786,9	3,5	0,4	0,6+0,3j	0,7	610,0	2,2	0,4	0,4-0,2j	0,4	610,0	1,9	0,3	0,3-0,3j	0,4
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	11,1	1,9	1,9+1j	2,2	580,5	9,6	1,6	1,7+0,9j	1,9	450,0	5,7	1,3	1+0,5j	1,1	450,0	4,8	1,1	0,8+0,4j	0,9
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	11,1	1,9	1,9+1j	2,2	580,5	9,6	1,6	1,7+0,9j	1,9	450,0	5,7	1,3	1+0,5j	1,1	450,0	4,8	1,1	0,8+0,4j	0,9
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	48,1	6,1	8,4+4,2j	9,4	786,9	42,6	5,4	7,4+4,1j	8,4	610,0	26,4	4,3	4,3+2,7j	5,1	610,0	21,3	3,5	3,6+2j	4,1
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	48,1	6,1	8,4+4,2j	9,4	786,9	42,6	5,4	7,4+4,1j	8,4	610,0	26,4	4,3	4,3+2,7j	5,1	610,0	21,3	3,5	3,6+2j	4,1

Таблица Г.3 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	415,9	20,8	341,4-136,6j	367,7	2000,0	412,6	20,6	343,6-126,1j	366,0	2000,0	261,1	13,1	200,8-116,2j	232,0	2000,0	254,3	12,7	186+126j	224,6
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	268,7	13,4	131,3+196,4j	236,2	2000,0	266,8	13,3	118,6+203,3j	235,4	1708,0	235,0	13,8	39,2-204j	207,8	1708,0	230,3	13,5	18,6-203,5j	204,3
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	444,9	22,2	370,3-126j	391,2	2000,0	446,0	22,3	373,2-124,8j	393,5	2000,0	299,7	15,0	238,9-114,5j	265,0	2000,0	198,5	9,9	141,1-105,4j	176,1
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	72,1	7,2	15,6+23,8j	28,4	1000,0	87,8	8,8	26,4+22,6j	34,8	801,0	58,5	7,3	4,2-22,6j	23,0	801,0	65,3	8,1	4,3-25,4j	25,7
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	87,6	8,8	13,3+30,9j	33,6	1000,0	101,3	10,1	16,7+35,3j	39,0	960,0	128,6	13,4	40+29,1j	49,5	960,0	116,5	12,1	27,2+35,9j	45,0
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	98,3	9,8	23,1+30,2j	38,0	1000,0	97,6	9,8	22,5+30,7j	38,0	960,0	126,3	13,2	41,6+26,1j	49,1	960,0	101,4	10,6	27,9+28,2j	39,7
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	120,8	19,2	44+13,3j	46,0	630,0	109,5	17,4	39+15,4j	41,9	630,0	58,9	9,4	14+17,8j	22,6	630,0	54,6	8,7	11,2+17,8j	21,0
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	80,6	8,1	31,4+8,3j	32,5	1000,0	74,0	7,4	28,8+8,6j	30,0	960,0	109,5	11,4	43,4+8,8j	44,3	960,0	96,2	10,0	38,2+8,2j	39,0
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	65,9	20,6	12,5-22,7j	25,9	320,0	83,5	26,1	23-23,9j	33,2	320,0	40,8	12,8	2,9+15,6j	15,9	320,0	34,0	10,6	5+12,4j	13,4
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	119,3	11,9	35,2+30,7j	46,7	1000,0	112,1	11,2	31,8+30,7j	44,2	960,0	151,0	15,7	53,2+26,5j	59,4	960,0	113,2	11,8	35,2+27,8j	44,8
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	133,7	21,2	48,7+18,1j	51,9	630,0	121,4	19,3	43,2+19,6j	47,4	630,0	67,0	10,6	16,4+20,2j	26,0	630,0	61,5	9,8	13,2+20,1j	24,0
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	97,0	15,4	36,2-7,4j	36,9	630,0	85,6	13,6	31,6+7,5j	32,5	605,0	39,6	6,6	9,5+11,7j	15,1	605,0	37,3	6,2	7,6+12,1j	14,3
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	95,1	9,5	27,3+25,3j	37,2	1000,0	95,1	9,5	26,5+26,6j	37,5	960,0	133,8	13,9	48,1+21,4j	52,7	960,0	102,5	10,7	32,3+24,5j	40,6
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	70,3	9,1	23,5+14,6j	27,6	774,0	75,7	9,8	25,5+15,7j	29,9	600,0	95,9	16,0	31,9+19,7j	37,6	600,0	90,0	15,0	30,1+18,6j	35,4
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	70,8	7,1	13,9+24,2j	27,9	1000,0	86,0	8,6	24,4+23,7j	34,1	970,0	57,3	5,9	5,1-22j	22,5	970,0	63,8	6,6	5,4-24,6j	25,2
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	84,7	13,4	32,7+6,4j	33,3	630,0	71,2	11,3	26,9+8,3j	28,2	630,0	50,8	8,1	18,2+8j	19,9	630,0	56,1	8,9	20,8+7,3j	22,1
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	66,7	10,6	26-3,7j	26,3	630,0	43,5	6,9	17,1+1,8j	17,2	630,0	8,9	1,4	0,9-3,4j	3,5	630,0	17,4	2,8	5,6-3,9j	6,8
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	97,6	15,5	28,7-25,8j	38,6	630,0	89,7	14,2	25,6-24,9j	35,7	630,0	54,9	8,7	5,4+21,1j	21,8	630,0	54,8	8,7	3,9+21,5j	21,9
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	71,8	11,4	26,5+10,2j	28,4	630,0	65,9	10,5	23,6+11,4j	26,2	630,0	39,1	6,2	4,8-14,8j	15,6	630,0	37,7	6,0	3,4-14,6j	15,0
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	104,0	16,5	33,3-24j	41,0	630,0	95,2	15,1	29,6-23,5j	37,8	630,0	54,8	8,7	4,9+21j	21,5	630,0	55,2	8,8	3,4+21,5j	21,8
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	61,3	9,7	0,1-23,4j	23,4	630,0	83,7	13,3	6,9+31,2j	31,9	630,0	101,8	16,2	30+24,6j	38,8	630,0	106,5	16,9	20,8+34,8j	40,6
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	117,2	11,7	18,9+40,5j	44,7	1000,0	124,8	12,5	20,5+42,9j	47,6	801,0	149,9	18,7	43,8+36,7j	57,1	801,0	133,7	16,7	29,3+41,7j	50,9
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	60,0	9,5	0,5+22,9j	22,9	630,0	77,8	12,3	6+29j	29,6	630,0	90,0	14,3	24,7+23,8j	34,3	630,0	94,9	15,1	17,1+31,9j	36,2
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	81,6	8,2	10,4-30,4j	32,1	1000,0	96,4	9,6	21,6-31,6j	38,3	791,0	75,8	9,6	4,5+29,1j	29,5	791,0	68,5	8,7	6,6+26,1j	27,0
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	25,3	7,9	7,9+6,2j	10,1	320,0	51,5	16,1	19,9-5,8j	20,7	320,0	35,2	11,0	6,3+12,4j	13,9	320,0	30,5	9,5	8,2+8,9j	12,1
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	97,8	15,5	29,1-25,4j	38,6	630,0	90,8	14,4	25,9-25,1j	36,0	630,0	59,5	9,4	3,6+23,1j	23,4	630,0	60,2	9,6	2,4+23,6j	23,7
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	149,8	23,8	57,8-12,6j	59,1	630,0	127,0	20,2	49,2-11,1j	50,4	630,0	37,5	6,0	5,6-13,6j	14,7	630,0	42,1	6,7	8,3-14,4j	16,6
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	96,7	15,4	34,6-11,8j	36,5	630,0	84,0	13,3	30,5-9,4j	31,9	630,0	34,9	5,5	8,7+10j	13,2	630,0	32,6	5,2	6,9+10,3j	12,4
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Таёжная - Матьяк	АС-300	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	41,4	12,9	8,7-14j	16,4	320,0	63,5	19,9	20,4-15,2j	25,4	320,0	56,8	17,8	5,7+21,5j	22,2	320,0	50,1	15,7	7,7+18,2j	19,7
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	95,2	15,1	32,4-15,2j	35,8	630,0	82,6	13,1	28,5-12,6j	31,2	630,0	28,0	4,4	7,6-7,4j	10,6	630,0	24,6	3,9	6-7,2j	9,4
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Эгекан	АС-300/39	630,0	44,9	7,1	6,8-15,5j	16,9	630,0	42,7	6,8	6,9-14,5j	16,1	630,0	37,5	5,9	6,7-12,5j	14,2	630,0	32,0	5,1	6,9-10,1j	12,2
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	88,5	14,0	24,6-25,4j	35,4	630,0	81,2	12,9	21,9-24,2j	32,6	630,0	52,3	8,3	7,5+19,7j	21,1	630,0	51,2	8,1	5,6+20j	20,7
36	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	97,3	15,4	28,5-25,8j	38,5	630,0	89,4	14,2	25,4-24,9j	35,5	630,0	54,9	8,7	5,5+21,1j	21,8	630,0	54,8	8,7	3,9+21,5j	21,9

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
37	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	85,9	8,6	34,4+4,9j	34,7	1000,0	76,9	7,7	30,9+4,5j	31,3	960,0	112,1	11,7	45,3+4,7j	45,6	960,0	97,9	10,2	39,8-3,2j	39,9
38	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	93,8	9,4	30,5+22,5j	37,9	1000,0	72,0	7,2	22,2+19,1j	29,3	960,0	99,7	10,4	39+11,1j	40,6	960,0	98,6	10,3	40,1+2,7j	40,2
39	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	102,9	10,3	41,7-1,3j	41,7	1000,0	91,0	9,1	37-1,8j	37,1	960,0	131,6	13,7	53,6-0,9j	53,7	960,0	113,5	11,8	46,3-2,3j	46,3
40	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	116,3	11,6	44,2+15,8j	46,9	1000,0	100,1	10,0	38+14,4j	40,6	960,0	133,9	13,9	52,2+14,9j	54,3	960,0	112,2	11,7	43,7+13j	45,6
41	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	101,6	10,2	41,1-2,1j	41,2	1000,0	89,8	9,0	36,5-2,6j	36,6	960,0	129,4	13,5	52,7-1,9j	52,7	960,0	111,5	11,6	45,4-3,2j	45,5
42	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Крутиково/т	АС-400/51	1000,0	110,8	11,1	40,7+18j	44,5	1000,0	98,2	9,8	35,8+17,1j	39,7	960,0	147,0	15,3	57,6+14,3j	59,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3
43	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Доморонтовка/т с отпайкой на ПС Крутиково/т	АС-400/51	1000,0	169,8	17,0	63+25,8j	68,1	1000,0	141,7	14,2	52,4+22,8j	57,2	960,0	192,0	20,0	75+19,3j	77,4	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1
44	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	94,3	9,4	26,6+25,9j	37,2	1000,0	98,8	9,9	26,2+28,9j	39,0	960,0	139,8	14,6	49,8+23,7j	55,2	960,0	110,4	11,5	33,1+28,4j	43,6
45	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000,0	169,7	17,0	66,9+14,4j	68,4	1000,0	150,7	15,1	60,4+9,3j	61,1	960,0	210,0	21,9	83,6+15,2j	85,0	960,0	106,9	11,1	41,2+13,7j	43,4
46	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000,0	153,2	15,3	60,5+12,2j	61,7	1000,0	143,4	14,3	57,7+6,8j	58,1	960,0	205,4	21,4	81,4+16,8j	83,1	960,0	94,2	9,8	34,3+16,8j	38,2
47	ВЛ	220	КВЛ 220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	81,1	8,1	24,8+21,5j	32,8	1000,0	64,0	6,4	18,1+18,7j	26,0	960,0	84,1	8,8	32,1+11,9j	34,2	960,0	82,2	8,6	33,2+5j	33,5
48	ВЛ	220	КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	79,4	7,9	25,8+19,1j	32,1	1000,0	61,1	6,1	18,8+16,3j	24,9	960,0	83,9	8,7	32,8+9,5j	34,2	960,0	82,6	8,6	33,6+2,5j	33,7
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	25,7	4,1	2+10j	10,2	630,0	25,8	4,1	1,8+10,1j	10,3	610,0	25,4	4,2	1+10,1j	10,2	610,0	25,4	4,2	0,8+10,2j	10,2
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	28,0	4,4	2,7+10,8j	11,1	630,0	27,8	4,4	2,4+10,8j	11,1	630,0	26,7	4,2	1,7+10,5j	10,7	630,0	26,5	4,2	1,4+10,5j	10,6
51	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Февральская - Эльган	АС-300	630,0	41,0	6,5	5-14,7j	15,5	630,0	38,3	6,1	5-13,6j	14,5	630,0	33,8	5,4	5,2-11,7j	12,8	630,0	27,4	4,3	5,1-9,1j	10,4
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	25,7	4,4	4,6+2,5j	5,2	580,5	15,8	2,7	2,8+1,7j	3,2	450,0	19,6	4,4	3,5+2j	4,0	450,0	13,3	2,9	2,2+1,6j	2,7
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	11,4	2,0	2+1,2j	2,3	580,5	7,0	1,2	1,2+0,8j	1,4	450,0	8,7	1,9	1,5+0,9j	1,8	450,0	5,9	1,3	1+0,7j	1,2
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-120/19	503,1	5,8	1,2	1,2-0,2j	1,2	503,1	3,6	0,7	0,7-0,3j	0,7	390,0	4,1	1,0	0,8-0,3j	0,8	390,0	1,9	0,5	0,4-0,1j	0,4
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-120/19	503,1	5,8	1,1	1,2-0,2j	1,2	503,1	3,6	0,7	0,7-0,3j	0,7	390,0	4,1	1,0	0,8-0,3j	0,8	390,0	1,9	0,5	0,4-0,1j	0,4
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	35,3	6,1	6,4+3,4j	7,3	580,5	28,3	4,9	5,1+2,9j	5,9	450,0	39,5	8,8	7,2+3,7j	8,1	450,0	38,9	8,6	7,1+3,6j	8,0
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	35,3	6,1	6,4+3,4j	7,3	580,5	28,3	4,9	5,1+2,9j	5,9	450,0	39,5	8,8	7,2+3,7j	8,1	450,0	38,9	8,6	7,1+3,6j	8,0
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	+j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	+j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	81,2	9,1	13,9+9,3j	16,7	890,1	52,2	5,9	9+6,1j	10,8	690,0	60,5	8,8	10,3+6,9j	12,4	690,0	39,3	5,7	6,7+4,5j	8,1
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	81,2	9,1	13,9+9,3j	16,7	890,1	52,2	5,9	9+6,1j	10,8	690,0	60,5	8,8	10,3+6,9j	12,4	690,0	39,3	5,7	6,7+4,5j	8,1
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	7,5	1,8	1,5+0,4j	1,5	425,7	4,8	1,1	1+0,2j	1,0	330,0	5,6	1,7	1,1+0,3j	1,1	330,0	3,6	1,1	0,7+0,2j	0,7
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	58,7	7,5	10,8+6,1j	12,4	786,9	58,9	7,5	10,8+6,2j	12,5	610,0	55,8	9,2	10,2+5,8j	11,8	610,0	50,4	8,3	9,2+5,1j	10,5
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	58,7	7,5	10,7+6,1j	12,3	786,9	58,9	7,5	10,8+6,2j	12,4	610,0	55,8	9,1	10,2+5,8j	11,7	610,0	50,4	8,3	9,2+5,1j	10,5
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	300,3	50,1	61,5-7,1j	61,9	600,0	258,1	43,0	53,2-6,2j	53,5	510,0	71,8	14,1	10,5-10,2j	14,6	510,0	83,6	16,4	12,9-11,3j	17,1
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,1	0,4	0,4+0,3j	0,4	503,1	1,4	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,6	0,4	0,3+0,2j	0,3	390,0	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,5	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,1j	0,4	390,0	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,2
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	5,7	1,1	0,9+0,7j	1,2	503,1	3,7	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,2	1,1	0,7+0,5j	0,9	390,0	2,8	0,7	0,5+0,3j	0,6
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	5,7	1,1	0,9+0,7j	1,2	503,1	3,7	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,2	1,1	0,7+0,5j	0,9	390,0	2,8	0,7	0,5+0,3j	0,6
72	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльган (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	101,6	29,7	19,3+9,3j	21,4	341,9	86,1	25,2	16,4+8,1j	18,3	265,0	87,6	33,0	16,7+8j	18,5	265,0	70,7	26,7	13,3+6,3j	14,7
73	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльган с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	140,3	41,0	26,9+12,3j	29,6	341,9	110,9	32,4	21,1+10,3j	23,4	265,0	116,4	43,9	22,1+10,6j	24,5	265,0	89,4	33,7	16,8+8j	18,6
74	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	103,9	20,7	20,1+1j	20,1	503,1	74,6	14,8	14,6-1j	14,7	390,0	76,2	19,5	15-0,9j	15,0	390,0	49,7	12,8	9,5-2,7j	9,9
75	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,4+0,9j	1,7	503,1	6,3	1,3	1+0,7j	1,2	390,0	6,4	1,7	1+0,7j	1,3	390,0	4,1	1,0	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	218,4	44,6	40,2-12,9j	42,3	490,2	237,0	48,4	43,2-16,2j	46,2	380,0	89,4	23,5	16,5-4,8j	17,2	380,0	54,9	14,4	10,1-3,6j	10,7
77	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	218,4	44,6	40,2-12,9j	42,3	490,2	237,0	48,4	43,2-16,2j	46,2	380,0	89,4	23,5	16,5-4,8j	17,2	380,0	54,9	14,4	10,1-3,6j	10,7
78	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	75,6	15,0	14,2+0,8j	14,2	503,1	54,0	10,7	10,4-0,2j	10,4	390,0	55,2	14,2	10,6-0,2j	10,6	390,0	35,1	9,0	6,8-1,2j	6,9
79	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Гродеково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	34,0	6,8	6,5+2,1j	6,9	503,1	26,2	5,2	5,1+1,7j	5,3	390,0	22,8	5,8	4,4+1,4j	4,6	390,0	14,0	3,6	2,7+0,9j	2,8
81	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	63,4	10,1	11,5+5,9j	12,9	630,0	52,6	8,4	8,3+6,9j	10,8	510,0	52,4	10,3	7,1+8j	10,7	510,0	46,3	9,1	7,1+6,2j	9,4
82	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	125,4	24,9	25,1+4,1j	25,4	503,1	100,0	19,9	18,6+7,8j	20,2	390,0	75,8	19,4	11,7+9,7j	15,2	390,0	74,2	19,0	11,7+9,2j	14,9
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-Н с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	18,5	3,1	2,6+2,8j	3,8	600,0	11,9	2,0	1,7+1,8j	2,5	600,0	13,8	2,3	1,9+2,1j	2,8	600,0	8,9	1,5	1,2+1,3j	1,8
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-Н с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	18,5	3,1	2,6+2,8j	3,8	600,0	11,9	2,0	1,7+1,8j	2,5	600,0	13,8	2,3	1,9+2,1j	2,8	600,0	8,9	1,5	1,2+1,3j	1,8
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	86,5	17,7	17,7-2j	17,8	490,2	63,4	12,9	13,1-0,4j	13,2	380,0	37,9	10,0	7,7+1j	7,7	380,0	33,7	8,9	6,6+2j	6,9
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	196,8	33,9	36,6+19,5j	41,4	580,5	174,0	30,0	32+17,8j	36,6	450,0	165,7	36,8	25,4+23,3j	34,4	450,0	156,2	34,7	32,2+5,4j	32,6
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	40,9	7,0	7,7+3,4j	8,4	580,5	31,6	5,4	5,9+2,8j	6,5	450,0	43,5	9,7	8,2+3,6j	9,0	450,0	41,3	9,2	7,7+3,5j	8,5
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	40,9	7,0	7,7+3,4j	8,4	580,5	31,6	5,4	5,9+2,8j	6,5	450,0	43,5	9,7	8,2+3,6j	9,0	450,0	41,3	9,2	7,7+3,5j	8,5
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	70,7	11,2	13+6,3j	14,5	630,0	56,5	9,0	9,3+7j	11,6	605,0	56,7	9,4	8,2+8,2j	11,6	605,0	48,9	8,1	7,9+6,2j	10,0
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	158,9	27,4	28,6-16j	32,8	580,5	122,5	21,1	20,7-14,8j	25,4	450,0	90,6	20,1	1+18,6j	18,6	450,0	38,1	8,5	4,1+6,7j	7,8
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	158,9	27,4	28,6-16j	32,8	580,5	122,5	21,1	20,7-14,8j	25,4	450,0	90,6	20,1	1+18,6j	18,6	450,0	38,1	8,5	4,1+6,7j	7,8
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	171,5	29,5	31,1+17,2j	35,6	580,5	157,3	27,1	28,4+16,4j	32,8	450,0	147,2	32,7	21,2+21,7j	30,4	450,0	142,9	31,8	29,2+4,6j	29,5
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Городково (С-25)	АС-120	503,1	71,9	14,3	14,1+3,4j	14,5	503,1	55,2	11,0	11+2,5j	11,3	390,0	48,1	12,3	9,5+2j	9,7	390,0	29,3	7,5	5,9+1j	5,9
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	48,6	8,1	3,9+9,2j	10,0	600,0	39,7	6,6	1,7-8,1j	8,2	510,0	146,0	28,6	25,9+15j	29,9	510,0	111,1	21,8	20,2+10,5j	22,8
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	42,6	8,7	8,4-2,5j	8,8	490,2	34,9	7,1	6,7-2,8j	7,2	380,0	17,9	4,7	3-2,2j	3,7	380,0	19,8	5,2	2,5-3,2j	4,1
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	43,1	8,8	8,5-2,5j	8,9	490,2	35,2	7,2	6,7-2,8j	7,3	380,0	18,2	4,8	3,1-2,1j	3,7	380,0	20,0	5,3	2,6-3,2j	4,1
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	16,7	4,2	3,3+1,1j	3,4	400,0	11,2	2,8	2,3+0,6j	2,3	380,0	10,8	2,9	2,1+0,6j	2,2	380,0	7,4	1,9	1,5+0,2j	1,5
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	10,9	2,2	1,2-1,9j	2,2	490,2	10,4	2,1	0,7-2j	2,2	380,0	10,8	2,8	1,2-1,9j	2,2	380,0	10,0	2,6	0,7-2j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	122,2	20,4	24,8+2,3j	24,9	600,0	92,6	15,4	19,1+0,5j	19,1	510,0	33,7	6,6	6,8-0,1j	6,8	510,0	23,3	4,6	4,5-1,6j	4,8
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	173,4	34,5	34,3+4,6j	34,6	503,1	123,9	24,6	24,8+0,6j	24,8	390,0	126,7	32,5	25,4+0,9j	25,4	390,0	80,9	20,8	16-2,7j	16,3
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	4,1	1,0	0,4+0,8j	0,8	400,0	4,3	1,1	0,4+0,8j	0,9	380,0	3,3	0,9	-0,7j	0,7	380,0	3,2	0,8	0,1+0,7j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,1	1,4	1,4+0,4j	1,5	503,1	5,2	1,0	1+0,2j	1,1	390,0	3,7	1,0	0,7+0,2j	0,8	390,0	3,1	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	58,0	11,5	10,7-4,5jj	11,6	503,1	36,9	7,3	6,9-2,9jj	7,5	390,0	43,2	11,1	8-3,4jj	8,7	390,0	28,0	7,2	5,2-2,2jj	5,6
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	11,6	2,3	2,1-0,9jj	2,3	503,1	7,4	1,5	1,4-0,6jj	1,5	390,0	8,6	2,2	1,6-0,7jj	1,7	390,0	5,6	1,4	1-0,4jj	1,1
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	12,1	3,5	2,4+0,6j	2,5	341,9	9,3	2,7	1,9+0,5j	1,9	265,0	8,1	3,1	1,6-0,4j	1,7	265,0	5,6	2,1	1-0,6j	1,2
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,4	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,4	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	8,4	1,7	1,6+0,7j	1,7	503,1	5,2	1,0	1+0,3j	1,1	390,0	6,1	1,6	1,2+0,4j	1,3	390,0	3,8	1,0	0,8+0,2j	0,8
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	8,4	1,7	1,6+0,7j	1,7	503,1	5,2	1,0	1+0,3j	1,1	390,0	6,1	1,6	1,2+0,4j	1,3	390,0	3,8	1,0	0,8+0,2j	0,8
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	10,8	2,2	1,5-1,7j	2,2	490,2	9,9	2,0	0,9-1,8j	2,0	380,0	10,2	2,7	1,1-1,7j	2,1	380,0	9,6	2,5	0,7-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	68,7	11,8	8,2+11,4j	14,0	580,5	42,1	7,2	2,1+8,4j	8,7	450,0	100,7	22,4	17,8+10,2j	20,5	450,0	69,6	15,5	11,5+8,3j	14,2
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	20,7	3,4	3,8-1,8j	4,3	600,0	19,1	3,2	3,7-1,4j	4,0	510,0	5,0	1,0	0,4+0,9j	1,0	510,0	7,3	1,4	0,3-1,5j	1,5
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	21,5	3,6	4-1,8j	4,4	600,0	19,7	3,3	3,8-1,4j	4,1	510,0	4,6	0,9	0,2+0,9j	0,9	510,0	7,5	1,5	0,4-1,5j	1,5
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	41,6	7,2	0,2-8,5j	8,5	580,5	35,8	6,2	3,3-6,6j	7,4	450,0	69,0	15,3	11,5+8,1j	14,0	450,0	49,8	11,1	7,4+7j	10,2
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-300/39	890,1	300,0	33,7	62-0,7j	62,0	890,1	222,5	25,0	46,1-3,6j	46,2	690,0	145,3	21,1	29,8-2,3j	29,9	690,0	120,3	17,4	24,4-4,4j	24,8
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-300/39	630,0	300,0	47,6	62-0,7j	62,0	630,0	222,5	35,3	46,1-3,6j	46,2	630,0	145,4	23,1	29,8-2,3j	29,9	630,0	120,3	19,1	24,4-4,4j	24,8
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	52,4	8,7	3,8-10,1j	10,8	600,0	58,9	9,8	7,9-9,3j	12,2	510,0	159,7	31,3	27,2+18,1j	32,7	510,0	124,7	24,4	22,1+12,8j	25,5
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	59,3	9,9	10,6-6,1j	12,2	600,0	60,7	10,1	11,1-6j	12,6	510,0	96,4	18,9	15,1+12,7j	19,7	510,0	78,1	15,3	13,2+9j	16,0
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	45,9	5,8	8,3+3,1j	8,9	786,9	28,2	3,6	5,2+1,8j	5,5	610,0	34,4	5,6	6,2+2,2j	6,6	610,0	31,4	5,2	5,8+2j	6,1
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	45,9	5,8	8,3+3,1j	8,9	786,9	28,2	3,6	5,2+1,8j	5,5	610,0	34,4	5,6	6,2+2,2j	6,6	610,0	31,4	5,2	5,8+2j	6,1
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эпте	АС-240	786,9	25,7	3,3	4,6+2j	5,0	786,9	15,8	2,0	2,8+1,2j	3,1	610,0	19,3	3,2	3,4+1,4j	3,7	610,0	17,7	2,9	3,2+1,4j	3,4
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	66,7	11,1	13,5+2,5j	13,8	600,0	65,5	10,9	13,5+1,7j	13,6	510,0	88,8	17,4	17,1+6,1j	18,1	510,0	74,1	14,5	15+2,3j	15,2
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	65,3	10,9	13,2+2,5j	13,5	600,0	64,2	10,7	13,2+1,7j	13,3	510,0	90,0	17,6	17,3+6,2j	18,4	510,0	75,3	14,8	15,2+2,3j	15,4
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	287,7	47,9	57,6+14j	59,3	600,0	211,0	35,2	43,2+6,9j	43,8	510,0	98,8	19,4	19+6,4j	20,1	510,0	60,5	11,9	12,2+1,6j	12,4
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	300,5	50,1	61,6-7,1j	62,0	600,0	258,3	43,1	53,3-6,3j	53,7	510,0	73,1	14,3	10,5-10,6j	14,9	510,0	84,8	16,6	12,9-11,6j	17,3
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	319,1	35,8	65,9+2,7j	66,0	890,1	202,3	22,7	42-1,8j	42,0	690,0	229,6	33,3	47+4,6j	47,2	690,0	162,1	23,5	32,5+7,3j	33,3
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	319,1	35,8	65,9+2,7j	66,0	890,1	202,3	22,7	42-1,8j	42,0	690,0	229,6	33,3	47+4,6j	47,2	690,0	162,1	23,5	32,5+7,3j	33,3
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	7,1	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	210,0	36,2	39,4+20,7j	44,5	580,5	182,4	31,4	33,9+18,6j	38,7	450,0	174,7	38,8	27,5+24,3j	36,7	450,0	163,3	36,3	33,7+5,9j	34,2
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сукпай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
132	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	23,2	3,5	4,5+1,4j	4,7	657,9	17,2	2,6	3,3-1,2j	3,5	510,0	17,5	3,4	3,4-1,2j	3,6	510,0	13,1	2,6	2,2-1,6j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	24,3	4,8	4,9+0,7j	4,9	503,1	18,7	3,7	3,8-0,6j	3,9	390,0	16,5	4,2	3,3-0,6j	3,4	390,0	10,9	2,8	2-0,9j	2,2
134	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	124,0	24,7	19,3-16,4j	25,3	503,1	141,5	28,1	19-22,1j	29,1	390,0	119,5	30,6	20,6-12,8j	24,3	390,0	52,5	13,5	2,3+10,4j	10,7
135	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,6j	2,9	503,1	13,9	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,8	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,4-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	76,9	13,2	15,1+4,6j	15,8	580,5	60,2	10,4	11,9+3,6j	12,5	450,0	50,9	11,3	10,1+3j	10,5	450,0	32,0	7,1	6,4+1,9j	6,7
137	ВЛ	110	ВЛ 110кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	77,1	13,3	15,1+4,6j	15,8	580,5	60,4	10,4	12+3,6j	12,5	450,0	51,1	11,3	10,1+3j	10,6	450,0	32,1	7,1	6,4+1,9j	6,7
138	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,6	4,3	2,7-3,5j	4,4	503,1	21,1	4,2	2,1-3,8j	4,4	390,0	20,8	5,3	1,8-3,8j	4,2	390,0	20,9	5,4	1,1-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	167,8	25,5	25,8-23,2j	34,7	657,9	154,8	23,5	20,7-24,8j	32,3	510,0	147,2	28,9	17,1-25,4j	30,6	510,0	139,1	27,3	11-26,8j	29,0
140	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	167,8	25,5	25,8-23,2j	34,7	657,9	154,8	23,5	20,7-24,8j	32,3	510,0	147,2	28,9	17,1-25,4j	30,6	510,0	139,1	27,3	11-26,8j	29,0
141	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - 1 ВФ (С-46)	АС-150	580,5	43,5	7,5	6,3-6,4j	9,0	580,5	49,5	8,5	6,5-8j	10,3	450,0	72,7	16,1	13,4-7j	15,1	450,0	55,7	12,4	10,2-5,5j	11,6
142	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	231,3	36,7	46+12,3j	47,6	630,0	182,5	29,0	36,6+9,8j	37,9	510,0	151,7	29,8	30,4+8j	31,5	510,0	96,2	18,9	19,4+5,1j	20,0
143	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,6	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,7	2,3	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,6	3,0	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,3-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сила - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,1	5,2	3,2-4,3j	5,3	503,1	25,5	5,1	2,5-4,6j	5,3	390,0	25,1	6,4	2,1-4,7j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,3-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	70,9	14,1	13,7+4,9j	14,6	503,1	56,4	11,2	11+3,9j	11,7	390,0	46,8	12,0	9,2+3,2j	9,7	390,0	30,0	7,7	5,9+2j	6,2
146	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	70,9	14,1	13,7+4,9j	14,6	503,1	56,4	11,2	11+3,9j	11,7	390,0	46,8	12,0	9,2+3,2j	9,7	390,0	30,0	7,7	5,9+2j	6,2
147	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	100,5	16,7	18,1+10j	20,7	600,0	80,6	13,4	14,5+8,4j	16,8	510,0	72,0	14,1	13,2+6,6j	14,7	510,0	49,3	9,7	8,9+4,7j	10,1
148	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	100,5	16,7	18,1+10j	20,7	600,0	80,6	13,4	14,5+8,4j	16,8	510,0	72,0	14,1	13,2+6,6j	14,7	510,0	49,3	9,7	8,9+4,7j	10,1
149	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МИК, АК (С-5)	АС-120	503,1	186,3	37,0	33+20,1j	38,7	503,1	146,2	29,1	23,7+19,3j	30,5	390,0	108,5	27,8	18,2+12,8j	22,2	390,0	99,3	25,5	18,8+8j	20,4
150	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МИК, АК (С-6)	АС-120	503,1	186,3	37,0	33+20,1j	38,7	503,1	146,2	29,1	23,7+19,3j	30,5	390,0	108,5	27,8	18,2+12,8j	22,2	390,0	99,3	25,5	18,8+8j	20,4
151	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	15,9	3,2	1,3+3j	3,3	503,1	62,5	12,4	12,7-3,1j	13,0	390,0	211,3	54,2	42,9+9,3j	43,9	390,0	134,9	34,6	20,2+19,2j	27,9
152	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	14,2	2,8	1,1+2,7j	2,9	503,1	62,0	12,3	12,5-3,3j	12,9	390,0	210,4	53,9	42,7+9,1j	43,7	390,0	134,2	34,4	20,2+19,1j	27,8
153	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	240,7	40,1	38,7+31,4j	49,8	600,0	184,5	30,7	26,4+27,9j	38,4	600,0	139,6	23,3	21,5+18,8j	28,5	600,0	126,0	21,0	21,6+14,2j	25,8
154	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	240,7	40,1	38,7+31,4j	49,8	600,0	184,5	30,7	26,4+27,9j	38,4	600,0	139,6	23,3	21,5+18,8j	28,5	600,0	126,0	21,0	21,6+14,2j	25,8
155	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	92,4	15,4	18,2+6j	19,2	600,0	71,2	11,9	14,2+4,6j	14,9	490,0	62,0	12,7	12,2+3,7j	12,7	490,0	38,0	7,8	7,5+2,2j	7,8
156	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	92,4	15,4	18,2+6j	19,2	600,0	71,2	11,9	14,2+4,6j	14,9	490,0	62,0	12,7	12,2+3,7j	12,7	490,0	38,0	7,8	7,5+2,2j	7,8
157	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,2	5,7	6,7+1,3j	6,9	580,5	26,3	4,5	5,4+0,9j	5,5	450,0	21,7	4,8	4,5+0,7j	4,5	450,0	13,8	3,1	2,9+0,3j	2,9
158	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,2	5,7	6,7+1,3j	6,9	580,5	26,3	4,5	5,4+0,9j	5,5	450,0	21,7	4,8	4,5+0,7j	4,5	450,0	13,8	3,1	2,9+0,3j	2,9
159	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	153,0	26,4	31,7+0,6j	31,7	580,5	132,5	22,8	27,5-2,7j	27,6	450,0	157,4	35,0	32,7-2,1j	32,8	450,0	108,0	24,0	22,4-2j	22,5
160	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	260,4	41,3	53,2+8,6j	53,9	630,0	217,4	34,5	45,3+2,7j	45,3	510,0	238,2	46,7	49,5+2,9j	49,6	510,0	162,3	31,8	33,9+0,3j	33,9
161	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	147,5	22,4	30,5-0,1j	30,5	657,9	136,2	20,7	28,1-4,4j	28,4	510,0	179,4	35,2	37,4-1,4j	37,4	510,0	127,7	25,0	26,6-1,8j	26,7
162	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	167,4	28,8	34,5-3,5j	34,7	580,5	149,0	25,7	30,2-7,4j	31,1	450,0	187,0	41,6	38,4-6,8j	39,0	450,0	131,7	29,3	26,9-5,7j	27,5
163	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	167,4	28,8	34,5-3,5j	34,7	580,5	149,0	25,7	30,2-7,4j	31,1	450,0	187,0	41,6	38,4-6,8j	39,0	450,0	131,7	29,3	26,9-5,7j	27,5
164	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хехцир - Сила (С-24)	АС-120	503,1	40,1	8,0	6,3-5,2j	8,2	503,1	37,0	7,3	4,9-5,8j	7,6	390,0	35,7	9,2	4,2-5,9j	7,3	390,0	34,3	8,8	2,6-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	78,2	13,0	1,2+15,9j	16,0	600,0	81,1	13,5	2,8-16,5j	16,7	600,0	50,8	8,5	3,6-9,7j	10,3	600,0	54,9	9,1	6,2+9,3j	11,2
168	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	78,2	13,0	1,2+15,9j	16,0	600,0	81,1	13,5	2,8-16,5j	16,7	600,0	50,8	8,5	3,6-9,7j	10,3	600,0	54,9	9,1	6,2+9,3j	11,2
169	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮОМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	98,7	19,6	19,5+5,8j	20,3	503,1	75,9	15,1	15,2+4,3j	15,8	390,0	66,1	17,0	13+3,4j	13,5	390,0	40,4	10,4	8,1+1,9j	8,3
170	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮОМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	98,7	19,6	19,5+5,8j	20,3	503,1	75,9	15,1	15,2+4,3j	15,8	390,0	66,1	16,9	13+3,4j	13,5	390,0	40,4	10,3	8,1+1,9j	8,3
171	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,3	0,9	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,1	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,2	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,1	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	79,7	15,8	15,2+0,3j	15,2	503,1	57,3	11,4	11,1-1j	11,2	390,0	58,5	15,0	11,3-1j	11,4	390,0	38,3	9,8	7,3-2,2j	7,6
174	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	27,1	5,4	5-0,9j	5,1	503,1	20,1	4,0	3,7-1,2j	3,9	390,0	20,5	5,3	3,8-1,2j	3,9	390,0	14,5	3,7	2,4-1,5j	2,9
175	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
				120/19, AAAC-Z177-1Z																				
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	53,9	6,8	10,9+2,4j	11,2	786,9	42,8	5,4	8,7+1,9j	8,9	610,0	35,4	5,8	7,2+1,5j	7,4	610,0	22,6	3,7	4,6+0,9j	4,7
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПу2г-1х300/120-64/110	786,9	53,9	6,8	10,9+2,4j	11,2	786,9	42,8	5,4	8,7+1,9j	8,9	610,0	35,4	5,8	7,2+1,5j	7,4	610,0	22,6	3,7	4,6+0,9j	4,7
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	8,2	2,4	1,6-0,6j	1,7	341,9	6,1	1,8	1-0,7j	1,3	265,0	6,4	2,4	1,1-0,7j	1,3	265,0	5,2	2,0	0,7-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,2	2,4	1,5-0,8j	1,7	341,9	6,4	1,9	0,9-1j	1,3	265,0	7,1	2,7	1,1-0,9j	1,4	265,0	5,9	2,2	0,7-1j	1,2
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ-НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	91,4	10,6	17,6-6,6j	18,8	864,3	91,6	10,6	16,9-8,9j	19,1	670,0	127,9	19,1	25,8-6,4j	26,5	670,0	92,6	13,8	18,7-4,7j	19,3
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 -НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	140,3	16,2	28,9+1,5j	28,9	864,3	125,9	14,6	25,8-4,2j	26,2	670,0	160,5	23,9	33,2-2,9j	33,3	670,0	113,6	17,0	23,5-3,1j	23,7
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	16,5	2,1	2,9+1,4j	3,2	786,9	16,1	2,0	2,2+2,3j	3,1	610,0	11,5	1,9	2+1j	2,2	610,0	8,7	1,4	1,5+0,8j	1,7
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	28,1	4,8	4,7+2,8j	5,4	580,5	20,3	3,5	3,5+1,9j	4,0	450,0	19,1	4,2	3,3+1,6j	3,7	450,0	13,8	3,1	2,4+1,2j	2,7
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	28,1	4,8	4,7+2,8j	5,4	580,5	20,3	3,5	3,5+1,9j	4,0	450,0	19,1	4,2	3,3+1,6j	3,7	450,0	13,8	3,1	2,4+1,2j	2,7
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	41,2	5,2	7,2+3,6j	8,0	786,9	31,2	4,0	5,3+3j	6,1	610,0	29,8	4,9	5+2,7j	5,7	610,0	22,0	3,6	3,7+2,1j	4,3
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	41,2	5,2	7,2+3,6j	8,0	786,9	31,2	4,0	5,3+3j	6,1	610,0	29,8	4,9	5+2,7j	5,7	610,0	22,0	3,6	3,7+2,1j	4,3

Таблица Г.4 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	476,2	23,8	394,4-144,5j	420,1	2000,0	430,8	21,5	357,1-133,6j	381,3	2000,0	323,2	16,2	257,9-125j	286,6	2000,0	238,3	11,9	161,9+134,6j	210,5
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	273,2	13,7	134,5+198,5j	239,8	2000,0	275,3	13,8	133,7+202,3j	242,5	1708,0	237,7	13,9	42,6-205,5j	209,9	1708,0	251,0	14,7	49,9-217,5j	223,2
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	248,9	12,4	164,3-149,4j	222,1	2000,0	246,6	12,3	163,2-148,9j	220,9	1708,0	171,1	10,0	13,3+152j	152,6	1708,0	172,6	10,1	21+154j	155,4
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66, АС-500/336	2000,0	511,7	25,6	431,2-125,3j	449,0	2000,0	466,6	23,3	392,4-122j	410,9	2000,0	329,8	16,5	268,2-113,2j	291,1	2000,0	170,4	8,5	114,3-99,4j	151,5
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	75,8	7,6	18,1+23,9j	30,0	1000,0	91,6	9,2	25,6+25,8j	36,3	801,0	54,7	6,8	3,4-21,3j	21,5	801,0	55,8	7,0	2,5-22,1j	22,2
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	88,4	8,8	19,4+27,8j	33,9	1000,0	95,9	9,6	17,3+32,6j	36,9	960,0	98,6	10,3	21,8+31j	37,9	960,0	110,0	11,5	18,8+38j	42,5
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	104,1	10,4	28,6+28,2j	40,2	1000,0	96,1	9,6	23,5+29j	37,3	960,0	100,9	10,5	27,5+27,9j	39,2	960,0	94,9	9,9	21,5+30,3j	37,1
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	118,0	18,7	43,2+13,1j	45,1	630,0	114,9	18,2	41,3+15,3j	44,0	630,0	58,8	9,3	13,4+18,2j	22,6	630,0	57,0	9,0	9,3+20j	22,1
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	94,3	9,4	37,2+7,3j	37,9	1000,0	73,2	7,3	28,4+8,3j	29,6	960,0	106,1	11,1	41,7+9,5j	42,8	960,0	91,1	9,5	35,8+9,6j	37,0
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	68,5	21,4	14,8-22,7j	27,1	320,0	72,9	22,8	20,4-2,1j	29,3	320,0	44,3	13,8	2,2+17j	17,2	320,0	43,9	13,7	2+17,1j	17,2
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	130,0	13,0	41,8+28,8j	50,8	1000,0	112,6	11,3	33,5+29j	44,3	960,0	120,2	12,5	38+28j	47,2	960,0	104,0	10,8	28,4+29,9j	41,2
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	130,9	20,8	47,8+17,7j	51,0	630,0	126,8	20,1	45,5+19,7j	49,6	630,0	66,7	10,6	15,7+20,6j	26,0	630,0	63,6	10,1	11,3+22,3j	25,0
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	94,5	15,0	35,3-7,9j	36,1	630,0	91,3	14,5	33,9+7,2j	34,7	605,0	39,8	6,6	9+12,2j	15,2	605,0	39,8	6,6	5,7+14,2j	15,3
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	104,1	10,4	33,6+22,9j	40,7	1000,0	94,0	9,4	27,6+24,5j	37,0	960,0	101,0	10,5	32,1+23,3j	39,7	960,0	92,7	9,7	25,1+26,8j	36,7
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ПП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	22,0	2,8	7,4+4,6j	8,7	774,0	40,7	5,3	13,7+8,5j	16,1	600,0	57,1	9,5	19,2+11,6j	22,4	600,0	53,7	8,9	18,1+11,3j	21,3
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	74,4	7,4	16,3+24,4j	29,4	1000,0	89,7	9,0	23,4+26,8j	35,6	970,0	53,6	5,5	4,3-20,7j	21,1	970,0	54,8	5,6	3,5-21,5j	21,8
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	63,1	10,0	24,9-1,2j	25,0	630,0	65,1	10,3	25,6+3,3j	25,8	630,0	33,5	5,3	12,6+3,8j	13,2	630,0	26,4	4,2	10+3,3j	10,5
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	70,0	11,1	27,3-4,4j	27,7	630,0	60,5	9,6	23,8-3,5j	24,0	630,0	11,1	1,8	2,7-3,4j	4,4	630,0	9,2	1,5	-3,7j	3,7
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	101,8	16,2	31,3-25,2j	40,2	630,0	99,6	15,8	30,6-25j	39,6	630,0	52,3	8,3	3,8+20,4j	20,8	630,0	50,8	8,1	7,3+19j	20,4
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	77,9	12,4	28,9+10,7j	30,8	630,0	76,4	12,1	28,2+11,2j	30,3	630,0	39,7	6,3	3,4-15,4j	15,8	630,0	46,1	7,3	6,6-17,2j	18,5
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	108,6	17,2	36,2-23,1j	42,9	630,0	106,1	16,8	35,2-23,2j	42,1	630,0	52,3	8,3	3,3+20,3j	20,6	630,0	50,7	8,0	7,2+18,8j	20,2
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	53,5	8,5	5,3+19,7j	20,4	630,0	75,4	12,0	6,9+27,9j	28,7	630,0	74,4	11,8	11,2+26,1j	28,3	630,0	101,4	16,1	12,1+36,7j	38,6
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	119,1	11,9	25,2+37,7j	45,4	1000,0	120,4	12,0	21,3+40,6j	45,9	801,0	123,4	15,4	26+39,2j	47,0	801,0	128,3	16,0	21,2+44,1j	48,9
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	53,8	8,5	4,9+19,9j	20,5	630,0	71,1	11,3	6+26,4j	27,1	630,0	70,1	11,1	9,5+24,9j	26,7	630,0	91,5	14,5	10,1+33,4j	34,9
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	83,5	8,4	13,2-30,3j	33,0	1000,0	86,3	8,6	19,4-28,7j	34,6	791,0	79,0	10,0	3,6+30,4j	30,6	791,0	78,9	10,0	3,2+30,8j	30,9
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	32,5	10,2	11,2+6,6j	13,0	320,0	49,8	15,5	18+8,8j	20,0	320,0	37,2	11,6	5,2+13,7j	14,7	320,0	36,1	11,3	4,6+13,7j	14,4
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	101,3	16,1	31,6-24,6j	40,0	630,0	99,2	15,7	30,6-24,8j	39,4	630,0	57,6	9,1	2,2+22,6j	22,7	630,0	55,9	8,9	5,6+21,5j	22,2
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	147,4	23,4	56,5-14,5j	58,3	630,0	145,3	23,1	56,3-12,9j	57,8	630,0	38,8	6,2	5,1-14,4j	15,3	630,0	32,3	5,1	0,9-12,8j	12,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
30	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	94,4	15,0	33,7-12,2j	35,8	630,0	89,9	14,3	32,7-9,7j	34,1	630,0	35,0	5,6	8,3+10,4j	13,3	630,0	35,0	5,6	5+12,4j	13,4
31	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	890,1	70,1	7,9	25,3+13,8j	28,8	890,1	69,0	7,8	25+13,7j	28,5	690,0	70,6	10,2	25,5+14j	29,1	690,0	61,6	8,9	25+5,9j	25,7
32	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	45,4	14,2	11,8-13,7j	18,1	320,0	54,1	16,9	18,4-11,7j	21,8	320,0	59,7	18,6	4,6+22,8j	23,3	320,0	59,1	18,5	4,1+23j	23,3
33	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	93,0	14,8	31,5-15,6j	35,1	630,0	88,5	14,0	30,8-12,9j	33,4	630,0	26,5	4,2	7,2-7j	10,0	630,0	18,3	2,9	4,1+5,7j	7,0
34	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630,0	63,0	10,0	4,5-23,4j	23,8	630,0	43,0	6,8	6,8-14,7j	16,2	630,0	35,0	5,6	5,8-11,9j	13,3	630,0	28,1	4,5	6,1-8,8j	10,7
35	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	92,3	14,7	27,2-24,9j	36,9	630,0	90,7	14,4	26,9-24,6j	36,4	630,0	49,3	7,8	5,9+19j	19,9	630,0	48,3	7,7	9+17,4j	19,6
36	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	101,4	16,1	31,1-25,2j	40,1	630,0	99,3	15,8	30,4-25,1j	39,4	630,0	52,3	8,3	3,9+20,4j	20,8	630,0	50,9	8,1	7,4+19j	20,4
37	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	99,7	10,0	40,1-2,8j	40,2	1000,0	76,4	7,6	30,6+4,3j	30,9	960,0	108,6	11,3	43,6+5,4j	44,0	960,0	92,6	9,6	37,4+5,2j	37,8
38	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	86,2	8,6	25,6+23,5j	34,8	1000,0	66,2	6,6	16,8+20,9j	26,8	960,0	102,7	10,7	40,4+10,3j	41,7	960,0	116,8	12,2	47,7-0,5j	47,7
39	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	119,8	12,0	48,4-2j	48,4	1000,0	90,9	9,1	36,8-1,9j	36,9	960,0	127,9	13,3	51,9-0,1j	51,9	960,0	107,0	11,1	43,7-0,8j	43,7
40	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	130,4	13,0	50,3+15,1j	52,5	1000,0	101,1	10,1	38,2+14,4j	40,8	960,0	132,5	13,8	51,2+15,7j	53,5	960,0	108,7	11,3	41,8+14,4j	44,2
41	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	118,2	11,8	47,7-2,9j	47,8	1000,0	89,7	9,0	36,3-2,7j	36,4	960,0	125,7	13,1	51,1-1j	51,1	960,0	105,1	10,9	42,9-1,7j	43,0
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домдоновка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	103,2	10,3	33,4+23,2j	40,6	1000,0	96,6	9,7	27,4+26,5j	38,1	960,0	103,7	10,8	32,2+25,1j	40,9	960,0	100,1	10,4	25,2+30,5j	39,6
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	75,4	7,5	20,7+22,3j	30,4	1000,0	60,1	6,0	13,5+20,2j	24,3	960,0	86,3	9,0	33,1+11,3j	35,0	960,0	97,0	10,1	39,4+3,8j	39,6
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	73,1	7,3	21,7+20j	29,5	1000,0	56,4	5,6	14,3+17,8j	22,8	960,0	86,4	9,0	33,9+8,9j	35,1	960,0	98,0	10,2	40-2,7j	40,1
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	25,7	4,1	2,1+10j	10,2	630,0	25,7	4,1	1,9+10,1j	10,3	610,0	25,4	4,2	1+10,1j	10,2	610,0	25,6	4,2	0,8+10,3j	10,3
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	28,0	4,4	2,7+10,8j	11,1	630,0	27,7	4,4	2,4+10,8j	11,1	630,0	26,6	4,2	1,7+10,5j	10,6	630,0	26,5	4,2	1,4+10,6j	10,7
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630,0	60,1	9,5	2,7-22,9j	23,0	630,0	38,7	6,1	4,8-13,9j	14,7	630,0	31,6	5,0	4,3-11,2j	12,0	630,0	24,9	4,0	4,4+8,4j	9,5
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	27,0	4,6	4,8+2,6j	5,5	580,5	15,6	2,7	2,6+1,9j	3,2	450,0	20,6	4,6	3,6+2j	4,2	450,0	15,9	3,5	2,9+1,5j	3,3
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	12,0	2,1	2,1+1,2j	2,4	580,5	7,0	1,2	1,1+0,9j	1,4	450,0	9,1	2,0	1,6+0,9j	1,9	450,0	6,9	1,5	1,3+0,7j	1,4
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-120/19	503,1	6,2	1,2	1,3-0,2j	1,3	503,1	3,3	0,7	0,6-0,3j	0,7	390,0	4,3	1,1	0,8-0,3j	0,9	390,0	2,4	0,6	0,4-0,3j	0,5
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-120/19	503,1	6,2	1,2	1,3-0,2j	1,3	503,1	3,3	0,7	0,6-0,3j	0,7	390,0	4,3	1,1	0,8-0,3j	0,9	390,0	2,4	0,6	0,4-0,3j	0,5
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	36,1	6,2	6,6+3,5j	7,4	580,5	28,8	5,0	5,2+2,9j	6,0	450,0	40,4	9,0	7,4+3,8j	8,3	450,0	39,1	8,7	7,2+3,8j	8,1
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	36,1	6,2	6,6+3,5j	7,4	580,5	28,8	5,0	5,2+2,9j	6,0	450,0	40,4	9,0	7,4+3,8j	8,3	450,0	39,1	8,7	7,2+3,8j	8,1
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП Е2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	+j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	+j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП Е2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	+j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	+j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП Е5 (С-117)	АС-300/39	890,1	84,3	9,5	14,4+9,7j	17,4	890,1	54,3	6,1	9,3+6,3j	11,3	690,0	62,6	9,1	10,7+7,1j	12,8	690,0	39,9	5,8	6,9+4,6j	8,3
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП Е5 (С-118)	АС-300/39	890,1	84,3	9,5	14,4+9,7j	17,4	890,1	54,3	6,1	9,3+6,3j	11,3	690,0	62,6	9,1	10,7+7,1j	12,8	690,0	39,9	5,8	6,9+4,6j	8,3
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	7,8	1,8	1,5+0,4j	1,6	425,7	5,0	1,2	1+0,3j	1,0	330,0	5,8	1,8	1,1+0,3j	1,2	330,0	3,7	1,1	0,7+0,2j	0,8
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	58,6	7,4	10,7+6,1j	12,4	786,9	58,8	7,5	10,8+6,2j	12,5	610,0	58,5	9,6	10,7+6,1j	12,3	610,0	58,7	9,6	10,8+6,3j	12,5
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	58,5	7,4	10,7+6j	12,3	786,9	58,7	7,5	10,8+6,2j	12,4	610,0	58,5	9,6	10,7+6j	12,3	610,0	58,7	9,6	10,8+6,2j	12,5
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	321,1	53,5	65,7-8j	66,2	600,0	289,2	48,2	59,5-7,8j	60,0	510,0	71,9	14,1	9,4-11,3j	14,7	510,0	53,6	10,5	5-9,9j	11,1
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,2	0,4	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,4	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,6	0,4	0,3+0,2j	0,3	390,0	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,6	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,2
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ТОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	5,9	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,8	0,8	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,4	1,1	0,7+0,5j	0,9	390,0	2,8	0,7	0,5+0,4j	0,6
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ТОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	5,9	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,8	0,8	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,4	1,1	0,7+0,5j	0,9	390,0	2,8	0,7	0,5+0,4j	0,6
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	103,1	30,2	19,6+9,4j	21,8	341,9	87,1	25,5	16,6+8,2j	18,5	265,0	91,4	34,5	17,4+8,4j	19,3	265,0	79,3	29,9	15,1+7,6j	16,9
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	143,3	41,9	27,5+12,6j	30,3	341,9	112,9	33,0	21,5+10,5j	23,9	265,0	121,2	45,7	23,2+10,6j	25,5	265,0	98,3	37,1	18,7+9,3j	20,9
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	109,4	21,7	21+1,3j	21,1	503,1	79,6	15,8	15,6-0,6j	15,6	390,0	81,6	20,9	16-0,5j	16,0	390,0	52,4	13,4	10,1-2,5j	10,4
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	9,1	1,8	1,5+1j	1,8	503,1	6,7	1,3	1,1+0,7j	1,3	390,0	6,9	1,8	1,1+0,8j	1,4	390,0	4,3	1,1	0,7+0,5j	0,9
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	248,5	50,7	47,7-9,4j	48,7	490,2	232,6	47,5	44,7-11,6j	46,2	380,0	110,4	29,0	20,7-4,1j	21,2	380,0	91,4	24,0	16,6-6,1j	17,7
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	248,5	50,7	47,7-9,4j	48,7	490,2	232,6	47,5	44,7-11,6j	46,2	380,0	110,4	29,0	20,7-4,1j	21,2	380,0	91,4	24,0	16,6-6,1j	17,7
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	79,6	15,8	14,8+1j	14,9	503,1	57,8	11,5	11,1-0,1j	11,1	390,0	59,3	15,2	11,4+j	11,4	390,0	37,2	9,5	7,2-1,1j	7,3
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	35,6	7,1	6,8+2,2j	7,2	503,1	27,6	5,5	5,3+1,7j	5,6	390,0	24,0	6,1	4,6+1,5j	4,8	390,0	14,6	3,8	2,8+0,9j	3,0
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	61,3	9,7	11,1+5,8j	12,5	630,0	56,8	9,0	9,9+6,2j	11,7	510,0	51,9	10,2	6,9+8j	10,6	510,0	49,4	9,7	5,8+8,3j	10,2
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	122,3	24,3	24,6+3,5j	24,8	503,1	108,9	21,6	21,4+5,7j	22,1	390,0	74,7	19,1	11,5+9,6j	15,0	390,0	71,0	18,2	8,6+11,6j	14,4

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,2	3,2	2,7+2,9j	4,0	600,0	12,4	2,1	1,7+1,9j	2,6	600,0	14,2	2,4	2+2,1j	2,9	600,0	9,1	1,5	1,3+1,4j	1,9
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,2	3,2	2,7+2,9j	4,0	600,0	12,4	2,1	1,7+1,9j	2,6	600,0	14,2	2,4	2+2,1j	2,9	600,0	9,1	1,5	1,3+1,4j	1,9
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	87,1	17,8	17,8-2,4j	18,0	490,2	69,0	14,1	14,3-1,2j	14,3	380,0	38,3	10,1	7,8+0,9j	7,8	380,0	25,4	6,7	4,8+2,1j	5,3
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,6	2,0	0,1-1,6j	1,6
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	186,0	32,0	33,5+20,1i	39,0	580,5	206,9	35,6	40,4+17,3i	43,9	450,0	161,2	35,8	24+23,4j	33,5	450,0	160,9	35,8	27,7+19,4i	33,8
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	41,9	7,2	7,9+3,4j	8,6	580,5	32,3	5,6	6,1+2,8j	6,7	450,0	44,6	9,9	8,4+3,7j	9,2	450,0	41,5	9,2	7,8+3,6j	8,6
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	41,9	7,2	7,9+3,4j	8,6	580,5	32,3	5,6	6,1+2,8j	6,7	450,0	44,6	9,9	8,4+3,7j	9,2	450,0	41,5	9,2	7,8+3,6j	8,6
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	68,8	10,9	12,6+6,2j	14,1	630,0	61,2	9,7	10,9+6,4j	12,6	605,0	56,3	9,3	8,1+8,2j	11,5	605,0	51,4	8,5	6,6+8,3j	10,6
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	172,4	29,7	30,7-17,9j	35,6	580,5	121,3	20,9	20,3-14,9j	25,2	450,0	93,9	20,9	+19,3j	19,3	450,0	87,4	19,4	8,8+15,8j	18,1
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	172,4	29,7	30,7-17,9j	35,6	580,5	121,3	20,9	20,3-14,9j	25,2	450,0	93,9	20,9	+19,3j	19,3	450,0	87,4	19,4	8,8+15,8j	18,1
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	160,1	27,6	28+17,8j	33,2	580,5	188,9	32,5	36,4+15,5i	39,5	450,0	142,5	31,7	19,6+21,9i	29,4	450,0	147,2	32,7	24,7+18,3i	30,7
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Городково (С-25)	АС-120	503,1	75,4	15,0	14,8+3,6j	15,2	503,1	58,3	11,6	11,5+2,6j	11,8	390,0	50,6	13,0	9,9+2,2j	10,2	390,0	30,7	7,9	6,1+1,1j	6,3
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	53,6	8,9	5+9,9j	11,0	600,0	49,1	8,2	5,2-8,7j	10,2	510,0	147,5	28,9	26,3+14,9i	30,2	510,0	108,1	21,2	19+11,8j	22,4
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	42,3	8,6	8,3-2,6j	8,7	490,2	39,1	8,0	7,5-3,1j	8,1	380,0	17,8	4,7	2,9-2,2j	3,7	380,0	15,4	4,1	1,9-2,6j	3,2
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	42,8	8,7	8,5-2,5j	8,8	490,2	39,4	8,0	7,6-3j	8,2	380,0	18,1	4,8	3-2,2j	3,7	380,0	15,6	4,1	1,9-2,6j	3,2
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	17,2	4,3	3,4+1,1j	3,5	400,0	12,0	3,0	2,4+0,6j	2,5	380,0	11,2	2,9	2,2+0,6j	2,3	380,0	7,1	1,9	1,4+0,3j	1,5
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,0	2,3	1,3-1,9j	2,3	490,2	10,3	2,1	0,6-2j	2,1	380,0	10,8	2,9	1,2-1,9j	2,2	380,0	10,4	2,7	0,7-2j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	122,9	20,5	25+2,1j	25,1	600,0	105,6	17,6	21,8+0,1j	21,8	510,0	34,5	6,8	7+j	7,0	510,0	22,5	4,4	4,5-0,9j	4,6
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	182,4	36,3	36+5,3j	36,4	503,1	132,6	26,4	26,5+1,3j	26,5	390,0	136,0	34,9	27,2+1,6j	27,2	390,0	85,6	21,9	17-2,3j	17,2
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	4,0	1,0	0,3+0,8j	0,8	400,0	4,4	1,1	0,4+0,8j	0,9	380,0	3,3	0,9	-0,7j	0,7	380,0	3,4	0,9	+0,7j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,1	1,4	1,4+0,4j	1,5	503,1	5,7	1,1	1,1+0,2j	1,2	390,0	3,8	1,0	0,8+0,2j	0,8	390,0	2,7	0,7	0,5-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	60,1	11,9	11,1-4,7jj	12,1	503,1	38,4	7,6	7,2-3jj	7,8	390,0	44,6	11,4	8,3-3,5jj	9,0	390,0	28,1	7,2	5,3-2,2jj	5,7
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	12,0	2,4	2,2-0,9jj	2,4	503,1	7,7	1,5	1,4-0,6jj	1,6	390,0	8,9	2,3	1,7-0,7jj	1,8	390,0	5,6	1,4	1,1-0,4jj	1,1
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	12,7	3,7	2,5+0,7j	2,6	341,9	9,9	2,9	1,9+0,5j	2,0	265,0	8,6	3,2	1,7+0,4j	1,7	265,0	5,8	2,2	1-0,6j	1,2
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,6+0,7j	1,8	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	390,0	6,3	1,6	1,2+0,5j	1,3	390,0	3,9	1,0	0,8+0,2j	0,8
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,6+0,7j	1,8	503,1	5,4	1,1	1,1+0,4j	1,1	390,0	6,3	1,6	1,2+0,5j	1,3	390,0	3,9	1,0	0,8+0,2j	0,8
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,0	2,2	1,5-1,7j	2,3	490,2	9,9	2,0	1-1,8j	2,0	380,0	10,2	2,7	1,2-1,7j	2,1	380,0	9,7	2,6	0,8-1,9j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	74,8	12,9	9,3+12j	15,2	580,5	45,2	7,8	0,1-9,3j	9,3	450,0	104,4	23,2	18,5+10,4i	21,2	450,0	71,0	15,8	12,4+7,7j	14,6
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	19,8	3,3	3,6-1,9j	4,1	600,0	22,9	3,8	4,4-1,7j	4,7	510,0	5,7	1,1	0,6+1j	1,2	510,0	4,4	0,9	0,4+0,8j	0,9
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	20,6	3,4	3,8-1,9j	4,2	600,0	23,5	3,9	4,6-1,7j	4,9	510,0	5,2	1,0	0,4+1j	1,1	510,0	4,3	0,8	0,3+0,8j	0,9
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	44,3	7,6	0,6+9j	9,0	580,5	44,4	7,7	5,5-7,3j	9,2	450,0	71,4	15,9	12+8,2j	14,5	450,0	49,4	11,0	8+6,3j	10,2
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	305,4	34,3	63,2-1,6j	63,2	890,1	235,4	26,4	48,7-4j	48,9	690,0	148,1	21,5	30,3-2,9j	30,5	690,0	86,1	12,5	17-5,5j	17,9
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-300/39	630,0	305,5	48,5	63,2-1,6j	63,2	630,0	235,4	37,4	48,7-4j	48,9	630,0	148,1	23,5	30,3-2,9j	30,5	630,0	86,1	13,7	17-5,5j	17,9
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	54,4	9,1	2,7-10,9j	11,2	600,0	78,5	13,1	12,8-10,1j	16,3	510,0	160,5	31,5	27,5+18j	32,9	510,0	121,0	23,7	20,4+14,5i	25,0
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	58,5	9,8	10,1-6,6j	12,1	600,0	78,9	13,1	15-6,6j	16,4	510,0	96,0	18,8	15,1+12,5i	19,7	510,0	75,8	14,9	11,8+10,3i	15,7
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	34,4	4,4	6,3+2,3j	6,7	786,9	21,4	2,7	4+1,4j	4,2	610,0	28,8	4,7	5,2+1,8j	5,5	610,0	25,1	4,1	4,6+1,6j	4,8
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	34,4	4,4	6,3+2,3j	6,7	786,9	21,4	2,7	4+1,4j	4,2	610,0	28,8	4,7	5,2+1,8j	5,5	610,0	25,1	4,1	4,6+1,6j	4,8
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эпте	АС-240	786,9	19,3	2,5	3,5+1,5j	3,8	786,9	12,1	1,5	2,2+1j	2,4	610,0	16,1	2,6	2,8+1,2j	3,1	610,0	14,1	2,3	2,5+1,1j	2,7
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	64,0	10,7	13+2j	13,2	600,0	85,4	14,2	17,7+1j	17,7	510,0	88,2	17,3	17+5,8j	18,0	510,0	59,2	11,6	11,7+3,4j	12,2
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	62,3	10,4	12,7+2j	12,9	600,0	84,1	14,0	17,4+0,9j	17,5	510,0	89,3	17,5	17,3+5,9j	18,2	510,0	60,1	11,8	11,9+3,5j	12,4
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	290,2	48,4	58+14,5j	59,8	600,0	232,0	38,7	47,7+6,5j	48,2	510,0	102,4	20,1	19,7+6,8j	20,8	510,0	62,8	12,3	12,7+2,6j	12,9
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	321,3	53,6	65,9-8j	66,4	600,0	289,4	48,2	59,6-7,9j	60,1	510,0	73,4	14,4	9,4-11,7j	15,0	510,0	55,3	10,8	5-10,3j	11,4
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	337,5	37,9	69,8+1,8j	69,8	890,1	189,5	21,3	39,3-1,5j	39,4	690,0	238,7	34,6	48,9+4,1j	49,1	690,0	120,2	17,4	24,9+0,5j	24,9

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Кс отпайкой на ПС ТПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	337,5	37,9	69,8+1,8j	69,8	890,1	189,5	21,3	39,3-1,5j	39,4	690,0	238,7	34,6	48,9+4,1j	49,1	690,0	120,2	17,4	24,9+0,5j	24,9
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	7,2	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,7	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,7	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	199,4	34,3	36,3+21,4j	42,2	580,5	216,2	37,2	42,4+18,1j	46,1	450,0	170,4	37,9	26,2+24,4j	35,8	450,0	167,3	37,2	29,2+20,1j	35,5
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сукпай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,6-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	24,4	3,7	4,7+1,4j	4,9	657,9	18,1	2,7	3,5-1,2j	3,7	510,0	18,4	3,6	3,6-1,1j	3,8	510,0	13,5	2,6	2,3-1,6j	2,8
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	25,5	5,1	5,1+0,7j	5,2	503,1	19,7	3,9	4-0,5j	4,0	390,0	17,3	4,4	3,4-0,6j	3,5	390,0	11,3	2,9	2,1-0,9j	2,3
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	142,7	28,4	23,9-16,5j	29,1	503,1	123,1	24,5	19,2-16,2j	25,1	390,0	141,6	36,3	27-9,6j	28,7	390,0	52,0	13,3	1,9-10,5j	10,6
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,6j	2,8	503,1	13,8	2,7	0,9-2,7j	2,8	390,0	13,7	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,5-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	80,5	13,9	15,8+4,8j	16,5	580,5	63,5	10,9	12,5+3,8j	13,1	450,0	53,5	11,9	10,6+3,1j	11,0	450,0	33,6	7,5	6,7+2j	7,0
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	80,7	13,9	15,8+4,8j	16,5	580,5	63,7	11,0	12,6+3,7j	13,1	450,0	53,6	11,9	10,6+3,1j	11,1	450,0	33,6	7,5	6,7+2j	7,0
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,8	4,3	2,8-3,4j	4,5	503,1	21,1	4,2	2,2-3,7j	4,3	390,0	20,8	5,3	1,9-3,8j	4,2	390,0	21,0	5,4	1,2-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	171,2	26,0	26,9-22,8j	35,3	657,9	156,8	23,8	21,6-24,2j	32,5	510,0	148,4	29,1	17,8-25j	30,7	510,0	139,7	27,4	11,5-26,8j	29,2
140	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	171,2	26,0	26,9-22,8j	35,3	657,9	156,8	23,8	21,6-24,2j	32,5	510,0	148,4	29,1	17,8-25j	30,7	510,0	139,7	27,4	11,5-26,8j	29,2
141	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - ПВФ (С-46)	АС-150	580,5	47,2	8,1	7,2-6,5j	9,7	580,5	38,0	6,5	5,4-5,7j	7,9	450,0	70,5	15,7	13,3-5,9j	14,6	450,0	51,8	11,5	9,1-5,8j	10,8
142	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	242,2	38,4	48+12,9j	49,7	630,0	192,5	30,6	38,4+10,2j	39,7	510,0	159,4	31,3	31,8+8,3j	32,9	510,0	100,9	19,8	20,3+5,3j	21,0
143	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,9-2,2j	2,4	503,1	11,6	2,3	0,7-2,3j	2,4	390,0	11,5	3,0	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,4-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,3	5,2	3,3-4,2j	5,4	503,1	25,5	5,1	2,6-4,5j	5,2	390,0	25,1	6,4	2,2-4,6j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,4-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	74,2	14,8	14,3+5,2j	15,2	503,1	59,4	11,8	11,6+4,1j	12,2	390,0	49,1	12,6	9,6+3,3j	10,1	390,0	31,4	8,1	6,2+2,1j	6,5
146	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	74,2	14,8	14,3+5,2j	15,2	503,1	59,4	11,8	11,6+4,1j	12,2	390,0	49,1	12,6	9,6+3,3j	10,1	390,0	31,4	8,1	6,2+2,1j	6,5
147	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	103,9	17,3	18,7+10,4j	21,4	600,0	82,6	13,8	14,8+8,5j	17,0	510,0	75,1	14,7	13,7+6,7j	15,3	510,0	51,3	10,1	9,3+4,9j	10,6
148	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	103,9	17,3	18,7+10,4j	21,4	600,0	82,6	13,8	14,8+8,5j	17,0	510,0	75,1	14,7	13,7+6,7j	15,3	510,0	51,3	10,1	9,3+4,9j	10,6
149	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	186,9	37,2	32,6+20,8j	38,7	503,1	145,9	29,0	25,1+16,8j	30,2	390,0	98,2	25,2	16,3+11,6j	20,0	390,0	94,0	24,1	17,5+8,3j	19,4
150	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	186,9	37,2	32,6+20,8j	38,7	503,1	145,9	29,0	25,1+16,8j	30,2	390,0	98,2	25,2	16,3+11,6j	20,0	390,0	94,0	24,1	17,5+8,3j	19,4
151	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	27,6	5,5	5,6+1,2j	5,7	503,1	45,5	9,0	5,4+7,7j	9,4	390,0	214,8	55,1	42,3+13,5j	44,4	390,0	126,1	32,3	19,6+17,4j	26,2
152	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	26,3	5,2	5,3+0,9j	5,4	503,1	44,1	8,8	5,2+7,5j	9,1	390,0	213,8	54,8	42,1+13,3j	44,2	390,0	125,3	32,1	19,5+17,3j	26,0
153	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	241,7	40,3	38,4+31,9j	49,9	600,0	187,3	31,2	29,2+25,3j	38,6	600,0	128,2	21,4	20+16,7j	26,1	600,0	119,9	20,0	20,3+14j	24,7
154	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	241,7	40,3	38,4+31,9j	49,9	600,0	187,3	31,2	29,2+25,3j	38,6	600,0	128,2	21,4	20+16,7j	26,1	600,0	119,9	20,0	20,3+14j	24,7
155	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвП1у2г-500/120-64/110	600,0	96,7	16,1	19+6,3j	20,0	600,0	75,1	12,5	14,8+4,7j	15,5	490,0	65,1	13,3	12,7+3,9j	13,3	490,0	39,8	8,1	7,9+2,4j	8,2
156	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвП1у2г-500/120-64/110	600,0	96,7	16,1	19+6,3j	20,0	600,0	75,1	12,5	14,8+4,7j	15,5	490,0	65,1	13,3	12,7+3,9j	13,3	490,0	39,8	8,1	7,9+2,4j	8,2
157	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	34,7	6,0	7+1,4j	7,2	580,5	27,7	4,8	5,7+1j	5,7	450,0	22,8	5,1	4,7+0,7j	4,7	450,0	14,5	3,2	3+0,3j	3,0
158	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	34,7	6,0	7+1,4j	7,2	580,5	27,7	4,8	5,7+1j	5,7	450,0	22,8	5,1	4,7+0,7j	4,7	450,0	14,5	3,2	3+0,3j	3,0
159	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ПВФ (С-45)	АС-150	580,5	164,1	28,3	33,9+0,8j	33,9	580,5	129,4	22,3	26,8+0,3j	26,8	450,0	160,8	35,7	33,4-0,6j	33,4	450,0	104,8	23,3	21,8-2,3j	21,9
160	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	277,6	44,1	56,5+9,4j	57,3	630,0	218,6	34,7	44,8+6,5j	45,3	510,0	245,1	48,1	50,6+4,9j	50,9	510,0	159,3	31,2	33,3+j	33,3
161	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	159,8	24,3	33+0,3j	33,0	657,9	125,3	19,1	26-0,5j	26,0	510,0	180,6	35,4	37,5+0,6j	37,5	510,0	121,5	23,8	25,3-2,5j	25,4
162	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	180,6	31,1	37,2-3,4j	37,3	580,5	141,9	24,4	29,2-3,4j	29,4	450,0	189,6	42,1	39,1-4,9j	39,4	450,0	126,2	28,0	25,7-6,1j	26,4
163	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	180,6	31,1	37,2-3,4j	37,3	580,5	141,9	24,4	29,2-3,4j	29,4	450,0	189,6	42,1	39,1-4,9j	39,4	450,0	126,2	28,0	25,7-6,1j	26,4
164	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	40,9	8,1	6,6-5,1j	8,3	503,1	37,3	7,4	5,2-5,6j	7,6	390,0	36,0	9,2	4,4-5,8j	7,3	390,0	34,4	8,8	2,8-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	77,4	12,9	0,9-15,7j	15,8	600,0	66,5	11,1	1,3-13,5j	13,6	600,0	46,8	7,8	6,2-7,2j	9,5	600,0	47,7	7,9	4,1+8,9j	9,8
168	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	77,4	12,9	0,9-15,7j	15,8	600,0	66,5	11,1	1,3-13,5j	13,6	600,0	46,8	7,8	6,2-7,2j	9,5	600,0	47,7	7,9	4,1+8,9j	9,8
169	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	103,4	20,6	20,4+6j	21,2	503,1	80,1	15,9	15,9+4,4j	16,5	390,0	69,5	17,8	13,6+3,6j	14,1	390,0	42,3	10,8	8,5+2j	8,7
170	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	103,4	20,6	20,4+6j	21,2	503,1	80,1	15,9	15,9+4,4j	16,5	390,0	69,5	17,8	13,6+3,6j	14,1	390,0	42,3	10,8	8,5+2j	8,7
171	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
172	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,5	0,9	0,8+0,1j	0,8	503,1	3,3	0,7	0,6+0,1j	0,6	390,0	3,4	0,9	0,6+0,1j	0,7	390,0	2,2	0,6	0,4+0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	83,9	16,7	15,9+0,5j	15,9	503,1	61,1	12,1	11,8-0,8j	11,9	390,0	62,7	16,1	12,1-0,7j	12,1	390,0	40,3	10,3	7,7-2,1j	8,0
174	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	28,4	5,6	5,2-0,9j	5,3	503,1	21,3	4,2	3,9-1,2j	4,1	390,0	21,8	5,6	4-1,2j	4,2	390,0	15,1	3,9	2,6-1,5j	3,0
175	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мато (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	56,4	7,2	11,4+2,5j	11,7	786,9	45,1	5,7	9,1+2j	9,4	610,0	37,1	6,1	7,5+1,6j	7,7	610,0	23,7	3,9	4,9+1j	5,0
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПу2г1х300/120-64/110	786,9	56,4	7,2	11,4+2,5j	11,7	786,9	45,1	5,7	9,1+2j	9,4	610,0	37,1	6,1	7,5+1,6j	7,7	610,0	23,7	3,9	4,9+1j	5,0
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	8,4	2,5	1,6-0,6j	1,7	341,9	6,3	1,8	1,1-0,7j	1,3	265,0	6,5	2,5	1,2-0,7j	1,3	265,0	5,2	2,0	0,7-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,4	2,5	1,5-0,8j	1,7	341,9	6,5	1,9	1-0,9j	1,3	265,0	7,2	2,7	1,2-0,9j	1,5	265,0	6,0	2,3	0,8-1j	1,3
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НГВ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НГВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	99,5	11,5	19,4-6,6j	20,5	864,3	78,2	9,0	15,1-5,7j	16,2	670,0	126,9	18,9	25,8-4,9j	26,2	670,0	87,3	13,0	17,4-5,3j	18,2
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	151,6	17,5	31,1+1,8j	31,1	864,3	118,9	13,8	24,5+1,1j	24,6	670,0	162,3	24,2	33,5-1,1j	33,5	670,0	108,7	16,2	22,4-3,5j	22,7
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	74,7	9,5	13+6,5j	14,5	786,9	55,5	7,0	9,7+5,1j	11,0	610,0	57,4	9,4	9,8+4,8j	10,9	610,0	40,9	6,7	7,1+3,5j	7,9
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	25,2	4,3	4,4+2,2j	4,9	580,5	18,6	3,2	3,3+1,7j	3,7	450,0	11,2	2,5	1,9+1j	2,1	450,0	13,6	3,0	2,4+1,1j	2,6
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	25,2	4,3	4,4+2,2j	4,9	580,5	18,6	3,2	3,3+1,7j	3,7	450,0	11,2	2,5	1,9+1j	2,1	450,0	13,6	3,0	2,4+1,1j	2,6
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	50,7	6,4	8,7+4,6j	9,9	786,9	37,8	4,8	6,6+3,6j	7,5	610,0	39,2	6,4	6,6+3,5j	7,5	610,0	27,5	4,5	4,8+2,4j	5,3
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	50,7	6,4	8,7+4,6j	9,9	786,9	37,8	4,8	6,6+3,6j	7,5	610,0	39,2	6,4	6,6+3,5j	7,5	610,0	27,5	4,5	4,8+2,4j	5,3

Таблица Г.5 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	415,6	20,8	335,1-147,8j	366,2	2000,0	400,4	20,0	325,2-139,1j	353,7	2000,0	340,5	17,0	270,5-132,8j	301,3	2000,0	222,3	11,1	152,6+123,7j	196,4
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ППТ Нерген	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	201,5	10,1	77+158,5j	176,2	2000,0	214,3	10,7	87,4+166,4j	188,0	1708,0	224,7	13,2	94,3-173,6j	197,6	1708,0	200,8	11,8	44,5-171,8j	177,5
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ППТ Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	273,3	13,7	204-125,8j	239,7	2000,0	278,9	13,9	215,1-119,9j	246,2	1708,0	137,3	8,0	32,9-116,3j	120,9	1708,0	167,8	9,8	82,9-123,2j	148,5
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	425,6	21,3	346,2-136,8j	372,2	2000,0	429,5	21,5	352,5-133,3j	376,9	2000,0	312,2	15,6	245,5-122,8j	274,5	2000,0	185,8	9,3	119,1-113,1j	164,2
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	71,6	7,2	16,6+22,4j	27,9	1000,0	82,7	8,3	21,6+24,3j	32,5	801,0	56,7	7,1	5,6-21,5j	22,2	801,0	59,1	7,4	4,3-22,9j	23,3
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	98,9	9,9	27,1+26,6j	38,0	1000,0	94,2	9,4	14,8+33,1j	36,3	960,0	102,4	10,7	26,8+28,8j	39,4	960,0	105,0	10,9	15,4+37,5j	40,5
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	108,9	10,9	33,2+25,9j	42,2	1000,0	89,2	8,9	20,3+28,1j	34,7	960,0	105,5	11,0	31,4+26,2j	40,9	960,0	88,9	9,3	18,4+29,5j	34,8
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	108,8	17,3	39,4+12,4j	41,3	630,0	110,9	17,6	39,9+14,1j	42,3	630,0	57,7	9,2	13+17,8j	22,1	630,0	61,5	9,8	16,4+17,1j	23,7
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	105,6	10,6	42+5,8j	42,4	1000,0	66,9	6,7	25,8+8j	27,0	960,0	118,5	12,3	46,9+8,5j	47,7	960,0	79,6	8,3	30,6+10,3j	32,2
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	67,7	21,2	12,5-23,1j	26,3	320,0	67,5	21,1	14,5-22,3j	26,6	320,0	45,6	14,3	5,6+16,6j	17,5	320,0	42,8	13,4	8,2+14,5j	16,6
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	128,9	12,9	43,5+25,5j	50,5	1000,0	101,1	10,1	28,4+27,9j	39,8	960,0	127,1	13,2	42,4+26,2j	49,9	960,0	96,1	10,0	24,8+28,8j	38,0
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	121,9	19,3	44+16,7j	47,0	630,0	123,9	19,7	44,5+18,5j	48,2	630,0	65,8	10,4	15,5+20,3j	25,5	630,0	69,2	11,0	18,6+19,5j	27,0
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	85,6	13,6	31,4-8,3j	32,4	630,0	85,6	13,6	32-6,8j	32,7	605,0	38,3	6,3	8,5+11,8j	14,6	605,0	43,4	7,2	12,3+11,1j	16,6
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	108,5	10,8	37,4+20j	42,5	1000,0	87,4	8,7	24,7+24j	34,4	960,0	107,9	11,2	36,6+21,3j	42,3	960,0	85,4	8,9	21,6+26j	33,8
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	9,0	1,2	3+1,8j	3,5	774,0	12,8	1,7	4,3+2,6j	5,0	600,0	15,8	2,6	5,3+3,2j	6,2	600,0	15,5	2,6	5,2+3,1j	6,1
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	70,3	7,0	15+22,9j	27,4	1000,0	81,0	8,1	19,7+25j	31,9	970,0	55,5	5,7	6,4-20,8j	21,8	970,0	57,9	6,0	5,3-22,2j	22,8
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	90,7	14,4	34,7+7,1j	35,4	630,0	89,0	14,1	34,2+7,4j	35,0	630,0	38,7	6,1	14,3+5,1j	15,2	630,0	59,5	9,4	22,7+5,8j	23,4
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	114,2	18,1	43,9+7,5j	44,5	630,0	109,4	17,4	42,3+7,6j	43,0	630,0	42,3	6,7	15,3+6,3j	16,6	630,0	69,2	11,0	26,5+6,4j	27,2
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	100,6	16,0	29,3-26,5j	39,5	630,0	103,2	16,4	31,3-26,1j	40,8	630,0	52,3	8,3	5,1+20,1j	20,7	630,0	56,3	8,9	3-22,2j	22,4
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	72,5	11,5	27+9,1j	28,5	630,0	77,2	12,3	28,9+9,9j	30,5	630,0	40,8	6,5	4,6-15,5j	16,2	630,0	35,6	5,7	2,9+13,9j	14,2
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	107,1	17,0	33,9-24,6j	41,9	630,0	110,1	17,5	36,2-24j	43,4	630,0	52,0	8,3	4,6+19,9j	20,4	630,0	57,3	9,1	4,1-22,2j	22,6
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	71,1	11,3	16+21,8j	27,1	630,0	80,8	12,8	5,7+30,2j	30,8	630,0	75,8	12,0	16,2+23,9j	28,9	630,0	98,5	15,6	9+36,4j	37,5

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
24	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	123,5	12,3	30,5+35,9j	47,0	1000,0	116,4	11,6	17,5+40,7j	44,3	801,0	126,6	15,8	30,9+37j	48,2	801,0	122,9	15,3	17,7+43,4j	46,8
25	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	64,4	10,2	13+20,8j	24,5	630,0	74,7	11,9	5+28j	28,5	630,0	70,6	11,2	13,5+23,2j	26,9	630,0	89,3	14,2	7,5+33,2j	34,0
26	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	83,3	8,3	10,7-30,5j	32,3	1000,0	82,7	8,3	13,3-29,8j	32,6	791,0	79,7	10,1	7,2+29,8j	30,7	791,0	75,9	9,6	9,5+27,9j	29,5
27	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	25,7	8,0	8,6-5,4j	10,1	320,0	34,6	10,8	11,9+6,9j	13,7	320,0	41,1	12,8	8,8+13,5j	16,1	320,0	39,8	12,4	11+11,2j	15,7
28	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	100,4	15,9	29,6-25,8j	39,3	630,0	102,6	16,3	31,6-25,4j	40,5	630,0	57,1	9,1	3,3+22,2j	22,4	630,0	62,2	9,9	4-24,2j	24,5
29	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	160,9	25,5	62,2-10,1j	63,0	630,0	163,5	26,0	63,9-9,6j	64,6	630,0	37,2	5,9	8,9-11,5j	14,6	630,0	61,9	9,8	20,7-12,9j	24,4
30	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	85,7	13,6	29,9-12,3j	32,3	630,0	85,4	13,6	30,4-10,9j	32,3	630,0	33,5	5,3	7,7+10,1j	12,7	630,0	39,0	6,2	11,6+9,3j	14,8
31	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	890,1	351,1	39,4	122,9+62,8j	138,0	890,1	350,8	39,4	123,4+63,5j	138,7	690,0	350,9	50,9	123,2+63,3j	138,5	690,0	350,7	50,8	123,7+63,9j	139,2
32	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	43,9	13,7	9,2-14,6j	17,2	320,0	45,5	14,2	12,3-13,2j	18,1	320,0	61,7	19,3	8,2+22,5j	23,9	320,0	58,5	18,3	10,5+20,3j	22,9
33	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	84,5	13,4	27,7-15,5j	31,7	630,0	83,9	13,3	28,3-14j	31,6	630,0	25,9	4,1	6,6-7,3j	9,8	630,0	35,2	5,6	10,6-8,2j	13,4
34	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630,0	45,0	7,1	6,9-15,4j	16,9	630,0	44,3	7,0	7,5-14,9j	16,7	630,0	36,8	5,8	5,4-12,8j	13,9	630,0	37,6	6,0	8,3-11,6j	14,3
35	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	91,3	14,5	25,1-26,2j	36,3	630,0	93,8	14,9	27,2-25,9j	37,5	630,0	49,8	7,9	7,2+18,6j	20,0	630,0	51,5	8,2	1,1-20,7j	20,7
36	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	100,2	15,9	29-26,6j	39,4	630,0	102,8	16,3	31,1-26,1j	40,6	630,0	52,3	8,3	5,2+20,1j	20,7	630,0	56,3	8,9	2,9-22,2j	22,4
37	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	116,2	11,6	46,8-3,5j	46,9	1000,0	73,4	7,3	29,3+4,7j	29,7	960,0	125,0	13,0	50,2+5,5j	50,5	960,0	81,5	8,5	32,6+6,1j	33,1
38	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	125,5	12,5	45,1+22,7j	50,5	1000,0	80,9	8,1	23,8+22,4j	32,7	960,0	122,5	12,8	48,5+10,6j	49,6	960,0	103,8	10,8	41,7+6,6j	42,3
39	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	137,4	13,7	55,4-3j	55,5	1000,0	86,4	8,6	34,9-1,9j	35,0	960,0	144,9	15,1	58,7-0,2j	58,7	960,0	93,2	9,7	37,9+2,3j	38,0
40	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	146,1	14,6	56,9+14,5j	58,7	1000,0	99,1	9,9	37,2+14,6j	40,0	960,0	146,2	15,2	56,9+15,5j	59,0	960,0	97,7	10,2	36,7+15j	39,7
41	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	135,5	13,5	54,6-3,8j	54,7	1000,0	85,4	8,5	34,5-2,7j	34,6	960,0	142,3	14,8	57,7-1,1j	57,7	960,0	91,5	9,5	37,3-0,9j	37,3
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3	960,0	99,5	10,4	37,9+13,6j	40,3
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домодонтовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1	960,0	128,8	13,4	49,2+17,1j	52,1
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	113,8	11,4	39,3+21,4j	44,7	1000,0	90,6	9,1	24,1+26,4j	35,7	960,0	111,2	11,6	37,2+23,1j	43,8	960,0	92,8	9,7	21,5+29,7j	36,7
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	106,1	10,6	36,9+21,5j	42,7	1000,0	71,4	7,1	19,4+21,4j	28,8	960,0	102,5	10,7	39,9+11,5j	41,5	960,0	87,1	9,1	34,5+8,3j	35,5
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	105,8	10,6	38,1+19,2j	42,7	1000,0	68,6	6,9	20,2+19j	27,7	960,0	102,9	10,7	40,7+9,1j	41,7	960,0	87,0	9,1	35+5,8j	35,5
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	25,6	4,1	2,1+9,9j	10,1	630,0	25,7	4,1	2,1+10j	10,2	610,0	25,4	4,2	1+10j	10,1	610,0	25,4	4,2	1+10,1j	10,2
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	27,9	4,4	2,7+10,7j	11,0	630,0	28,0	4,4	2,7+10,8j	11,1	630,0	26,6	4,2	1,7+10,5j	10,6	630,0	26,6	4,2	1,5+10,5j	10,6
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630,0	41,0	6,5	5,1-14,7j	15,5	630,0	39,5	6,3	5,3-14j	15,0	630,0	33,4	5,3	3,9-12,1j	12,7	630,0	29,5	4,7	4,9-10,1j	11,2
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	26,9	4,6	4,8+2,6j	5,5	580,5	13,6	2,3	2,3+1,6j	2,8	450,0	17,2	3,8	3+1,7j	3,5	450,0	8,8	2,0	1,4+1,2j	1,8
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	11,9	2,1	2,1+1,2j	2,4	580,5	6,1	1,1	1+0,7j	1,3	450,0	7,7	1,7	1,3+0,8j	1,6	450,0	4,0	0,9	0,6+0,5j	0,8
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ТПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	7,3	1,4	1,5+0,2j	1,5	503,1	4,0	0,8	0,8-0,3j	0,8	390,0	4,0	1,0	0,8-0,3j	0,8	390,0	2,0	0,5	0,3-0,3j	0,4
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ТПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	7,3	1,4	1,5+0,1j	1,5	503,1	4,0	0,8	0,8-0,3j	0,8	390,0	4,0	1,0	0,8-0,3j	0,8	390,0	2,0	0,5	0,3-0,3j	0,4
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	36,0	6,2	6,5+3,4j	7,3	580,5	26,3	4,5	4,7+2,7j	5,4	450,0	35,9	8,0	6,5+3,4j	7,4	450,0	31,1	6,9	5,6+3,1j	6,4
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	36,0	6,2	6,5+3,4j	7,3	580,5	26,3	4,5	4,7+2,7j	5,4	450,0	35,9	8,0	6,5+3,4j	7,4	450,0	31,1	6,9	5,6+3,1j	6,4
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	84,3	9,5	14,4+9,6j	17,3	890,1	49,2	5,5	8,4+5,7j	10,2	690,0	55,5	8,0	9,5+6,3j	11,4	690,0	31,6	4,6	5,4+3,6j	6,5
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	84,3	9,5	14,4+9,6j	17,3	890,1	49,2	5,5	8,4+5,7j	10,2	690,0	55,5	8,0	9,5+6,3j	11,4	690,0	31,6	4,6	5,4+3,6j	6,5
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	7,8	1,8	1,5+0,4j	1,6	425,7	4,5	1,1	0,9+0,2j	0,9	330,0	5,1	1,6	1+0,3j	1,0	330,0	2,9	0,9	0,6+0,1j	0,6
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	53,2	6,8	9,6+5,3j	11,0	786,9	44,1	5,6	8,1+4,7j	9,4	610,0	49,7	8,1	9,1+5,2j	10,5	610,0	40,0	6,6	7,3+4,2j	8,4
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	53,2	6,8	9,6+5,3j	10,9	786,9	44,1	5,6	8,1+4,6j	9,3	610,0	49,7	8,1	9,1+5,2j	10,5	610,0	40,0	6,6	7,3+4,1j	8,4
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	308,9	51,5	63,1-5,6j	63,3	600,0	315,3	52,5	65-4,9j	65,2	510,0	70,2	13,8	10,2-10,1j	14,3	510,0	120,0	23,5	21,9-11,2j	24,6
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,2	0,4	0,4+0,3j	0,4	503,1	1,3	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,4	0,4	0,2+0,2j	0,3	390,0	0,8	0,2	0,1+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,5	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,4	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	1,6	0,4	0,3+0,1j	0,3	390,0	0,9	0,2	0,2+0,1j	0,2
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	5,9	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,4	0,7	0,6+0,4j	0,7	390,0	3,9	1,0	0,6+0,5j	0,8	390,0	2,2	0,6	0,4+0,3j	0,5
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	5,9	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,4	0,7	0,6+0,4j	0,7	390,0	3,9	1,0	0,6+0,5j	0,8	390,0	2,2	0,6	0,4+0,3j	0,5
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	97,8	28,6	18,4+8,5j	20,3	341,9	69,7	20,4	13,4+6,4j	14,8	265,0	78,7	29,7	15+7,2j	16,7	265,0	56,2	21,2	10,7+5,1j	11,8
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	138,1	40,4	26,2+11,5j	28,6	341,9	93,1	27,2	17,8+8,5j	19,7	265,0	105,2	39,7	20+9,6j	22,2	265,0	71,2	26,9	13,5+6,4j	15,0
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	118,9	23,6	22,7+1,9j	22,8	503,1	86,7	17,2	16,9-0,2j	16,9	390,0	81,4	20,9	15,9-0,5j	15,9	390,0	50,4	12,9	9,7-2,6j	10,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
75	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	9,9	2,0	1,6+1,1j	1,9	503,1	7,3	1,5	1,2+0,8j	1,4	390,0	6,9	1,8	1,1+0,8j	1,3	390,0	4,1	1,1	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	247,7	50,5	46,9-8,2j	47,6	490,2	216,8	44,2	40,1-12,7j	42,1	380,0	106,9	28,1	20,2-2,4j	20,4	380,0	61,2	16,1	11,1-3,8j	11,7
77	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	247,7	50,5	46,9-8,2j	47,6	490,2	216,8	44,2	40,1-12,7j	42,1	380,0	106,9	28,1	20,2-2,4j	20,4	380,0	61,2	16,1	11,1-3,8j	11,7
78	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	86,5	17,2	16+1,3j	16,0	503,1	63,0	12,5	12+0,2j	12,0	390,0	59,1	15,1	11,3+j	11,3	390,0	35,6	9,1	6,9-1,2j	7,0
79	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	38,6	7,7	7,4+2,4j	7,7	503,1	29,9	5,9	5,7+1,9j	6,0	390,0	25,8	6,6	4,9+1,6j	5,2	390,0	15,9	4,1	3,1+1j	3,2
81	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	59,5	9,4	10,7+5,5j	12,0	630,0	60,5	9,6	10,1+7,1j	12,4	510,0	55,6	10,9	7,4+8,6j	11,3	510,0	54,4	10,7	8,4+7,2j	11,1
82	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	135,0	26,8	26,8+4,2j	27,1	503,1	128,2	25,5	24,9+7,1j	25,9	390,0	85,5	21,9	13,3+10,8j	17,1	390,0	96,4	24,7	16,4+10,2j	19,3
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-12 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,2	3,2	2,7+2,9j	3,9	600,0	11,2	1,9	1,6+1,7j	2,3	600,0	12,6	2,1	1,8+1,9j	2,6	600,0	7,2	1,2	1+1,1j	1,5
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-12 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,2	3,2	2,7+2,9j	3,9	600,0	11,2	1,9	1,6+1,7j	2,3	600,0	12,6	2,1	1,8+1,9j	2,6	600,0	7,2	1,2	1+1,1j	1,5
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пихань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	100,0	20,4	20,5-1,2j	20,5	490,2	84,2	17,2	17,4-0,6j	17,4	380,0	43,4	11,4	8,8+1,5j	8,9	380,0	48,5	12,8	9,8+1,9j	9,9
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,5	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	132,2	22,8	22,6+14,9j	27,0	580,5	187,9	32,4	33,1+21,7j	39,5	450,0	171,4	38,1	24,5+25,9j	35,7	450,0	172,9	38,4	34,1+12,1j	36,2
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	41,9	7,2	7,9+3,4j	8,5	580,5	29,3	5,1	5,5+2,6j	6,1	450,0	39,5	8,8	7,4+3,3j	8,1	450,0	32,9	7,3	6,1+2,9j	6,8
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	41,9	7,2	7,9+3,4j	8,5	580,5	29,3	5,1	5,5+2,6j	6,1	450,0	39,5	8,8	7,4+3,3j	8,1	450,0	32,9	7,3	6,1+2,9j	6,8
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	67,1	10,6	12,2+5,9j	13,6	630,0	64,3	10,2	11+7,2j	13,2	605,0	59,4	9,8	8,4+8,7j	12,1	605,0	56,3	9,3	9+7,2j	11,5
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	222,4	38,3	44,4-10,6j	45,6	580,5	176,5	30,4	33,5-14,6j	36,5	450,0	90,1	20,0	2,7-18,3j	18,5	450,0	51,7	11,5	5,3-9,2j	10,6
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	222,4	38,3	44,4-10,6j	45,6	580,5	176,5	30,4	33,5-14,6j	36,5	450,0	90,1	20,0	2,7-18,3j	18,5	450,0	51,7	11,5	5,3-9,2j	10,6
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	108,0	18,6	17,9+13j	22,1	580,5	172,6	29,7	29,7+20,2j	35,9	450,0	154,9	34,4	20,7+24,4j	32,0	450,0	162,1	36,0	31,6+11,3j	33,6
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Городково (С-25)	АС-120	503,1	81,9	16,3	16+3,9j	16,5	503,1	63,1	12,5	12,4+2,9j	12,8	390,0	54,5	14,0	10,7+2,4j	10,9	390,0	33,3	8,5	6,6+1,3j	6,8
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	39,2	6,5	3,8+7,1j	8,0	600,0	40,2	6,7	3,6-7,5j	8,3	510,0	136,7	26,8	24,2+14,1j	28,0	510,0	113,3	22,2	21,5+9,1j	23,3
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	42,0	8,6	8,3-2,3j	8,6	490,2	39,4	8,0	7,7-2,6j	8,2	380,0	17,6	4,6	3-2j	3,6	380,0	22,2	5,8	3,4-3j	4,6
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	42,6	8,7	8,4-2,3j	8,7	490,2	39,7	8,1	7,8-2,6j	8,2	380,0	17,9	4,7	3,1-2j	3,7	380,0	22,3	5,9	3,5-3j	4,6
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	17,2	4,3	3,3+1,1j	3,5	400,0	11,3	2,8	2,3+0,6j	2,3	380,0	10,1	2,6	2+0,6j	2,1	380,0	6,6	1,7	1,3+0,2j	1,4
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,1	2,3	1,3-1,9j	2,3	490,2	10,5	2,1	0,5-2,1j	2,2	380,0	10,7	2,8	1-1,9j	2,2	380,0	10,2	2,7	0,4-2,1j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НТВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	125,7	21,0	25,3+3,2j	25,5	600,0	100,9	16,8	20,7+0,8j	20,8	510,0	32,3	6,3	6,6-0,1j	6,6	510,0	21,0	4,1	4,1-1,4j	4,3
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	198,2	39,4	39+6,7j	39,5	503,1	144,6	28,7	28,8+2,2j	28,9	390,0	135,6	34,8	27,1+1,5j	27,1	390,0	82,0	21,0	16,3-2,6j	16,5
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	4,0	1,0	0,3+0,8j	0,8	400,0	4,8	1,2	0,5+0,9j	1,0	380,0	3,5	0,9	-0,7j	0,7	380,0	3,7	1,0	0,2+0,7j	0,8
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,1	1,4	1,4+0,4j	1,5	503,1	5,6	1,1	1,1+0,3j	1,2	390,0	3,6	0,9	0,7+0,2j	0,7	390,0	3,1	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	60,9	12,1	11,1-4,7jj	12,1	503,1	35,1	7,0	6,5-2,7jj	7,0	390,0	39,7	10,2	7,3-3,1jj	8,0	390,0	22,6	5,8	4,2-1,8jj	4,5
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	12,2	2,4	2,2-0,9jj	2,4	503,1	7,0	1,4	1,3-0,5jj	1,4	390,0	7,9	2,0	1,5-0,6jj	1,6	390,0	4,5	1,2	0,8-0,4jj	0,9
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	13,8	4,0	2,7+0,7j	2,8	341,9	10,7	3,1	2,1+0,6j	2,2	265,0	9,2	3,5	1,8+0,5j	1,9	265,0	6,1	2,3	1,1-0,6j	1,3
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,7j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,7j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,6+0,7j	1,8	503,1	4,9	1,0	1+0,3j	1,0	390,0	5,6	1,4	1,1+0,4j	1,1	390,0	3,1	0,8	0,6-0,2j	0,6
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,6+0,7j	1,8	503,1	4,9	1,0	1+0,3j	1,0	390,0	5,6	1,4	1,1+0,4j	1,1	390,0	3,1	0,8	0,6-0,2j	0,6
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,0	2,2	1,5-1,6j	2,2	490,2	9,8	2,0	0,9-1,8j	2,0	380,0	10,0	2,6	1-1,8j	2,1	380,0	9,5	2,5	0,6-1,9j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НТВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	69,2	11,9	8,9+10,8j	14,0	580,5	37,1	6,4	1,1-7,5j	7,6	450,0	90,3	20,1	15,9+9,2j	18,4	450,0	52,5	11,7	8,4+6,7j	10,8
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	19,3	3,2	3,5-1,7j	3,9	600,0	24,6	4,1	4,9-1,1j	5,1	510,0	3,3	0,6	0,1+0,7j	0,7	510,0	9,6	1,9	1,6-1,1j	2,0
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	20,1	3,4	3,8-1,6j	4,1	600,0	25,1	4,2	5,1-1,1j	5,2	510,0	3,2	0,6	-0,7j	0,7	510,0	10,0	2,0	1,7-1,1j	2,1
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	38,7	6,7	0,2+7,8j	7,8	580,5	40,8	7,0	6-5,9j	8,4	450,0	61,7	13,7	10,2+7,3j	12,6	450,0	38,1	8,5	5,3+5,7j	7,8
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ТПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	337,4	37,9	69,4+1,9j	69,5	890,1	277,9	31,2	57,6-1,6j	57,6	690,0	151,0	21,9	31-1,7j	31,1	690,0	170,4	24,7	34,9-4,6j	35,2
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ТПФ (С-116)	АС-300/39	630,0	337,4	53,6	69,5+1,9j	69,5	630,0	277,9	44,1	57,6-1,6j	57,6	630,0	151,0	24,0	31-1,7j	31,1	630,0	170,4	27,0	34,9-4,6j	35,2
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	40,7	6,8	4,2-7,2j	8,3	600,0	64,1	10,7	10,1-8,6j	13,3	510,0	150,1	29,4	25,5+17,1j	30,7	510,0	131,2	25,7	24,6+11,1j	27,0
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	57,7	9,6	11,2-3,8j	11,8	600,0	65,8	11,0	12,4-5,6j	13,6	510,0	91,2	17,9	14,3+12j	18,7	510,0	86,0	16,9	15,8+7,9j	17,7
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	38,6	4,9	7+2,5j	7,4	786,9	24,5	3,1	4,5+1,6j	4,8	610,0	31,2	5,1	5,6+2j	5,9	610,0	27,3	4,5	4,9+1,7j	5,2
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	38,6	4,9	7+2,5j	7,4	786,9	24,5	3,1	4,5+1,6j	4,8	610,0	31,2	5,1	5,6+2j	5,9	610,0	27,3	4,5	4,9+1,7j	5,2
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эпте	АС-240	786,9	21,6	2,7	3,8+1,6j	4,2	786,9	13,8	1,8	2,5+1,1j	2,7	610,0	17,5	2,9	3,1+1,3j	3,3	610,0	15,3	2,5	2,7+1,1j	2,9

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	73,7	12,3	14,2+5,1j	15,1	600,0	72,3	12,1	14,8+2,1j	15,0	510,0	84,8	16,6	16,4+5,7j	17,3	510,0	89,6	17,6	18,3+1,4j	18,4
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	72,3	12,0	13,9+5,1j	14,8	600,0	70,7	11,8	14,5+2j	14,6	510,0	86,0	16,9	16,6+5,8j	17,5	510,0	91,2	17,9	18,7+1,4j	18,7
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	295,7	49,3	58,3+16,5j	60,6	600,0	222,0	37,0	45,4+7,1j	46,0	510,0	91,6	18,0	17,6+6,2j	18,6	510,0	49,9	9,8	10,2+0,9j	10,2
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	309,1	51,5	63,2-5,6j	63,5	600,0	315,4	52,6	65,2-4,9j	65,4	510,0	71,5	14,0	10,2-10,4j	14,6	510,0	120,8	23,7	22-11,5j	24,8
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	406,8	45,7	83,5+7,1j	83,8	890,1	267,3	30,0	55,4-2,2j	55,4	690,0	235,8	34,2	48,4+3,6j	48,5	690,0	215,7	31,3	44,4+2,4j	44,5
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	406,8	45,7	83,5+7,1j	83,8	890,1	267,3	30,0	55,4-2,2j	55,4	690,0	235,8	34,2	48,4+3,6j	48,5	690,0	215,7	31,3	44,4+2,4j	44,5
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красивое (С-29)	АС-120	503,1	7,4	1,5	0,9-1j	1,4	503,1	6,8	1,3	0,7-1,1j	1,3	390,0	6,7	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	144,8	24,9	25,6+15,5j	29,9	580,5	195,2	33,6	34,7+22,5j	41,4	450,0	179,3	39,8	26,4+26,9j	37,7	450,0	178,2	39,6	35,3+12,6j	37,5
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сухтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,6	1,1	0,8-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,6-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	26,4	4,0	5,1+1,6j	5,3	657,9	19,4	3,0	3,8+1,1j	4,0	510,0	18,4	3,6	3,6-1,1j	3,8	510,0	13,2	2,6	2,2-1,6j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	27,7	5,5	5,5+0,8j	5,6	503,1	21,3	4,2	4,3+0,5j	4,3	390,0	18,5	4,8	3,7-0,5j	3,7	390,0	12,0	3,1	2,3-0,8j	2,4
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	125,2	24,9	22,3-12,2j	25,4	503,1	125,8	25,0	20,7-15,1j	25,7	390,0	87,9	22,5	16,5-6,5j	17,8	390,0	50,3	12,9	4,9-9j	10,2
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,2-2,6j	2,8	503,1	13,8	2,7	0,9-2,7j	2,8	390,0	13,7	3,5	0,8-2,7j	2,8	390,0	13,8	3,6	0,5-2,8j	2,8
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	87,3	15,0	17+5,2j	17,8	580,5	68,8	11,8	13,5+4,1j	14,1	450,0	57,4	12,8	11,3+3,3j	11,8	450,0	36,3	8,1	7,2+2,1j	7,5
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	87,6	15,1	17,1+5,2j	17,8	580,5	69,0	11,9	13,6+4,1j	14,1	450,0	57,6	12,8	11,3+3,3j	11,8	450,0	36,4	8,1	7,2+2,1j	7,5
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	22,2	4,4	3,1-3,3j	4,5	503,1	21,2	4,2	2,4-3,6j	4,3	390,0	20,8	5,3	2-3,7j	4,2	390,0	20,8	5,3	1,3-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	177,9	27,0	29,1-22,1j	36,5	657,9	161,3	24,5	23,4-23,7j	33,3	510,0	150,8	29,6	19-24,6j	31,1	510,0	140,3	27,5	12,4-26,4j	29,2
140	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	177,9	27,0	29,1-22,1j	36,5	657,9	161,3	24,5	23,4-23,7j	33,3	510,0	150,8	29,6	19-24,6j	31,1	510,0	140,3	27,5	12,4-26,4j	29,2
141	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	54,9	9,5	9,3-6,4j	11,3	580,5	35,9	6,2	5,2-5,3j	7,4	450,0	68,9	15,3	13,2-5,4j	14,2	450,0	48,3	10,7	8,8-4,9j	10,1
142	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	262,3	41,6	51,8+13,9j	53,7	630,0	208,7	33,1	41,5+11j	42,9	510,0	170,9	33,5	34+8,9j	35,2	510,0	109,1	21,4	21,9+5,7j	22,6
143	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,9-2,2j	2,3	503,1	11,5	2,3	0,7-2,3j	2,4	390,0	11,5	2,9	0,6-2,3j	2,3	390,0	11,7	3,0	0,4-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,7	5,3	3,6-4,1j	5,4	503,1	25,6	5,1	2,8-4,4j	5,2	390,0	25,2	6,5	2,4-4,5j	5,1	390,0	25,2	6,5	1,5-4,9j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	80,4	16,0	15,5+5,6j	16,4	503,1	64,4	12,8	12,5+4,4j	13,2	390,0	52,5	13,5	10,2+3,5j	10,8	390,0	33,9	8,7	6,7+2,2j	7,0
146	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	80,4	16,0	15,5+5,6j	16,4	503,1	64,4	12,8	12,5+4,4j	13,2	390,0	52,5	13,5	10,2+3,5j	10,8	390,0	33,9	8,7	6,7+2,2j	7,0
147	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	111,4	18,6	20+11j	22,9	600,0	89,2	14,9	16+8,9j	18,3	510,0	80,9	15,9	14,8+7,1j	16,4	510,0	54,8	10,7	10+5,1j	11,2
148	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	111,4	18,6	20+11j	22,9	600,0	89,2	14,9	16+8,9j	18,3	510,0	80,9	15,9	14,8+7,1j	16,4	510,0	54,8	10,7	10+5,1j	11,2
149	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	204,4	40,6	37+20,2j	42,2	503,1	155,5	30,9	27,1+17,3j	32,1	390,0	128,3	32,9	23,8+10,8j	26,2	390,0	93,8	24,0	17,5+8j	19,3
150	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	204,4	40,6	37+20,2j	42,2	503,1	155,5	30,9	27,1+17,3j	32,1	390,0	128,3	32,9	23,8+10,8j	26,2	390,0	93,8	24,0	17,5+8j	19,3
151	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	27,4	5,5	4,9+2,7j	5,6	503,1	42,5	8,4	1,3+8,7j	8,7	390,0	170,2	43,6	31,3+15,7j	35,0	390,0	132,4	33,9	18,1+20,5j	27,4
152	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	25,7	5,1	4,7+2,4j	5,3	503,1	41,1	8,2	1,1+8,4j	8,5	390,0	169,0	43,3	31,1+15,5j	34,8	390,0	131,5	33,7	18+20,4j	27,2
153	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	266,9	44,5	44,4+32,4j	55,0	600,0	200,8	33,5	31,8+26,4j	41,4	600,0	169,2	28,2	29,2+18,2j	34,4	600,0	120,7	20,1	20,6+13,6j	24,7
154	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	266,9	44,5	44,4+32,4j	55,0	600,0	200,8	33,5	31,8+26,4j	41,4	600,0	169,2	28,2	29,2+18,2j	34,4	600,0	120,7	20,1	20,6+13,6j	24,7
155	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КПтхАПвБГ 2г-500/120-64/110	600,0	105,0	17,5	20,6+6,8j	21,7	600,0	81,2	13,5	16+5,1j	16,8	490,0	70,1	14,3	13,7+4,2j	14,3	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9
156	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КПтхАПвБГ 2г-500/120-64/110	600,0	105,0	17,5	20,6+6,8j	21,7	600,0	81,2	13,5	16+5,1j	16,8	490,0	70,1	14,3	13,7+4,2j	14,3	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9
157	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	37,6	6,5	7,6+1,5j	7,8	580,5	30,1	5,2	6,1+1,1j	6,2	450,0	24,4	5,4	5+0,8j	5,0	450,0	15,6	3,5	3,2+0,4j	3,3
158	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	37,6	6,5	7,6+1,5j	7,8	580,5	30,1	5,2	6,1+1,1j	6,2	450,0	24,4	5,4	5+0,8j	5,0	450,0	15,6	3,5	3,2+0,4j	3,3
159	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	184,7	31,8	38+1,7j	38,1	580,5	136,2	23,5	28,1+1,2j	28,2	450,0	163,6	36,4	33,9+0,2j	33,9	450,0	106,9	23,8	22,3-1j	22,3
160	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	310,5	49,3	62,9+11,5j	63,9	630,0	232,6	36,9	47,4+8,2j	48,1	510,0	253,6	49,7	52,1+6,4j	52,5	510,0	164,6	32,3	34,2+1,9j	34,3
161	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	183,5	27,9	37,8+1,9j	37,8	657,9	129,0	19,6	26,7+0,6j	26,7	510,0	181,8	35,6	37,6+1,7j	37,6	510,0	120,5	23,6	25,1-0,8j	25,1
162	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	205,8	35,5	42,3-2,6j	42,4	580,5	147,9	25,5	30,5-2,3j	30,6	450,0	192,4	42,7	39,7-3,8j	39,8	450,0	126,8	28,2	26-4,4j	26,4
163	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	205,8	35,5	42,3-2,6j	42,4	580,5	147,9	25,5	30,5-2,3j	30,6	450,0	192,4	42,7	39,7-3,8j	39,8	450,0	126,8	28,2	26-4,4j	26,4
164	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	42,5	8,5	7,1-4,8j	8,6	503,1	38,2	7,6	5,6-5,5j	7,8	390,0	36,5	9,4	4,8-5,6j	7,4	390,0	34,4	8,8	3-6,4j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
167	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хекцир (С-13)	АСО-300	600,0	73,0	12,2	2+14,7j	14,8	600,0	66,2	11,0	1,1-13,5j	13,5	600,0	38,9	6,5	1+7,8j	7,9	600,0	41,8	7,0	3,1+7,9j	8,5
168	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хекцир (С-14)	АСО-300	600,0	73,0	12,2	2+14,7j	14,8	600,0	66,2	11,0	1,1-13,5j	13,5	600,0	38,9	6,5	1+7,8j	7,9	600,0	41,8	7,0	3,1+7,9j	8,5
169	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ГОМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	112,3	22,3	22+6,6j	23,0	503,1	86,7	17,2	17,1+4,9j	17,8	390,0	74,9	19,2	14,7+4j	15,2	390,0	45,9	11,8	9,1+2,2j	9,4
170	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ГОМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	112,3	22,3	22+6,6j	23,0	503,1	86,7	17,2	17,1+4,9j	17,8	390,0	74,9	19,2	14,7+4j	15,2	390,0	45,9	11,8	9,1+2,2j	9,4
171	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,9	1,0	0,9-0,1j	0,9	503,1	3,6	0,7	0,7-0,1j	0,7	390,0	3,4	0,9	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,1	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Котиково-Дормидонтовка (С-31)	АС-120	503,1	91,2	18,1	17,1+0,9j	17,2	503,1	66,5	13,2	12,8-0,5j	12,8	390,0	62,5	16,0	12,1-0,7j	12,1	390,0	38,7	9,9	7,4-2,2j	7,7
174	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	30,7	6,1	5,6-0,7j	5,7	503,1	23,0	4,6	4,2-1,1j	4,4	390,0	21,7	5,6	4-1,2j	4,2	390,0	14,6	3,7	2,4-1,5j	2,9
175	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мало (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ 110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	61,1	7,8	12,3+2,8j	12,6	786,9	48,9	6,2	9,9+2,1j	10,1	610,0	39,7	6,5	8+1,7j	8,2	610,0	25,6	4,2	5,2+1,1j	5,3
178	КЛ	110	КЛ 110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г-1х300/120-64/110	786,9	61,1	7,8	12,3+2,8j	12,6	786,9	48,9	6,2	9,9+2,1j	10,1	610,0	39,7	6,5	8+1,7j	8,2	610,0	25,6	4,2	5,2+1,1j	5,3
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	8,4	2,5	1,6-0,6j	1,7	341,9	6,0	1,7	1-0,7j	1,2	265,0	6,1	2,3	1-0,7j	1,2	265,0	4,9	1,9	0,6-0,8j	1,0
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,4	2,5	1,5-0,8j	1,7	341,9	6,2	1,8	0,8-1j	1,3	265,0	6,8	2,6	1-0,9j	1,4	265,0	5,7	2,1	0,6-1j	1,2
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	114,9	13,3	22,7-6j	23,5	864,3	78,1	9,0	15,2-5,1j	16,1	670,0	125,8	18,8	25,6-4,2j	25,9	670,0	84,6	12,6	17,1-4j	17,6
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	173,4	20,1	35,4+2,9j	35,5	864,3	123,9	14,3	25,4+2,1j	25,5	670,0	164,4	24,5	33,9+1,7j	33,9	670,0	108,7	16,2	22,5-2j	22,6
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	86,9	11,0	14,8+7,3j	16,5	786,9	64,2	8,2	11,1+5,7j	12,5	610,0	65,4	10,7	11,1+5,5j	12,4	610,0	46,5	7,6	8+4j	8,9
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	26,3	4,5	4,5+2,2j	5,0	580,5	19,3	3,3	3,3+1,7j	3,8	450,0	19,7	4,4	3,3+1,7j	3,7	450,0	14,0	3,1	2,4+1,2j	2,7
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	26,3	4,5	4,5+2,2j	5,0	580,5	19,3	3,3	3,3+1,7j	3,8	450,0	19,7	4,4	3,3+1,7j	3,7	450,0	14,0	3,1	2,4+1,2j	2,7
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	52,8	6,7	9+4,6j	10,1	786,9	39,4	5,0	6,7+3,6j	7,7	610,0	39,9	6,5	6,7+3,5j	7,6	610,0	28,1	4,6	4,8+2,4j	5,4
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	52,8	6,7	9+4,6j	10,1	786,9	39,4	5,0	6,7+3,6j	7,7	610,0	39,9	6,5	6,7+3,5j	7,6	610,0	28,1	4,6	4,8+2,4j	5,4

Таблица Г.6 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	124,5	124,3+6,8j	24,8	92,8	92,6+6,2j	18,5	48,0	45,7-14,7j	9,6	63,1	60,8-17,1j	12,6
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	32,2	31,1-8,6j	51,2	30,5	29,6-7,4j	48,5	7,8	6,7-3,9j	12,3	7,3	3,9-6,2j	11,6
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	64,0	61,7-17,1j	51,2	60,7	58,9-14,7j	48,5	15,5	13,3-7,8j	12,4	14,7	7,7-12,5j	11,7
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	133,6	32,6+129,6j	26,7	124,6	20,8+122,9j	24,9	112,6	12,5+111,9j	22,5	125,4	43,7-117,6j	25,0
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,3+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,3+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,9j	17,0	3,8	3,3+1,7j	15,0	2,3	2+1,2j	9,2	1,8	1,5+1j	7,2
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,8	4,1+19,3j	79,1	19,7	3,7+19,3j	78,8	18,7	2,4+18,6j	74,9	18,7	2+18,6j	74,9
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	27,7	16,4-22,4j	22,2	24,3	10,7-21,8j	19,4	19,3	7,6+17,7j	15,4	18,8	11,2+15,1j	15,0
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	28,3	16,7-22,8j	22,6	24,8	10,9-22,2j	19,8	19,9	7,7+18,4j	15,9	19,4	11,4+15,7j	15,5
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	21,2	13,5+16,4j	53,1	18,7	10,6+15,4j	46,7	15,3	7,9-13,1j	38,3	11,9	2,4-11,7j	29,9
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	15,6	13,8-7,3j	39,1	13,6	10,6-8,5j	34,0	14,1	10,5+9,4j	35,2	12,3	4,2+11,6j	30,8
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	0,7	0,6+0,35j	1,1	0,5	0,4+0,25j	0,8	0,5	0,4+0,25j	0,8	0,3	0,3+0,15j	0,5
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	0,7	0,6+0,35j	1,1	0,5	0,4+0,25j	0,8	0,5	0,4+0,25j	0,8	0,3	0,3+0,15j	0,5
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	15,0	1,7+14,9j	59,9	15,0	1,1+14,9j	59,9	21,0	1,3+21j	84,1	21,4	1,2+21,3j	85,4
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,9	1,5+3,6j	15,6	3,7	0,9+3,6j	14,7	11,4	1,2+11,4j	45,7	11,6	1+11,6j	46,4
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,1	2+0,6j	8,4	1,5	1,45+0,45j	6,1	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,0	0,95+0,3j	4,0
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,1	2+0,6j	8,4	1,5	1,45+0,45j	6,1	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,0	0,95+0,3j	4,0
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,7	1,4	1,4+0,3j	5,8	0,8	0,8+0,1j	3,1	0,5	0,5+j	2,2
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	18,0	2,5+17,9j	72,1	18,1	2,2+17,9j	72,2	17,3	1,5+17,2j	69,2	17,4	1,3+17,3j	69,5
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,4	0,6	0,2+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,6	0,9+16,6j	66,5	16,8	0,9+16,7j	67,1	16,5	0,7+16,5j	66,2	16,7	0,7+16,7j	66,9
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	28,2	17,6+22,1j	44,8	24,2	13+20,4j	38,4	24,4	13,4+20,3j	38,7	20,8	8,7+18,9j	33,0
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	1,9-1,3j	9,3	2,2	1,7-1,4j	8,6	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,7	0,6-1,6j	6,6
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	22,6	2,7+22,4j	90,3	22,7	2,5+22,5j	90,7	21,9	1,8+21,9j	87,8	22,1	1,5+22j	88,3
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,6	3,5-0,65j	14,2	2,6	2,55-0,5j	10,3	2,7	2,6-0,5j	10,6	1,7	1,65-0,3j	6,7
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,6	3,5-0,65j	14,2	2,6	2,55-0,5j	10,3	2,7	2,6-0,5j	10,6	1,7	1,65-0,3j	6,7
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	27,0	25,8-8j	42,9	24,2	23,7-5,1j	38,5	7,0	2-6,7j	11,1	7,4	0,3+7,4j	11,7
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	27,0	25,8-8j	42,9	24,2	23,7-5,1j	38,5	7,0	2-6,7j	11,1	7,4	0,3+7,4j	11,7
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	42,7	40+14,8j	34,1	34,3	33,6+7j	27,4	31,9	30,3+9,8j	25,5	18,2	14,4+11j	14,5
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	45,1	42,3+15,5j	36,1	36,3	35,5+7,3j	29,0	33,7	32,1+10,3j	26,9	19,2	15,3+11,6j	15,4
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	22,8	22,1+5,5j	36,2	18,2	17,6+4,4j	28,9	14,9	14,5+3,5j	23,6	9,6	9,3+2,2j	15,2
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	22,8	22,1+5,5j	36,2	18,2	17,6+4,4j	28,9	14,9	14,5+3,5j	23,6	9,6	9,3+2,2j	15,2
35	220	Сетихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	11,9	8,1+8,7j	18,9	15,0	12,1+8,9j	23,8	13,0	1,2+13j	20,7	11,8	2+11,6j	18,7
36	220	Сетихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	16,0	0,45+0,05j	99,8	9,2	0,25+0,05j	57,4	12,0	0,35+0,05j	75,2	7,9	0,3+0,05j	49,3
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	53,9	51-17,3j	43,1	52,3	49,7-16,4j	41,9	13,3	9,3-9,5j	10,6	12,8	1,3-12,7j	10,2
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	47,7	45,3-15,1j	38,2	46,4	44,1-14,2j	37,1	11,6	8,3-8,1j	9,3	11,1	1,2-11j	8,9
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,5+0,8j	3,7	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,9	1,2+16,8j	67,5	17,0	1,1+16,9j	67,9	16,7	0,9+16,7j	66,9	16,9	0,8+16,9j	67,5
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,4	0,45+0,05j	4,5	0,3	0,25+0,05j	2,7	0,4	0,35+0,05j	3,6	0,3	0,3+0,05j	3,0
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	24,3	18,2+16,1j	38,6	23,2	16,2+16,6j	36,8	18,3	10+15,3j	29,0	16,3	7,9+14,3j	25,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	30,3	18,3+24,1j	48,0	29,6	16,3+24,6j	46,9	25,4	10,3+23,2j	40,3	23,8	8,2+22,3j	37,7
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	63	8,9	8-4j	14,2	14,2	8,2-11,5j	22,5	10,7	9,7-4,6j	17,0	3,5	2,8-2,1j	5,5
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	18,6	18,2+3,5j	14,8	22,9	18,8-13,1j	18,3	22,2	22+2,4j	17,7	10,1	6,9+7,4j	8,1
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	1+7,6j	30,9	7,7	1+7,7j	31,0	7,6	0,9+7,5j	30,2	7,6	0,9+7,6j	30,4
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	1+7,7j	30,9	7,7	1+7,7j	31,0	7,6	0,9+7,5j	30,2	7,6	0,9+7,6j	30,4
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	2,1	2+0,4j	20,6	1,2	1,2+0,2j	11,9	1,6	1,5+0,3j	15,5	1,0	1+0,2j	10,2
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,3	1,3+0,2j	20,6	0,7	0,7+0,2j	11,9	1,0	1+0,2j	15,5	0,6	0,6+0,1j	10,2
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	20,3	19+7,2j	81,2	15,7	14,7+5,5j	62,8	13,5	12,7+4,5j	53,9	8,3	7,9+2,6j	33,2
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	20,3	19+7,2j	81,2	15,7	14,7+5,5j	62,8	13,5	12,7+4,5j	53,9	8,3	7,9+2,6j	33,2
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТНН-10000/110/35/6	10	2,7	2,3+1,4j	27,0	1,4	1,2+0,8j	14,4	2,2	1,9+1j	21,6	1,5	1,3+0,8j	15,1
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	6,1	5,3+3j	24,3	3,2	2,6+1,8j	12,8	4,9	4,3+2,3j	19,5	3,4	2,9+1,9j	13,7
56	110	БАМПТФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТНН-10000/110/38,5/11	10	2,2	2,1+0,8j	22,5	1,1	1+0,3j	10,7	1,8	1,7+0,4j	17,6	0,8	0,8+0,2j	8,0
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,4	7,5+3,8j	33,6	6,0	5,3+3j	24,1	9,5	8,5+4,2j	38,1	9,5	8,5+4,2j	37,8
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,4	7,5+3,8j	33,6	6,0	5,3+3j	24,1	9,5	8,5+4,2j	38,1	9,5	8,5+4,2j	37,8
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,6	1,45+0,8j	16,3	1,3	1,15+0,6j	12,9	1,1	0,95+0,5j	10,7	0,7	0,6+0,35j	6,9
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,6	1,45+0,8j	16,3	1,3	1,15+0,6j	12,9	1,1	0,95+0,5j	10,7	0,7	0,6+0,35j	6,9
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,1	6,9+1,7j	44,3	5,1	5+1,3j	32,1	5,3	5,1+1,3j	33,1	3,3	3,2+0,8j	20,8
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,4	4,3+1,1j	44,3	3,2	3,1+0,8j	32,1	3,3	3,2+0,8j	33,1	2,1	2+0,5j	20,8
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,3	2,2+0,7j	36,9	1,8	1,7+0,6j	28,7	1,6	1,5+0,5j	24,6	1,0	0,9+0,3j	15,1
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,3	2,2+0,7j	36,9	1,8	1,7+0,6j	28,7	1,6	1,5+0,5j	24,6	1,0	0,9+0,3j	15,1
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,4	0,3	0,3j	2,0	0,2	0,2j	1,3
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,4	0,3	0,3j	2,0	0,2	0,2j	1,3
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	10,7	10,4+2,3j	42,7	8,5	8,3+1,8j	34,0	7,0	6,8+1,4j	27,9	4,5	4,4+0,9j	18,1
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	10,7	10,4+2,3j	53,3	8,5	8,3+1,8j	42,6	7,0	6,8+1,4j	34,9	4,5	4,4+0,9j	22,6
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТНН-10000/110/35/10	10	4,5	4,35+1,15j	45,2	3,3	3,15+0,85j	32,8	3,4	3,25+0,85j	33,8	2,1	2,05+0,55j	21,2
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,5	4,35+1,15j	45,2	3,3	3,15+0,85j	32,8	3,4	3,25+0,85j	33,8	2,1	2,05+0,55j	21,2

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,5	0,3	0,3+0,2j	0,9	0,4	0,4+0,2j	1,1	0,3	0,3+0,2j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,2	1,1+0,4j	3,0	0,7	0,6+0,2j	1,7	0,9	0,8+0,3j	2,3	0,6	0,6+0,2j	1,5
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	12,8	12,3+3,6j	51,2	10,3	10+2,3j	41,2	9,3	9+2,3j	37,2	6,3	6,1+1,8j	25,4
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	12,8	12,3+3,6j	51,3	10,3	10,1+2,3j	41,3	9,3	9+2,3j	37,3	6,3	6,1+1,8j	25,4
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,5+0,2j	5,4	0,3	0,3+0,1j	3,1	0,4	0,4+0,15j	4,1	0,3	0,25+0,1j	2,7
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,2j	8,6	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,4	0,4+0,15j	6,5	0,3	0,25+0,1j	4,3
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	17,9	17,6+3,2j	44,8	13,6	13,4+2,4j	34,1	12,0	11,8+2,1j	30,0	7,4	7,2+1,3j	18,4
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,0	18,6+3,8j	47,4	14,5	14,2+2,9j	36,1	12,7	12,4+2,6j	31,8	7,8	7,6+1,6j	19,5
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,6	18,4+9,3j	51,5	17,0	14,9+8j	42,4	15,0	13,6+6,4j	37,5	10,0	9+4,5j	25,1
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,6	18,4+9,3j	51,5	17,0	14,9+8j	42,4	15,0	13,6+6,4j	37,5	10,0	9+4,5j	25,1
83	110	Городково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,7	3,6+0,8j	23,3	2,9	2,8+0,6j	18,0	2,5	2,4+0,5j	15,6	1,5	1,5+0,3j	9,6
84	110	Городково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,7	3,6+0,8j	23,3	2,9	2,8+0,6j	18,0	2,5	2,4+0,5j	15,6	1,5	1,5+0,3j	9,6
85	110	ДВПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,4	0,2	0,2j	2,6	0,1	0,1j	2,3	0,1	0,1j	1,4
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМТ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,1	0,6	0,6j	8,8	0,6	0,6j	9,1	0,4	0,4j	5,7
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,5	4,3+1,3j	71,7	3,3	3,2+0,9j	52,2	3,4	3,2+0,9j	53,6	2,1	2,1+0,6j	33,9
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,8	5,7+1,2j	36,5	4,6	4,5+0,95j	28,9	3,8	3,75+0,75j	23,8	2,5	2,4+0,5j	15,4
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,8	5,7+1,2j	36,5	4,6	4,5+0,95j	28,9	3,8	3,75+0,75j	23,8	2,5	2,4+0,5j	15,4
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,3	0,1	0,1j	3,3	0,1	0,1j	2,9	0,0	j	1,8
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,4	3,3+0,9j	8,5	2,0	1,9+0,5j	4,9	2,6	2,5+0,7j	6,4	1,7	1,6+0,4j	4,2
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,1	0,9+0,5j	10,5	0,6	0,5+0,3j	6,0	0,8	0,7+0,4j	7,9	0,5	0,5+0,3j	5,2
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,4	3,4+0,7j	34,4	2,0	1,9+0,4j	19,8	2,6	2,5+0,5j	25,9	1,7	1,7+0,4j	17,0
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,0	13,1+4,7j	55,9	11,1	10,5+3,7j	44,6	9,2	8,7+3j	36,8	6,0	5,7+1,9j	23,9
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,0	13,1+4,7j	55,9	11,1	10,5+3,7j	44,6	9,2	8,7+3j	36,8	6,0	5,7+1,9j	23,9
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,8	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,8	5,6+1,6j	58,3	4,5	4,3+1,1j	44,9	3,9	3,8+1j	39,2	2,4	2,3+0,5j	23,7
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,3	8,9+2,7j	58,3	7,2	6,9+1,9j	44,9	6,3	6,1+1,6j	39,2	3,8	3,7+0,9j	23,7
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,5	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,2	0,2+0,1j	3,2
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,5	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,2	0,2+0,1j	3,2
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,0	2+0,4j	32,2	1,5	1,5+0,3j	23,7	1,5	1,5+0,3j	24,4	1,0	1+0,2j	15,6
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,0	2+0,4j	32,2	1,5	1,5+0,3j	23,7	1,5	1,5+0,3j	24,4	1,0	1+0,2j	15,6
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,8	1,7+0,4j	11,0	1,0	1+0,3j	6,4	1,3	1,3+0,3j	8,2	0,9	0,8+0,2j	5,4
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,3	2,2+0,65j	36,2	1,7	1,6+0,5j	26,3	1,7	1,65+0,5j	27,1	1,1	1,05+0,3j	17,0
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМТ-5600/110/35/10	5,6	2,3	2,2+0,65j	40,8	1,7	1,6+0,5j	29,5	1,7	1,65+0,5j	30,5	1,1	1,05+0,3j	19,1
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,1	4,9+1,15j	31,6	3,8	3,75+0,9j	24,0	3,4	3,3+0,8j	21,1	2,1	2+0,5j	13,0
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,1	4,9+1,15j	31,6	3,8	3,75+0,9j	24,0	3,4	3,3+0,8j	21,1	2,1	2+0,5j	13,0
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,8	0,4	0,4+0,15j	6,8	0,6	0,55+0,2j	8,9	0,4	0,35+0,15j	5,8
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,8	0,4	0,4+0,15j	6,8	0,6	0,55+0,2j	8,9	0,4	0,35+0,15j	5,8
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПТ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,7+0,3j	10,2	0,6	0,55+0,25j	7,8	0,5	0,45+0,2j	6,8	0,3	0,3+0,15j	4,2
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПТ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,7+0,3j	13,6	0,6	0,55+0,25j	10,4	0,5	0,45+0,2j	9,1	0,3	0,3+0,15j	5,6
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	22,0	21,3+5,6j	68,8	17,4	16,8+4,4j	54,4	14,4	13,9+3,7j	44,9	9,3	9+2,4j	29,0
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	15,4	14,8+4,3j	48,1	12,2	11,7+3,4j	38,1	10,1	9,6+2,8j	31,4	6,5	6,2+1,8j	20,3
120	110	ОВОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,4	0,4+0,1j	17,6	0,3	0,3+0,1j	13,4	0,3	0,3+0,1j	11,8	0,2	0,2+j	7,2
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,3j	37,5	1,8	1,8+0,2j	28,9	1,6	1,6+0,1j	25,1	1,0	1+j	15,4
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,3j	37,5	1,8	1,8+0,2j	28,9	1,6	1,6+0,1j	25,1	1,0	1+j	15,4
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,6	1,4+0,8j	63,6	0,9	0,8+0,4j	36,6	1,2	1,1+0,6j	47,9	0,8	0,7+0,4j	31,4
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,1+0,3j	18,8	0,9	0,9+0,2j	14,5	0,8	0,8+0,2j	12,6	0,5	0,5+0,1j	7,7
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,1+0,3j	18,8	0,9	0,9+0,2j	14,5	0,8	0,8+0,2j	12,6	0,5	0,5+0,1j	7,7
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,2	5,9+1,6j	38,4	4,9	4,7+1,3j	30,6	4,0	3,9+1j	25,2	2,6	2,5+0,7j	16,3
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,2	5,9+1,6j	38,4	4,9	4,7+1,3j	30,6	4,0	3,9+1j	25,2	2,6	2,5+0,7j	16,3
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,0	7,85+1,6j	50,1	4,6	4,5+0,9j	28,8	6,0	5,9+1,2j	37,8	4,0	3,9+0,8j	24,8
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,0	7,85+1,6j	50,1	4,6	4,5+0,9j	28,8	6,0	5,9+1,2j	37,8	4,0	3,9+0,8j	24,8
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	8,3	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,4	0,4+0,1j	6,3	0,3	0,3+0,1j	4,1
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,5	0,4+0,3j	18,3	0,3	0,2+0,1j	10,5	0,3	0,3+0,2j	13,8	0,2	0,2+0,1j	9,0
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6-0,1j	6,1	0,6	0,6-0,1j	5,7	0,2	0,1-0,2j	2,3	0,3	0,1-0,2j	2,6
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,9	0,9+j	8,6	0,7	0,7+j	7,1	0,3	0,3-0,1j	3,4	0,3	0,2-0,2j	2,9
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	3,8	0,2	0,2j	2,9	0,1	0,1j	2,6	0,1	0,1j	1,6
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМТ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,6+0,2j	12,1	0,5	0,5+0,2j	9,2	0,5	0,4+0,1j	8,1	0,3	0,3+0,1j	5,0
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,7	10,3+3j	26,8	8,6	8,2+2,4j	21,4	7,0	6,8+1,9j	17,6	4,5	4,4+1,2j	11,4
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,7	10,3+3j	26,8	8,6	8,2+2,4j	21,4	7,0	6,8+1,9j	17,6	4,5	4,4+1,2j	11,4
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,4+0,65j	39,6	1,4	1,4+0,35j	22,8	1,9	1,8+0,5j	29,8	1,2	1,2+0,3j	19,6
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,4+0,65j	39,6	1,4	1,4+0,35j	22,8	1,9	1,8+0,5j	29,8	1,2	1,2+0,3j	19,6
142	110	Суктай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
143	110	Суктай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,1+1j	16,4	2,5	2,4+0,8j	12,7	2,2	2,1+0,7j	11,0	1,4	1,3+0,4j	6,8
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,1+1j	10,4	2,5	2,4+0,8j	8,1	2,2	2,1+0,7j	7,0	1,4	1,3+0,4j	4,3

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,0	5,7+1,9j	60,4	3,6	3,4+1,2j	36,2	4,5	4,2+1,5j	44,8	3,1	3+0,9j	31,5
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,8	3,6+1,2j	23,6	2,3	2,2+0,7j	14,2	2,8	2,6+0,9j	17,5	2,0	1,9+0,6j	12,3
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,1	14,5+4,4j	37,8	11,9	11,3+3,4j	29,6	10,0	9,6+2,8j	25,1	6,4	6,1+1,8j	15,9
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,1	14,5+4,4j	37,9	11,9	11,4+3,4j	29,7	10,1	9,6+2,8j	25,1	6,4	6,1+1,8j	16,0
150	110	ЦТ	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,1	11,7+3,2j	30,3	9,4	9+2,5j	23,4	8,1	7,9+2,1j	20,4	5,0	4,9+1,4j	12,6
151	110	ЦТ	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,6	11,2+3j	29,1	9,0	8,7+2,4j	22,5	7,8	7,5+2j	19,6	4,8	4,7+1,3j	12,1
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,2	0,7	0,6+0,4j	4,7	0,9	0,75+0,55j	6,2	0,6	0,5+0,35j	4,1
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,2	0,7	0,6+0,4j	4,7	0,9	0,75+0,55j	6,2	0,6	0,5+0,35j	4,1
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	5,9+2,4j	40,1	3,7	3,5+1,4j	23,2	4,8	4,5+1,8j	30,0	3,1	2,9+1,1j	19,7
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	5,9+2,4j	40,1	3,7	3,5+1,4j	23,2	4,8	4,5+1,8j	30,0	3,1	2,9+1,1j	19,7
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	7,8	7,7+1,1j	31,0	6,1	6,1+0,85j	24,6	5,1	5+0,7j	20,3	3,3	3,25+0,45j	13,1
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	7,8	7,7+1,1j	31,0	6,1	6,1+0,85j	24,6	5,1	5+0,7j	20,3	3,3	3,25+0,45j	13,1
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,7+3,6j	37,8	7,3	6,8+2,8j	29,4	6,3	5,9+2,3j	25,2	3,9	3,6+1,4j	15,5
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,7+3,6j	37,8	7,3	6,8+2,8j	29,4	6,3	5,9+2,3j	25,2	3,9	3,6+1,4j	15,5
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,1	16,3+5j	68,2	13,2	12,6+3,9j	52,9	11,4	10,9+3,2j	45,6	7,0	6,7+1,8j	27,9
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,1	16,3+5j	68,2	13,2	12,6+3,9j	52,9	11,4	10,9+3,2j	45,6	7,0	6,7+1,8j	27,9
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,0	10,2+4j	43,8	6,6	6,2+2,3j	26,4	8,5	8+3j	34,1	7,2	6,8+2,5j	28,9
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,0	10,2+4j	43,8	6,6	6,2+2,3j	26,4	8,5	8+3j	34,1	7,2	6,8+2,5j	28,9
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	3,1	2,8+1,3j	12,3	1,9	1,7+0,8j	7,5	2,4	2,2+0,9j	9,6	2,0	1,9+0,8j	8,1
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	3,1	2,8+1,3j	12,3	1,9	1,7+0,8j	7,5	2,4	2,2+0,9j	9,6	2,0	1,9+0,8j	8,1

Таблица Г.7 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	148,2	148-5,7j	29,6	126,3	126,3-2,8j	25,2	38,8	38,8+1,2j	7,8	98,2	97,5-11,5j	19,6
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	36,4	35-10,1j	57,8	34,2	33,4-7,5j	54,3	8,9	6,2-6,3j	14,1	26,1	25,2-6,7j	41,4
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	72,3	69,5-20j	57,8	68,0	66,3-15j	54,4	17,7	12,3-12,7j	14,2	51,8	50,1-13,3j	41,4
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	130,5	29,8+127j	26,0	125,7	10,6+125,3j	25,1	105,5	1,5-105,5j	21,1	122,4	60,5+106,4j	24,4
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,3+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,3+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,9j	16,9	3,8	3,4+1,7j	15,1	2,3	2+1,2j	9,2	1,8	1,5+1j	7,2
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТН-25000/220/35/10	25	19,5	4,1+19,1j	78,0	19,5	3,7+19,1j	77,9	18,5	2,4+18,3j	74,0	18,3	2+18,2j	73,3
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	29,3	14,4-25,6j	23,5	30,9	19,1-24,2j	24,7	19,8	1,8+19,7j	15,8	30,7	20,5-22,9j	24,6
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	29,9	14,6-26,1j	23,9	31,5	19,4-24,7j	25,2	20,4	1,8+20,3j	16,3	31,4	20,8-23,6j	25,1
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТН-40000/110/35/10	40	19,1	12,7+14,3j	47,8	17,5	9,4+14,7j	43,7	16,4	9,7+13,3j	41,1	15,1	8+12,8j	37,8
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТН-40000/110/35/10	40	15,6	13,1-8,4j	38,9	12,5	9,3-8,4j	31,4	13,0	9,8-8,6j	32,6	12,0	7,8-9,1j	30,0
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	1,6	1,4+0,85j	2,6	1,1	1+0,6j	1,8	1,1	1+0,5j	1,8	0,8	0,7+0,4j	1,3
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	1,6	1,4+0,85j	2,6	1,1	1+0,6j	1,8	1,1	1+0,5j	1,8	0,8	0,7+0,4j	1,3
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	14,5	1,4+14,4j	57,8	14,7	0,9+14,6j	58,7	20,6	1,3+20,5j	82,2	20,6	1,1+20,6j	82,5
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	3,7	1,2+3,5j	14,7	3,6	0,6+3,5j	14,2	11,2	1,2+11,1j	44,7	11,2	0,9+11,2j	44,8
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТН-25000/220/35/6	25	2,2	2,05+0,6j	8,6	1,5	1,5+0,45j	6,2	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,0	0,95+0,3j	4,1
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТН-25000/220/35/6	25	2,2	2,05+0,6j	8,6	1,5	1,5+0,45j	6,2	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,0	0,95+0,3j	4,1
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,7	1,5	1,4+0,3j	5,8	0,8	0,8+0,1j	3,2	0,6	0,5+j	2,2
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	17,7	2,4+17,6j	70,9	17,8	2,2+17,7j	71,3	17,0	1,5+17j	68,1	17,0	1,3+16,9j	67,9
22	220	Дякаму	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,4	0,6	0,3+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Дякаму	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТН-25000/220/35/10	25	16,5	0,9+16,4j	65,8	16,6	0,9+16,6j	66,4	16,4	0,7+16,4j	65,6	16,5	0,6+16,4j	65,8
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	28,5	18+22,2j	45,3	24,2	13,1+20,3j	38,4	24,5	13,4+20,4j	38,8	20,8	8,9+18,8j	33,0
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	2,3	2-1,3j	9,3	2,2	1,7-1,3j	8,6	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,6	0,6-1,5j	6,6
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	22,4	2,7+22,2j	89,4	22,5	2,5+22,3j	89,9	21,8	1,8+21,7j	87,1	21,7	1,5+21,7j	86,8
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,6	3,55-0,65j	14,5	2,6	2,55-0,5j	10,4	2,7	2,65-0,5j	10,7	1,7	1,7-0,3j	6,9
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,6	3,55-0,65j	14,5	2,6	2,55-0,5j	10,4	2,7	2,65-0,5j	10,7	1,7	1,7-0,3j	6,9
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	30,9	29,8-8,2j	49,0	28,3	27,5-7j	45,0	8,3	1,6-8,1j	13,1	16,0	12,9-9,6j	25,4
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	30,9	29,8-8,2j	49,0	28,3	27,4-7,1j	45,0	8,3	1,6-8,1j	13,1	16,0	12,8-9,6j	25,4
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	40,5	38,6+12,4j	32,4	31,2	29,8+9,3j	25,0	30,6	29,8+7,1j	24,5	33,5	33,3+4,2j	26,8
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	42,8	40,8+12,9j	34,3	33,0	31,5+9,7j	26,4	32,4	31,5+7,4j	25,9	35,5	35,2+4,4j	28,4
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТН-63000/110/35/6	63	23,1	22,4+5,6j	36,6	18,6	18+4,5j	29,5	15,2	14,7+3,6j	24,1	9,9	9,6+2,2j	15,7
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТН-63000/110/35/6	63	23,1	22,4+5,6j	36,6	18,6	18+4,5j	29,5	15,2	14,7+3,6j	24,1	9,9	9,6+2,2j	15,7
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	13,3	10,8+7,8j	21,1	15,6	12,8+8,8j	24,7	11,9	-0,1-11,9j	18,8	13,3	8,5+10,1j	21,0
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	15,7	0,35+0,05j	97,9	9,3	0,2+0,05j	58,0	11,8	0,35+0,05j	73,6	7,5	0,3+0,05j	46,8
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	64,3	61,1-19,9j	51,4	58,6	56,3-16,3j	46,9	15,5	8,9-12,7j	12,4	39,0	35,3-16,7j	31,2
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	57,0	54,3-17,3j	45,6	52,0	50-14,2j	41,6	13,5	7,9-11j	10,8	34,5	31,4-14,5j	27,6
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,5+0,8j	3,7	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	16,8	1,2+16,7j	67,2	16,9	1,2+16,8j	67,5	16,7	0,9+16,6j	66,6	16,7	0,8+16,7j	66,7
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТН-10000/220/10	10	0,4	0,35+0,05j	3,8	0,2	0,2+0,05j	2,1	0,4	0,35+0,05j	3,6	0,3	0,3+0,05j	2,9
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	23,5	18,3+14,7j	37,2	22,8	16,3+15,9j	36,2	17,3	10,1+14j	27,4	16,3	7,9+14,3j	25,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,2	18,4+22,6j	46,3	29,0	16,5+23,9j	46,1	24,3	10,4+21,9j	38,5	23,7	8,1+22,3j	37,6
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АОДЦТНН-63000/220/110/6	63	10,4	7,4-7,3j	16,5	9,9	3,8-9,2j	15,7	12,1	9,5-7,5j	19,2	9,9	6,2-7,7j	15,7
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	17,4	16,9-4,1j	13,9	12,1	9-8,1j	9,7	22,1	21,6-4,5j	17,7	15,1	14,2-5,1j	12,1
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,9	7,7	1+7,7j	30,9	7,6	0,8+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
49	220	Эверкан	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,9	7,7	1+7,7j	30,9	7,6	0,8+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	2,0	2+0,4j	20,2	1,2	1,2+0,2j	12,0	1,5	1,5+0,3j	15,2	1,0	0,9+0,2j	9,7
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,3	1,2+0,2j	20,2	0,8	0,7+0,2j	12,0	1,0	0,9+0,2j	15,2	0,6	0,6+0,1j	9,7
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	20,7	19,3+7,4j	82,8	16,0	15+5,6j	64,0	13,7	12,9+4,6j	54,8	8,4	7,9+2,7j	33,5
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	20,7	19,3+7,4j	82,8	16,0	15+5,6j	64,0	13,7	12,9+4,6j	54,8	8,4	7,9+2,7j	33,5
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	2,6	2,2+1,3j	25,7	1,4	1,1+0,9j	14,1	2,1	1,8+1j	20,8	1,3	1+0,8j	12,7
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	5,8	5+2,9j	23,1	3,1	2,5+1,9j	12,5	4,7	4,2+2,2j	18,9	2,9	2,3+1,7j	11,4
56	110	БАМ ПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-10000/110/38,5/11	10	2,5	2,3+0,7j	24,6	1,1	1+0,3j	10,7	1,8	1,7+0,5j	18,0	0,2	0,1+0,2j	2,1
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	8,0	7,2+3,6j	32,1	6,0	5,2+2,9j	23,9	9,0	8,1+3,9j	36,0	8,8	7,9+3,8j	35,3
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	8,0	7,2+3,6j	32,1	6,0	5,2+2,9j	23,9	9,0	8,1+3,9j	36,0	8,8	7,9+3,8j	35,3
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,6	1,45+0,8j	16,5	1,3	1,15+0,65j	13,3	1,1	0,95+0,5j	10,8	0,7	0,6+0,35j	7,0
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,6	1,45+0,8j	16,5	1,3	1,15+0,65j	13,3	1,1	0,95+0,5j	10,8	0,7	0,6+0,35j	7,0
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,2	7+1,8j	45,2	5,2	5+1,3j	32,4	5,3	5,2+1,3j	33,2	3,4	3,3+0,9j	21,3
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,5	4,4+1,1j	45,2	3,2	3,2+0,8j	32,4	3,3	3,2+0,8j	33,2	2,1	2,1+0,5j	21,3
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,2+0,8j	37,6	1,8	1,7+0,6j	29,1	1,6	1,5+0,5j	25,0	1,0	0,9+0,3j	15,3
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,2+0,8j	37,6	1,8	1,7+0,6j	29,1	1,6	1,5+0,5j	25,0	1,0	0,9+0,3j	15,3
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,5	0,3	0,35j	2,0	0,2	0,2j	1,3
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,5	0,3	0,35j	2,0	0,2	0,2j	1,3
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,8	10,5+2,3j	43,2	8,7	8,5+1,8j	34,8	7,1	7+1,5j	28,5	4,6	4,5+0,9j	18,5
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	10,8	10,5+2,3j	54,0	8,7	8,5+1,8j	43,5	7,1	7+1,5j	35,6	4,6	4,5+0,9j	23,1
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	4,6	4,45+1,15j	46,2	3,3	3,2+0,85j	33,1	3,4	3,3+0,85j	33,9	2,2	2,1+0,55j	21,8
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,6	4,45+1,15j	46,2	3,3	3,2+0,85j	33,1	3,4	3,3+0,85j	33,9	2,2	2,1+0,55j	21,8
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,5	0,3	0,3+0,2j	0,9	0,4	0,4+0,2j	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,2	1,1+0,4j	2,9	0,7	0,7+0,2j	1,7	0,9	0,8+0,3j	2,2	0,6	0,5+0,2j	1,4
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	12,7	12,3+3,4j	50,9	10,2	9,9+2,6j	41,0	9,5	9,3+2,2j	38,1	5,5	5,2+1,9j	22,0
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	12,7	12,3+3,4j	51,0	10,3	9,9+2,6j	41,0	9,5	9,3+2,2j	38,1	5,5	5,2+1,9j	22,0
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,5+0,2j	5,3	0,3	0,3+0,1j	3,2	0,4	0,35+0,15j	4,0	0,3	0,25+0,1j	2,5
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,2j	8,4	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,4	0,35+0,15j	6,3	0,3	0,25+0,1j	4,0
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	18,1	17,8+3,2j	45,3	13,9	13,7+2,5j	34,9	12,1	11,9+2,2j	30,2	7,4	7,3+1,3j	18,5
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,2	18,8+3,9j	48,0	14,8	14,5+3j	36,9	12,8	12,5+2,6j	32,0	7,8	7,7+1,6j	19,6
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,2	17,6+9,9j	50,4	16,2	13,8+8,6j	40,6	14,5	12,8+6,7j	36,2	8,8	7+5,4j	22,1
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,2	17,6+9,9j	50,4	16,2	13,8+8,6j	40,6	14,5	12,8+6,7j	36,2	8,8	7+5,4j	22,1
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,8	3,7+0,8j	23,7	2,9	2,9+0,6j	18,3	2,5	2,5+0,5j	15,8	1,6	1,5+0,3j	9,7
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,8	3,7+0,8j	23,7	2,9	2,9+0,6j	18,3	2,5	2,5+0,5j	15,8	1,6	1,5+0,3j	9,7
85	110	ДВ ПФ	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,4	0,2	0,2j	2,6	0,1	0,1j	2,3	0,1	0,1j	1,4
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,4	0,6	0,6j	8,9	0,6	0,6j	9,1	0,4	0,4j	5,8
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	4,6	4,4+1,3j	73,1	3,3	3,2+0,9j	52,6	3,4	3,3+0,9j	53,9	2,2	2,1+0,6j	34,6
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,9	5,8+1,2j	36,9	4,7	4,65+0,95j	29,6	3,9	3,8+0,8j	24,2	2,5	2,45+0,5j	15,7
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,9	5,8+1,2j	36,9	4,7	4,65+0,95j	29,6	3,9	3,8+0,8j	24,2	2,5	2,45+0,5j	15,7
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,3	0,1	0,1j	3,3	0,1	0,1j	2,9	0,0	j	1,8
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,3	3,2+0,9j	8,4	2,0	1,9+0,5j	5,0	2,5	2,4+0,7j	6,3	1,6	1,5+0,4j	4,0
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,0	0,9+0,5j	10,3	0,6	0,5+0,3j	6,1	0,8	0,7+0,4j	7,8	0,5	0,4+0,2j	4,9
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,4	3,3+0,7j	33,8	2,0	2+0,4j	20,0	2,5	2,5+0,5j	25,4	1,6	1,6+0,3j	16,2
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,1	13,3+4,8j	56,5	11,4	10,7+3,8j	45,6	9,4	8,9+3,1j	37,5	6,0	5,7+1,9j	24,1
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,1	13,3+4,8j	56,5	11,4	10,7+3,8j	45,6	9,4	8,9+3,1j	37,5	6,0	5,7+1,9j	24,1
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,8	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,9	5,7+1,6j	59,1	4,5	4,4+1,2j	45,3	4,0	3,8+1j	39,6	2,4	2,4+0,5j	24,1
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,5	9,1+2,7j	59,2	7,3	7+1,9j	45,4	6,3	6,1+1,6j	39,6	3,9	3,8+0,8j	24,1
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,6	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,2	0,2+0,1j	3,2
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,6	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,2	0,2+0,1j	3,2
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2+0,4j	32,8	1,5	1,5+0,3j	23,9	1,5	1,5+0,3j	24,5	1,0	1+0,2j	16,0
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2+0,4j	32,8	1,5	1,5+0,3j	23,9	1,5	1,5+0,3j	24,5	1,0	1+0,2j	16,0
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,7	1,7+0,4j	10,7	1,0	1+0,3j	6,4	1,3	1,2+0,3j	8,0	0,8	0,8+0,2j	5,1
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,3	2,25+0,65j	37,0	1,7	1,6+0,5j	26,5	1,7	1,65+0,5j	27,2	1,1	1,05+0,3j	17,4
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	2,3	2,25+0,65j	41,6	1,7	1,6+0,5j	29,8	1,7	1,65+0,5j	30,6	1,1	1,05+0,3j	19,6
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦП-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,1	4,95+1,2j	32,0	3,9	3,8+0,9j	24,6	3,4	3,3+0,8j	21,3	2,1	2,05+0,5j	13,0
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,1	4,95+1,2j	32,0	3,9	3,8+0,9j	24,6	3,4	3,3+0,8j	21,3	2,1	2,05+0,5j	13,0
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,6	0,4	0,4+0,15j	6,9	0,5	0,5+0,2j	8,7	0,3	0,35+0,1j	5,5
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,6	0,4	0,4+0,15j	6,9	0,5	0,5+0,2j	8,7	0,3	0,35+0,1j	5,5
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,7+0,3j	10,3	0,6	0,55+0,25j	7,9	0,5	0,45+0,2j	6,9	0,3	0,3+0,15j	4,2
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,7+0,3j	13,8	0,6	0,55+0,25j	10,6	0,5	0,45+0,2j	9,2	0,3	0,3+0,15j	5,6
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	22,3	21,5+5,7j	69,5	17,9	17,3+4,6j	55,9	14,6	14,1+3,7j	45,6	9,5	9,2+2,4j	29,6
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	15,6	14,9+4,4j	48,7	12,5	12+3,5j	39,1	10,2	9,8+2,9j	31,9	6,6	6,4+1,9j	20,7
120	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,4	0,4+0,1j	17,8	0,3	0,3+0,1j	13,7	0,3	0,3+0,1j	11,9	0,2	0,2+j	7,3
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,3j	38,2	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,6	1,6+0,1j	25,4	1,0	1+j	15,5

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,3j	38,2	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,6	1,6+0,1j	25,4	1,0	1+j	15,5
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,6	1,4+0,7j	62,4	0,9	0,8+0,4j	37,0	1,2	1+0,6j	46,9	0,7	0,7+0,4j	29,8
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,1	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,8	0,8+0,2j	12,8	0,5	0,5+0,1j	7,8
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,1	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,8	0,8+0,2j	12,8	0,5	0,5+0,1j	7,8
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племрепродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,2	6+1,7j	38,9	5,0	4,8+1,3j	31,3	4,1	4+1,1j	25,6	2,7	2,6+0,7j	16,6
129	110	Племрепродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,2	6+1,7j	38,9	5,0	4,8+1,3j	31,3	4,1	4+1,1j	25,6	2,7	2,6+0,7j	16,6
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,9	7,7+1,55j	49,2	4,7	4,55+0,9j	29,1	5,9	5,8+1,15j	37,0	3,8	3,7+0,75j	23,5
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,9	7,7+1,55j	49,2	4,7	4,55+0,9j	29,1	5,9	5,8+1,15j	37,0	3,8	3,7+0,75j	23,5
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	8,1	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,4	0,4+0,1j	6,1	0,2	0,2+0,1j	3,9
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,4+0,2j	17,9	0,3	0,2+0,1j	10,6	0,3	0,3+0,2j	13,5	0,2	0,2+0,1j	8,6
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,7	0,6-0,1j	6,5	0,6	0,6-0,1j	6,4	0,3	0,1-0,2j	2,5	0,5	0,5-0,2j	5,0
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,9	0,9+j	9,0	0,8	0,8-j	7,9	0,3	0,3-0,1j	3,4	0,6	0,6-0,1j	6,0
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	3,9	0,2	0,2j	3,0	0,1	0,1j	2,6	0,1	0,1j	1,6
137	110	Сита	Т-1	110/35/10	ТМТ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,6+0,2j	12,2	0,5	0,5+0,2j	9,4	0,5	0,4+0,1j	8,1	0,3	0,3+0,1j	5,0
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,8	10,4+3,1j	27,1	8,7	8,4+2,5j	21,9	7,2	6,9+2j	17,9	4,6	4,5+1,3j	11,6
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,8	10,4+3,1j	27,1	8,7	8,4+2,5j	21,9	7,2	6,9+2j	17,9	4,6	4,5+1,3j	11,6
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,4	2,35+0,6j	38,8	1,4	1,4+0,35j	23,0	1,8	1,8+0,45j	29,2	1,2	1,15+0,3j	18,6
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,4	2,35+0,6j	38,8	1,4	1,4+0,35j	23,0	1,8	1,8+0,45j	29,2	1,2	1,15+0,3j	18,6
142	110	Сунтай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
143	110	Сунтай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,2+1j	16,7	2,6	2,5+0,8j	12,9	2,2	2,1+0,7j	11,2	1,4	1,3+0,4j	6,8
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,2+1j	10,6	2,6	2,5+0,8j	8,2	2,2	2,1+0,7j	7,1	1,4	1,3+0,4j	4,3
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,7	5,4+1,8j	56,9	3,6	3,5+1,1j	36,4	4,3	4+1,3j	42,6	3,3	3,2+0,9j	33,2
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,6	3,4+1,1j	22,2	2,3	2,2+0,7j	14,2	2,7	2,5+0,8j	16,6	2,1	2+0,6j	13,0
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,3	14,6+4,4j	38,2	12,1	11,6+3,5j	30,2	10,2	9,8+2,9j	25,5	6,5	6,2+1,8j	16,1
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,3	14,7+4,4j	38,3	12,1	11,6+3,5j	30,3	10,2	9,8+2,9j	25,5	6,5	6,2+1,8j	16,2
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,3	11,9+3,2j	30,8	9,5	9,2+2,5j	23,8	8,3	8+2,2j	20,6	5,1	4,9+1,4j	12,7
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,8	11,4+3,1j	29,5	9,1	8,8+2,4j	22,9	7,9	7,6+2,1j	19,8	4,9	4,7+1,3j	12,2
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,1	0,7	0,6+0,4j	4,8	0,9	0,75+0,5j	6,1	0,6	0,5+0,35j	3,8
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,1	0,7	0,6+0,4j	4,8	0,9	0,75+0,5j	6,1	0,6	0,5+0,35j	3,8
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,2	5,7+2,3j	38,6	3,7	3,5+1,4j	23,3	4,6	4,3+1,6j	28,7	3,0	2,8+1,1j	18,8
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,2	5,7+2,3j	38,6	3,7	3,5+1,4j	23,3	4,6	4,3+1,6j	28,7	3,0	2,8+1,1j	18,8
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	7,8	7,75+1,1j	31,4	6,3	6,25+0,9j	25,2	5,1	5,1+0,7j	20,6	3,3	3,3+0,45j	13,4
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	7,8	7,75+1,1j	31,4	6,3	6,25+0,9j	25,2	5,1	5,1+0,7j	20,6	3,3	3,3+0,45j	13,4
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,6	8,9+3,7j	38,5	7,5	6,9+2,9j	29,8	6,4	5,9+2,4j	25,6	3,9	3,6+1,4j	15,7
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,6	8,9+3,7j	38,5	7,5	6,9+2,9j	29,8	6,4	5,9+2,4j	25,6	3,9	3,6+1,4j	15,7
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,4	16,6+5,2j	69,5	13,4	12,9+3,9j	53,7	11,6	11,1+3,2j	46,2	7,1	6,8+1,9j	28,3
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,4	16,6+5,2j	69,5	13,4	12,9+3,9j	53,7	11,6	11,1+3,2j	46,2	7,1	6,8+1,9j	28,3
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,0	8,5+3,2j	36,1	5,0	4,8+1,7j	20,2	8,5	8+3j	34,1	6,9	6,5+2,3j	27,5
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,0	8,5+3,2j	36,1	5,0	4,8+1,7j	20,2	8,5	8+3j	34,1	6,9	6,5+2,3j	27,5
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,5	2,3+1j	10,1	1,4	1,3+0,6j	5,7	2,4	2,2+0,9j	9,6	1,9	1,8+0,8j	7,7
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,5	2,3+1j	10,1	1,4	1,3+0,6j	5,7	2,4	2,2+0,9j	9,6	1,9	1,8+0,8j	7,7

Таблица Г.8 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3x167	137,2	135,9+18,9j	27,4	125,1	123,1+22,5j	25,0	38,1	35,4-14,2j	7,6	18,8	14,8-11,6j	3,7
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	32,1	31,8-4,2j	50,9	26,8	26,6-3,2j	42,5	6,6	6,4-1,7j	10,5	10,8	9,7-4,8j	17,2
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	63,7	63,2-8,3j	51,0	53,2	52,8-6,3j	42,5	13,1	12,7-3,5j	10,5	21,6	19,3-9,6j	17,3
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3x167	111,7	25,6+108,7j	22,3	103,4	26,3+100j	20,6	118,7	36,1+113,1j	23,7	127,5	49,7-117,4j	25,5
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3x167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,8j	16,8	3,8	3,4+1,7j	15,3	2,3	2+1,2j	9,3	1,9	1,5+1j	7,4
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,4	4,1+18,9j	77,5	19,4	3,7+19j	77,6	18,7	2,5+18,6j	74,9	18,7	2,1+18,6j	74,8
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	28,6	11,4-26,3j	22,9	35,3	22,1-27,5j	28,2	22,3	3,6+22j	17,9	19,8	5,7+18,9j	15,8
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	29,2	11,6-26,8j	23,4	35,9	22,5-28j	28,7	23,0	3,7+22,7j	18,4	20,5	5,9+19,6j	16,4
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	20,4	13,4+15,4j	51,1	16,9	9,4+14,1j	42,3	17,2	9,9+14j	42,9	16,1	8,4+13,8j	40,3
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	15,6	14-7j	39,1	12,8	9,4-8,7j	31,9	12,6	10-7,8j	31,6	12,0	8,2-8,7j	30,0
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	1,7	1,4+0,85j	2,6	1,2	1+0,65j	1,9	1,0	0,85+0,5j	1,6	0,8	0,7+0,4j	1,3
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДН-63000/220/10	63	1,7	1,4+0,85j	2,6	1,2	1+0,65j	1,9	1,0	0,85+0,5j	1,6	0,8	0,7+0,4j	1,3
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	14,4	1,4+14,3j	57,6	14,6	1+14,5j	58,2	20,8	1,1+20,8j	83,3	21,1	1+21,1j	84,6
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,6	1,2+3,4j	14,6	3,5	0,7+3,5j	14,2	11,3	0,9+11,3j	45,2	11,5	0,8+11,4j	45,9
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,15+0,65j	8,9	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,6	1,55+0,45j	6,6	1,0	1+0,3j	4,1
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,15+0,65j	8,9	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,6	1,55+0,45j	6,6	1,0	1+0,3j	4,1
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,6	1,5	1,4+0,3j	5,9	0,8	0,8+0,1j	3,1	0,6	0,6+j	2,3
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,7	2,4+17,5j	70,7	17,8	2,3+17,7j	71,2	17,3	1,5+17,3j	69,3	17,4	1,3+17,3j	69,5
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,3	0,6	0,3+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,3	0,9+16,3j	65,2	16,4	0,9+16,4j	65,8	16,5	0,7+16,5j	66,1	16,7	0,7+16,7j	66,8
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	28,9	18,4+22,2j	45,8	24,6	13,6+20,5j	39,0	24,8	13,9+20,6j	39,4	21,1	9,1+19j	33,4

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	2,3	1,9-1,3j	9,2	2,2	1,7-1,3j	8,6	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,7	0,6-1,5j	6,7
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	22,0	2,7+21,8j	87,9	22,2	2,5+22j	88,6	22,0	1,8+21,9j	87,9	22,0	1,5+22j	88,2
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,7	3,7-0,7j	15,0	2,7	2,65-0,5j	10,8	2,8	2,7-0,5j	11,1	1,7	1,7-0,3j	7,0
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,7	3,7-0,7j	15,0	2,7	2,65-0,5j	10,8	2,8	2,7-0,5j	11,1	1,7	1,7-0,3j	7,0
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	29,6	28,9-6,3j	46,9	25,2	24,6-5,5j	40,0	7,4	2,8-6,8j	11,7	8,3	4,1-7,2j	13,2
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	29,6	28,9-6,3j	46,9	25,2	24,6-5,5j	40,0	7,4	2,8-6,8j	11,7	8,3	4,1-7,2j	13,2
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	40,0	38,5+10,9j	32,0	36,5	35,9+6,9j	29,2	33,6	31,6+11,3j	26,9	13,6	8+11j	10,9
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	42,3	40,7+11,5j	33,8	38,6	37,9+7,2j	30,9	35,5	33,5+11,9j	28,4	14,4	8,5+11,6j	11,5
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,8	23,1+5,8j	37,8	19,1	18,5+4,6j	30,3	15,7	15,2+3,7j	24,9	10,0	9,8+2,3j	15,9
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,8	23,1+5,8j	37,8	19,1	18,5+4,6j	30,3	15,7	15,2+3,7j	24,9	10,0	9,8+2,3j	15,9
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	15,5	11,4+10,5j	24,7	15,4	10+11,7j	24,5	14,3	1,8+14,2j	22,7	13,2	5,2+12,1j	21,0
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	14,0	0,35+0,05j	87,2	9,0	0,25+0,05j	56,0	10,4	0,25+0,05j	65,0	6,8	0,25+0,05j	42,3
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	61,5	59,7-14,9j	49,2	51,3	49,8-12,5j	41,1	15,3	11,4-10,2j	12,2	17,6	13,6-11,2j	14,1
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	54,5	53-12,9j	43,6	45,5	44,2-10,8j	36,4	13,4	10,1-8,8j	10,7	15,4	12-9,6j	12,3
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,5+0,8j	3,7	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,5	1,2+16,5j	66,2	16,6	1,2+16,6j	66,6	16,7	0,9+16,7j	66,8	16,9	0,8+16,8j	67,4
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,4	0,35+0,05j	3,7	0,2	0,25+0,05j	2,3	0,3	0,25+0,05j	2,8	0,3	0,25+0,05j	2,5
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	22,3	18,2+13j	35,4	21,7	16,4+14,2j	34,5	18,6	10,1+15,6j	29,5	16,5	8,1+14,4j	26,2
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	27,7	18,3+20,8j	44,0	27,6	16,6+22,1j	43,8	25,7	10,3+23,5j	40,8	23,9	8,4+22,4j	38,0
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	63	10,7	7,1-8j	17,0	13,6	9-10,2j	21,6	10,4	9,9-3,3j	16,5	4,6	3,9+2,4j	7,3
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	17,3	16,2-5,9j	13,8	23,0	20,5-10,3j	18,4	23,0	22,4+5,2j	18,4	10,3	7,8-6,7j	8,3
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	1+7,4j	30,0	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,4
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	1+7,4j	30,0	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,4
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,8	1,8+0,4j	18,0	1,2	1,2+0,2j	11,6	1,3	1,3+0,2j	13,4	0,9	0,9+0,2j	8,7
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,1	1,1+0,2j	18,0	0,7	0,7+0,2j	11,6	0,8	0,8+0,2j	13,4	0,5	0,5+0,1j	8,7
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	21,3	19,9+7,7j	85,2	16,5	15,4+5,8j	66,0	14,1	13,3+4,7j	56,3	8,8	8,3+2,8j	35,1
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	21,3	19,9+7,7j	85,2	16,5	15,4+5,8j	66,0	14,1	13,3+4,7j	56,3	8,8	8,3+2,8j	35,1
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТНН-10000/110/35/6	10	2,3	2+1,2j	23,3	1,4	1,2+0,8j	14,5	1,8	1,5+0,9j	17,7	1,2	1+0,7j	12,0
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	5,2	4,6+2,5j	20,9	3,2	2,8+1,7j	13,0	4,0	3,5+2j	15,9	2,7	2,2+1,6j	10,8
56	110	БАМГПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТНН-10000/110/38,5/11	10	2,4	2,4+0,1j	23,7	1,4	1,4-0,1j	14,0	1,6	1,6-0,2j	15,9	0,7	0,7+0,1j	7,3
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	7,3	6,4+3,4j	29,1	5,9	5,1+2,9j	23,4	8,1	7,2+3,7j	32,5	8,0	7,1+3,6j	31,9
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	7,3	6,4+3,4j	29,1	5,9	5,1+2,9j	23,4	8,1	7,2+3,7j	32,5	8,0	7,1+3,6j	31,9
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,85j	17,1	1,4	1,2+0,65j	13,6	1,1	1+0,55j	11,2	0,7	0,65+0,35j	7,2
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,85j	17,1	1,4	1,2+0,65j	13,6	1,1	1+0,55j	11,2	0,7	0,65+0,35j	7,2
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,5	7,2+1,8j	46,6	5,4	5,2+1,4j	33,7	5,5	5,4+1,4j	34,4	3,5	3,4+0,9j	21,7
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,7	4,5+1,2j	46,6	3,4	3,3+0,8j	33,7	3,4	3,3+0,8j	34,4	2,2	2,1+0,5j	21,7
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,8j	38,7	1,9	1,8+0,6j	30,1	1,6	1,5+0,5j	25,7	1,0	0,9+0,3j	15,8
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,8j	38,7	1,9	1,8+0,6j	30,1	1,6	1,5+0,5j	25,7	1,0	0,9+0,3j	15,8
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	11,2	10,9+2,4j	44,6	8,9	8,7+1,9j	35,8	7,4	7,2+1,5j	29,5	4,7	4,6+0,9j	18,9
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	11,2	10,9+2,4j	55,8	8,9	8,7+1,9j	44,7	7,4	7,2+1,5j	36,8	4,7	4,6+0,9j	23,6
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТНН-10000/110/35/10	10	4,8	4,6+1,2j	47,6	3,4	3,35+0,85j	34,4	3,5	3,4+0,9j	35,2	2,2	2,15+0,55j	22,2
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,8	4,6+1,2j	47,6	3,4	3,35+0,85j	34,4	3,5	3,4+0,9j	35,2	2,2	2,15+0,55j	22,2
73	110	Гайер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,5	0,4+0,3j	1,3	0,3	0,3+0,2j	0,8	0,4	0,3+0,2j	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,6
74	110	Гайер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,0	1+0,4j	2,6	0,7	0,6+0,2j	1,7	0,8	0,7+0,3j	1,9	0,5	0,5+0,2j	1,3
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	13,1	12,6+3,5j	52,5	10,8	10,5+2,7j	43,2	9,9	9,6+2,5j	39,6	6,4	6,1+1,8j	25,4
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	13,1	12,7+3,5j	52,5	10,8	10,5+2,7j	43,3	9,9	9,6+2,5j	39,7	6,4	6,1+1,8j	25,5
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,45+0,15j	4,7	0,3	0,3+0,1j	3,0	0,4	0,35+0,1j	3,5	0,2	0,2+0,1j	2,3
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,45+0,15j	7,5	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,4	0,35+0,1j	5,6	0,2	0,2+0,1j	3,6
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	18,7	18,4+3,3j	46,8	14,4	14,2+2,6j	36,1	12,6	12,4+2,2j	31,4	7,7	7,6+1,4j	19,3
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,8	19,4+4j	49,6	15,3	15+3,1j	38,2	13,3	13+2,7j	33,3	8,2	8+1,7j	20,4
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТНН-40000/110/35/6	40	20,7	18,1+10j	51,8	16,8	14,5+8,4j	42,0	14,7	13,2+6,6j	36,8	10,1	8,9+4,7j	25,3
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТНН-40000/110/35/6	40	20,7	18,1+10j	51,8	16,8	14,5+8,4j	42,0	14,7	13,2+6,6j	36,8	10,1	8,9+4,7j	25,3
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,4	3,0	3+0,7j	19,0	2,6	2,6+0,5j	16,3	1,6	1,6+0,3j	10,1
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,4	3,0	3+0,7j	19,0	2,6	2,6+0,5j	16,3	1,6	1,6+0,3j	10,1
85	110	ДВГПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,5	0,2	0,2j	2,7	0,1	0,1j	2,4	0,1	0,1j	1,5
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,8	0,6	0,6j	9,2	0,6	0,6j	9,5	0,4	0,4j	6,0
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,7	4,5+1,4j	75,0	3,4	3,3+1j	54,7	3,5	3,4+1j	55,9	2,2	2,2+0,6j	35,5
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,1	6+1,25j	38,2	4,9	4,75+1	30,4	4,0	3,95+0,8j	25,1	2,6	2,5+0,5j	16,1
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,1	6+1,25j	38,2	4,9	4,75+1	30,4	4,0	3,95+0,8j	25,1	2,6	2,5+0,5j	16,1
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,5	0,1	0,1j	3,4	0,1	0,1j	3,0	0,0	j	1,8
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТНН-40000/110/38,5/6,3	40	3,0	2,9+0,8j	7,5	1,9	1,9+0,5j	4,8	2,2	2,1+0,6j	5,6	1,4	1,4+0,4j	3,6
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,9	0,8+0,4j	9,2	0,6	0,5+0,3j	5,9	0,7	0,6+0,3j	6,9	0,4	0,4+0,2j	4,5
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,0	2,9+0,6j	30,1	1,9	1,9+0,4j	19,3	2,2	2,2+0,5j	22,5	1,5	1,4+0,3j	14,6
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	14,6	13,7+4,9j	58,3	11,7	11+3,9j	46,9	9,7	9,2+3,2j	38,8	6,2	5,9+2j	25,0
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	14,6	13,7+4,9j	58,3	11,7	11+3,9j	46,9	9,7	9,2+3,2j	38,8	6,2	5,9+2j	25,0
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,7	0,1	0,1j	0,4	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,3

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,1	5,8+1,7j	60,8	4,7	4,6+1,2j	47,3	4,1	4+1j	41,0	2,4	2,4+0,6j	24,2
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,7	9,3+2,8j	60,8	7,6	7,3+2j	47,3	6,6	6,3+1,7j	41,0	3,9	3,8+0,9j	24,2
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,2	0,2+0,1j	3,3
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,2	0,2+0,1j	3,3
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	33,7	1,6	1,5+0,3j	24,9	1,6	1,6+0,3j	25,4	1,0	1+0,2j	16,3
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	33,7	1,6	1,5+0,3j	24,9	1,6	1,6+0,3j	25,4	1,0	1+0,2j	16,3
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,5	1,5+0,4j	9,6	1,0	1+0,2j	6,2	1,1	1,1+0,3j	7,1	0,7	0,7+0,2j	4,6
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,4	2,3+0,7j	38,1	1,7	1,65+0,5j	27,6	1,8	1,7+0,5j	28,2	1,1	1,05+0,3j	17,8
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМТГ-5600/110/35/10	5,6	2,4	2,3+0,7j	42,9	1,7	1,65+0,5j	31,0	1,8	1,7+0,5j	31,7	1,1	1,05+0,3j	20,0
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МКК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,3	5,15+1,25j	33,0	4,1	3,95+0,95j	25,4	3,5	3,45+0,8j	22,1	2,2	2,1+0,5j	13,6
111	110	МКК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,3	5,15+1,25j	33,0	4,1	3,95+0,95j	25,4	3,5	3,45+0,8j	22,1	2,2	2,1+0,5j	13,6
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,6	0,6+0,2j	10,3	0,4	0,4+0,15j	6,6	0,5	0,45+0,15j	7,7	0,3	0,3+0,1j	5,0
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,6	0,6+0,2j	10,3	0,4	0,4+0,15j	6,6	0,5	0,45+0,15j	7,7	0,3	0,3+0,1j	5,0
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМТГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,75+0,35j	10,6	0,6	0,55+0,25j	8,2	0,5	0,5+0,2j	7,1	0,3	0,3+0,15j	4,4
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМТГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,75+0,35j	14,3	0,6	0,55+0,25j	11,0	0,5	0,5+0,2j	9,6	0,3	0,3+0,15j	5,9
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	23,1	22,3+5,9j	72,0	18,4	17,7+4,7j	57,4	15,2	14,7+3,9j	47,4	9,7	9,4+2,5j	30,3
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	16,1	15,5+4,5j	50,4	12,8	12,3+3,6j	40,1	10,6	10,2+3j	33,1	6,8	6,5+1,9j	21,2
120	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,4+0,1j	18,4	0,4	0,3+0,1j	14,2	0,3	0,3+0,1j	12,3	0,2	0,2+1j	7,6
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	39,3	1,9	1,9+0,2j	30,5	1,7	1,6+0,2j	26,2	1,0	1+1j	16,1
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	39,3	1,9	1,9+0,2j	30,5	1,7	1,6+0,2j	26,2	1,0	1+1j	16,1
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,4	1,2+0,7j	55,6	0,9	0,8+0,4j	35,7	1,0	0,9+0,5j	41,4	0,7	0,6+0,3j	26,9
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,6	1,0	0,9+0,2j	15,3	0,8	0,8+0,2j	13,2	0,5	0,5+0,1j	8,1
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,6	1,0	0,9+0,2j	15,3	0,8	0,8+0,2j	13,2	0,5	0,5+0,1j	8,1
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,4	6,2+1,7j	40,2	5,1	5+1,4j	32,2	4,2	4,1+1,1j	26,5	2,7	2,6+0,7j	17,0
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,4	6,2+1,7j	40,2	5,1	5+1,4j	32,2	4,2	4,1+1,1j	26,5	2,7	2,6+0,7j	17,0
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,0	6,85+1,4j	43,8	4,5	4,4+0,9j	28,1	5,2	5,15+1,05j	32,7	3,4	3,35+0,65j	21,2
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,0	6,85+1,4j	43,8	4,5	4,4+0,9j	28,1	5,2	5,15+1,05j	32,7	3,4	3,35+0,65j	21,2
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,4+0,1j	7,3	0,3	0,3+0,1j	4,7	0,3	0,3+0,1j	5,4	0,2	0,2+0,1j	3,5
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,3+0,2j	16,0	0,3	0,2+0,1j	10,3	0,3	0,2+0,2j	11,9	0,2	0,2+0,1j	7,8
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6+j	5,8	0,5	0,5-j	5,2	0,2	0,1-0,1j	1,8	0,3	0,2-0,2j	2,7
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,8	0,8+0,1j	8,3	0,7	0,7+0,1j	6,7	0,3	0,3-j	3,1	0,3	0,3-0,1j	3,3
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,0	0,2	0,2j	3,1	0,1	0,1j	2,7	0,1	0,1j	1,6
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМТГ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	12,6	0,5	0,5+0,2j	9,7	0,5	0,4+0,1j	8,5	0,3	0,3+0,1j	5,2
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,2	10,7+3,1j	28,0	9,0	8,6+2,5j	22,5	7,4	7,1+2,1j	18,5	4,8	4,6+1,3j	11,9
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,2	10,7+3,1j	28,0	9,0	8,6+2,5j	22,5	7,4	7,1+2,1j	18,5	4,8	4,6+1,3j	11,9
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,2	2,1+0,55j	34,6	1,4	1,35+0,35j	22,2	1,6	1,55+0,4j	25,8	1,1	1+0,25j	16,8
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,2	2,1+0,55j	34,6	1,4	1,35+0,35j	22,2	1,6	1,55+0,4j	25,8	1,1	1+0,25j	16,8
142	110	Сунтай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,5	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,2+0,05j	2,4	0,1	0,15+0,05j	1,5
143	110	Сунтай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,5	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,2+0,05j	2,4	0,1	0,15+0,05j	1,5
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,4	3,3+1,1j	17,1	2,7	2,5+0,8j	13,4	2,3	2,2+0,7j	11,5	1,4	1,4+0,4j	7,1
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,4	3,3+1,1j	10,9	2,7	2,5+0,8j	8,5	2,3	2,2+0,7j	7,3	1,4	1,4+0,4j	4,5
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,1	4,7+2j	51,1	3,4	3,1+1,4j	34,1	4,0	3,6+1,6j	39,7	2,7	2,5+0,9j	26,8
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,2	2,9+1,2j	20,0	2,1	2+0,8j	13,3	2,5	2,3+1j	15,5	1,7	1,6+0,5j	10,5
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,8	15,1+4,6j	39,4	12,5	11,9+3,6j	31,2	10,5	10,1+3j	26,3	6,7	6,4+1,9j	16,7
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,8	15,1+4,6j	39,5	12,5	12+3,6j	31,3	10,6	10,1+3j	26,4	6,7	6,4+1,9j	16,7
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,7	12,2+3,3j	31,6	9,9	9,5+2,6j	24,6	8,5	8,2+2,2j	21,3	5,3	5,1+1,4j	13,2
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,1	11,7+3,2j	30,4	9,5	9,1+2,5j	23,6	8,2	7,9+2,1j	20,4	5,1	4,9+1,4j	12,7
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,6j	7,2	0,7	0,55+0,4j	4,6	0,8	0,65+0,45j	5,4	0,5	0,45+0,3j	3,5
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,6j	7,2	0,7	0,55+0,4j	4,6	0,8	0,65+0,45j	5,4	0,5	0,45+0,3j	3,5
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,6	5,2+2,1j	35,1	3,6	3,4+1,4j	22,7	4,2	3,9+1,6j	26,3	2,7	2,5+1j	16,8
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,6	5,2+2,1j	35,1	3,6	3,4+1,4j	22,7	4,2	3,9+1,6j	26,3	2,7	2,5+1j	16,8
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,1	8,05+1,15j	32,5	6,5	6,4+0,9j	25,9	5,3	5,3+0,75j	21,4	3,4	3,4+0,5j	13,7
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,1	8,05+1,15j	32,5	6,5	6,4+0,9j	25,9	5,3	5,3+0,75j	21,4	3,4	3,4+0,5j	13,7
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,9	9,1+3,8j	39,6	7,7	7,1+3j	30,8	6,6	6,1+2,4j	26,3	4,1	3,8+1,5j	16,2
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,9	9,1+3,8j	39,6	7,7	7,1+3j	30,8	6,6	6,1+2,4j	26,3	4,1	3,8+1,5j	16,2
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,9	17,1+5,3j	71,5	13,9	13,3+4j	55,5	11,9	11,4+3,3j	47,6	7,3	7,1+1,9j	29,3
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,9	17,1+5,3j	71,5	13,9	13,3+4j	55,5	11,9	11,4+3,3j	47,6	7,3	7,1+1,9j	29,3
162	110	Окона	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	8,9	8,3+3,1j	35,5	5,5	5,2+1,8j	21,9	6,6	6,2+2,2j	26,4	6,1	5,8+2j	24,5
163	110	Окона	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	8,9	8,3+3,1j	35,5	5,5	5,2+1,8j	21,9	6,6	6,2+2,2j	26,4	6,1	5,8+2j	24,5
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,5	2,3+1j	9,9	1,5	1,4+0,6j	6,2	1,9	1,7+0,7j	7,4	1,7	1,6+0,7j	6,9
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,5	2,3+1j	9,9	1,5	1,4+0,6j	6,2	1,9	1,7+0,7j	7,4	1,7	1,6+0,7j	6,9

Таблица Г.9 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	167,6	164,7+30,7j	33,4	166,8	163,6+32,6j	33,3	25,9	13-22,4j	5,2	31,6	20,7-23,9j	6,3
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	31,5	31,1-5j	50,0	31,4	31,1-4,3j	49,8	6,4	6-2,2j	10,2	4,5	3,9-2,3j	7,1
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	62,6	61,8-9,8j	50,1	62,3	61,7-8,5j	49,8	12,8	12-4,5j	10,2	9,0	7,7-4,6j	7,2
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	114,2	32,7+109,4j	22,8	112,3	31,7+107,7j	22,4	120,9	8+120,6j	24,1	129,8	52-118,9j	25,9
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	26,9	25,3+9j	5,4	26,5	25+8,8j	5,3	27,1	25,5+9,1j	5,4	25,1	25+0,8j	5,0
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,2j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,3+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,2j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,3+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,9j	17,0	3,8	3,4+1,7j	15,2	2,3	1,9+1,2j	9,0	1,9	1,5+1j	7,4
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,5	4,1+19,1j	78,0	19,4	3,7+19j	77,6	18,8	2,4+18,6j	75,0	18,9	2,1+18,8j	75,8
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	29,6	13,8-26,2j	23,7	31,5	19,7-24,6j	25,2	23,5	2,9+23,4j	18,8	23,7	2,6+23,6j	19,0
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	30,2	14,1-26,7j	24,2	32,1	20,1-25,1j	25,7	24,3	3+24,1j	19,4	24,4	2,6+24,3j	19,6
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	19,6	12,2+15,4j	49,0	17,0	8,7+14,6j	42,5	16,8	9,6+13,9j	42,1	16,0	7,9+13,9j	39,9
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	14,4	12,5-7,1j	36,0	12,2	8,5-8,7j	30,4	12,4	9,6-7,8j	30,9	11,2	7,7-8,2j	28,0
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,6	1,3+0,9j	2,5	1,3	1,05+0,65j	2,0	1,0	0,85+0,5j	1,6	0,9	0,75+0,45j	1,4
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,6	1,3+0,9j	2,5	1,3	1,05+0,65j	2,0	1,0	0,85+0,5j	1,6	0,9	0,75+0,45j	1,4
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	14,5	1,1+14,4j	57,8	14,7	0,8+14,7j	58,9	20,8	1+20,8j	83,2	21,2	0,9+21,2j	85,0
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,6	0,9+3,5j	14,3	3,5	0,5+3,5j	14,2	11,3	0,7+11,3j	45,1	11,5	0,7+11,5j	46,1
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,3	2,25+0,65j	9,3	1,7	1,65+0,5j	6,9	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,4
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,3	2,25+0,65j	9,3	1,7	1,65+0,5j	6,9	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,4
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,7	1,5	1,4+0,3j	5,9	0,8	0,8+0,1j	3,0	0,6	0,6+j	2,3
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,8	2,4+17,6j	71,1	17,8	2,2+17,7j	71,4	17,4	1,5+17,3j	69,5	17,6	1,3+17,6j	70,6
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,3	0,6	0,3+0,5j	2,2	0,5	+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,4	0,9+16,4j	65,7	16,4	0,9+16,4j	65,8	16,6	0,7+16,6j	66,3	16,9	0,7+16,9j	67,5
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,6	19,3+22,5j	47,0	25,2	14,4+20,6j	40,0	25,5	14,8+20,8j	40,5	21,5	9,6+19,2j	34,1
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	2-1,3j	9,3	2,2	1,7-1,3j	8,6	1,7	0,8-1,5j	6,8	1,7	0,6-1,6j	6,7
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	22,0	2,7+21,8j	87,8	22,1	2,5+21,9j	88,4	21,9	1,7+21,9j	87,8	22,2	1,5+22,2j	88,9
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,9	3,85-0,7j	15,7	2,9	2,85-0,55j	11,6	3,0	2,9-0,55j	11,9	1,9	1,85-0,35j	7,4
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,9	3,85-0,7j	15,7	2,9	2,85-0,55j	11,6	3,0	2,9-0,55j	11,9	1,9	1,85-0,35j	7,4
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	29,2	28,2-7,2j	46,3	28,9	28,2-6,4j	45,8	7,6	2,5-7,2j	12,1	6,4	0,5-6,4j	10,2
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	29,2	28,2-7,3j	46,3	28,9	28,1-6,5j	45,8	7,6	2,5-7,2j	12,1	6,4	0,5-6,4j	10,2
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	43,2	41,9+10,6j	34,6	37,1	35,8+9,9j	29,7	35,6	33,3+12,4j	28,4	16,5	12,3+10,9j	13,2
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	45,6	44,3+11j	36,5	39,2	37,9+10,4j	31,4	37,6	35,3+13j	30,1	17,5	13,1+11,5j	14,0
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	24,9	24,1+6,1j	39,5	20,0	19,4+4,8j	31,7	16,4	15,9+3,8j	26,0	10,6	10,3+2,4j	16,8
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	24,9	24,1+6,1j	39,5	20,0	19,4+4,8j	31,7	16,4	15,9+3,8j	26,0	10,6	10,3+2,4j	16,8
35	220	Сетихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	14,6	10,4+10,2j	23,1	16,0	12,2+10,3j	25,3	14,3	1,3+14,2j	22,7	14,7	2+14,6j	23,4
36	220	Сетихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	14,5	0,3+0,05j	90,5	9,3	0,15+0,5j	58,2	10,8	0,25+0,05j	67,3	6,9	0,2+0,05j	42,9
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	61,5	59,2-16,7j	49,2	57,6	55,6-14,9j	46,1	15,7	10,9-11,3j	12,6	11,2	4-10,5j	9,0
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	54,6	52,6-14,5j	43,6	51,0	49,4-12,9j	40,8	13,8	9,7-9,7j	11,0	9,7	3,6-9j	7,7
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,5+0,8j	3,7	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,8
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,7	1,2+16,7j	66,8	16,6	1,1+16,6j	66,5	16,7	0,9+16,7j	66,9	17,0	0,8+17j	67,9
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,3	0,3+0,05j	2,8	0,2	0,15+0,5j	1,7	0,2	0,25+0,05j	2,3	0,2	0,2+0,05j	2,0
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	24,2	18,3+15,9j	38,5	21,8	16,4+14,3j	34,6	18,3	9,8+15,4j	29,0	16,5	8+14,4j	26,1
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	30,1	18,4+23,8j	47,7	27,7	16,5+22,2j	43,9	25,4	10,1+23,4j	40,4	23,9	8,3+22,4j	38,0
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	17,5	16,2-6,7j	14,0	14,3	13,6-4,5j	11,4	22,7	22,1+5,5j	18,2	3,4	1,6-3j	2,7
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	17,5	16,2-6,7j	14,0	14,3	13,6-4,5j	11,4	22,7	22,1+5,5j	18,2	3,4	1,6-3j	2,7
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,8	7,5	1+7,4j	30,0	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,6j	30,5
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,8	7,5	1+7,4j	30,0	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,6j	30,5
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,9	1,8+0,4j	18,7	1,2	1,2+0,2j	12,0	1,4	1,3+0,2j	13,9	0,9	0,9+0,2j	8,9
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,2	1,2+0,2j	18,7	0,8	0,7+0,2j	12,0	0,9	0,9+0,2j	13,9	0,6	0,5+0,1j	8,9
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	22,3	20,7+8,1j	89,0	17,2	16,2+6j	68,9	14,7	13,8+4,9j	58,7	9,2	8,7+2,9j	36,7
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	22,3	20,7+8,1j	89,0	17,2	16,2+6j	68,9	14,7	13,8+4,9j	58,7	9,2	8,7+2,9j	36,7
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТНН-10000/110/35/6	10	2,4	2,1+1,2j	24,4	1,4	1,1+0,9j	14,4	1,9	1,6+0,9j	18,5	1,4	1,3+0,7j	14,3
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	5,5	4,8+2,6j	22,0	3,2	2,6+1,9j	12,8	4,2	3,6+2j	16,7	3,3	2,9+1,5j	13,1
56	110	БАМГПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТНН-10000/110/38,5/11	10	2,6	2,6+0,1j	25,6	1,3	1,3-0,1j	12,9	1,7	1,7-0,2j	16,9	0,8	0,7-0,2j	7,8
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	7,4	6,6+3,5j	29,7	6,0	5,2+2,9j	23,9	8,3	7,4+3,8j	33,3	8,1	7,2+3,8j	32,5
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	7,4	6,6+3,5j	29,7	6,0	5,2+2,9j	23,9	8,3	7,4+3,8j	33,3	8,1	7,2+3,8j	32,5
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,8	1,55+0,85j	17,9	1,4	1,25+0,7j	14,3	1,2	1,05+0,55j	11,8	0,8	0,65+0,35j	7,5
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,8	1,55+0,85j	17,9	1,4	1,25+0,7j	14,3	1,2	1,05+0,55j	11,8	0,8	0,65+0,35j	7,5
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,8	7,6+1,9j	48,9	5,8	5,6+1,4j	36,0	5,9	5,7+1,5j	36,9	3,7	3,6+0,9j	23,1
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,9	4,7+1,2j	48,9	3,6	3,5+0,9j	36,0	3,7	3,6+0,9j	36,9	2,3	2,2+0,6j	23,1
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,8j	40,4	2,0	1,9+0,6j	31,4	1,7	1,6+0,5j	26,9	1,0	1+0,3j	16,6
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,8j	40,4	2,0	1,9+0,6j	31,4	1,7	1,6+0,5j	26,9	1,0	1+0,3j	16,6
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,55j	3,4	0,4	0,45j	2,7	0,4	0,35j	2,2	0,2	0,25j	1,4
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,55j	3,4	0,4	0,45j	2,7	0,4	0,35j	2,2	0,2	0,25j	1,4
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	11,7	11,4+2,5j	46,6	9,4	9,1+2j	37,4	7,7	7,5+1,6j	30,8	5,0	4,9+1j	19,8
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	11,7	11,4+2,5j	58,3	9,4	9,1+2j	46,8	7,7	7,5+1,6j	38,5	5,0	4,9+1j	24,8
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТНН-10000/110/35/10	10	5,0	4,85+1,25j	50,0	3,7	3,55+0,95j	36,8	3,8	3,65+0,95j	37,7	2,4	2,3+0,6j	23,6
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	5,0	4,85+1,25j	50,0	3,7	3,55+0,95j	36,8	3,8	3,65+0,95j	37,7	2,4	2,3+0,6j	23,6

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,5	0,5+0,3j	1,4	0,3	0,3+0,2j	0,9	0,4	0,3+0,2j	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,6
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,1	1+0,4j	2,7	0,7	0,7+0,2j	1,7	0,8	0,8+0,3j	2,0	0,5	0,5+0,2j	1,3
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,8	13,3+3,7j	55,1	11,1	10,7+3j	44,4	10,3	10+2,6j	41,2	6,6	6,3+1,9j	26,4
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,8	13,3+3,7j	55,2	11,1	10,7+3j	44,5	10,3	10+2,6j	41,3	6,6	6,3+1,9j	26,4
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,45+0,15j	4,9	0,3	0,3+0,1j	3,2	0,4	0,35+0,15j	3,7	0,2	0,2+0,1j	2,3
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,45+0,15j	7,8	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,4	0,35+0,15j	5,8	0,2	0,2+0,1j	3,7
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,6	19,3+3,5j	49,0	15,2	15+2,7j	38,0	13,2	13+2,4j	33,0	8,1	7,9+1,4j	20,2
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	20,8	20,3+4,2j	51,9	16,1	15,8+3,3j	40,3	14,0	13,7+2,8j	34,9	8,5	8,4+1,7j	21,4
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,4	18,7+10,4j	53,5	17,0	14,8+8,5j	42,5	15,3	13,7+6,7j	38,2	10,6	9,3+4,9j	26,4
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,4	18,7+10,4j	53,5	17,0	14,8+8,5j	42,5	15,3	13,7+6,7j	38,2	10,6	9,3+4,9j	26,4
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,1	4+0,9j	25,5	3,2	3,1+0,7j	19,8	2,7	2,7+0,6j	17,1	1,7	1,7+0,3j	10,6
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,1	4+0,9j	25,5	3,2	3,1+0,7j	19,8	2,7	2,7+0,6j	17,1	1,7	1,7+0,3j	10,6
85	110	ДВПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,7	0,2	0,2j	2,9	0,2	0,2j	2,5	0,1	0,1j	1,5
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМТ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	13,4	0,6	0,6j	9,9	0,6	0,6j	10,1	0,4	0,4j	6,3
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,9	4,7+1,4j	78,6	3,7	3,5+1j	58,1	3,8	3,6+1j	59,6	2,4	2,3+0,6j	37,7
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,4	6,25+1,3j	40,0	5,1	5+1,05j	32,0	4,2	4,15+0,85j	26,3	2,7	2,65+0,55j	16,9
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,4	6,25+1,3j	40,0	5,1	5+1,05j	32,0	4,2	4,15+0,85j	26,3	2,7	2,65+0,55j	16,9
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,7	0,1	0,1j	3,6	0,1	0,1j	3,1	0,0	j	1,9
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,1	3+0,8j	7,7	2,0	1,9+0,5j	5,0	2,3	2,2+0,6j	5,8	1,5	1,4+0,4j	3,7
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,0	0,8+0,5j	9,5	0,6	0,5+0,3j	6,1	0,7	0,6+0,3j	7,1	0,5	0,4+0,2j	4,5
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,1	3,1+0,6j	31,3	2,0	2+0,4j	20,1	2,3	2,3+0,5j	23,2	1,5	1,4+0,3j	14,8
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	15,2	14,3+5,2j	61,0	12,2	11,6+4,1j	49,0	10,1	9,6+3,3j	40,6	6,5	6,2+2,1j	26,2
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	15,2	14,3+5,2j	61,0	12,2	11,6+4,1j	49,0	10,1	9,6+3,3j	40,6	6,5	6,2+2,1j	26,2
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,7	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,3
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,4	6,1+1,8j	63,8	5,0	4,8+1,3j	49,5	4,3	4,2+1,1j	43,3	2,6	2,5+0,6j	25,7
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	10,2	9,8+3j	63,9	7,9	7,6+2,2j	49,6	6,9	6,7+1,9j	43,3	4,1	4+1j	25,7
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	7,1	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,3	0,3+0,1j	5,5	0,2	0,2+0,1j	3,5
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	7,1	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,3	0,3+0,1j	5,5	0,2	0,2+0,1j	3,5
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,2	2,2+0,4j	35,3	1,7	1,6+0,3j	26,5	1,7	1,7+0,3j	27,1	1,1	1,1+0,2j	17,3
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,2	2,2+0,4j	35,3	1,7	1,6+0,3j	26,5	1,7	1,7+0,3j	27,1	1,1	1,1+0,2j	17,3
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,6	1,5+0,4j	9,9	1,0	1+0,3j	6,4	1,2	1,1+0,3j	7,4	0,8	0,7+0,2j	4,7
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,5	2,4+0,7j	40,0	1,9	1,8+0,55j	29,5	1,9	1,8+0,55j	30,2	1,2	1,15+0,35j	18,9
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	2,5	2,4+0,7j	45,1	1,9	1,8+0,55j	33,1	1,9	1,8+0,55j	34,0	1,2	1,15+0,35j	21,3
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,5	5,35+1,3j	34,5	4,3	4,15+1j	26,8	3,7	3,6+0,85j	23,2	2,3	2,2+0,55j	14,2
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,5	5,35+1,3j	34,5	4,3	4,15+1j	26,8	3,7	3,6+0,85j	23,2	2,3	2,2+0,55j	14,2
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	10,7	0,4	0,4+0,15j	6,9	0,5	0,45+0,15j	7,9	0,3	0,3+0,1j	5,1
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	10,7	0,4	0,4+0,15j	6,9	0,5	0,45+0,15j	7,9	0,3	0,3+0,1j	5,1
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,75+0,35j	11,2	0,6	0,6+0,25j	8,7	0,6	0,5+0,25j	7,5	0,3	0,3+0,15j	4,6
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,75+0,35j	14,9	0,6	0,6+0,25j	11,6	0,6	0,5+0,25j	10,1	0,3	0,3+0,15j	6,1
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	24,1	23,3+6,2j	75,4	19,3	18,7+4,9j	60,4	15,9	15,4+4,1j	49,7	10,2	9,8+2,6j	31,8
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	16,9	16,2+4,8j	52,8	13,5	13+3,8j	42,2	11,1	10,7+3,1j	34,8	7,1	6,8+2j	22,3
120	110	ОВОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,5+0,1j	19,3	0,4	0,4+0,1j	15,0	0,3	0,3+0,1j	13,0	0,2	0,2+j	7,9
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,6	2,6+0,4j	41,1	2,0	2+0,2j	31,9	1,7	1,7+0,2j	27,5	1,1	1,1+j	16,9
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,6	2,6+0,4j	41,1	2,0	2+0,2j	31,9	1,7	1,7+0,2j	27,5	1,1	1,1+j	16,9
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,4	1,3+0,7j	57,7	0,9	0,8+0,4j	37,1	1,1	0,9+0,5j	42,9	0,7	0,6+0,3j	27,3
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,3+0,3j	20,5	1,0	1+0,3j	16,0	0,9	0,8+0,2j	13,8	0,5	0,5+0,1j	8,5
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,3+0,3j	20,5	1,0	1+0,3j	16,0	0,9	0,8+0,2j	13,8	0,5	0,5+0,1j	8,5
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,7	6,5+1,8j	42,0	5,4	5,2+1,4j	33,7	4,4	4,3+1,1j	27,7	2,9	2,8+0,7j	17,9
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,7	6,5+1,8j	42,0	5,4	5,2+1,4j	33,7	4,4	4,3+1,1j	27,7	2,9	2,8+0,7j	17,9
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,3	7,15+1,45j	45,5	4,7	4,6+0,9j	29,3	5,4	5,3+1,05j	33,8	3,4	3,4+0,7j	21,5
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,3	7,15+1,45j	45,5	4,7	4,6+0,9j	29,3	5,4	5,3+1,05j	33,8	3,4	3,4+0,7j	21,5
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,5	0,3	0,3+0,1j	4,8	0,4	0,3+0,1j	5,6	0,2	0,2+0,1j	3,6
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,3+0,2j	16,6	0,3	0,2+0,1j	10,7	0,3	0,3+0,2j	12,3	0,2	0,2+0,1j	7,9
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6+j	5,7	0,6	0,6+j	6,0	0,2	0,1-0,1j	1,8	0,2	0,1-0,1j	1,9
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,8	0,8+0,1j	8,2	0,8	0,8+0,1j	7,6	0,3	0,3-j	3,1	0,2	0,2-0,1j	2,5
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,2	0,2	0,2j	3,2	0,2	0,2j	2,8	0,1	0,1j	1,7
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	13,2	0,6	0,5+0,2j	10,2	0,5	0,5+0,2j	8,9	0,3	0,3+0,1j	5,4
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,7	11,2+3,3j	29,2	9,4	9+2,6j	23,5	7,7	7,4+2,1j	19,4	5,0	4,8+1,4j	12,5
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,7	11,2+3,3j	29,2	9,4	9+2,6j	23,5	7,7	7,4+2,1j	19,4	5,0	4,8+1,4j	12,5
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,2+0,6j	35,9	1,5	1,4+0,35j	23,1	1,7	1,6+0,45j	26,7	1,1	1,05+0,25j	17,0
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,2+0,6j	35,9	1,5	1,4+0,35j	23,1	1,7	1,6+0,45j	26,7	1,1	1,05+0,25j	17,0
142	110	Сухтай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,7	0,3	0,25+0,1j	2,9	0,2	0,25+0,1j	2,5	0,2	0,15+0,05j	1,5
143	110	Сухтай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,7	0,3	0,25+0,1j	2,9	0,2	0,25+0,1j	2,5	0,2	0,15+0,05j	1,5
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,6	3,4+1,1j	17,9	2,8	2,7+0,9j	14,0	2,4	2,3+0,7j	12,0	1,5	1,4+0,5j	7,5
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,6	3,4+1,1j	11,4	2,8	2,7+0,9j	8,9	2,4	2,3+0,7j	7,6	1,5	1,4+0,5j	4,7

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,3	4,8+2,1j	52,6	3,6	3,3+1,4j	36,3	4,1	3,7+1,7j	40,7	2,8	2,6+1,1j	28,4
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,3	3+1,3j	20,5	2,3	2,1+0,9j	14,2	2,5	2,3+1j	15,9	1,8	1,6+0,7j	11,1
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,5	15,8+4,8j	41,2	13,1	12,5+3,8j	32,7	11,0	10,6+3,1j	27,6	7,0	6,7+2j	17,5
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,5	15,8+4,8j	41,3	13,1	12,6+3,7j	32,7	11,1	10,6+3,1j	27,6	7,0	6,7+2j	17,5
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	13,2	12,8+3,5j	33,1	10,3	9,9+2,7j	25,8	8,9	8,6+2,3j	22,3	5,5	5,3+1,5j	13,8
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,7	12,2+3,3j	31,7	9,9	9,5+2,6j	24,7	8,5	8,3+2,2j	21,4	5,3	5,1+1,4j	13,3
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,65j	7,4	0,7	0,6+0,4j	4,8	0,8	0,7+0,45j	5,5	0,5	0,45+0,3j	3,5
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,65j	7,4	0,7	0,6+0,4j	4,8	0,8	0,7+0,45j	5,5	0,5	0,45+0,3j	3,5
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,8	5,4+2,2j	36,4	3,8	3,5+1,4j	23,7	4,3	4+1,6j	27,1	2,8	2,6+1j	17,5
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,8	5,4+2,2j	36,4	3,8	3,5+1,4j	23,7	4,3	4+1,6j	27,1	2,8	2,6+1j	17,5
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,5	8,45+1,2j	34,0	6,8	6,75+0,95j	27,2	5,6	5,55+0,8j	22,4	3,6	3,55+0,5j	14,4
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,5	8,45+1,2j	34,0	6,8	6,75+0,95j	27,2	5,6	5,55+0,8j	22,4	3,6	3,55+0,5j	14,4
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,3	9,6+4j	41,4	8,0	7,4+3j	32,1	6,9	6,4+2,5j	27,5	4,3	4+1,6j	17,0
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,3	9,6+4j	41,4	8,0	7,4+3j	32,1	6,9	6,4+2,5j	27,5	4,3	4+1,6j	17,0
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,7	17,8+5,6j	74,7	14,5	13,9+4,2j	58,0	12,4	11,9+3,4j	49,7	7,7	7,4+2,1j	30,7
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,7	17,8+5,6j	74,7	14,5	13,9+4,2j	58,0	12,4	11,9+3,4j	49,7	7,7	7,4+2,1j	30,7
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	6,7	6,3+2,3j	26,9	4,2	4+1,4j	17,0	5,5	5,2+1,8j	22,0	4,8	4,6+1,6j	19,4
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	6,7	6,3+2,3j	26,9	4,2	4+1,4j	17,0	5,5	5,2+1,8j	22,0	4,8	4,6+1,6j	19,4
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	1,9	1,7+0,8j	7,6	1,2	1,1+0,5j	4,8	1,5	1,4+0,6j	6,2	1,4	1,3+0,5j	5,5
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	1,9	1,7+0,8j	7,6	1,2	1,1+0,5j	4,8	1,5	1,4+0,6j	6,2	1,4	1,3+0,5j	5,5

Таблица Г.10 - Загрузка (авто)-трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Нормальная схема. Умеренный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	210,9	204,5+51,9j	42,1	224,0	215,5+61j	44,7	63,8	33,2+54,5j	12,7	97,3	83,2+50,5j	19,4
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	33,8	33,6-3,7j	53,6	35,7	35,7+0,8j	56,6	8,8	8,8+0,4j	14,0	18,3	18,1-2,4j	29,0
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	67,1	66,7-7,4j	53,7	70,8	70,8+1,7j	56,6	17,5	17,5+0,9j	14,0	36,3	36-4,9j	29,1
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	110,4	8+110,1j	22,0	107,9	24,2+105,2j	21,5	122,6	27,1-119,6j	24,5	120,8	37,9-114,7j	24,1
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	140,2	122,9+67,5j	28,0	141,0	123,5+68,1j	28,1	140,8	123,3+67,9j	28,1	141,4	123,8+68,5j	28,2
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,6	0,6+0,2j	0,5	0,4	0,4+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,6	0,6+0,2j	0,5	0,4	0,4+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,3	3,9+1,9j	17,1	4,3	3,8+1,9j	17,0	2,4	2+1,2j	9,4	2,1	1,8+1,1j	8,4
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,2	4,1+18,8j	77,0	19,4	4,1+19j	77,8	18,7	2,5+18,5j	74,7	18,8	2,3+18,6j	75,0
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	28,9	11,5-26,6j	23,2	29,2	13,8-25,8j	23,4	23,7	6,3+22,9j	19,0	22,6	8,8+20,9j	18,1
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	29,5	11,7-27,1j	23,6	29,8	14,1-26,3j	23,8	24,4	6,5+23,6j	19,6	23,3	8,9+21,5j	18,7
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	20,5	12,7+16,1j	51,3	17,0	9,2+14,3j	42,4	17,1	10+13,9j	42,9	15,7	8,2+13,4j	39,2
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	14,3	13,2-5,4j	35,7	12,1	9,1-8j	30,4	12,6	10,2-7,4j	31,4	11,6	8-8,5j	29,1
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДТН-63000/220/10	63	2,5	2,2+1,1j	3,9	1,9	1,65+1j	3,1	1,8	1,55+0,9j	2,8	1,1	0,95+0,6j	1,7
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДТН-63000/220/10	63	2,5	2,2+1,1j	3,9	1,9	1,65+1j	3,1	1,8	1,55+0,9j	2,8	1,1	0,95+0,6j	1,7
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	14,0	1,2+14j	56,1	14,3	0,9+14,3j	57,3	20,5	1+20,5j	82,1	20,8	0,9+20,8j	83,3
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,5	1+3,4j	14,0	3,5	0,6+3,4j	13,9	11,1	0,8+11,1j	44,6	11,3	0,7+11,3j	45,2
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,5	2,4+0,7j	10,1	1,9	1,8+0,55j	7,5	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1+0,3j	4,2
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,5	2,4+0,7j	10,1	1,9	1,8+0,55j	7,5	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1+0,3j	4,2
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,7+0,4j	6,8	1,7	1,6+0,4j	6,7	0,8	0,8+0,1j	3,2	0,7	0,7+0,1j	2,7
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,5	2,5+17,3j	69,9	17,7	2,5+17,5j	70,9	17,3	1,6+17,2j	69,1	17,4	1,4+17,3j	69,6
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,4	0,6	0,3+0,5j	2,3	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	+0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,2	0,9+16,2j	64,8	16,3	0,9+16,3j	65,4	16,5	0,7+16,5j	65,9	16,6	0,7+16,6j	66,5
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	31,1	20,8+23,1j	49,3	26,2	15,6+21j	41,6	25,4	14,7+20,7j	40,4	21,1	9,2+19j	33,5
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	2-1,2j	9,3	2,3	2-1,2j	9,3	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,7	0,7-1,5j	6,8
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	21,7	2,7+21,6j	86,9	22,0	2,7+21,8j	87,8	21,8	1,8+21,7j	87,2	22,0	1,7+21,9j	88,0
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДТН-25000/220/10/10	25	4,3	4,2-0,8j	17,0	3,1	3,1-0,6j	12,6	3,0	2,9-0,55j	11,8	1,8	1,75-0,35j	7,1
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДТН-25000/220/10/10	25	4,3	4,2-0,8j	17,0	3,1	3,1-0,6j	12,6	3,0	2,9-0,55j	11,8	1,8	1,75-0,35j	7,1
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	31,5	31,1-5j	50,0	32,3	32,4-8j	51,3	7,3	4,5-5,7j	11,6	12,2	10,3-6,4j	19,3
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	31,5	31,1-5j	50,0	32,3	31,9-4,8j	51,3	7,3	4,5-5,7j	11,6	12,2	10,3-6,5j	19,3
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	41,3	39,3+12,6j	33,0	38,4	36,8+10,8j	30,7	29,9	26,7+13,4j	23,9	18,2	14,2+11,4j	14,6
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	43,6	41,6+13,2j	34,9	40,6	38,9+11,3j	32,4	31,6	28,3+14,1j	25,3	19,3	15,1+12j	15,4
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	26,8	26+6,6j	42,6	21,6	21+5,2j	34,3	17,5	17+4,1j	27,8	11,4	11,1+2,6j	18,0
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	26,8	26+6,6j	42,6	21,6	21+5,2j	34,3	17,5	17+4,1j	27,8	11,4	11,1+2,6j	18,0
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	16,6	12,7+10,7j	26,3	20,0	16,5+11,2j	31,7	15,5	4,2+14,9j	24,5	16,8	11,2+12,5j	26,7
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	14,5	0,3+0,05j	90,7	8,4	0,2+0,05j	52,8	9,6	0,25+0,05j	59,7	5,4	0,2+0,05j	34,0
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	67,2	66-12,6j	53,7	67,4	66,5-11,3j	54,0	17,2	15-8,3j	13,7	31,0	29,3-9,9j	24,8
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	59,6	58,6-10,9j	47,7	59,8	59-9,7j	47,9	15,1	13,3-7,1j	12,1	27,4	26,1-8,5j	21,9
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,2+0,7j	2,8
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,5	1,2+16,5j	66,1	16,6	1,2+16,6j	66,4	16,6	0,9+16,6j	66,6	16,8	0,8+16,8j	67,2
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,3	0,3+0,05j	3,1	0,2	0,2+0,05j	2,0	0,3	0,25+0,05j	2,5	0,2	0,2+0,05j	2,2
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	18,1	12+13,6j	28,8	19,0	12,5+14,4j	30,2	18,8	10,3+15,7j	29,8	17,6	9,1+15j	27,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	24,7	12,3+21,4j	39,1	25,6	12,7+22,2j	40,6	25,8	10,5+23,6j	41,0	24,8	9,4+23j	39,4
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	13,2	12,8-3,5j	10,6	14,8	14,3-3,9j	11,8	11,5	9,8+6,1j	9,2	4,7	0,9+4,6j	3,7
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	13,2	12,8-3,5j	10,6	14,8	14,3-3,9j	11,8	11,5	9,8+6,1j	9,2	4,7	0,9+4,6j	3,7
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	1,1+7,4j	29,8	7,6	0,7+7,5j	30,3	7,5	1,2+7,4j	30,0
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	1,1+7,4j	29,9	7,6	0,7+7,5j	30,3	7,5	1,2+7,4j	30,0
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,9	1,8+0,4j	18,7	1,1	1+0,2j	10,9	1,2	1,2+0,2j	12,3	0,7	0,7+0,1j	7,0
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,2	1,2+0,2j	18,7	0,7	0,7+0,1j	10,9	0,8	0,8+0,2j	12,3	0,4	0,4+0,1j	7,0
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	24,1	22,4+8,9j	96,5	18,6	17,4+6,5j	74,5	15,9	15+5,3j	63,5	9,9	9,4+3,1j	39,5
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	24,1	22,4+8,9j	96,5	18,6	17,4+6,5j	74,5	15,9	15+5,3j	63,5	9,9	9,4+3,1j	39,5
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	2,4	2,1+1,2j	24,2	1,3	1+0,7j	12,5	1,6	1,3+0,8j	15,6	0,8	0,6+0,5j	8,1
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	5,5	4,8+2,6j	21,8	2,8	2,3+1,6j	11,2	3,5	3+1,7j	14,0	1,8	1,4+1,2j	7,2
56	110	БАМ ПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-10000/110/38,5/11	10	3,0	3+0,3j	29,9	1,5	1,5-0,2j	15,5	1,5	1,5-0,3j	15,3	0,7	0,7-0,1j	6,7
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	7,3	6,5+3,4j	29,4	5,4	4,7+2,7j	21,7	7,4	6,5+3,4j	29,5	6,4	5,6+3,1j	25,7
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	7,3	6,5+3,4j	29,4	5,4	4,7+2,7j	21,7	7,4	6,5+3,4j	29,5	6,4	5,6+3,1j	25,7
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,9	1,7+0,95j	19,4	1,6	1,35+0,75j	15,5	1,3	1,1+0,6j	12,6	0,8	0,7+0,4j	8,1
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,9	1,7+0,95j	19,4	1,6	1,35+0,75j	15,5	1,3	1,1+0,6j	12,6	0,8	0,7+0,4j	8,1
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	8,5	8,2+2,1j	53,0	6,3	6,1+1,5j	39,1	5,9	5,7+1,5j	36,8	3,5	3,4+0,9j	22,1
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	5,3	5,1+1,3j	53,0	3,9	3,8+1j	39,1	3,7	3,6+0,9j	36,8	2,2	2,2+0,5j	22,1
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,7	2,6+0,9j	43,6	2,1	2+0,7j	33,9	1,8	1,7+0,6j	28,9	1,1	1,1+0,4j	18,0
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,7	2,6+0,9j	43,6	2,1	2+0,7j	33,9	1,8	1,7+0,6j	28,9	1,1	1,1+0,4j	18,0
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,6	0,6j	3,7	0,5	0,45j	2,9	0,4	0,4j	2,4	0,2	0,25j	1,5
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,6	0,6j	3,7	0,5	0,45j	2,9	0,4	0,4j	2,4	0,2	0,25j	1,5
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	12,6	12,3+2,8j	50,3	10,1	9,9+2,1j	40,5	8,2	8+1,7j	32,9	5,3	5,2+1,1j	21,3
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	12,6	12,3+2,8j	62,9	10,1	9,9+2,1j	50,6	8,2	8+1,7j	41,1	5,3	5,2+1,1j	26,7
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,4	5,25+1,35j	54,1	4,0	3,85+1j	40,0	3,8	3,65+0,95j	37,6	2,3	2,2+0,55j	22,5
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	5,4	5,25+1,35j	54,1	4,0	3,85+1j	40,0	3,8	3,65+0,95j	37,6	2,3	2,2+0,55j	22,5
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,5	0,5+0,3j	1,4	0,3	0,3+0,2j	0,8	0,4	0,3+0,2j	0,9	0,2	0,2+0,1j	0,5
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,1	1+0,4j	2,7	0,6	0,6+0,2j	1,6	0,7	0,7+0,2j	1,8	0,4	0,4+0,1j	1,0
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,8	14,3+4j	59,3	11,9	11,4+3,3j	47,6	10,7	10,3+2,8j	42,7	7,0	6,7+2j	28,0
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,9	14,3+4j	59,4	11,9	11,5+3,3j	47,7	10,7	10,3+2,8j	42,8	7,0	6,7+2j	28,1
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,45+0,15j	4,9	0,3	0,25+0,1j	2,9	0,3	0,3+0,1j	3,2	0,2	0,15+0,05j	1,8
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,45+0,15j	7,8	0,3	0,25+0,1j	4,6	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,2	0,15+0,05j	2,9
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	21,3	20,9+3,8j	53,1	16,4	16,2+2,9j	41,1	14,2	14+2,5j	35,5	8,7	8,6+1,6j	21,9
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	22,5	22,1+4,6j	56,3	17,4	17,1+3,5j	43,5	15,0	14,7+3j	37,6	9,3	9,1+1,9j	23,2
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	22,9	20+11j	57,1	18,3	16+8,9j	45,9	16,4	14,8+7,1j	41,1	11,2	10+5,1j	28,1
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	22,9	20+11j	57,1	18,3	16+8,9j	45,9	16,4	14,8+7,1j	41,1	11,2	10+5,1j	28,1
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,4	4,3+1j	27,6	3,4	3,3+0,7j	21,4	2,9	2,9+0,6j	18,4	1,8	1,8+0,4j	11,4
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,4	4,3+1j	27,6	3,4	3,3+0,7j	21,4	2,9	2,9+0,6j	18,4	1,8	1,8+0,4j	11,4
85	110	ДВПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,3	0,3j	4,0	0,2	0,2j	3,1	0,2	0,2j	2,7	0,1	0,1j	1,7
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,9	0,9j	14,5	0,7	0,7j	10,7	0,6	0,6j	10,1	0,4	0,4j	6,1
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	5,3	5,1+1,6j	84,9	4,0	3,8+1,1j	63,1	3,7	3,6+1j	59,4	2,3	2,2+0,6j	35,9
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,9	6,8+1,4j	43,3	5,6	5,45+1,1j	34,7	4,5	4,4+0,9j	28,2	2,9	2,85+0,6j	18,2
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,9	6,8+1,4j	43,3	5,6	5,45+1,1j	34,7	4,5	4,4+0,9j	28,2	2,9	2,85+0,6j	18,2
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	5,1	0,1	0,1j	3,9	0,1	0,1j	3,4	0,1	0,1j	2,1
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,1	3+0,8j	7,8	1,8	1,7+0,5j	4,5	2,0	2+0,5j	5,1	1,2	1,1+0,3j	2,9
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,0	0,8+0,5j	9,6	0,6	0,5+0,3j	5,6	0,6	0,5+0,3j	6,3	0,4	0,3+0,2j	3,6
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,1	3,1+0,6j	31,3	1,8	1,8+0,4j	18,2	2,1	2+0,4j	20,6	1,2	1,1+0,2j	11,7
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	16,4	15,5+5,6j	65,8	13,2	12,5+4,4j	53,0	10,8	10,2+3,5j	43,3	7,0	6,7+2,2j	28,1
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	16,4	15,5+5,6j	65,8	13,2	12,5+4,4j	53,0	10,8	10,2+3,5j	43,3	7,0	6,7+2,2j	28,1
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,7	0,1	0,1j	0,4	0,1	0,1j	0,5	0,0	j	0,3
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,9	6,6+2j	68,9	5,4	5,2+1,4j	53,5	4,6	4,4+1,2j	45,8	2,8	2,7+0,7j	28,0
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	11,0	10,5+3,3j	69,0	8,6	8,2+2,4j	53,5	7,3	7+2j	45,8	4,5	4,3+1,1j	28,0
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,6	0,4	0,3+0,1j	5,8	0,3	0,3+0,1j	5,4	0,2	0,2+0,1j	3,3
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,6	0,4	0,3+0,1j	5,8	0,3	0,3+0,1j	5,4	0,2	0,2+0,1j	3,3
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,4j	38,0	1,8	1,8+0,3j	28,6	1,7	1,7+0,3j	27,0	1,0	1+0,2j	16,6
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,4j	38,0	1,8	1,8+0,3j	28,6	1,7	1,7+0,3j	27,0	1,0	1+0,2j	16,6
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,6	1,5+0,4j	9,9	0,9	0,9+0,2j	5,8	1,0	1+0,3j	6,5	0,6	0,6+0,1j	3,7
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,7	2,6+0,8j	43,3	2,0	1,95+0,6j	32,0	1,9	1,8+0,55j	30,1	1,1	1,1+0,35j	18,1
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	2,7	2,6+0,8j	48,8	2,0	1,95+0,6j	36,0	1,9	1,8+0,55j	33,9	1,1	1,1+0,35j	20,3
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МКК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,85+1,4j	37,5	4,6	4,5+1,1j	29,0	4,0	3,9+0,95j	25,0	2,5	2,4+0,55j	15,4
111	110	МКК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,85+1,4j	37,5	4,6	4,5+1,1j	29,0	4,0	3,9+0,95j	25,0	2,5	2,4+0,55j	15,4
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	10,7	0,4	0,35+0,15j	6,2	0,4	0,4+0,15j	7,1	0,3	0,25+0,1j	4,0
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	10,7	0,4	0,35+0,15j	6,2	0,4	0,4+0,15j	7,1	0,3	0,25+0,1j	4,0
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	7,5	0,9	0,8+0,4j	12,1	0,7	0,65+0,3j	9,4	0,6	0,55+0,25j	8,1	0,4	0,35+0,15j	5,0
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	5,6	0,9	0,8+0,4j	16,2	0,7	0,65+0,3j	12,5	0,6	0,55+0,25j	10,8	0,4	0,35+0,15j	6,7
118	110	НПВ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	26,1	25,2+6,7j	81,6	20,9	20,2+5,3j	65,4	17,0	16,4+4,3j	53,1	11,0	10,6+2,8j	34,3

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	18,3	17,5+5,1j	57,1	14,7	14,1+4,1j	45,8	11,9	11,4+3,3j	37,2	7,7	7,4+2,2j	24,0
120	110	ОВОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,5+0,1j	20,9	0,4	0,4+0,1j	16,2	0,3	0,3+0,1j	14,0	0,2	0,2+0,1j	8,6
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,8	2,8+0,4j	44,4	2,2	2,2+0,3j	34,4	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,1	1,1+0,1j	18,3
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,8	2,8+0,4j	44,4	2,2	2,2+0,3j	34,4	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,1	1,1+0,1j	18,3
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,4	1,3+0,7j	57,8	0,8	0,7+0,4j	33,6	1,0	0,8+0,5j	38,0	0,5	0,5+0,3j	21,7
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,4	1,4+0,4j	22,2	1,1	1,1+0,3j	17,3	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,6	0,6+0,1j	9,2
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,4	1,4+0,4j	22,2	1,1	1,1+0,3j	17,3	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,6	0,6+0,1j	9,2
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	7,2	7+2j	45,3	5,8	5,6+1,5j	36,4	4,7	4,6+1,2j	29,6	3,1	3+0,8j	19,2
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	7,2	7+2j	45,3	5,8	5,6+1,5j	36,4	4,7	4,6+1,2j	29,6	3,1	3+0,8j	19,2
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,3	7,15+1,45j	45,6	4,2	4,15+0,85j	26,5	4,8	4,7+0,95j	30,0	2,7	2,7+0,55j	17,1
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,3	7,15+1,45j	45,6	4,2	4,15+0,85j	26,5	4,8	4,7+0,95j	30,0	2,7	2,7+0,55j	17,1
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,5	0,3	0,3+0,1j	4,4	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,2	0,2+j	2,8
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,3+0,2j	16,6	0,2	0,2+0,1j	9,7	0,3	0,2+0,2j	10,9	0,2	0,1+0,1j	6,2
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6+j	5,6	0,6	0,6+j	6,2	0,2	0,2+0,1j	1,8	0,3	0,3+0,1j	3,2
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,8	0,8+0,2j	8,1	0,8	0,8+0,1j	7,7	0,3	0,3+j	3,1	0,4	0,4+0,1j	4,0
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,3	0,3j	4,5	0,2	0,2j	3,5	0,2	0,2j	3,0	0,1	0,1j	1,9
137	110	Сита	Т-1	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	0,8	0,8+0,3j	14,3	0,6	0,6+0,2j	11,1	0,5	0,5+0,2j	9,6	0,3	0,3+0,1j	5,9
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,6	12,1+3,5j	31,5	10,2	9,8+2,8j	25,4	8,3	7,9+2,3j	20,6	5,4	5,2+1,5j	13,4
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,6	12,1+3,5j	31,5	10,2	9,8+2,8j	25,4	8,3	7,9+2,3j	20,6	5,4	5,2+1,5j	13,4
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,2+0,6j	36,0	1,3	1,3+0,35j	20,9	1,5	1,45+0,4j	23,7	0,8	0,8+0,2j	13,5
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,2+0,6j	36,0	1,3	1,3+0,35j	20,9	1,5	1,45+0,4j	23,7	0,8	0,8+0,2j	13,5
142	110	Суктай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,4+0,15j	4,0	0,3	0,3+0,1j	3,1	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,15+0,05j	1,6
143	110	Суктай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,4+0,15j	4,0	0,3	0,3+0,1j	3,1	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,15+0,05j	1,6
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,9	3,7+1,2j	19,3	3,0	2,9+0,9j	15,1	2,6	2,5+0,8j	12,9	1,6	1,5+0,5j	8,0
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,9	3,7+1,2j	12,3	3,0	2,9+0,9j	9,6	2,6	2,5+0,8j	8,2	1,6	1,5+0,5j	5,1
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	4,9	4,5+1,9j	49,1	3,1	2,8+1,3j	31,1	3,6	3,3+1,5j	36,3	2,2	2+0,8j	21,7
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,1	2,8+1,2j	19,2	1,9	1,8+0,8j	12,2	2,3	2,1+0,9j	14,2	1,4	1,3+0,5j	8,5
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	17,8	17+5,2j	44,5	14,1	13,5+4,1j	35,3	11,8	11,3+3,3j	29,5	7,5	7,2+2,1j	18,8
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	17,8	17,1+5,2j	44,6	14,1	13,6+4,1j	35,4	11,8	11,3+3,3j	29,6	7,5	7,2+2,1j	18,9
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	14,3	13,8+3,7j	35,7	11,1	10,7+2,9j	27,8	9,6	9,2+2,5j	23,9	6,0	5,8+1,6j	14,9
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	13,7	13,2+3,6j	34,3	10,7	10,3+2,8j	26,7	9,2	8,9+2,4j	22,9	5,7	5,5+1,5j	14,3
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,65j	7,5	0,7	0,55+0,35j	4,3	0,7	0,6+0,4j	4,9	0,4	0,35+0,25j	2,8
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,9+0,65j	7,5	0,7	0,55+0,35j	4,3	0,7	0,6+0,4j	4,9	0,4	0,35+0,25j	2,8
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,7	5,3+2,1j	35,8	3,4	3,2+1,3j	21,5	3,9	3,6+1,4j	24,2	2,2	2+0,8j	13,7
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,7	5,3+2,1j	35,8	3,4	3,2+1,3j	21,5	3,9	3,6+1,4j	24,2	2,2	2+0,8j	13,7
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	9,2	9,1+1,3j	36,8	7,4	7,3+1,05j	29,5	6,0	5,95+0,85j	24,0	3,9	3,85+0,55j	15,5
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	9,2	9,1+1,3j	36,8	7,4	7,3+1,05j	29,5	6,0	5,95+0,85j	24,0	3,9	3,85+0,55j	15,5
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,2	10,3+4,3j	44,7	8,7	8+3,3j	34,7	7,4	6,9+2,7j	29,6	4,6	4,3+1,7j	18,4
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,2	10,3+4,3j	44,7	8,7	8+3,3j	34,7	7,4	6,9+2,7j	29,6	4,6	4,3+1,7j	18,4
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	20,2	19,2+6,1j	80,8	15,7	15+4,6j	62,6	13,4	12,8+3,7j	53,5	8,3	8+2,2j	33,2
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	20,2	19,2+6,1j	80,8	15,7	15+4,6j	62,6	13,4	12,8+3,7j	53,5	8,3	8+2,2j	33,2
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,4	7+2,5j	29,6	4,8	4,5+1,6j	19,0	5,9	5,6+2j	23,7	5,2	4,9+1,7j	20,9
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,4	7+2,5j	29,6	4,8	4,5+1,6j	19,0	5,9	5,6+2j	23,7	5,2	4,9+1,7j	20,9
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	1,9+0,8j	8,3	1,3	1,2+0,5j	5,4	1,7	1,5+0,6j	6,7	1,5	1,4+0,6j	5,9
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	1,9+0,8j	8,3	1,3	1,2+0,5j	5,4	1,7	1,5+0,6j	6,7	1,5	1,4+0,6j	5,9

Таблица Г.1 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					Iдоп.расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп.расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп.расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА	Iдоп.расч, А	I, А	Iзагр, %	S, МВА	S, МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000	401,6	20,1	343,1-104,3j	358,6	2000,0	402,3	20,1	336,4+114,7j	355,4	2000,0	323,9	16,2	260,7-121,4j	287,6	2000,0	221,0	11,0	141,8+134,1j	195,2
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000	254,9	12,7	123,8+191,6j	228,1	2000,0	239,9	12,0	88,8+196,1j	215,2	1708,0	234,5	13,7	44-202,4j	207,2	1708,0	243,3	14,2	64,8-205,9j	215,9
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000	433,8	21,7	380,7-75,7j	388,2	2000,0	418,9	20,9	368,3-75,3j	375,9	2000,0	334,6	16,7	271,2-117,5j	295,6	2000,0	165,4	8,3	105,1-102,5j	146,8
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000	83,4	8,3	17,3+28,3j	33,2	1000,0	83,0	8,3	14,2+29,9j	33,1	801,0	71,1	8,9	9,4-26,3j	27,9	801,0	80,0	10,0	12,4-29j	31,6
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000	94,7	9,5	12,6+34,1j	36,4	1000,0	107,2	10,7	16,7+37,8j	41,3	960,0	99,1	10,3	17+34,2j	38,2	960,0	106,0	11,0	8,9+40j	41,0
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000	101,6	10,2	22,2+32,6j	39,4	1000,0	101,2	10,1	22,3+32,6j	39,5	960,0	96,1	10,0	22,7+29,7j	37,4	960,0	86,5	9,0	12,9+31,3j	33,9
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630	113,5	18,0	41,2+14,2j	43,6	630,0	94,2	15,0	32,9+15,7j	36,4	630,0	55,1	8,8	11,4+17,8j	21,1	630,0	51,6	8,2	5,6+19,1j	19,9
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000	77,1	7,7	30+8,8j	31,3	1000,0	73,6	7,4	29,7+4,1j	30,0	960,0	87,6	9,1	34,2+9,4j	35,5	960,0	76,3	8,0	29,2+10,3j	31,0
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320	60,6	18,9	16,2-18,3j	24,5	320,0	50,1	15,7	9,7-17,8j	20,3	320,0	34,7	10,9	7,5+11,3j	13,6	320,0	34,9	10,9	10,9+8,5j	13,8
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000	120,9	12,1	33,9+33,3j	47,5	1000,0	115,0	11,5	31,4+32,9j	45,5	960,0	110,8	11,5	32+29,7j	43,6	960,0	90,3	9,4	18,5+30,6j	35,8
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630	126,4	20,1	45,8+18,8j	49,5	630,0	105,2	16,7	36,5+19,4j	41,4	630,0	62,9	10,0	13,7+20,2j	24,4	630,0	57,7	9,2	7,5+21,3j	22,5
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630	88,6	14,1	33,4-6,9j	34,1	630,0	71,7	11,4	26,2+8,3j	27,5	605,0	36,0	6,0	6,9+11,8j	13,7	605,0	35,4	5,9	2,1+13,4j	13,6
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000	98,0	9,8	26,4+28,1j	38,5	1000,0	98,7	9,9	26,3+28,8j	39,0	960,0	93,7	9,8	26,7+25,5j	36,9	960,0	81,0	8,4	15,4+28,2j	32,1
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	774	75,6	9,8	25,1+16,5j	30,0	774,0	127,1	16,4	44,5+23,7j	50,4	600,0	102,1	17,0	34,2+20,6j	39,9	600,0	89,0	14,8	32,4+13,4j	35,0
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000	81,8	8,2	15,3+28,7j	32,5	1000,0	81,4	8,1	12,2+30j	32,4	970,0	69,3	7,1	10,4-25,1j	27,2	970,0	77,9	8,0	13,4-27,7j	30,8
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	630	75,5	12,0	29,6+4,6j	30,0	630,0	108,9	17,3	42,2+10j	43,3	630,0	56,6	9,0	20,5+8,5j	22,2	630,0	45,7	7,2	17,9+2j	18,0
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630	54,6	8,7	20,6-7j	21,7	630,0	59,8	9,5	23,3-5,1j	23,8	630,0	10,3	1,6	2,2-3,4j	4,0	630,0	16,9	2,7	-6,7j	6,7
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	95,8	15,2	26,7-27,5j	38,4	630,0	82,3	13,1	19,9-26,4j	33,1	630,0	55,6	8,8	6,4+21,1j	22,1	630,0	58,7	9,3	12,2+20j	23,4
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630	65,9	10,5	24,6+9,5j	26,4	630,0	53,0	8,4	18,4+10,8j	21,3	630,0	39,7	6,3	5,7-14,7j	15,8	630,0	48,8	7,7	11-16j	19,5
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630	101,7	16,1	31-26j	40,5	630,0	86,5	13,7	23,2-25,6j	34,5	630,0	55,5	8,8	6+20,9j	21,8	630,0	58,8	9,3	12,4+19,6j	23,2
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630	70,7	11,2	0,4-26,9j	26,9	630,0	90,6	14,4	7,1+33,8j	34,5	630,0	81,2	12,9	7,2+30,1j	30,9	630,0	103,0	16,4	2,7+39,2j	39,3
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000	123,4	12,3	17,9+43,5j	47,0	1000,0	130,2	13,0	20,3+45,3j	49,6	801,0	122,6	15,3	20,8+41,8j	46,7	801,0	123,4	15,4	11,1+45,7j	47,0
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630	67,5	10,7	0,2+25,7j	25,7	630,0	83,3	13,2	6,1+31,2j	31,8	630,0	75,7	12,0	6,3+28,2j	28,9	630,0	93,0	14,8	2,5+35,3j	35,4
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000	73,9	7,4	13,6-26,5j	29,8	1000,0	66,6	6,7	8-25,7j	26,9	791,0	68,6	8,7	9,6+25,1j	26,9	791,0	70,0	8,9	12,9-24,7j	27,9
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320	38,7	12,1	10,5+11,5j	15,6	320,0	35,3	11,0	6,1+12,9j	14,3	320,0	36,7	11,5	11,9+8,2j	14,5	320,0	39,6	12,4	14,8-5,5j	15,8
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630	96,6	15,3	27,2-27,1j	38,4	630,0	84,7	13,4	20,4-26,9j	33,8	630,0	59,9	9,5	4,5+23,1j	23,5	630,0	61,4	9,7	10+22,1j	24,2
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630	140,0	22,2	53,3-16,1j	55,7	630,0	123,9	19,7	48,3-10,3j	49,4	630,0	37,9	6,0	5,4-13,8j	14,8	630,0	37,8	6,0	0,4+14,9j	14,9
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630	88,3	14,0	31,8-11,1j	33,7	630,0	69,6	11,1	25,2-8,9j	26,7	630,0	31,2	5,0	6,2+10,1j	11,8	630,0	30,9	4,9	1,4+11,7j	11,8
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320	36,4	11,4	11,5-9,2j	14,7	320,0	25,8	8,1	6,7-8,1j	10,5	320,0	52,6	16,4	11,2+17,3j	20,6	320,0	51,2	16,0	14,1+14,5j	20,2
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630	86,9	13,8	29,7-14,4j	33,0	630,0	68,8	10,9	23,4-11,8j	26,2	630,0	23,4	3,7	5,1-7,3j	8,9	630,0	15,4	2,4	0,5-5,9j	5,9
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630	58,3	9,2	5,1-21,5j	22,1	630,0	54,8	8,7	5,8-20,1j	20,9	630,0	32,9	5,2	4,6-11,6j	12,5	630,0	26,9	4,3	4,5-9,2j	10,2
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630	87,1	13,8	22,6-27,1j	35,3	630,0	74,8	11,9	16,6-25,5j	30,4	630,0	53,3	8,5	8,4+19,7j	21,4	630,0	57,0	9,0	13,8+18,5j	23,0
36	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630	95,5	15,2	26,5-27,6j	38,2	630,0	82,0	13,0	19,7-26,4j	33,0	630,0	55,6	8,8	6,5+21,1j	22,1	630,0	58,7	9,3	12,2+20j	23,4
37	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000	80,2	8,0	32,3+4,4j	32,6	1000,0	79,7	8,0	31,6-7,6j	32,5	960,0	88,8	9,3	35,7+4,8j	36,1	960,0	75,3	7,8	30,2+5,3j	30,7
38	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000	76,1	7,6	26,3+16,3j	31,0	1000,0	52,4	5,2	21+4j	21,4	960,0	84,4	8,8	32,9+9,9j	34,3	960,0	111,3	11,6	45,3+2,6j	45,4
39	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	97,0	9,7	39,5-1,5j	39,6	1000,0	94,4	9,4	37,8-7,2j	38,5	960,0	105,2	11,0	42,8-1j	42,8	960,0	87,5	9,1	35,6+1,7j	35,7
40	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000	110,8	11,1	42,2+15,6j	45,0	1000,0	97,8	9,8	38,6+9,8j	39,8	960,0	112,1	11,7	42,9+14,9j	45,4	960,0	92,3	9,6	34,6+14,5j	37,6
41	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000	95,9	9,6	39-2,3j	39,1	1000,0	93,3	9,3	37,2-7,9j	38,1	960,0	103,6	10,8	42,1-1,9j	42,2	960,0	85,9	8,9	35,1-1,5j	35,1
42	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Кругликово/т	АС-400/51	1000	109,6	11,0	39,3+20,4j	44,3	1000,0	99,2	9,9	35,4+19,1j	40,2	960,0	97,8	10,2	36+16j	39,4	960,0	64,9	6,8	21+15,8j	26,3

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домоконовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000	167,0	16,7	61,1+28,2j	67,3	1000,0	141,8	14,2	51,8+24,9j	57,5	960,0	141,1	14,7	52,5+21,7j	56,9	960,0	92,5	9,6	31,7+19,9j	37,4
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000	97,9	9,8	25,5+29,1j	38,7	1000,0	103,0	10,3	26+31,4j	40,8	960,0	97,3	10,1	26,5+27,8j	38,4	960,0	89,2	9,3	14,8+32j	35,3
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000	175,3	17,5	67,5+22,1j	71,1	1000,0	150,2	15,0	60,4+9,8j	61,2	960,0	157,1	16,4	61,6+15,6j	63,6	960,0	92,2	9,6	33,4+16,8j	37,4
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000	164,0	16,4	62,7+22,2j	66,5	1000,0	143,4	14,3	58+6,7j	58,4	960,0	153,2	16,0	59,9+16,1j	62,0	960,0	90,0	9,4	30,9+19,5j	36,5
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000	66,0	6,6	21,3+16,3j	26,9	1000,0	44,3	4,4	17+6,2j	18,1	960,0	71,5	7,5	26,9+11j	29,1	960,0	92,7	9,7	37,5+4,9j	37,8
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000	64,6	6,5	22,3+14j	26,3	1000,0	44,4	4,4	17,7+3,7j	18,1	960,0	71,2	7,4	27,7+8,5j	28,9	960,0	93,2	9,7	38+2,4j	38,0
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630	26,0	4,1	2+10,3j	10,5	630,0	25,9	4,1	1,6+10,3j	10,5	610,0	25,4	4,2	1+10,1j	10,1	610,0	25,4	4,2	0,7+10,2j	10,2
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630	28,4	4,5	2,7+11,1j	11,4	630,0	27,8	4,4	2,2+11j	11,2	630,0	26,7	4,2	1,7+10,5j	10,7	630,0	26,4	4,2	1,4+10,5j	10,6
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630	54,8	8,7	3,1-20,9j	21,1	630,0	51,4	8,2	4-19,4j	19,8	630,0	29,1	4,6	2,8-10,7j	11,1	630,0	22,7	3,6	2,8-8,2j	8,7
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	30,7	5,3	5,5+3,1j	6,3	580,5	17,0	2,9	2,9+2j	3,5	450,0	24,4	5,4	4,4+2,3j	4,9	450,0	17,2	3,8	3+1,9j	3,5
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	13,6	2,3	2,4+1,4j	2,8	580,5	7,6	1,3	1,3+0,9j	1,6	450,0	10,8	2,4	1,9+1,1j	2,2	450,0	7,6	1,7	1,3+0,9j	1,5
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	5,8	1,1	1,1+0,4j	1,2	503,1	3,0	0,6	0,6+0,2j	0,6	390,0	4,0	1,0	0,8+0,2j	0,8	390,0	2,1	0,5	0,4+0,1j	0,4
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	5,8	1,1	1,1+0,4j	1,2	503,1	3,0	0,6	0,6+0,1j	0,6	390,0	3,9	1,0	0,8+0,2j	0,8	390,0	2,1	0,5	0,4+0,1j	0,4
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	41,7	7,2	7,6+3,9j	8,6	580,5	30,5	5,3	5,5+3,1j	6,3	450,0	47,1	10,5	8,6+4,2j	9,6	450,0	46,8	10,4	8,6+4,2j	9,6
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	41,7	7,2	7,6+3,9j	8,6	580,5	30,5	5,3	5,5+3,1j	6,3	450,0	47,1	10,5	8,6+4,2j	9,6	450,0	46,8	10,4	8,6+4,2j	9,6
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	+j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	+j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	95,3	10,7	16,3+11j	19,7	890,1	56,2	6,3	9,7+6,5j	11,7	690,0	70,7	10,3	12,1+8j	14,5	690,0	46,5	6,7	7,9+5,3j	9,5
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	95,3	10,7	16,3+11j	19,7	890,1	56,2	6,3	9,7+6,5j	11,7	690,0	70,7	10,3	12,1+8j	14,5	690,0	46,5	6,7	7,9+5,3j	9,5
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,8	2,1	1,7+0,5j	1,8	425,7	5,2	1,2	1+0,3j	1,1	330,0	6,5	2,0	1,3+0,3j	1,3	330,0	4,3	1,3	0,8+0,2j	0,9
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600	280,8	46,8	57,1-11,1j	58,1	600,0	247,8	41,3	51,3-6,1j	51,7	510,0	69,3	13,6	7,6-11,9j	14,1	510,0	64,4	12,6	1,8-13j	13,2
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пихань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,5	0,5	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,5	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,2j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,8	0,5	0,6+0,2j	0,6	503,1	1,6	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	2,1	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,4	0,3	0,3+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,7	1,3	1,1+0,8j	1,4	503,1	3,9	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	5,0	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,3	0,8	0,5+0,4j	0,7
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,7	1,3	1,1+0,8j	1,4	503,1	3,9	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	5,0	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,3	0,8	0,5+0,4j	0,7
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,85	50,7	14,8	10+3,8j	10,7	341,9	29,6	8,7	5,9+2j	6,2	265,0	37,5	14,2	7,4+2,7j	7,9	265,0	24,4	9,2	4,8+1,6j	5,1
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,85	96,3	28,2	18,6+7,7j	20,1	341,9	56,5	16,5	11+4,4j	11,9	265,0	71,5	27,0	13,8+5,5j	14,9	265,0	46,7	17,6	9,1+3,4j	9,7
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	100,7	20,0	19,5+0,7j	19,5	503,1	73,1	14,5	14,3-1,1j	14,4	390,0	74,4	19,1	14,6-1j	14,6	390,0	48,5	12,4	9,3-2,8j	9,7
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,4	1,7	1,4+0,9j	1,6	503,1	6,2	1,2	1+0,7j	1,2	390,0	6,3	1,6	1+0,7j	1,2	390,0	4,0	1,0	0,6+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	197,3	40,2	37,4-12,3j	39,4	490,2	157,4	32,1	28,4-13,3j	31,4	380,0	68,6	18,1	12,4+4,5j	13,2	380,0	58,2	15,3	10,7+3,8j	11,4
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	197,3	40,2	37,4-12,3j	39,4	490,2	157,4	32,1	28,4-13,3j	31,4	380,0	68,6	18,1	12,4+4,5j	13,2	380,0	58,2	15,3	10,7+3,8j	11,4
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	73,3	14,6	13,8+0,7j	13,8	503,1	52,8	10,5	10,2-0,3j	10,2	390,0	53,8	13,8	10,4+0,2j	10,4	390,0	34,2	8,8	6,6-1,3j	6,8
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Гродеково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	33,2	6,6	6,4+2,1j	6,7	503,1	25,5	5,1	5+1,7j	5,2	390,0	22,1	5,7	4,3+1,4j	4,5	390,0	13,6	3,5	2,6+0,8j	2,8
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630	66,3	10,5	13,3+2,8j	13,6	630,0	57,0	9,0	11+4,1j	11,7	510,0	52,9	10,4	9,1+5,7j	10,7	510,0	43,4	8,5	6,9+5,4j	8,8
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	121,2	24,1	24,8+0,9j	24,8	503,1	109,9	21,8	22,1+3,9j	22,4	390,0	77,9	20,0	13,6+7,6j	15,6	390,0	63,2	16,2	9,7+8,2j	12,7
83	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600	21,8	3,6	3+3,3j	4,5	600,0	12,8	2,1	1,8+2j	2,7	600,0	16,1	2,7	2,2+2,4j	3,3	600,0	10,6	1,8	1,5+1,6j	2,2
84	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600	21,8	3,6	3+3,3j	4,5	600,0	12,8	2,1	1,8+2j	2,7	600,0	16,1	2,7	2,2+2,4j	3,3	600,0	10,6	1,8	1,5+1,6j	2,2
85	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пихань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	79,2	16,2	16,3-1,9j	16,4	490,2	67,3	13,7	13,9-0,8j	14,0	380,0	40,1	10,6	8,1+1,3j	8,2	380,0	26,5	7,0	5,1+1,7j	5,4
86	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	254,2	43,8	53,8-0,6j	53,8	580,5	214,4	36,9	45,4+0,2j	45,4	450,0	183,2	40,7	37,5+7,6j	38,3	450,0	152,1	33,8	31,6+2,2j	31,7
88	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	48,4	8,3	9,2+3,9j	10,0	580,5	34,1	5,9	6,4+3j	7,1	450,0	51,9	11,5	9,8+4,2j	10,6	450,0	49,8	11,1	9,3+4,1j	10,2
89	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	48,4	8,3	9,2+3,9j	10,0	580,5	34,1	5,9	6,4+3j	7,1	450,0	51,9	11,5	9,8+4,2j	10,6	450,0	49,8	11,1	9,3+4,1j	10,2
90	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630	75,2	11,9	15,1+3,4j	15,4	630,0	61,9	9,8	12+4,2j	12,8	605,0	59,0	9,7	10,4+6j	12,0	605,0	46,8	7,7	7,8+5,5j	9,5
91	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	75,9	13,1	15,5-2,7j	15,7	580,5	75,9	13,1	15,3-3,8j	15,8	450,0	45,0	10,0	6,6+6,4j	9,2	450,0	56,6	12,6	10,1+5,6j	11,6
92	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	75,9	13,1	15,5-2,7j	15,7	580,5	75,9	13,1	15,3-3,8j	15,8	450,0	45,0	10,0	6,6+6,4j	9,2	450,0	56,6	12,6	10,1+5,6j	11,6
93	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	225,5	38,9	46,8-3,6j	46,9	580,5	196,9	33,9	41,1-1,4j	41,1	450,0	160,1	35,6	32,5+5,9j	33,0	450,0	136,5	30,3	28,1+1,3j	28,2
94	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	70,3	14,0	13,8+3,3j	14,2	503,1	53,6	10,7	10,8+2,5j	11,0	390,0	46,6	12,0	9,2+2j	9,4	390,0	28,5	7,3	5,7+1j	5,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
95	ВЛ	110	ВЛ110кВ КК-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600	53,2	8,9	7,2+8,3j	11,0	600,0	36,2	6,0	3,5-6,6j	7,5	510,0	158,0	31,0	29,4+13,3j	32,3	510,0	99,4	19,5	17,9+9,6j	20,3
96	ВЛ	110	ВЛ110кВ КК-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	45,2	9,2	8,6-3,7j	9,4	490,2	37,4	7,6	6,9-3,5j	7,8	380,0	21,3	5,6	3,3-2,9j	4,4	380,0	18,4	4,8	1,8-3,3j	3,8
97	ВЛ	110	ВЛ110кВ КК-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	45,8	9,3	8,7-3,7j	9,5	490,2	37,7	7,7	7-3,5j	7,8	380,0	21,6	5,7	3,4-2,8j	4,4	380,0	18,5	4,9	1,8-3,3j	3,8
98	ВЛ	110	ВЛ110кВ КК-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400	19,0	4,8	3,8+1,2j	3,9	400,0	12,0	3,0	2,4+0,6j	2,5	380,0	12,7	3,3	2,5+0,7j	2,6	380,0	8,2	2,1	1,6+0,3j	1,7
99	ВЛ	110	ВЛ110кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,1	2,3	1,5-1,7j	2,3	490,2	10,2	2,1	0,7-2j	2,1	380,0	10,8	2,9	1,4-1,8j	2,2	380,0	10,0	2,6	0,9-1,9j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ110кВ НГВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600	141,3	23,5	28,7+3,8j	29,0	600,0	100,9	16,8	20,2+5,3j	20,9	510,0	48,4	9,5	9,7+1,7j	9,8	510,0	31,6	6,2	6,4-j	6,4
101	ВЛ	110	ВЛ110кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	168,0	33,4	33,3+4,1j	33,5	503,1	121,3	24,1	24,3+0,4j	24,3	390,0	123,6	31,7	24,8+0,6j	24,8	390,0	78,9	20,2	15,6-2,8j	15,8
102	ВЛ	110	ВЛ110кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400	3,4	0,8	0,3+0,6j	0,7	400,0	4,0	1,0	0,4+0,7j	0,8	380,0	2,9	0,8	-0,6j	0,6	380,0	2,8	0,7	-0,6j	0,6
103	ВЛ	110	ВЛ110кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,7	1,5	1,6+0,3j	1,6	503,1	5,5	1,1	1,1+0,2j	1,1	390,0	4,3	1,1	0,9+0,1j	0,9	390,0	3,1	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ110кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	67,4	13,4	12,6-5,3jj	13,6	503,1	39,7	7,9	7,4-3,1jj	8,0	390,0	50,7	13,0	9,3-4jj	10,1	390,0	33,2	8,5	6,1-2,6jj	6,7
105	ВЛ	110	ВЛ110кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	13,5	2,7	2,5-1,1jj	2,7	503,1	7,9	1,6	1,5-0,6jj	1,6	390,0	10,1	2,6	1,9-0,8jj	2,0	390,0	6,6	1,7	1,2-0,5jj	1,3
106	ВЛ	110	ВЛ110кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,85	11,9	3,5	2,3+0,6j	2,4	341,9	9,1	2,7	1,8+0,5j	1,9	265,0	7,9	3,0	1,6-0,4j	1,6	265,0	5,5	2,1	1-0,6j	1,1
107	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,4	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,4	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,9	2,0	1,9+0,9j	2,0	503,1	5,6	1,1	1,1+0,4j	1,2	390,0	7,2	1,9	1,4+0,6j	1,5	390,0	4,6	1,2	0,9+0,3j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ110кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,9	2,0	1,9+0,9j	2,0	503,1	5,6	1,1	1,1+0,4j	1,2	390,0	7,2	1,9	1,4+0,6j	1,5	390,0	4,6	1,2	0,9+0,3j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,5	2,3	1,7-1,6j	2,4	490,2	9,9	2,0	1-1,8j	2,1	380,0	10,5	2,8	1,3-1,7j	2,1	380,0	9,7	2,6	0,9-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-НГВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	78,8	13,6	10,2+12,5j	16,2	580,5	25,1	4,3	2,6+4,5j	5,2	450,0	108,1	24,0	19,4+10,2j	21,9	450,0	74,3	16,5	12,8+8,1j	15,1
113	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600	22,5	3,8	3,2-3,4j	4,7	600,0	20,9	3,5	3,7-2,2j	4,3	510,0	9,7	1,9	0,7+1,9j	2,0	510,0	9,6	1,9	0,9+1,8j	2,0
114	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600	23,1	3,8	3,4-3,3j	4,8	600,0	21,5	3,6	3,9-2,2j	4,5	510,0	9,2	1,8	0,5+1,8j	1,9	510,0	9,4	1,8	0,7+1,8j	1,9
115	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	43,8	7,5	0,3+9j	9,0	580,5	19,3	3,3	3,1-2,5j	4,0	450,0	69,9	15,5	11,9+7,7j	14,2	450,0	49,5	11,0	7,8+6,4j	10,1
116	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-300/39	890,1	283,8	31,9	59-0,8j	59,0	890,1	237,5	26,7	48,3-9,8j	49,3	690,0	152,3	22,1	31,3-0,5j	31,3	690,0	82,4	11,9	15,8-6j	16,9
117	ВЛ	110	ВЛ110кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-300/39	630	283,8	45,0	59-0,8j	59,0	630,0	237,5	37,7	48,3-9,8j	49,3	630,0	152,3	24,2	31,3-0,5j	31,3	630,0	82,4	13,1	15,8-6j	16,9
118	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600	41,5	6,9	0,9-8,5j	8,6	600,0	48,7	8,1	1,5+10j	10,1	510,0	168,9	33,1	30,7+15,7j	34,5	510,0	105,8	20,7	18,3+11,5j	21,6
119	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600	52,3	8,7	9,8-4,5j	10,8	600,0	52,9	8,8	6,6+8,8j	11,0	510,0	97,5	19,1	16,8+10,6j	19,9	510,0	60,9	11,9	9,6+7,9j	12,4
120	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	56,4	7,2	10,4+4,1j	11,2	786,9	34,9	4,4	6,5+2,4j	6,9	610,0	44,9	7,4	8,1+3j	8,6	610,0	37,5	6,2	6,9+2,5j	7,3
121	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	56,4	7,2	10,4+4,1j	11,2	786,9	34,9	4,4	6,5+2,4j	6,9	610,0	44,9	7,4	8,1+3j	8,6	610,0	37,5	6,2	6,9+2,5j	7,3
122	ВЛ	110	ВЛ110кВ ТЭЦ Советская Гавань - Энте	АС-240	786,9	31,6	4,0	5,8+2,6j	6,3	786,9	19,6	2,5	3,6+1,6j	3,9	610,0	25,1	4,1	4,4+1,9j	4,8	610,0	21,1	3,5	3,8+1,6j	4,1
123	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600	65,0	10,8	12,7+4,5j	13,4	600,0	97,8	16,3	8,3+18,6j	20,3	510,0	92,7	18,2	18,5+3,5j	18,9	510,0	52,2	10,2	10,6+0,7j	10,7
124	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600	63,8	10,6	12,4+4,5j	13,2	600,0	98,3	16,4	8,1+18,8j	20,4	510,0	93,9	18,4	18,8+3,6j	19,1	510,0	52,7	10,3	10,7+0,8j	10,8
125	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600	281,4	46,9	57,5+9,2j	58,3	600,0	199,3	33,2	40+11j	41,5	510,0	97,8	19,2	19,5+3,5j	19,8	510,0	61,1	12,0	12,5+0,1j	12,5
126	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600	281,2	46,9	57,2-11,2j	58,3	600,0	248,1	41,3	51,4-6,3j	51,8	510,0	70,8	13,9	7,6-12,2j	14,4	510,0	66,2	13,0	1,8-13,4j	13,5
127	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТФ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	292,4	32,8	58,7+15,7j	60,8	890,1	215,7	24,2	44,1-7,9j	44,8	690,0	245,6	35,6	47,9+15,8j	50,4	690,0	121,3	17,6	23,5+8,1j	24,8
128	ВЛ	110	ВЛ110кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ПТФ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	292,4	32,8	58,7+15,7j	60,8	890,1	215,7	24,2	44,1-7,9j	44,8	690,0	245,6	35,6	47,9+15,8j	50,4	690,0	121,3	17,6	23,5+8,1j	24,8
129	ВЛ	110	ВЛ110кВ Хор-Красицкое (С-29)	АС-120	503,1	7,0	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ110кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	270,4	46,6	57,2+0,7j	57,2	580,5	224,3	38,6	47,5+1j	47,5	450,0	195,7	43,5	40,1+8,5j	41,0	450,0	160,7	35,7	33,4+2,8j	33,5
131	ВЛ	110	ВЛ110кВ Золотая - Сукпай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,5	1,1	0,5-1,2j	1,4	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ110кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	22,5	3,4	4,4+1,3j	4,6	657,9	16,9	2,6	3,3-1,3j	3,5	510,0	17,1	3,4	3,3-1,2j	3,5	510,0	12,9	2,5	2,1-1,7j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ110кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	23,8	4,7	4,8+0,6j	4,8	503,1	18,2	3,6	3,7-0,6j	3,8	390,0	16,0	4,1	3,2-0,7j	3,3	390,0	10,6	2,7	2-0,9j	2,2
134	ВЛ	110	ВЛ110кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	124,3	24,7	22,8-11,2j	25,3	503,1	148,8	29,6	19,1-24,2j	30,8	390,0	123,7	31,7	20,4-14,8j	25,2	390,0	70,2	18,0	8,3-11,6j	14,3
135	ВЛ	110	ВЛ110кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1-2,6j	2,8	503,1	14,0	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,8	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,4-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ110кВ НГВ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	75,0	12,9	14,8+4,5j	15,4	580,5	58,6	10,1	11,7+3,5j	12,2	450,0	49,2	10,9	9,8+2,9j	10,2	450,0	31,1	6,9	6,2+1,8j	6,5
137	ВЛ	110	ВЛ110кВ НГВ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	75,2	13,0	14,8+4,5j	15,5	580,5	58,8	10,1	11,7+3,5j	12,2	450,0	49,4	11,0	9,8+2,9j	10,2	450,0	31,2	6,9	6,2+1,8j	6,5
138	ВЛ	110	ВЛ110кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,5	4,3	2,7-3,5j	4,4	503,1	21,2	4,2	2,1-3,9j	4,4	390,0	20,8	5,3	1,8-3,9j	4,3	390,0	20,9	5,4	1,1-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	166,1	25,2	25,2-23,4j	34,4	657,9	153,9	23,4	20,2-25j	32,2	510,0	146,1	28,6	16,4-25,5j	30,4	510,0	138,8	27,2	10,7-26,9j	28,9
140	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	166,1	25,2	25,2-23,4j	34,4	657,9	153,9	23,4	20,2-25j	32,2	510,0	146,1	28,6	16,4-25,5j	30,4	510,0	138,8	27,2	10,7-26,9j	28,9
141	ВЛ	110	ВЛ110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	39,1	6,7	6,6-4,7j	8,1	580,5	58,2	10,0	6,3-10,4j	12,2	450,0	59,8	13,3	10,6-6,4j	12,4	450,0	54,9	12,2	10,1-5,3j	11,4

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
142	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630	225,4	35,8	44,9+12j	46,5	630,0	178,0	28,3	35,8+9,6j	37,1	510,0	146,5	28,7	29,4+7,7j	30,4	510,0	93,4	18,3	18,8+4,9j	19,4
143	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,7	2,3	0,6-2,4j	2,5	390,0	11,6	3,0	0,5-2,3j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,3-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,0	5,2	3,1-4,3j	5,3	503,1	25,6	5,1	2,4-4,7j	5,3	390,0	25,1	6,4	2,1-4,7j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,3-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	69,1	13,7	13,4+4,8j	14,3	503,1	55,0	10,9	10,8+3,8j	11,5	390,0	45,0	11,5	8,8+3j	9,3	390,0	29,2	7,5	5,8+1,9j	6,1
146	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	69,1	13,7	13,4+4,8j	14,3	503,1	55,0	10,9	10,8+3,8j	11,5	390,0	45,0	11,5	8,8+3j	9,3	390,0	29,2	7,5	5,8+1,9j	6,1
147	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600	102,2	17,0	18,8+9,4j	21,0	600,0	82,7	13,8	15,3+8,1j	17,3	510,0	74,2	14,6	13,8+6,4j	15,2	510,0	49,6	9,7	9,1+4,5j	10,2
148	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600	102,2	17,0	18,8+9,4j	21,0	600,0	82,7	13,8	15,3+8,1j	17,3	510,0	74,2	14,6	13,8+6,4j	15,2	510,0	49,6	9,7	9,1+4,5j	10,2
149	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	167,6	33,3	30,2+16,9j	34,6	503,1	145,2	28,9	22,9+20,2j	30,5	390,0	107,9	27,7	17,6+13,5j	22,2	390,0	75,3	19,3	12,9+8,4j	15,4
150	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	167,6	33,3	30,2+16,9j	34,6	503,1	145,2	28,9	22,9+20,2j	30,5	390,0	107,9	27,7	17,6+13,5j	22,2	390,0	75,3	19,3	12,9+8,4j	15,4
151	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	75,2	14,9	7,4+13,7j	15,5	503,1	83,6	16,6	13,2-11,4j	17,5	390,0	171,7	44,0	34,3+9,7j	35,6	390,0	169,5	43,5	29+20j	35,2
152	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	73,5	14,6	7,2+13,4j	15,2	503,1	83,7	16,6	13,1-11,6j	17,5	390,0	170,8	43,8	34,1+9,5j	35,4	390,0	168,8	43,3	28,9+19,9j	35,0
153	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600	219,3	36,5	36,4+26,8j	45,2	600,0	182,0	30,3	25,1+28,7j	38,2	600,0	137,4	22,9	20,3+19,5j	28,2	600,0	95,2	15,9	14,8+12,7j	19,5
154	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600	219,3	36,5	36,4+26,8j	45,2	600,0	182,0	30,3	25,1+28,7j	38,2	600,0	137,4	22,9	20,3+19,5j	28,2	600,0	95,2	15,9	14,8+12,7j	19,5
155	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	490	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9
156	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	490	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9	490,0	43,2	8,8	8,5+2,5j	8,9
157	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пемзапродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,3	5,6	6,6+1,3j	6,7	580,5	25,7	4,4	5,3+0,9j	5,4	450,0	20,9	4,6	4,3+0,6j	4,3	450,0	13,4	3,0	2,8+0,2j	2,8
158	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пемзапродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,3	5,6	6,6+1,3j	6,7	580,5	25,7	4,4	5,3+0,9j	5,4	450,0	20,9	4,6	4,3+0,6j	4,3	450,0	13,4	3,0	2,8+0,2j	2,8
159	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ПВФ (С-45)	АС-150	580,5	154,1	26,5	31,9+2,5j	32,0	580,5	132,7	22,9	27,1-5,8j	27,7	450,0	140,0	31,1	29,1-1,8j	29,1	450,0	108,4	24,1	22,5-1,8j	22,6
160	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630	259,3	41,2	52,7+10,7j	53,8	630,0	213,9	33,9	44,7-1,1j	44,7	510,0	214,6	42,1	44,6+2,7j	44,7	510,0	160,7	31,5	33,5+0,4j	33,5
161	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	147,4	22,4	30,5+2,8j	30,6	657,9	141,9	21,6	28,3-8,7j	29,7	510,0	155,0	30,4	32,2-1,6j	32,3	510,0	127,4	25,0	26,6-1,5j	26,6
162	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	167,7	28,9	34,8-0,9j	34,8	580,5	151,5	26,1	29,5-11,5j	31,7	450,0	163,3	36,3	33,5-6,1j	34,0	450,0	131,1	29,1	26,8-5,5j	27,4
163	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	167,7	28,9	34,8-0,9j	34,8	580,5	151,5	26,1	29,5-11,5j	31,7	450,0	163,3	36,3	33,5-6,1j	34,0	450,0	131,1	29,1	26,8-5,5j	27,4
164	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	39,7	7,9	6,2-5,2j	8,1	503,1	36,8	7,3	4,8-5,9j	7,6	390,0	35,6	9,1	4,1-5,9j	7,2	390,0	34,3	8,8	2,6-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600	59,2	9,9	0,2-12,1j	12,1	600,0	85,9	14,3	3,4-17,5j	17,8	600,0	56,0	9,3	4-10,7j	11,4	600,0	39,8	6,6	0,2-8,1j	8,1
168	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600	59,2	9,9	0,2-12,1j	12,1	600,0	85,9	14,3	3,4-17,5j	17,8	600,0	56,0	9,3	4-10,7j	11,4	600,0	39,8	6,6	0,2-8,1j	8,1
169	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	96,6	19,2	19+5,6j	19,8	503,1	73,8	14,7	14,8+4,2j	15,4	390,0	64,1	16,4	12,7+3,3j	13,1	390,0	39,2	10,1	7,8+1,8j	8,0
170	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	96,5	19,2	19+5,6j	19,8	503,1	73,7	14,7	14,8+4,2j	15,4	390,0	64,1	16,4	12,7+3,3j	13,1	390,0	39,2	10,1	7,8+1,8j	8,0
171	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,2	0,8	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,1	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,1	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,0	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	77,2	15,4	14,7+0,1j	14,7	503,1	56,1	11,2	10,9-1,1j	10,9	390,0	57,2	14,7	11,1-1j	11,1	390,0	37,4	9,6	7,1-2,3j	7,4
174	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	26,3	5,2	4,9-0,9j	4,9	503,1	19,8	3,9	3,6-1,2j	3,8	390,0	20,1	5,2	3,7-1,2j	3,9	390,0	14,2	3,6	2,3-1,5j	2,8
175	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мало (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	52,5	6,7	10,6+2,4j	10,9	786,9	41,8	5,3	8,6+1,8j	8,8	610,0	34,1	5,6	6,9+1,4j	7,1	610,0	22,0	3,6	4,5+0,9j	4,6
178	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г-1х300/120-64/110	786,9	52,5	6,7	10,6+2,4j	10,9	786,9	41,8	5,3	8,6+1,8j	8,8	610,0	34,1	5,6	6,9+1,4j	7,1	610,0	22,0	3,6	4,5+0,9j	4,6
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,85	9,3	2,7	1,8-0,6j	1,9	341,9	6,4	1,9	1,1-0,7j	1,3	265,0	7,2	2,7	1,3-0,7j	1,5	265,0	5,6	2,1	0,9-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,85	9,2	2,7	1,7-0,7j	1,9	341,9	6,6	1,9	1-0,9j	1,4	265,0	7,7	2,9	1,3-0,8j	1,6	265,0	6,3	2,4	0,9-0,9j	1,3
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	89,2	10,3	18-4,1j	18,4	864,3	100,6	11,6	16,9-12,4j	21,0	670,0	108,6	16,2	21,7-6j	22,5	670,0	92,6	13,8	18,8-4,4j	19,3
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	141,2	16,3	28,9+3,8j	29,2	864,3	128,9	14,9	25,7-7,8j	26,9	670,0	139,7	20,9	28,9-2,7j	29,0	670,0	113,2	16,9	23,4-2,9j	23,6
183	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	11,0	1,4	2+0,9j	2,2	786,9	9,8	1,2	1,7+0,9j	2,0	610,0	9,5	1,6	1,6+0,8j	1,8	610,0	4,7	0,8	0,8+0,4j	0,9
184	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,2
185	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	580,5	1,4	0,2	0,2-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,3	450,0	1,3	0,3	0,1-0,2j	0,2
186	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	34,0	4,3	5,9+3,4j	6,8	786,9	34,2	4,3	5,9+3,5j	6,9	610,0	21,0	3,4	3,5+2j	4,1	610,0	18,1	3,0	3,1+1,8j	3,6

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2020					Зима мин. 2020					Лето макс. 2020					Лето мин. 2020				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
187	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	34,0	4,3	5,9+3,4j	6,8	786,9	34,2	4,3	5,9+3,5j	6,9	610,0	21,0	3,4	3,5+2j	4,1	610,0	18,1	3,0	3,1+1,8j	3,6

Таблица Г.2 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	410,4	20,5	349,7-108j	366,0	2000,0	411,5	20,6	353,4-101,6j	367,7	2000,0	343,8	17,2	279,5-122,6j	305,2	2000,0	283,8	14,2	221,6-119,8j	251,9
2	ВЛ	500	ВЛ500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	258,5	12,9	136,4-187,3j	231,7	2000,0	244,3	12,2	118-185,3j	219,6	1708,0	222,0	13,0	54,8-188j	195,9	1708,0	228,6	13,4	86,6-182,9j	202,3
3	ВЛ	500	ВЛ500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	430,6	21,5	375,8-81,3j	384,5	2000,0	424,1	21,2	371,4-78,5j	379,6	2000,0	334,1	16,7	266,9-125j	294,7	2000,0	345,1	17,3	279,8-120,7j	304,7
6	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	70,0	7,0	14,6+23,4j	27,6	1000,0	84,5	8,4	21,3+25,7j	33,4	801,0	62,1	7,7	6,2-23,3j	24,1	801,0	71,4	8,9	21,4+17,7j	27,7
7	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	94,3	9,4	14,6+33,2j	36,2	1000,0	105,4	10,5	19+35,9j	40,6	960,0	111,3	11,6	28+32,4j	42,9	960,0	104,0	10,8	14,6+37,4j	40,1
8	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	103,4	10,3	24,1+32j	40,1	1000,0	101,2	10,1	24,3+31,1j	39,4	960,0	109,4	11,4	31,7+28,4j	42,6	960,0	87,6	9,1	17,7+29,4j	34,3
9	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	116,7	18,5	43,1+11,3j	44,6	630,0	101,3	16,1	36,7+12,9j	38,9	630,0	48,7	7,7	10,1+15,5j	18,5	630,0	50,0	7,9	12,5+14,4j	19,1
10	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	84,0	8,4	33,4+6,2j	34,0	1000,0	72,5	7,3	29,2+3,7j	29,4	960,0	107,3	11,2	42,7+8,1j	43,5	960,0	31,5	3,3	10,6+7,1j	12,8
11	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	63,5	19,9	12,3-21,8j	25,0	320,0	65,2	20,4	16,2-20,4j	26,0	320,0	35,1	11,0	2,9+13,2j	13,5	320,0	65,4	20,4	19,6-16,2j	25,4
12	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	124,5	12,4	36,2+32,8j	48,9	1000,0	116,4	11,6	33,6+31,3j	45,9	960,0	129,0	13,4	42+28,6j	50,8	960,0	94,3	9,8	23,9+28,6j	37,3
13	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	129,5	20,6	47,7+15,9j	50,3	630,0	112,2	17,8	40,4+16,8j	43,8	630,0	56,4	9,0	12,4+17,8j	21,7	630,0	56,9	9,0	14,4+16,5j	21,9
14	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	95,6	15,2	35,2-9,6j	36,5	630,0	81,4	12,9	30,3-7,6j	31,3	605,0	29,6	4,9	5,6+9,7j	11,2	605,0	33,2	5,5	9+8,8j	12,6
15	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	100,7	10,1	28,5+27,4j	39,5	1000,0	99,6	10,0	28,5+27,1j	39,3	960,0	111,7	11,6	36,9+24j	44,0	960,0	83,7	8,7	20,7+25,8j	33,1
16	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Комсомольская - ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	78,8	10,2	26,3+16,3j	30,9	774,0	122,9	15,9	41,2+25,2j	48,3	600,0	102,8	17,1	34,1+20,3j	39,7	600,0	97,1	16,2	32,1+19,6j	37,6
17	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	68,7	6,9	12,9+23,8j	27,1	1000,0	82,8	8,3	19,3+26,4j	32,7	970,0	60,7	6,3	7,1-22,5j	23,6	970,0	70,1	7,2	19,9+18,6j	27,2
18	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПТП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	88,9	14,1	34,6+5,2j	35,0	630,0	110,4	17,5	42,1+11,4j	43,6	630,0	50,2	8,0	17,8+7,8j	19,5	630,0	71,7	11,4	26,7+8j	27,8
19	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	68,5	10,9	26,2-6,4j	27,0	630,0	65,4	10,4	25,5-4,5j	25,9	630,0	10,7	1,7	1,2+4j	4,2	630,0	32,2	5,1	11,8-4,1j	12,5
20	ВЛ	220	ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	103,1	16,4	28,1-29,9j	41,0	630,0	94,2	15,0	24,3-28,8j	37,7	630,0	62,7	10,0	9,3+23j	24,8	630,0	82,4	13,1	15,5-28,6j	32,6
21	ВЛ	220	ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	70,4	11,2	26-10,7j	28,2	630,0	61,1	9,7	22,5-9,7j	24,5	630,0	38,4	6,1	8,4-12,6j	15,2	630,0	44,5	7,1	14,3-10,2j	17,6
22	ВЛ	220	ВЛ220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	109,3	17,3	32,6-28,2j	43,1	630,0	99,4	15,8	28-27,6j	39,3	630,0	62,9	10,0	9,1+22,6j	24,4	630,0	85,9	13,6	17,7-28,3j	33,4
23	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	67,5	10,7	1,2+25,7j	25,7	630,0	87,1	13,8	9,3+31,9j	33,2	630,0	88,2	14,0	18,2+28,2j	33,6	630,0	98,1	15,6	8,2+36,5j	37,4
24	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	123,7	12,4	20+42,7j	47,1	1000,0	128,7	12,9	22,7+43,5j	49,0	801,0	134,1	16,7	31,8+40j	51,1	801,0	121,9	15,2	16,9+43,3j	46,4
25	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	65,0	10,3	1,6+24,7j	24,8	630,0	80,5	12,8	8+29,6j	30,7	630,0	80,6	12,8	15,2+26,7j	30,7	630,0	89,0	14,1	6,9+33,2j	33,9
26	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	79,1	7,9	10-29,5j	31,2	1000,0	79,5	8,0	14,9-28j	31,8	791,0	70,3	8,9	5,1+26,7j	27,1	791,0	89,9	11,4	18,1-29,9j	34,9
27	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	25,9	8,1	7,4+7,2j	10,3	320,0	40,5	12,7	13,2+9,4j	16,2	320,0	32,2	10,1	7,4+10,1j	12,6	320,0	53,2	16,6	15,7-13,6j	20,8
28	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	102,9	16,3	28,5-28,8j	40,6	630,0	95,0	15,1	24,5-28,5j	37,6	630,0	65,4	10,4	7,1+24,4j	25,4	630,0	84,9	13,5	15,4-29,2j	33,0
29	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	152,4	24,2	57,8-16,5j	60,1	630,0	141,6	22,5	54,2-14,1j	56,0	630,0	41,0	6,5	1-15,9j	15,9	630,0	78,7	12,5	23,7-19,2j	30,5
30	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	95,9	15,2	33,7-13,9j	36,4	630,0	82,0	13,0	29-11,7j	31,3	630,0	24,8	3,9	4,8+8j	9,4	630,0	30,7	4,9	8,4-8,1j	11,7
31	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	38,8	12,1	8,2-13j	15,4	320,0	44,0	13,8	13,8-11,1j	17,7	320,0	52,2	16,3	6,6+19j	20,2	320,0	71,5	22,4	16,4-22,4j	27,7
33	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	94,9	15,1	31,5-17,4j	35,9	630,0	81,5	12,9	27,3-14,7j	31,0	630,0	26,4	4,2	3,7-9,3j	10,0	630,0	33,4	5,3	7,5-10,2j	12,7
34	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Эльган	АС-300/39	630,0	60,2	9,6	6,1-22j	22,9	630,0	59,9	9,5	8,2-21,3j	22,8	630,0	33,3	5,3	4,3-11,8j	12,6	630,0	26,2	4,2	4+9,1j	10,0
35	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	94,3	15,0	23,9-29,6j	38,1	630,0	86,4	13,7	20,9-28,1j	35,0	630,0	61,0	9,7	11,4+21,7j	24,4	630,0	76,2	12,1	13,6-27,4j	30,6
36	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	102,8	16,3	27,8-30j	40,9	630,0	94,0	14,9	24,1-28,8j	37,6	630,0	62,8	10,0	9,4+23j	24,8	630,0	82,2	13,1	15,4-28,6j	32,5
37	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	90,4	9,0	36,5-4,2j	36,8	1000,0	82,8	8,3	33-7j	33,7	960,0	113,1	11,8	45,8+4,4j	46,0	960,0	33,5	3,5	12,7-4,9j	13,6
38	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	82,2	8,2	30,6+13,5j	33,4	1000,0	51,3	5,1	19,8+6,7j	20,9	960,0	99,2	10,3	39,3+9,4j	40,4	960,0	25,6	2,7	2,5-10,1j	10,4
39	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	108,5	10,9	44-3,7j	44,2	1000,0	96,1	9,6	38,5-7j	39,1	960,0	131,3	13,7	53,5-1,5j	53,5	960,0	39,2	4,1	15,3-4,5j	15,9
40	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	118,9	11,9	46,1+13,8j	48,2	1000,0	99,6	10,0	39,2+9,9j	40,4	960,0	133,0	13,9	52+14,4j	54,0	960,0	51,3	5,3	17,4+11,4j	20,8
41	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	107,2	10,7	43,4-4,4j	43,6	1000,0	95,0	9,5	37,9-7,7j	38,7	960,0	129,1	13,4	52,6-2,4j	52,6	960,0	39,4	4,1	15,1-5,1j	16,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	114,8	11,5	41,7+20,1j	46,3	1000,0	102,8	10,3	37,7+17,7j	41,6	960,0	120,7	12,6	46,2+15,6j	48,7	960,0	74,2	7,7	26,5+14j	30,0
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домодонтовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	173,6	17,4	64,1+28j	70,0	1000,0	145,9	14,6	54,2+23,4j	59,0	960,0	164,6	17,1	63+20,9j	66,4	960,0	102,9	10,7	37,5+17,9j	41,5
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	100,4	10,0	27,8+28,3j	39,7	1000,0	103,7	10,4	28,4+29,6j	41,0	960,0	116,3	12,1	37,6+26,4j	45,9	960,0	91,3	9,5	20,6+29,6j	36,1
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000,0	175,9	17,6	69+17,9j	71,2	1000,0	142,8	14,3	56,9+11j	58,0	960,0	163,6	17,0	65,3+11,4j	66,3	960,0	102,3	10,7	40,7+7,8j	41,4
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000,0	160,8	16,1	63,1+16,3j	65,1	1000,0	130,7	13,1	52,2+9,3j	53,1	960,0	151,5	15,8	60,4+10,9j	61,3	960,0	96,4	10,0	38,3+7,6j	39,0
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	70,1	7,0	24,8+13,9j	28,5	1000,0	44,4	4,4	16+8,4j	18,1	960,0	83,4	8,7	32,3+10,5j	34,0	960,0	28,6	3,0	2,4-11,3j	11,6
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	69,6	7,0	25,8+11,6j	28,3	1000,0	43,6	4,4	16,7+5,9j	17,7	960,0	83,4	8,7	33+8,1j	34,0	960,0	22,3	2,3	1,9-8,8j	9,0
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	25,8	4,1	2+10,1j	10,3	630,0	25,7	4,1	1,7+10,2j	10,3	610,0	25,2	4,1	0,9+10j	10,0	610,0	25,0	4,1	1+9,9j	10,0
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	28,3	4,5	2,7+11j	11,3	630,0	27,7	4,4	2,2+10,9j	11,1	630,0	26,6	4,2	1,8+10,4j	10,6	630,0	26,4	4,2	1,2+10,4j	10,5
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эляркан	АС-300	630,0	56,9	9,0	4,3-21,5j	21,9	630,0	56,3	8,9	6,4-20,7j	21,7	630,0	30,0	4,8	2,8-11,1j	11,4	630,0	26,3	4,2	5,8+8,2j	10,0
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	30,9	5,3	5,5+3,1j	6,3	580,5	17,7	3,0	3+2,1j	3,6	450,0	24,8	5,5	4,5+2,2j	5,0	450,0	15,5	3,4	2,5+1,8j	3,1
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	13,7	2,4	2,4+1,4j	2,8	580,5	7,9	1,4	1,3+0,9j	1,6	450,0	10,9	2,4	1,9+1j	2,2	450,0	6,8	1,5	1,1+0,8j	1,4
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1,3+0,4j	1,3	503,1	3,2	0,6	0,6+0,2j	0,7	390,0	4,6	1,2	0,9+0,2j	0,9	390,0	0,8	0,2	0,1-0,1j	0,2
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	6,4	1,3	1,3+0,4j	1,3	503,1	3,1	0,6	0,6+0,2j	0,6	390,0	4,6	1,2	0,9+0,2j	0,9	390,0	0,8	0,2	0,1-0,1j	0,2
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	40,9	7,0	7,5+3,7j	8,3	580,5	30,9	5,3	5,6+3j	6,3	450,0	46,2	10,3	8,4+4j	9,3	450,0	45,5	10,1	8,3+3,9j	9,2
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	40,9	7,0	7,5+3,7j	8,3	580,5	30,9	5,3	5,6+3j	6,3	450,0	46,2	10,3	8,4+4j	9,3	450,0	45,5	10,1	8,3+3,9j	9,2
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	94,7	10,6	16,2+10,7j	19,4	890,1	57,6	6,5	9,9+6,6j	11,9	690,0	70,7	10,3	12+7,8j	14,3	690,0	45,3	6,6	7,7+5j	9,1
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	94,7	10,6	16,2+10,7j	19,4	890,1	57,6	6,5	9,9+6,6j	11,9	690,0	70,7	10,3	12+7,8j	14,3	690,0	45,3	6,6	7,7+5j	9,1
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,8	2,1	1,7+0,4j	1,8	425,7	5,3	1,2	1,1+0,3j	1,1	330,0	6,6	2,0	1,3+0,3j	1,3	330,0	4,2	1,3	0,8+0,2j	0,8
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	8,5	1,1	1,6+0,8j	1,8	786,9	9,2	1,2	1,7+0,9j	1,9	610,0	6,6	1,1	1,2+0,6j	1,3	610,0	4,4	0,7	0,8+0,4j	0,9
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	8,5	1,1	1,6+0,8j	1,8	786,9	9,2	1,2	1,7+0,9j	1,9	610,0	6,6	1,1	1,2+0,6j	1,3	610,0	4,4	0,7	0,8+0,4j	0,9
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	301,7	50,3	60,8-11,2j	61,8	600,0	288,7	48,1	59-8,4j	59,6	510,0	69,3	13,6	4,8-13,1j	13,9	510,0	157,7	30,9	27,4-15,9j	31,7
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,5	0,5	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,5	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,2j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,8	0,5	0,5+0,1j	0,6	503,1	1,7	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	2,1	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,3	0,3	0,3+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,6	1,3	1,1+0,8j	1,4	503,1	4,0	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	5,0	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,6
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,6	1,3	1,1+0,8j	1,4	503,1	4,0	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	5,0	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,6
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	59,0	17,3	11,4+4,4j	12,2	341,9	39,6	11,6	7,7+3j	8,3	265,0	44,1	16,6	8,4+3,1j	9,0	265,0	28,2	10,6	5,6+1,9j	5,9
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	104,5	30,6	19,8+8,1j	21,4	341,9	67,2	19,7	13+5,3j	14,0	265,0	78,1	29,5	14,8+5,9j	15,9	265,0	49,9	18,8	9,7+3,8j	10,4
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	103,3	20,5	19,9+0,9j	20,0	503,1	73,7	14,7	14,5-1j	14,5	390,0	74,7	19,2	14,7-1j	14,7	390,0	49,7	12,7	9,5-2,7j	9,9
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,7	1,7	1,4+0,9j	1,7	503,1	6,2	1,2	1+0,7j	1,2	390,0	6,3	1,6	1+0,7j	1,2	390,0	4,1	1,0	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	215,9	44,0	39,4-13,9j	41,8	490,2	208,5	42,5	39,1-12,6j	41,1	380,0	75,4	19,8	13,8-4,2j	14,4	380,0	178,9	47,1	33,7-7,2j	34,4
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	215,9	44,0	39,4-13,9j	41,8	490,2	208,5	42,5	39,1-12,6j	41,1	380,0	75,4	19,8	13,8-4,2j	14,4	380,0	178,9	47,1	33,7-7,2j	34,4
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	75,1	14,9	14,1+0,8j	14,1	503,1	53,3	10,6	10,3-0,3j	10,3	390,0	54,1	13,9	10,4-0,2j	10,4	390,0	35,1	9,0	6,8-1,2j	6,9
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	33,7	6,7	6,5+2,1j	6,8	503,1	26,0	5,2	5,1+1,7j	5,3	390,0	22,3	5,7	4,3+1,4j	4,5	390,0	13,7	3,5	2,7+0,9j	2,8
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	65,5	10,4	13+2,6j	13,2	630,0	57,8	9,2	11,1+4j	11,8	510,0	43,8	8,6	7,2+5,1j	8,8	510,0	57,3	11,2	10,3+5,1j	11,5
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	129,6	25,8	26,2+0,4j	26,2	503,1	113,5	22,6	22,7+3,8j	23,0	390,0	65,7	16,8	10,9+7j	13,0	390,0	85,1	21,8	15,3+6,9j	16,8
83	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	21,6	3,6	3+3,2j	4,4	600,0	13,1	2,2	1,8+2j	2,7	600,0	16,0	2,7	2,2+2,3j	3,2	600,0	10,2	1,7	1,4+1,5j	2,1
84	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	21,6	3,6	3+3,2j	4,4	600,0	13,1	2,2	1,8+2j	2,7	600,0	16,0	2,7	2,2+2,3j	3,2	600,0	10,2	1,7	1,4+1,5j	2,1
85	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	88,6	18,1	18-2,1j	18,1	490,2	70,4	14,4	14,5-0,8j	14,5	380,0	36,7	9,7	7,3+1,3j	7,4	380,0	36,9	9,7	7,4+1j	7,4
86	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,5	400,0	7,5	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,4	1,9	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,4	1,9	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	223,0	38,4	46,2-3,3j	46,3	580,5	228,4	39,3	48-0,4j	48,0	450,0	126,2	28,0	25,7+1,8j	25,8	450,0	321,4	71,4	67,1+5,3j	67,3
88	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	47,6	8,2	8,9+3,7j	9,7	580,5	34,7	6,0	6,5+2,9j	7,1	450,0	51,1	11,3	9,5+3,9j	10,3	450,0	48,4	10,8	9+3,8j	9,8
89	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	47,6	8,2	8,9+3,7j	9,7	580,5	34,7	6,0	6,5+2,9j	7,1	450,0	51,1	11,3	9,5+3,9j	10,3	450,0	48,4	10,8	9+3,8j	9,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	74,3	11,8	14,7+3,1j	15,1	630,0	63,0	10,0	12,2+4,1j	12,9	605,0	49,8	8,2	8,5+5,3j	10,0	605,0	61,1	10,1	11,1+5,1j	12,3
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	122,4	21,1	24,9-2,6j	25,1	580,5	84,8	14,6	17,2-2,8j	17,5	450,0	28,6	6,4	2,2+5,3j	5,8	450,0	67,5	15,0	12,7+4,8j	13,6
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	122,4	21,1	24,9-2,6j	25,1	580,5	84,8	14,6	17,2-2,8j	17,5	450,0	28,6	6,4	2,2+5,3j	5,8	450,0	67,5	15,0	12,7+4,8j	13,6
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	195,7	33,7	39,7-5,8j	40,1	580,5	210,4	36,3	43,5-2,2j	43,6	450,0	104,3	23,2	21,1+0,8j	21,2	450,0	304,5	67,7	62,3+2,3j	62,3
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	71,3	14,2	14,1+3,4j	14,5	503,1	54,9	10,9	10,9+2,5j	11,2	390,0	46,9	12,0	9,3+2j	9,6	390,0	28,6	7,3	5,8+1j	5,8
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	37,1	6,2	6,4+4,1j	7,6	600,0	18,2	3,0	2+3,2j	3,8	510,0	154,0	30,2	28,3+12,7j	31,0	510,0	154,5	30,3	30+8,3j	31,1
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	46,5	9,5	8,8-3,7j	9,5	490,2	40,7	8,3	7,5-3,8j	8,4	380,0	19,4	5,1	2,6-2,9j	3,9	380,0	32,3	8,5	5,1-4j	6,5
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	47,0	9,6	8,9-3,6j	9,6	490,2	41,0	8,4	7,6-3,8j	8,4	380,0	19,7	5,2	2,7-2,9j	4,0	380,0	32,5	8,6	5,2-4j	6,6
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	19,1	4,8	3,7+1,1j	3,9	400,0	12,6	3,1	2,5+0,6j	2,6	380,0	12,4	3,3	2,4+0,6j	2,5	380,0	9,7	2,6	1,9+0,3j	2,0
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,0	2,2	1,5-1,7j	2,2	490,2	10,0	2,0	0,7-1,9j	2,1	380,0	10,8	2,8	1,4-1,7j	2,2	380,0	9,6	2,5	0,6-1,9j	1,9
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	141,1	23,5	28,4+3,9j	28,6	600,0	103,9	17,3	21,2+1,6j	21,3	510,0	40,5	7,9	8,1+0,4j	8,1	510,0	36,7	7,2	7,3-1,1j	7,4
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	172,2	34,2	34,1+4,5j	34,4	503,1	122,4	24,3	24,5+0,5j	24,5	390,0	124,2	31,8	24,9+0,7j	24,9	390,0	80,9	20,7	16-2,7j	16,2
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,3+0,6j	0,7	400,0	4,1	1,0	0,5+0,7j	0,8	380,0	2,7	0,7	0,1-0,5j	0,5	380,0	3,5	0,9	0,3+0,6j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,8	1,6	1,6+0,3j	1,6	503,1	5,9	1,2	1,2+0,2j	1,2	390,0	4,0	1,0	0,8-0,1j	0,8	390,0	4,6	1,2	0,9-0,2j	0,9
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	68,1	13,5	12,5-5,3jj	13,6	503,1	41,1	8,2	7,6-3,2jj	8,3	390,0	51,3	13,2	9,4-4jj	10,2	390,0	32,9	8,4	6-2,5jj	6,5
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	13,6	2,7	2,5-1,1j	2,7	503,1	8,2	1,6	1,5-0,6j	1,7	390,0	10,3	2,6	1,9-0,8j	2,0	390,0	6,6	1,7	1,2-0,5jj	1,3
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петрович (С-51)	АС-70/11	341,9	12,0	3,5	2,4+0,6j	2,5	341,9	9,3	2,7	1,9+0,5j	1,9	265,0	8,0	3,0	1,6-0,4j	1,6	265,0	5,6	2,1	1-0,6j	1,1
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,2	0,8	0,3-0,6j	0,6
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,2	0,8	0,3-0,6j	0,6
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,9	2,0	1,8+0,8j	2,0	503,1	5,8	1,2	1,1+0,4j	1,2	390,0	7,3	1,9	1,4+0,5j	1,5	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,9	2,0	1,8+0,8j	2,0	503,1	5,8	1,2	1,1+0,4j	1,2	390,0	7,3	1,9	1,4+0,5j	1,5	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,4	2,3	1,7-1,6j	2,3	490,2	9,9	2,0	1-1,8j	2,0	380,0	10,4	2,7	1,3-1,6j	2,1	380,0	9,5	2,5	0,8-1,7j	1,9
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	77,8	13,4	10,2+12,1j	15,8	580,5	42,0	7,2	2+8,4j	8,6	450,0	118,2	26,3	20,8+11,1j	23,6	450,0	69,8	15,5	10,9+8,7j	14,0
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	23,4	3,9	3,4-3,3j	4,8	600,0	23,9	4,0	4,2-2,5j	4,9	510,0	11,9	2,3	1,3+2j	2,4	510,0	17,9	3,5	2,6-2,5j	3,6
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	24,0	4,0	3,7-3,2j	4,9	600,0	24,5	4,1	4,4-2,5j	5,0	510,0	11,2	2,2	1,1+1,9j	2,3	510,0	18,3	3,6	2,7-2,5j	3,7
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	42,4	7,3	0,3+8,6j	8,6	580,5	35,9	6,2	3,9-6,3j	7,4	450,0	79,8	17,7	13,4+8,7j	15,9	450,0	47,4	10,5	6,3+7,1j	9,5
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	313,7	35,2	64,4-2,7j	64,5	890,1	252,1	28,3	51,9-4,9j	52,1	690,0	144,2	20,9	29,2-1,7j	29,2	690,0	199,0	28,8	39,7-6,6j	40,3
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-300/39	630,0	313,7	49,8	64,4-2,7j	64,5	630,0	252,1	40,0	51,9-4,9j	52,1	630,0	144,2	22,9	29,2-1,7j	29,2	630,0	199,0	31,6	39,7-6,6j	40,3
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	17,9	3,0	1,9-3,1j	3,7	600,0	22,2	3,7	3,6-2,8j	4,6	510,0	163,6	32,1	29,3+15j	32,9	510,0	177,0	34,7	34,3+9,9j	35,7
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	51,2	8,5	10,5-0,5j	10,5	600,0	40,4	6,7	8,3-1j	8,3	510,0	93,3	18,3	15,8+10,1j	18,8	510,0	114,1	22,4	22+6,7j	23,0
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	48,6	6,2	8,8+3,3j	9,4	786,9	27,4	3,5	5,1+1,8j	5,4	610,0	46,3	7,6	8,3+3,1j	8,8	610,0	37,3	6,1	6,7+2,4j	7,2
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	48,6	6,2	8,8+3,3j	9,4	786,9	27,4	3,5	5,1+1,8j	5,4	610,0	46,3	7,6	8,3+3,1j	8,8	610,0	37,3	6,1	6,7+2,4j	7,2
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эпте	АС-240	786,9	27,2	3,5	4,8+2,1j	5,3	786,9	15,4	2,0	2,8+1,2j	3,0	610,0	25,8	4,2	4,5+1,9j	4,9	610,0	20,9	3,4	3,7+1,6j	4,0
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	80,2	13,4	13,6+9,2j	16,4	600,0	62,9	10,5	10,4+7,7j	13,0	510,0	87,7	17,2	17,3+3,2j	17,6	510,0	121,0	23,7	24,4-0,7j	24,4
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	79,2	13,2	13,3+9,2j	16,2	600,0	61,8	10,3	10,1+7,7j	12,7	510,0	88,6	17,4	17,5+3,3j	17,8	510,0	123,1	24,1	24,8-0,8j	24,8
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	301,6	50,3	60,2+13,9j	61,8	600,0	213,1	35,5	43,5+6,4j	44,0	510,0	103,5	20,3	19,9+5,6j	20,7	510,0	76,8	15,1	15,4+0,1j	15,4
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	302,0	50,3	61-11,2j	62,0	600,0	289,0	48,2	59,1-8,4j	59,7	510,0	71,0	13,9	4,8-13,4j	14,3	510,0	158,6	31,1	27,4-16,2j	31,9
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ППП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	335,3	37,7	68+10,8j	68,9	890,1	220,6	24,8	45,4+4,1j	45,5	690,0	257,9	37,4	49,8+16j	52,3	690,0	196,6	28,5	39,2+6,3j	39,7
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ППП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	335,3	37,7	68+10,8j	68,9	890,1	220,6	24,8	45,4+4,1j	45,5	690,0	257,9	37,4	49,8+16j	52,3	690,0	196,6	28,5	39,2+6,3j	39,7
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красикое (С-29)	АС-120	503,1	7,1	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	238,4	41,1	49,5-2,1j	49,5	580,5	238,5	41,1	50,1+0,4j	50,1	450,0	138,4	30,7	28,2+2,7j	28,3	450,0	330,8	73,5	69+5,9j	69,3
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сукпай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кинве-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	23,0	3,5	4,5+1,4j	4,7	657,9	17,0	2,6	3,3-1,3j	3,5	510,0	17,2	3,4	3,3-1,2j	3,5	510,0	13,1	2,6	2,1-1,6j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	24,1	4,8	4,9+0,7j	4,9	503,1	18,6	3,7	3,8-0,6j	3,8	390,0	16,1	4,1	3,2-0,7j	3,3	390,0	10,7	2,7	2-0,9j	2,2
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	125,2	24,9	20,6-15,3j	25,6	503,1	115,6	23,0	13,5-19,6j	23,8	390,0	103,8	26,6	12,3-17,4j	21,3	390,0	106,2	27,2	8,6-20j	21,8
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,7j	2,9	503,1	13,9	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,9	3,6	0,7-2,8j	2,9	390,0	14,0	3,6	0,4-2,9j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	76,1	13,1	15+4,5j	15,6	580,5	60,1	10,4	11,9+3,6j	12,4	450,0	49,8	11,1	9,9+3j	10,3	450,0	31,7	7,0	6,3+1,9j	6,6
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	76,3	13,1	15+4,5j	15,7	580,5	60,3	10,4	11,9+3,6j	12,5	450,0	49,9	11,1	9,9+2,9j	10,4	450,0	31,7	7,1	6,3+1,9j	6,6
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,6	4,3	2,7-3,5j	4,4	503,1	21,1	4,2	2,1-3,8j	4,4	390,0	20,9	5,4	1,8-3,9j	4,3	390,0	21,0	5,4	1,1-4,2j	4,3

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
139	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	167,1	25,4	25,6-23,4j	34,6	657,9	154,8	23,5	20,7-24,7j	32,2	510,0	146,9	28,8	16,7-25,7j	30,6	510,0	138,9	27,2	10,9-26,8j	28,9
140	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	167,1	25,4	25,6-23,4j	34,6	657,9	154,8	23,5	20,7-24,7j	32,2	510,0	146,9	28,8	16,7-25,7j	30,6	510,0	138,9	27,2	10,9-26,8j	28,9
141	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	48,6	8,4	7,1-7,2j	10,1	580,5	50,0	8,6	5,5-8,8j	10,4	450,0	67,6	15,0	11,6-8j	14,1	450,0	22,9	5,1	3,5+3,3j	4,8
142	ВЛ	110	ВЛ 110кВ РЦ - НГВ с отпайкой на ПС НГВ-2 (С-15)	АС-185	630,0	228,6	36,3	45,6+12,2j	47,2	630,0	182,7	29,0	36,6+9,8j	37,9	510,0	148,5	29,1	29,9+7,9j	30,9	510,0	96,3	18,9	19,4+5j	20,0
143	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,6	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,7	2,3	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,7	3,0	0,5-2,3j	2,4	390,0	11,8	3,0	0,3-2,4j	2,5
144	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Сила - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,1	5,2	3,2-4,3j	5,4	503,1	25,5	5,1	2,5-4,7j	5,3	390,0	25,3	6,5	2,1-4,7j	5,2	390,0	25,4	6,5	1,3-5,1j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	70,1	13,9	13,6+4,9j	14,5	503,1	56,5	11,2	11+3,9j	11,7	390,0	45,7	11,7	9+3,1j	9,5	390,0	29,5	7,6	5,8+2j	6,1
146	ВЛ	110	ВЛ 110кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	70,1	13,9	13,6+4,9j	14,5	503,1	56,5	11,2	11+3,9j	11,7	390,0	45,7	11,7	9+3,1j	9,5	390,0	29,5	7,6	5,8+2j	6,1
147	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	99,3	16,6	17,9+10j	20,5	600,0	79,7	13,3	14,2+8,7j	16,6	510,0	71,9	14,1	13,2+6,8j	14,9	510,0	43,7	8,6	7,2+5,5j	9,0
148	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	99,3	16,6	17,9+10j	20,5	600,0	79,7	13,3	14,2+8,7j	16,6	510,0	71,9	14,1	13,2+6,8j	14,9	510,0	43,7	8,6	7,2+5,5j	9,0
149	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	180,5	35,9	32,1+19,4j	37,5	503,1	152,3	30,3	26,3+18j	31,8	390,0	128,5	32,9	22+15j	26,6	390,0	88,0	22,6	13+12,8j	18,2
150	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	180,5	35,9	32,1+19,4j	37,5	503,1	152,3	30,3	26,3+18j	31,8	390,0	128,5	32,9	22+15j	26,6	390,0	88,0	22,6	13+12,8j	18,2
151	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	30,7	6,1	5,9+2,4j	6,4	503,1	25,5	5,1	4,2-3,2j	5,3	390,0	143,1	36,7	29,7+2,2j	29,8	390,0	91,5	23,5	5,4-18,2j	19,0
152	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	29,2	5,8	5,7+2,1j	6,0	503,1	25,5	5,1	4,1-3,4j	5,3	390,0	142,3	36,5	29,6+2j	29,7	390,0	91,1	23,4	5,5-18,1j	18,9
153	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	233,8	39,0	37,9+30,3j	48,5	600,0	193,8	32,3	29,8+27,3j	40,4	600,0	163,1	27,2	25+22,7j	33,7	600,0	107,4	17,9	13,4+17,6j	22,2
154	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	233,8	39,0	37,9+30,3j	48,5	600,0	193,8	32,3	29,8+27,3j	40,4	600,0	163,1	27,2	25+22,7j	33,7	600,0	107,4	17,9	13,4+17,6j	22,2
155	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	91,7	15,3	18,1+6j	19,1	600,0	70,8	11,8	14,1+4,6j	14,8	490,0	60,6	12,4	12+3,8j	12,6	490,0	37,2	7,6	7,4+2,2j	7,7
156	КЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	91,7	15,3	18,1+6j	19,1	600,0	70,8	11,8	14,1+4,6j	14,8	490,0	60,6	12,4	12+3,8j	12,6	490,0	37,2	7,6	7,4+2,2j	7,7
157	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,8	5,6	6,7+1,3j	6,8	580,5	26,3	4,5	5,4+0,9j	5,5	450,0	21,2	4,7	4,4+0,7j	4,4	450,0	13,7	3,1	2,8+0,3j	2,9
158	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	32,8	5,6	6,7+1,3j	6,8	580,5	26,3	4,5	5,4+0,9j	5,5	450,0	21,2	4,7	4,4+0,7j	4,4	450,0	13,7	3,1	2,8+0,3j	2,9
159	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	156,2	26,9	32,4-0,2j	32,4	580,5	126,3	21,8	26,1-3,5j	26,3	450,0	144,6	32,1	30-3,6j	30,2	450,0	33,1	7,3	6,9+0,5j	6,9
160	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НГВ с отпайкой на ПС НГВ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	263,1	41,8	54,1+7,5j	54,6	630,0	210,2	33,4	43,7+1,5j	43,8	510,0	221,7	43,5	46,3+0,8j	46,3	510,0	68,3	13,4	14,1+1,7j	14,2
161	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	154,0	23,4	32-1,2j	32,0	657,9	130,0	19,8	26,4-5,9j	27,1	510,0	164,6	32,3	34,1-4j	34,4	510,0	17,8	3,5	3-2,1j	3,7
162	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	172,3	29,7	35,5-4,8j	35,8	580,5	142,3	24,5	28,3-8,6j	29,6	450,0	171,8	38,2	34,8-8,6j	35,9	450,0	26,0	5,8	5,2-1,7j	5,4
163	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	172,3	29,7	35,5-4,8j	35,8	580,5	142,3	24,5	28,3-8,6j	29,6	450,0	171,8	38,2	34,8-8,6j	35,9	450,0	26,0	5,8	5,2-1,7j	5,4
164	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Хехцир - Сила (С-24)	АС-120	503,1	40,0	8,0	6,3-5,3j	8,2	503,1	36,9	7,3	4,9-5,8j	7,6	390,0	35,7	9,2	4,2-6j	7,3	390,0	34,4	8,8	2,6-6,6j	7,1
165	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	73,2	12,2	0,5+15j	15,0	600,0	77,6	12,9	0,7+16j	16,0	600,0	66,2	11,0	0,2+13,6j	13,6	600,0	63,2	10,5	1,7-12,8j	13,0
168	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	73,2	12,2	0,5+15j	15,0	600,0	77,6	12,9	0,7+16j	16,0	600,0	66,2	11,0	0,2+13,6j	13,6	600,0	63,2	10,5	1,7-12,8j	13,0
169	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	97,9	19,5	19,4+5,7j	20,2	503,1	75,4	15,0	15,1+4,2j	15,7	390,0	64,6	16,6	12,9+3,4j	13,3	390,0	39,4	10,1	7,9+1,9j	8,1
170	ВЛ	110	ВЛ 110кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	97,9	19,5	19,4+5,7j	20,2	503,1	75,4	15,0	15,1+4,2j	15,7	390,0	64,5	16,6	12,9+3,4j	13,3	390,0	39,4	10,1	7,9+1,9j	8,1
171	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,3	0,9	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,1	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,1	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,1	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Котиково-Дормидонтовка (С-31)	АС-120	503,1	79,2	15,7	15,1+0,2j	15,1	503,1	56,6	11,3	11-1,1j	11,0	390,0	57,4	14,7	11,1-1j	11,2	390,0	38,2	9,8	7,3-2,2j	7,6
174	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	26,9	5,3	5-0,9j	5,0	503,1	19,9	4,0	3,6-1,2j	3,8	390,0	20,2	5,2	3,7-1,2j	3,9	390,0	14,5	3,7	2,4-1,5j	2,9
175	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мало (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-IZ	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	53,2	6,8	10,8+2,4j	11,1	786,9	42,9	5,5	8,7+1,9j	8,9	610,0	34,6	5,7	7,1+1,5j	7,2	610,0	22,5	3,7	4,6+0,9j	4,7
178	КЛ	110	КЛ-110кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПу2г 1х300/120-64/110	786,9	53,2	6,8	10,8+2,4j	11,1	786,9	42,9	5,5	8,7+1,9j	8,9	610,0	34,6	5,7	7,1+1,5j	7,2	610,0	22,5	3,7	4,6+0,9j	4,7
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	9,3	2,7	1,8-0,6j	1,9	341,9	6,5	1,9	1,1-0,7j	1,3	265,0	7,1	2,7	1,3-0,6j	1,4	265,0	5,7	2,1	0,9-0,7j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	9,2	2,7	1,7-0,7j	1,9	341,9	6,6	1,9	1-0,9j	1,4	265,0	7,7	2,9	1,3-0,8j	1,6	265,0	6,0	2,3	0,8-0,9j	1,2
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НГВ-1 (С-15): КЛ 110кВ (РЦ-НГВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	98,0	11,3	18,8-7,5j	20,2	864,3	88,4	10,2	15,4-10j	18,4	670,0	117,5	17,5	23-8,2j	24,5	670,0	16,0	2,4	0,7+3,2j	3,3

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2021					Зима мин. 2021					Лето макс. 2021					Лето мин. 2021				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 -НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	145,0	16,8	29,9-1,3j	29,9	864,3	120,2	13,9	24,4-5,4j	24,9	670,0	147,4	22,0	30,3-4,8j	30,7	670,0	20,9	3,1	4-1,6j	4,3
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	24,9	3,2	4,3+2,1j	4,8	786,9	24,2	3,1	4,3+2,2j	4,8	610,0	17,0	2,8	2,9+1,5j	3,2	610,0	11,0	1,8	1,9+0,9j	2,1
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	11,5	2,0	2+1j	2,2	580,5	10,2	1,8	1,8+0,9j	2,0	450,0	5,9	1,3	1+0,5j	1,1	450,0	5,0	1,1	0,8+0,4j	1,0
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	11,5	2,0	2+1j	2,2	580,5	10,2	1,8	1,8+0,9j	2,0	450,0	5,9	1,3	1+0,5j	1,1	450,0	5,0	1,1	0,8+0,4j	1,0
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	50,1	6,4	8,7+4,3j	9,7	786,9	45,5	5,8	7,9+4,3j	9,0	610,0	27,3	4,5	4,4+2,8j	5,2	610,0	22,2	3,6	3,7+2,1j	4,3
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	50,1	6,4	8,7+4,3j	9,7	786,9	45,5	5,8	7,9+4,3j	9,0	610,0	27,3	4,5	4,4+2,8j	5,2	610,0	22,2	3,6	3,7+2,1j	4,3

Таблица Г.3 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	405,4	20,3	331,1-137,1j	358,4	2000,0	404,4	20,2	335,5-126,8j	358,6	2000,0	258,8	12,9	196,9-118,3j	229,8	2000,0	242,1	12,1	173+125,8j	213,8
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	250,1	12,5	98+196,7j	219,8	2000,0	251,5	12,6	88+203,5j	221,7	1708,0	238,6	14,0	73,6-197,3j	210,6	1708,0	230,8	13,5	47,7-198,9j	204,5
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	430,2	21,5	355,9-127,5j	378,1	2000,0	432,1	21,6	359,7-126j	381,1	2000,0	284,0	14,2	221,1-118,2j	250,7	2000,0	189,9	9,5	129,2-107,9j	168,3
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	55,9	5,6	6,4+21j	22,0	1000,0	66,4	6,6	14,2+22j	26,2	801,0	64,7	8,1	13,9-21,1j	25,3	801,0	69,0	8,6	11,8-24,4j	27,1
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	86,6	8,7	12,3+30,9j	33,2	1000,0	100,2	10,0	16+35,1j	38,6	960,0	129,8	13,5	41+28,5j	50,0	960,0	113,8	11,9	25,1+36j	43,9
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	97,2	9,7	22,3+30,3j	37,6	1000,0	96,9	9,7	22,1+30,6j	37,7	960,0	127,5	13,3	42,4+25,7j	49,6	960,0	98,8	10,3	26,3+28,4j	38,7
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	109,9	17,4	39,5+13,7j	41,8	630,0	96,9	15,4	33,6+15,7j	37,1	630,0	52,4	8,3	9,3+17,7j	20,0	630,0	50,4	8,0	7,1+18j	19,3
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	80,4	8,0	31,5+7,5j	32,4	1000,0	71,1	7,1	27,7+7,7j	28,8	960,0	107,9	11,2	42,9+8,1j	43,6	960,0	91,5	9,5	36,2+8,1j	37,1
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	63,9	20,0	12,9-21,2j	24,9	320,0	72,0	22,5	18,2-21,7j	28,4	320,0	39,6	12,4	6,1+13,9j	15,2	320,0	34,9	10,9	7,8+11,2j	13,6
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	118,0	11,8	34,4+30,8j	46,2	1000,0	111,4	11,1	31,4+30,7j	43,9	960,0	152,7	15,9	54,1+26,1j	60,1	960,0	110,0	11,5	33,5+27,9j	43,5
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	122,8	19,5	44+18,1j	47,6	630,0	107,8	17,1	37,3+19,4j	42,1	630,0	60,0	9,5	11,6+20,1j	23,2	630,0	56,8	9,0	9+20,2j	22,1
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	85,3	13,5	31,7-7j	32,4	630,0	74,5	11,8	27,1+8,3j	28,3	605,0	33,8	5,6	4,9+11,9j	12,8	605,0	33,6	5,6	3,4+12,4j	12,8
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	93,6	9,4	26,4+25,4j	36,7	1000,0	94,2	9,4	26+26,5j	37,1	960,0	135,5	14,1	49+21j	53,3	960,0	99,1	10,3	30,5+24,7j	39,2
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ПП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	75,1	9,7	25+15,4j	29,4	774,0	83,4	10,8	28+17,2j	32,8	600,0	103,1	17,2	34,2+21j	40,1	600,0	98,0	16,3	32,6+20,1j	38,3
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	55,1	5,5	5,2+21j	21,6	1000,0	65,3	6,5	12,7+22,4j	25,8	970,0	62,9	6,5	14,5-19,9j	24,6	970,0	67,2	6,9	12,6-23,2j	26,4
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ПП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	87,8	13,9	33,6+7,9j	34,5	630,0	82,1	13,0	31+9,7j	32,4	630,0	55,2	8,8	19,5+9,1j	21,6	630,0	59,9	9,5	22+8,4j	23,5
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	66,7	10,6	26,1-2,3j	26,2	630,0	52,5	8,3	20,6+2,3j	20,8	630,0	7,8	1,2	1-2,9j	3,0	630,0	16,2	2,6	5,3-3,5j	6,4
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	85,6	13,6	23,1-24,7j	33,8	630,0	79,2	12,6	20,4-23,9j	31,5	630,0	59,8	9,5	11,6+20,7j	23,7	630,0	57,7	9,2	8,9+21,1j	22,9
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	60,8	9,7	21,3+11,1j	24,0	630,0	56,6	9,0	18,9+12,2j	22,5	630,0	46,1	7,3	10,5-14,9j	18,2	630,0	42,4	6,7	8,1-14,8j	16,9
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	90,9	14,4	26,9-23,5j	35,7	630,0	83,7	13,3	23,7-23,1j	33,1	630,0	59,6	9,5	11,6+20,2j	23,3	630,0	57,8	9,2	8,9+20,9j	22,7
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	61,2	9,7	1,3-23,3j	23,3	630,0	82,5	13,1	6,1+30,8j	31,4	630,0	102,7	16,3	31+24j	39,2	630,0	104,1	16,5	18,7+35j	39,7
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	116,3	11,6	17,8+40,6j	44,3	1000,0	123,9	12,4	19,9+42,8j	47,2	801,0	150,9	18,8	44,7+36,1j	57,5	801,0	131,3	16,4	27,3+41,9j	50,0
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	59,8	9,5	0,4-22,8j	22,8	630,0	76,8	12,2	5,4+28,8j	29,3	630,0	90,6	14,4	25,5+23,3j	34,5	630,0	93,2	14,8	15,4+32j	35,5
26	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	81,4	8,1	6,4-31j	31,7	1000,0	85,8	8,6	13,2-31,1j	33,8	791,0	79,2	10,0	10,7+28,5j	30,4	791,0	71,9	9,1	11,4+25,6j	28,0
27	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	23,0	7,2	2,2+8,8j	9,1	320,0	25,2	7,9	6,2-7,9j	10,1	320,0	56,3	17,6	16,5+14,5j	22,0	320,0	48,2	15,1	15,9+10,4j	19,0
28	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	87,5	13,9	23,8-24,9j	34,4	630,0	81,8	13,0	20,9-24,7j	32,4	630,0	62,0	9,8	9,2+22,4j	24,2	630,0	61,5	9,8	7+23,1j	24,1
29	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	136,2	21,6	52,4-11,4j	53,6	630,0	118,1	18,7	45,6-10,4j	46,8	630,0	33,4	5,3	0,7-13j	13,0	630,0	36,6	5,8	4-13,8j	14,4
30	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	85,1	13,5	30,2-11,1j	32,1	630,0	72,1	11,4	26-8,6j	27,4	630,0	29,0	4,6	4,1+10,2j	11,0	630,0	29,0	4,6	2,8+10,7j	11,0
31	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Таёжная - Малмыж	АС-300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	41,4	12,9	2,1-16,1j	16,3	320,0	46,4	14,5	9,8-15,6j	18,4	320,0	66,8	20,9	13,6+21,9j	25,8	320,0	58,9	18,4	13,7+18,4j	23,0
33	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	83,7	13,3	28-14,2j	31,5	630,0	71,1	11,3	24,3-11,4j	26,8	630,0	20,5	3,3	3,1-7,1j	7,8	630,0	18,6	2,9	1,9-6,8j	7,1
34	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630,0	41,0	6,5	4-14,9j	15,4	630,0	40,9	6,5	6,3-14,1j	15,4	630,0	34,6	5,5	4,1-12,4j	13,1	630,0	28,4	4,5	4,1-10j	10,8
35	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	76,4	12,1	17,8-24,8j	30,5	630,0	71,2	11,3	16,3-23,5j	28,6	630,0	60,8	9,7	14,4+19,7j	24,4	630,0	56,5	9,0	11,2+19,9j	22,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
36	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	85,3	13,5	22,8-24,7j	33,7	630,0	79,0	12,5	20,3-23,9j	31,4	630,0	59,9	9,5	11,7+20,7j	23,7	630,0	57,7	9,2	9+21,1j	22,9
37	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	95,4	9,5	38,2+5,5j	38,6	1000,0	82,9	8,3	33,3+5,2j	33,7	960,0	117,4	12,2	47,4+5,1j	47,6	960,0	97,0	10,1	39,2+4,3j	39,5
38	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	105,0	10,5	36,6+21,5j	42,5	1000,0	77,2	7,7	25,3+18,6j	31,4	960,0	104,1	10,8	40,8+11,2j	42,4	960,0	102,9	10,7	41,8+3,2j	41,9
39	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	109,1	10,9	44,2-1,2j	44,2	1000,0	93,5	9,4	38,1-1,7j	38,1	960,0	134,3	14,0	54,7-0,9j	54,7	960,0	110,5	11,5	45-2,1j	45,1
40	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	121,5	12,1	46,4+15,8j	49,0	1000,0	102,5	10,3	39+14,5j	41,6	960,0	136,1	14,2	53,1+14,9j	55,2	960,0	110,0	11,5	42,7+13,2j	44,7
41	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	107,7	10,8	43,6-2j	43,6	1000,0	92,3	9,2	37,5-2,6j	37,6	960,0	132,0	13,7	53,7-1,8j	53,8	960,0	108,6	11,3	44,2-3j	44,3
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	109,1	10,9	39,9+18,1j	43,8	1000,0	97,5	9,8	35,5+17,1j	39,4	960,0	149,2	15,5	58,5+14j	60,2	960,0	95,5	10,0	36,2+13,6j	38,7
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Доморонтовка/т с отпайкой на ПС Круликово/т	АС-400/51	1000,0	168,5	16,8	62,4+26j	67,6	1000,0	141,6	14,2	52,3+22,9j	57,1	960,0	194,3	20,2	75,9+18,9j	78,3	960,0	124,9	13,0	47,5+17,2j	50,5
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	92,6	9,3	25,7+25,9j	36,5	1000,0	97,7	9,8	25,7+28,8j	38,6	960,0	141,6	14,7	50,8+23,2j	55,8	960,0	106,9	11,1	31,1+28,5j	42,2
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	1000,0	173,5	17,4	68,5+14,2j	69,9	1000,0	147,8	14,8	59,1+9,4j	59,9	960,0	197,6	20,6	78,6+14,7j	79,9	960,0	104,2	10,9	40+13,6j	42,3
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	1000,0	159,1	15,9	63+11,9j	64,1	1000,0	139,1	13,9	55,9+6,9j	56,4	960,0	187,1	19,5	73,9+16,5j	75,7	960,0	91,9	9,6	33,4+16,6j	37,3
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	89,8	9,0	29,9+20,5j	36,3	1000,0	67,8	6,8	20,6+18,3j	27,6	960,0	87,7	9,1	33,6+12j	35,7	960,0	85,8	8,9	34,6+5,4j	35,0
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	88,7	8,9	30,9+18,2j	35,9	1000,0	65,4	6,5	21,4+15,8j	26,6	960,0	87,6	9,1	34,3+9,6j	35,7	960,0	86,2	9,0	35+2,9j	35,2
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	28,0	4,4	3,2+10,6j	11,1	630,0	27,2	4,3	2,5+10,6j	10,9	610,0	26,6	4,4	1,7+10,5j	10,6	610,0	26,2	4,3	1,3+10,4j	10,5
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	30,4	4,8	4+11,4j	12,1	630,0	29,2	4,6	3,1+11,2j	11,6	630,0	28,1	4,5	2,6+10,9j	11,2	630,0	27,3	4,3	2+10,7j	10,9
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630,0	37,6	6,0	2,2-14,1j	14,3	630,0	37,0	5,9	4,5-13,3j	14,0	630,0	31,5	5,0	2,6-11,7j	12,0	630,0	24,4	3,9	2,3-9j	9,3
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	29,3	5,0	5,3+2,7j	5,9	580,5	19,5	3,4	3,5+1,9j	4,0	450,0	22,7	5,0	4,1+2,1j	4,6	450,0	15,8	3,5	2,7+1,7j	3,2
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	12,9	2,2	2,3+1,2j	2,6	580,5	8,6	1,5	1,5+0,9j	1,8	450,0	10,0	2,2	1,8+1j	2,0	450,0	6,9	1,5	1,2+0,8j	1,4
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,3-0,1j	1,3	503,1	4,3	0,9	0,9-0,3j	0,9	390,0	4,5	1,2	0,9-0,3j	0,9	390,0	2,2	0,6	0,4-0,1j	0,5
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,3-0,1j	1,3	503,1	4,3	0,9	0,9-0,3j	0,9	390,0	4,5	1,2	0,9-0,3j	0,9	390,0	2,2	0,6	0,4-0,1j	0,5
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	37,6	6,5	6,9+3,6j	7,7	580,5	31,0	5,3	5,6+3,1j	6,4	450,0	42,3	9,4	7,7+3,9j	8,7	450,0	42,2	9,4	7,7+3,9j	8,6
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	37,6	6,5	6,9+3,6j	7,7	580,5	31,0	5,3	5,6+3,1j	6,4	450,0	42,3	9,4	7,7+3,9j	8,7	450,0	42,2	9,4	7,7+3,9j	8,6
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	86,6	9,7	14,8+9,9j	17,8	890,1	57,5	6,5	9,9+6,7j	11,9	690,0	65,0	9,4	11,1+7,3j	13,3	690,0	42,8	6,2	7,3+4,8j	8,8
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	86,6	9,7	14,8+9,9j	17,8	890,1	57,5	6,5	9,9+6,7j	11,9	690,0	65,0	9,4	11,1+7,3j	13,3	690,0	42,8	6,2	7,3+4,8j	8,8
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,0	1,9	1,6+0,4j	1,6	425,7	5,3	1,2	1,1+0,3j	1,1	330,0	6,0	1,8	1,2+0,3j	1,2	330,0	4,0	1,2	0,8+0,2j	0,8
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	62,6	8,0	11,5+6,5j	13,2	786,9	64,9	8,2	11,9+6,8j	13,7	610,0	60,0	9,8	11+6,2j	12,6	610,0	54,8	9,0	9,9+5,5j	11,4
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	62,6	7,9	11,4+6,4j	13,1	786,9	64,8	8,2	11,9+6,7j	13,6	610,0	60,0	9,8	10,9+6,1j	12,5	610,0	54,8	9,0	9,9+5,5j	11,3
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	275,7	45,9	56,3-6,2j	56,7	600,0	243,0	40,5	50-5,6j	50,3	510,0	55,2	10,8	5,9-9,5j	11,2	510,0	68,0	13,3	9-10,5j	13,9
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,3	0,4	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,5	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,7	0,4	0,3+0,2j	0,3	390,0	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,5	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,7	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	1,9	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ДОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,1	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	4,0	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	4,6	1,2	0,7+0,6j	0,9	390,0	3,0	0,8	0,5+0,4j	0,6
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ДОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,1	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	4,0	0,8	0,7+0,5j	0,8	390,0	4,6	1,2	0,7+0,6j	0,9	390,0	3,0	0,8	0,5+0,4j	0,6
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	108,4	31,7	20,6+9,8j	22,8	341,9	94,9	27,8	18+8,8j	20,0	265,0	94,2	35,5	17,8+8,6j	19,8	265,0	77,0	29,1	14,4+6,9j	16,0
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	149,7	43,8	28,7+13,2j	31,5	341,9	122,3	35,8	23,4+10,8j	25,7	265,0	125,2	47,2	23,9+10,9j	26,2	265,0	97,4	36,7	18,2+8,6j	20,1
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	104,7	20,8	20,2+1j	20,2	503,1	75,7	15,0	14,8-0,9j	14,9	390,0	76,4	19,6	15-0,9j	15,0	390,0	50,1	12,8	9,6-2,6j	10,0
75	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,8	1,7	1,4+1j	1,7	503,1	6,4	1,3	1+0,7j	1,3	390,0	6,5	1,7	1+0,7j	1,3	390,0	4,1	1,1	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	235,6	48,1	44,3-9,7j	45,3	490,2	227,9	46,5	42,2-13,3j	44,2	380,0	83,4	21,9	15,7-2,1j	15,9	380,0	48,4	12,7	9,2-1,6j	9,4
77	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	235,6	48,1	44,3-9,7j	45,3	490,2	227,9	46,5	42,2-13,3j	44,2	380,0	83,4	21,9	15,7-2,1j	15,9	380,0	48,4	12,7	9,2-1,6j	9,4
78	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	76,2	15,1	14,3+0,8j	14,3	503,1	54,8	10,9	10,6-0,2j	10,6	390,0	55,4	14,2	10,7-0,2j	10,7	390,0	35,3	9,1	6,9-1,2j	7,0
79	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	34,2	6,8	6,6+2,1j	6,9	503,1	26,6	5,3	5,2+1,7j	5,4	390,0	22,9	5,9	4,4+1,4j	4,6	390,0	14,1	3,6	2,7+0,9j	2,9
81	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	64,2	10,2	11,4+6,4j	13,1	630,0	54,7	8,7	8,7+7,1j	11,2	510,0	54,3	10,7	7,2+8,3j	11,0	510,0	47,2	9,3	7,1+6,5j	9,6
82	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	126,0	25,0	25+4,8j	25,4	503,1	105,2	20,9	19,7+7,9j	21,2	390,0	77,6	19,9	11,7+10,2j	15,5	390,0	74,8	19,2	11,5+9,6j	15,0
83	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТПП-Н с отпайкой на ПС ТПП-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,7	3,3	2,7+3j	4,1	600,0	13,1	2,2	1,8+2j	2,7	600,0	14,8	2,5	2+2,2j	3,0	600,0	9,7	1,6	1,4+1,5j	2,0
84	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-ТПП-Н с отпайкой на ПС ТПП-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,7	3,3	2,7+3j	4,1	600,0	13,1	2,2	1,8+2j	2,7	600,0	14,8	2,5	2+2,2j	3,0	600,0	9,7	1,6	1,4+1,5j	2,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
85	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пихань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	87,8	17,9	18-1,6j	18,1	490,2	68,2	13,9	14,1-0,4j	14,1	380,0	38,5	10,1	7,7+1,2j	7,8	380,0	34,0	8,9	6,6+2,1j	6,9
86	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,6	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	179,4	30,9	31,3+20,7j	37,5	580,5	158,0	27,2	27,2+18,7j	33,0	450,0	162,4	36,1	22,1+25,2j	33,5	450,0	144,0	32,0	29,1+6,8j	29,8
88	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	43,6	7,5	8,2+3,5j	9,0	580,5	34,7	6,0	6,5+3j	7,2	450,0	46,7	10,4	8,8+3,8j	9,6	450,0	44,8	10,0	8,4+3,7j	9,2
89	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	43,6	7,5	8,2+3,5j	9,0	580,5	34,7	6,0	6,5+3j	7,2	450,0	46,7	10,4	8,8+3,8j	9,6	450,0	44,8	10,0	8,4+3,7j	9,2
90	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	72,0	11,4	13+6,8j	14,7	630,0	59,1	9,4	9,8+7,2j	12,1	605,0	59,0	9,8	8,4+8,6j	12,0	605,0	50,1	8,3	7,9+6,5j	10,2
91	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	163,6	28,2	29,5-16,3j	33,7	580,5	134,2	23,1	23,3-15,1j	27,8	450,0	93,4	20,8	1,7+19j	19,1	450,0	40,8	9,1	4,5+7,1j	8,3
92	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	163,6	28,2	29,5-16,3j	33,7	580,5	134,2	23,1	23,3-15,1j	27,8	450,0	93,4	20,8	1,7+19j	19,1	450,0	40,8	9,1	4,5+7,1j	8,3
93	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	153,2	26,4	25,7+18,4j	31,6	580,5	140,4	24,2	23,4+17,3j	29,1	450,0	143,8	32,0	17,6+23,7j	29,5	450,0	129,7	28,8	26+6,1j	26,7
94	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Корфовская-Родоково (С-25)	АС-120	503,1	72,4	14,4	14,2+3,4j	14,7	503,1	56,1	11,1	11,2+2,6j	11,5	390,0	48,2	12,4	9,5+2j	9,7	390,0	29,5	7,6	5,9+1,1j	6,0
95	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	57,7	9,6	6,5+9,9j	11,9	600,0	42,4	7,1	1,3+8,7j	8,8	510,0	157,4	30,9	27,2+17,1j	32,1	510,0	119,7	23,5	21,2+12,1j	24,5
96	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	40,5	8,3	8-2,2j	8,3	490,2	33,3	6,8	6,4-2,5j	6,9	380,0	15,8	4,2	2,6-1,9j	3,2	380,0	18,0	4,7	2,2-3j	3,7
97	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	41,1	8,4	8,2-2,2j	8,5	490,2	33,6	6,9	6,5-2,5j	7,0	380,0	16,1	4,2	2,7-1,9j	3,3	380,0	18,2	4,8	2,2-3j	3,7
98	ВЛ	110	ВЛ110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	17,4	4,3	3,4+1,2j	3,6	400,0	12,0	3,0	2,4+0,7j	2,5	380,0	11,4	3,0	2,2+0,7j	2,3	380,0	7,8	2,0	1,6+0,3j	1,6
99	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,3	2,3	1,4-1,9j	2,3	490,2	10,5	2,1	0,8-2j	2,2	380,0	11,0	2,9	1,3-1,8j	2,3	380,0	10,1	2,7	0,8-1,9j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	116,5	19,4	23,6+2,2j	23,7	600,0	88,0	14,7	18,1+0,6j	18,1	510,0	30,4	6,0	6,1-0,4j	6,1	510,0	20,8	4,1	3,9-1,6j	4,2
101	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	174,7	34,7	34,5+4,7j	34,8	503,1	125,8	25,0	25,2+0,8j	25,2	390,0	127,1	32,6	25,4+0,9j	25,4	390,0	81,5	20,9	16,2-2,6j	16,4
102	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	3,9	1,0	0,3+0,8j	0,8	400,0	4,1	1,0	0,3+0,8j	0,8	380,0	3,3	0,9	0,1-0,7j	0,7	380,0	3,1	0,8	+0,6j	0,6
103	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,1	1,4	1,4+0,4j	1,5	503,1	5,2	1,0	1,1+0,3j	1,1	390,0	3,7	1,0	0,7+0,2j	0,8	390,0	3,0	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	62,1	12,3	11,4-4,8jj	12,4	503,1	40,8	8,1	7,6-3,2jj	8,2	390,0	46,7	12,0	8,6-3,6jj	9,3	390,0	30,6	7,9	5,6-2,4jj	6,1
105	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	12,4	2,5	2,3-jj	2,5	503,1	8,2	1,6	1,5-0,6jj	1,6	390,0	9,3	2,4	1,7-0,7jj	1,9	390,0	6,1	1,6	1,1-0,5jj	1,2
106	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	12,2	3,6	2,4+0,6j	2,5	341,9	9,5	2,8	1,9+0,5j	2,0	265,0	8,2	3,1	1,6-0,4j	1,7	265,0	5,7	2,1	1-0,6j	1,2
107	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,0	1,8	1,7+0,7j	1,8	503,1	5,8	1,1	1,1+0,4j	1,2	390,0	6,6	1,7	1,3+0,5j	1,3	390,0	4,2	1,1	0,8+0,2j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,0	1,8	1,7+0,7j	1,8	503,1	5,8	1,1	1,1+0,4j	1,2	390,0	6,6	1,7	1,3+0,5j	1,3	390,0	4,2	1,1	0,8+0,2j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,1	2,3	1,6-1,6j	2,3	490,2	10,0	2,0	1-1,8j	2,1	380,0	10,3	2,7	1,2-1,7j	2,1	380,0	9,6	2,5	0,8-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	84,3	14,5	12+12,3j	17,1	580,5	52,6	9,1	5,6+9,2j	10,8	450,0	115,8	25,7	20,6+11,1j	23,4	450,0	80,7	17,9	13,8+8,9j	16,4
113	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	17,4	2,9	3,2-1,7j	3,6	600,0	16,4	2,7	3,2-1,3j	3,4	510,0	6,3	1,2	1+0,8j	1,3	510,0	6,6	1,3	0,2+1,3j	1,4
114	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	18,3	3,0	3,4-1,6j	3,7	600,0	17,1	2,8	3,3-1,2j	3,5	510,0	5,5	1,1	0,8+0,7j	1,1	510,0	6,6	1,3	0,1+1,3j	1,4
115	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	47,2	8,1	2,8+9,2j	9,6	580,5	35,0	6,0	0,5-7,2j	7,2	450,0	80,7	17,9	13,6+8,9j	16,3	450,0	58,0	12,9	9,2+7,4j	11,8
116	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	298,4	33,5	61,6+0,8j	61,6	890,1	229,5	25,8	47,5-2,4j	47,6	690,0	136,7	19,8	28-0,3j	28,0	690,0	111,4	16,2	22,7-3j	22,9
117	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-300/39	630,0	298,4	47,4	61,6+0,8j	61,6	630,0	229,5	36,4	47,5-2,4j	47,6	630,0	136,7	21,7	28-0,3j	28,0	630,0	111,4	17,7	22,7-3j	22,9
118	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	53,1	8,9	0,9-10,9j	10,9	600,0	53,1	8,9	4,6-10j	11,0	510,0	172,7	33,9	28,4+20,8j	35,2	510,0	134,4	26,3	23,1+14,8j	27,4
119	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	53,8	9,0	8,9-6,6j	11,1	600,0	53,6	8,9	9-6,5j	11,1	510,0	105,0	20,6	15,6+14,6j	21,4	510,0	84,4	16,5	13,6+10,5j	17,2
120	ВЛ	110	ВЛ110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окона №1	АС-240	786,9	49,2	6,2	8,8+3,3j	9,4	786,9	31,1	4,0	5,7+2j	6,0	610,0	37,2	6,1	6,6+2,4j	7,1	610,0	34,3	5,6	6,2+2,2j	6,6
121	ВЛ	110	ВЛ110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окона №2	АС-240	786,9	49,2	6,2	8,8+3,3j	9,4	786,9	31,1	4,0	5,7+2j	6,0	610,0	37,2	6,1	6,6+2,4j	7,1	610,0	34,3	5,6	6,2+2,2j	6,6
122	ВЛ	110	ВЛ110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эпте	АС-240	786,9	27,5	3,5	4,9+2,1j	5,3	786,9	17,5	2,2	3,1+1,3j	3,4	610,0	20,8	3,4	3,6+1,5j	4,0	610,0	19,3	3,2	3,4+1,5j	3,7
123	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	60,8	10,1	12,3+2,5j	12,5	600,0	58,3	9,7	11,9+1,8j	12,1	510,0	92,9	18,2	17,1+7,9j	18,8	510,0	75,5	14,8	14,9+3,7j	15,4
124	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	59,4	9,9	12+2,4j	12,2	600,0	57,0	9,5	11,6+1,8j	11,8	510,0	94,1	18,4	17,3+8,1j	19,1	510,0	76,7	15,0	15,2+3,7j	15,6
125	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	305,1	50,8	60,2+17,6j	62,7	600,0	226,6	37,8	45,8+10,1j	46,9	510,0	111,9	21,9	21,2+7,9j	22,6	510,0	68,5	13,4	13,7+2,3j	13,9
126	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	275,9	46,0	56,5-6,3j	56,8	600,0	243,2	40,5	50,1-5,7j	50,4	510,0	56,7	11,1	5,9-9,9j	11,5	510,0	69,4	13,6	9-10,9j	14,1
127	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	342,5	38,5	70,6+4,6j	70,7	890,1	237,7	26,7	49,3-0,2j	49,3	690,0	238,6	34,6	48,2+7,6j	48,8	690,0	170,3	24,7	33,5+9,6j	34,9
128	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	342,5	38,5	70,6+4,6j	70,7	890,1	237,7	26,7	49,3-0,2j	49,3	690,0	238,6	34,6	48,2+7,6j	48,8	690,0	170,3	24,7	33,5+9,6j	34,9
129	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Хор-Красиксое (С-29)	АС-120	503,1	7,1	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,6	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,6	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	193,0	33,2	34,2+22j	40,6	580,5	166,7	28,7	29,2+19,6j	35,1	450,0	171,5	38,1	24,4+26,2j	35,8	450,0	151,6	33,7	30,6+7,4j	31,5
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сухтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,6-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	23,4	3,5	4,6+1,4j	4,8	657,9	17,4	2,6	3,4-1,2j	3,6	510,0	17,5	3,4	3,4-1,2j	3,6	510,0	13,1	2,6	2,2-1,6j	2,7
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	24,5	4,9	4,9+0,7j	5,0	503,1	19,0	3,8	3,9-0,5j	3,9	390,0	16,5	4,2	3,3-0,6j	3,4	390,0	10,9	2,8	2-0,9j	2,2
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	135,9	27,0	21,8-17,2j	27,8	503,1	136,7	27,2	18-21,6j	28,1	390,0	89,7	23,0	14-11,6j	18,2	390,0	53,0	13,6	1,7+10,7j	10,8
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,6j	2,9	503,1	13,9	2,8	0,8-2,8j	2,9	390,0	13,8	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,4-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	77,4	13,3	15,2+4,6j	15,9	580,5	61,1	10,5	12,1+3,7j	12,7	450,0	51,1	11,3	10,1+3j	10,6	450,0	32,3	7,2	6,4+1,9j	6,7
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	77,6	13,4	15,2+4,6j	15,9	580,5	61,3	10,6	12,2+3,6j	12,7	450,0	51,2	11,4	10,2+3j	10,6	450,0	32,4	7,2	6,5+1,9j	6,7
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,7	4,3	2,7-3,5j	4,4	503,1	21,1	4,2	2,1-3,8j	4,4	390,0	20,8	5,3	1,8-3,8j	4,2	390,0	20,9	5,4	1,1-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	168,3	25,6	26-23,2j	34,8	657,9	155,5	23,6	21-24,7j	32,4	510,0	147,2	28,9	17,1-25,4j	30,6	510,0	139,1	27,3	11-26,8j	29,0
140	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	168,3	25,6	26-23,2j	34,8	657,9	155,5	23,6	21-24,7j	32,4	510,0	147,2	28,9	17,1-25,4j	30,6	510,0	139,1	27,3	11-26,8j	29,0
141	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - ПВФ (С-46)	АС-150	580,5	50,8	8,8	7,8-7j	10,5	580,5	50,0	8,6	6,7-8j	10,4	450,0	67,4	15,0	12,4-6,5j	14,0	450,0	55,6	12,4	10,2-5,5j	11,6
142	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	232,8	37,0	46,3+12,4j	47,9	630,0	185,2	29,4	37,2+9,9j	38,5	510,0	152,2	29,8	30,5+8j	31,5	510,0	96,9	19,0	19,5+5,1j	20,2
143	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,6	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,7	2,3	0,7-2,3j	2,4	390,0	11,6	3,0	0,6-2,3j	2,4	390,0	11,7	3,0	0,3-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сила - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,2	5,2	3,2-4,3j	5,3	503,1	25,5	5,1	2,5-4,6j	5,3	390,0	25,1	6,4	2,2-4,6j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,3-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	71,4	14,2	13,8+5j	14,7	503,1	57,2	11,4	11,2+4j	11,9	390,0	46,9	12,0	9,2+3,2j	9,7	390,0	30,2	7,8	6+2j	6,3
146	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	71,4	14,2	13,8+5j	14,7	503,1	57,2	11,4	11,2+4j	11,9	390,0	46,9	12,0	9,2+3,2j	9,7	390,0	30,2	7,8	6+2j	6,3
147	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	100,6	16,8	18,2+10,1j	20,8	600,0	81,8	13,6	14,7+8,5j	17,0	510,0	72,9	14,3	13,4+6,6j	14,9	510,0	49,6	9,7	9+4,7j	10,2
148	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	100,6	16,8	18,2+10,1j	20,8	600,0	81,8	13,6	14,7+8,5j	17,0	510,0	72,9	14,3	13,4+6,6j	14,9	510,0	49,6	9,7	9+4,7j	10,2
149	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	185,6	36,9	32,6+20,5j	38,5	503,1	149,9	29,8	24,7+19,3j	31,3	390,0	120,9	31,0	21,6+12,2j	24,8	390,0	98,8	25,3	18,6+8,2j	20,3
150	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	185,6	36,9	32,6+20,5j	38,5	503,1	149,9	29,8	24,7+19,3j	31,3	390,0	120,9	31,0	21,6+12,2j	24,8	390,0	98,8	25,3	18,6+8,2j	20,3
151	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	37,6	7,5	7,8+0,4j	7,8	503,1	56,2	11,2	11,4-2,8j	11,7	390,0	169,4	43,4	33,1+11,6j	35,1	390,0	134,5	34,5	20,2+19,1j	27,9
152	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	36,5	7,3	7,5-0,1j	7,5	503,1	55,7	11,1	11,2-3j	11,6	390,0	168,5	43,2	33+11,4j	34,9	390,0	133,8	34,3	20,1+19j	27,7
153	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	236,8	39,5	37,5+31,5j	49,0	600,0	189,6	31,6	27,7+28,2j	39,5	600,0	156,3	26,1	25,5+19,3j	32,0	600,0	125,3	20,9	21,4+14,3j	25,7
154	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	236,8	39,5	37,5+31,5j	49,0	600,0	189,6	31,6	27,7+28,2j	39,5	600,0	156,3	26,1	25,5+19,3j	32,0	600,0	125,3	20,9	21,4+14,3j	25,7
155	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КПпХАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	93,0	15,5	18,3+6j	19,3	600,0	72,3	12,0	14,4+4,7j	15,1	490,0	62,1	12,7	12,2+3,8j	12,8	490,0	38,3	7,8	7,6+2,3j	7,9
156	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КПпХАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	93,0	15,5	18,3+6j	19,3	600,0	72,3	12,0	14,4+4,7j	15,1	490,0	62,1	12,7	12,2+3,8j	12,8	490,0	38,3	7,8	7,6+2,3j	7,9
157	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пламя продмагистр (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,4	5,8	6,8+1,3j	6,9	580,5	26,7	4,6	5,5+1j	5,6	450,0	21,7	4,8	4,5+0,7j	4,5	450,0	13,9	3,1	2,9+0,3j	2,9
158	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Пламя продмагистр (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,4	5,8	6,8+1,3j	6,9	580,5	26,7	4,6	5,5+1j	5,6	450,0	21,7	4,8	4,5+0,7j	4,5	450,0	13,9	3,1	2,9+0,3j	2,9
159	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ПВФ (С-45)	АС-150	580,5	162,8	28,0	33,7+j	33,7	580,5	134,6	23,2	27,9-2,6j	28,1	450,0	150,6	33,5	31,3-1,5j	31,3	450,0	108,3	24,1	22,5-1,9j	22,6
160	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	272,7	43,3	55,9+8,1j	56,4	630,0	221,1	35,1	46+3j	46,1	510,0	230,9	45,3	47,9+3,5j	48,0	510,0	163,0	32,0	34+0,4j	34,0
161	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	161,8	24,6	33,5-0,6j	33,5	657,9	138,4	21,0	28,6-4,1j	28,9	510,0	169,8	33,3	35,3-0,9j	35,4	510,0	127,9	25,1	26,6-1,7j	26,7
162	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	180,9	31,2	37,2-4,5j	37,5	580,5	151,5	26,1	30,7-7,3j	31,6	450,0	178,2	39,6	36,6-5,9j	37,1	450,0	132,0	29,3	27-5,7j	27,5
163	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	180,9	31,2	37,2-4,5j	37,5	580,5	151,5	26,1	30,7-7,3j	31,6	450,0	178,2	39,6	36,6-5,9j	37,1	450,0	132,0	29,3	27-5,7j	27,5
164	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хехцир - Сила (С-24)	АС-120	503,1	40,2	8,0	6,4-5,2j	8,2	503,1	37,1	7,4	5-5,8j	7,6	390,0	35,7	9,2	4,3-5,9j	7,3	390,0	34,3	8,8	2,6-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	78,4	13,1	0,3-16j	16,0	600,0	80,9	13,5	1,9-16,5j	16,7	600,0	50,0	8,3	0,4+10,2j	10,2	600,0	54,2	9,0	5,8+9,4j	11,0
168	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	78,4	13,1	0,3-16j	16,0	600,0	80,9	13,5	1,9-16,5j	16,7	600,0	50,0	8,3	0,4+10,2j	10,2	600,0	54,2	9,0	5,8+9,4j	11,0
169	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	99,4	19,8	19,6+5,8j	20,5	503,1	77,0	15,3	15,4+4,3j	16,0	390,0	66,3	17,0	13,1+3,5j	13,5	390,0	40,7	10,4	8,1+1,9j	8,3
170	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	99,4	19,8	19,6+5,8j	20,5	503,1	77,0	15,3	15,4+4,3j	16,0	390,0	66,3	17,0	13,1+3,5j	13,5	390,0	40,7	10,4	8,1+1,9j	8,3
171	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,3	0,9	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,2	0,6	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,2	0,8	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,1	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	80,3	16,0	15,3+0,3j	15,3	503,1	58,1	11,6	11,3-1j	11,3	390,0	58,7	15,0	11,4-1j	11,4	390,0	38,5	9,9	7,3-2,2j	7,6
174	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	27,2	5,4	5-0,9j	5,1	503,1	20,4	4,1	3,7-1,2j	3,9	390,0	20,6	5,3	3,8-1,2j	4,0	390,0	14,5	3,7	2,4-1,5j	2,9

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2022					Зима мин. 2022					Лето макс. 2022					Лето мин. 2022				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
175	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	54,3	6,9	11+2,4j	11,2	786,9	43,5	5,5	8,9+1,9j	9,1	610,0	35,5	5,8	7,2+1,5j	7,4	610,0	22,8	3,7	4,7+0,9j	4,8
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПу2г-1х300/120-64/110	786,9	54,3	6,9	11+2,4j	11,2	786,9	43,5	5,5	8,9+1,9j	9,1	610,0	35,5	5,8	7,2+1,5j	7,4	610,0	22,8	3,7	4,7+0,9j	4,8
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	8,6	2,5	1,7-0,6j	1,8	341,9	6,4	1,9	1,1-0,7j	1,3	265,0	6,7	2,5	1,2-0,7j	1,4	265,0	5,4	2,0	0,8-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,6	2,5	1,6-0,8j	1,8	341,9	6,7	2,0	1-0,9j	1,4	265,0	7,4	2,8	1,2-0,9j	1,5	265,0	6,1	2,3	0,8-1j	1,2
181	КЛ	110	отп. от ВЛ ПРЦ - НПВ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	103,2	11,9	20-7,2j	21,3	864,3	92,8	10,7	17,2-8,8j	19,3	670,0	119,7	17,9	24,1-5,8j	24,8	670,0	92,6	13,8	18,7-4,6j	19,3
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	152,0	17,6	31,3-0,9j	31,3	864,3	128,0	14,8	26,3-4j	26,6	670,0	152,6	22,8	31,6-2,3j	31,6	670,0	113,9	17,0	23,5-3j	23,7
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	48,1	6,1	8,3+3,9j	9,2	786,9	41,3	5,2	7,1+3,6j	8,0	610,0	32,6	5,3	5,6+2,7j	6,2	610,0	22,2	3,6	3,8+1,9j	4,3
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	30,0	5,2	4,9+2,9j	5,7	580,5	22,4	3,9	3,8+2,1j	4,4	450,0	20,6	4,6	3,5+1,7j	3,9	450,0	15,0	3,3	2,6+1,3j	2,9
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	30,0	5,2	4,9+2,9j	5,7	580,5	22,4	3,9	3,8+2,1j	4,4	450,0	20,6	4,6	3,5+1,7j	3,9	450,0	15,0	3,3	2,6+1,3j	2,9
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	44,0	5,6	7,6+3,7j	8,4	786,9	34,4	4,4	5,9+3,2j	6,7	610,0	32,1	5,3	5,4+2,9j	6,1	610,0	23,9	3,9	4+2,3j	4,6
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	44,0	5,6	7,6+3,7j	8,4	786,9	34,4	4,4	5,9+3,2j	6,7	610,0	32,1	5,3	5,4+2,9j	6,1	610,0	23,9	3,9	4+2,3j	4,6

Таблица Г.4 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	472,3	23,6	390,8-144,5j	416,6	2000,0	419,6	21,0	346,4-133,8j	371,3	2000,0	318,1	15,9	250,6-128,8j	281,7	2000,0	234,0	11,7	159,8+131,2j	206,7
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	240,2	12,0	67,1+199,7j	210,7	2000,0	247,4	12,4	79,6+202,7j	217,8	1708,0	245,7	14,4	96,8-193,5j	216,4	1708,0	252,9	14,8	83,4-208,3j	224,3
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	203,3	10,2	99-151,1j	180,6	2000,0	209,7	10,5	111,9-150,1j	187,3	1708,0	190,6	11,2	64,4+155,6j	168,4	1708,0	185,6	10,9	51,2+157,9j	166,0
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	474,7	23,7	396-128,2j	416,3	2000,0	439,9	22,0	366,6-124,6j	387,2	2000,0	304,4	15,2	239,7-119,8j	268,0	2000,0	159,3	8,0	96,5-103,3j	141,4
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	52,7	5,3	4,3-20,2j	20,7	1000,0	62,0	6,2	6,5+23,6j	24,5	801,0	67,3	8,4	18,7-18,4j	26,2	801,0	61,6	7,7	13,9-20j	24,3
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	92,1	9,2	22,6+27,1j	35,3	1000,0	96,1	9,6	17,6+32,5j	37,0	960,0	99,0	10,3	23,1+30,2j	38,0	960,0	109,8	11,4	20,2+37,2j	42,4
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	107,0	10,7	30,9+27,5j	41,3	1000,0	95,8	9,6	23,6+28,8j	37,2	960,0	101,7	10,6	28,5+27,3j	39,5	960,0	95,4	9,9	22,7+29,7j	37,3
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	99,8	15,8	35,4+14j	38,1	630,0	97,3	15,4	33,7+16j	37,3	630,0	51,2	8,1	6,8+18,3j	19,5	630,0	52,8	8,4	5,2+19,7j	20,3
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	98,9	9,9	39,4+5,7j	39,8	1000,0	69,6	7,0	27,2+7,1j	28,1	960,0	102,1	10,6	40,2+8,5j	41,1	960,0	89,4	9,3	35,2+9j	36,3
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	54,1	16,9	11,4-17,6j	21,0	320,0	60,7	19,0	17,1-16,9j	24,1	320,0	37,0	11,6	4,2+13,4j	14,1	320,0	39,4	12,3	4,6+14,5j	15,2
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	133,8	13,4	44,1+28j	52,3	1000,0	112,1	11,2	33,4+28,8j	44,1	960,0	121,7	12,7	39,2+27,3j	47,8	960,0	105,3	11,0	29,8+29,2j	41,7
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	113,1	18,0	40+18,1j	43,9	630,0	108,6	17,2	37,5+19,8j	42,4	630,0	58,5	9,3	9,2+20,6j	22,6	630,0	58,9	9,3	7,1+21,9j	23,0
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	73,6	11,7	27,2-7j	28,1	630,0	74,2	11,8	26,8+8,5j	28,2	605,0	33,2	5,5	2,2+12,4j	12,6	605,0	36,7	6,1	1,6+14j	14,1
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	108,5	10,8	36,1+22,1j	42,4	1000,0	93,8	9,4	27,7+24,4j	36,9	960,0	102,4	10,7	33,3+22,6j	40,2	960,0	93,8	9,8	26,5+26,1j	37,1
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	24,4	3,2	8,1+5j	9,6	774,0	46,2	6,0	15,5+9,6j	18,2	600,0	63,9	10,6	21,3+12,8j	24,8	600,0	60,6	10,1	20,3+12,6j	23,9
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	51,7	5,2	5,1-19,6j	20,3	1000,0	60,9	6,1	5,2+23,5j	24,1	970,0	65,2	6,7	18,9-17j	25,4	970,0	59,9	6,2	14,4-18,8j	23,7
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГПП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	68,4	10,9	26,8+2,4j	26,9	630,0	76,0	12,1	29,6+5,1j	30,0	630,0	38,3	6,1	14+5,2j	14,9	630,0	36,1	5,7	13,5+4,6j	14,2
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	74,9	11,9	29,4-2,7j	29,5	630,0	70,4	11,2	27,8-2,2j	27,8	630,0	10,1	1,6	3-2,5j	3,9	630,0	11,1	1,8	3,1-3,1j	4,4
20	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	77,2	12,2	20,1-22,8j	30,4	630,0	80,6	12,8	21,9-23,2j	31,9	630,0	59,9	9,5	13,1+19,7j	23,7	630,0	57,2	9,1	12,8+18,9j	22,8
21	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	57,2	9,1	18,6+12,7j	22,5	630,0	60,2	9,6	20,2+12,7j	23,9	630,0	49,6	7,9	11,8-15,6j	19,6	630,0	51,7	8,2	11,6-17j	20,6
22	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	81,9	13,0	23,7-21,8j	32,2	630,0	85,4	13,6	25,4-22,3j	33,8	630,0	59,6	9,5	13,2+19,2j	23,2	630,0	57,2	9,1	13,1+18,4j	22,6
23	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	55,7	8,8	8,8+19,3j	21,2	630,0	76,0	12,1	7,3+28j	28,9	630,0	74,0	11,7	12,5+25,3j	28,2	630,0	100,5	15,9	13,4+35,8j	38,3
24	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	122,0	12,2	28,2+36,9j	46,5	1000,0	120,3	12,0	21,5+40,5j	45,9	801,0	123,6	15,4	27,3+38,4j	47,1	801,0	128,2	16,0	22,6+43,3j	48,8
25	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	55,4	8,8	7,7+19,6j	21,1	630,0	71,5	11,4	6,4+26,5j	27,2	630,0	69,6	11,0	10,6+24,3j	26,5	630,0	90,7	14,4	11,2+32,7j	34,6

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
26	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	76,4	7,6	0,8-29,7j	29,7	1000,0	74,4	7,4	8,4-28,2j	29,5	791,0	82,7	10,4	11,8+29,2j	31,5	791,0	81,5	10,3	10,1+29,8j	31,5
27	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	44,6	13,9	13,8+10,8j	17,6	320,0	18,8	5,9	3,6+6,6j	7,5	320,0	72,2	22,5	21,7+17,6j	28,0	320,0	60,4	18,9	17,3+16,3j	23,8
28	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	80,2	12,7	21,1-23,5j	31,6	630,0	82,9	13,2	22,3-24j	32,8	630,0	61,4	9,7	10,5+21,5j	23,9	630,0	59,7	9,5	10,6+21,1j	23,6
29	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	124,8	19,8	47,5-12,6j	49,1	630,0	129,0	20,5	49,8-11,5j	51,1	630,0	34,9	5,5	2,1+13,4j	13,6	630,0	32,4	5,1	2,2+12,5j	12,7
30	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Сулук - Джамку	АС-240/32	630,0	73,6	11,7	25,7-10,8j	27,9	630,0	71,3	11,3	25,8-8,4j	27,1	630,0	28,7	4,6	1,5+10,7j	10,8	630,0	32,2	5,1	0,9+12,2j	12,3
31	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Таёжная - Малмык	АС-300	890,1	77,8	8,7	28+15,2j	31,8	890,1	78,4	8,8	28,3+15,5j	32,2	690,0	78,9	11,4	28,3+15,3j	32,2	690,0	69,6	10,1	28,1+6,6j	28,8
32	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	43,5	13,6	5,9+16j	17,0	320,0	35,3	11,0	2,9-13,7j	14,0	320,0	74,6	23,3	16,2+23,5j	28,6	320,0	69,6	21,8	13,4+23,5j	27,1
33	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	72,3	11,5	23,6-13,7j	27,3	630,0	70,2	11,1	24-11,2j	26,5	630,0	17,3	2,7	0,3-6,5j	6,5	630,0	14,5	2,3	+5,5j	5,5
34	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Ургал - Эгерхан	АС-300/39	630,0	58,9	9,4	1,1+22,3j	22,3	630,0	38,2	6,1	3,8-13,9j	14,4	630,0	32,8	5,2	1-12,4j	12,4	630,0	25,6	4,1	3,6-9,1j	9,8
35	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	67,9	10,8	13,5-23,5j	27,1	630,0	71,6	11,4	16,7-23,4j	28,7	630,0	63,9	10,1	16,8+19,3j	25,6	630,0	58,6	9,3	15,5+17,9j	23,7
36	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	76,9	12,2	19,9-22,9j	30,3	630,0	80,3	12,8	21,7-23,3j	31,8	630,0	60,0	9,5	13,1+19,7j	23,7	630,0	57,2	9,1	12,9+18,9j	22,8
37	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	119,6	12,0	48+4,8j	48,2	1000,0	85,7	8,6	34,3+5,3j	34,7	960,0	115,2	12,0	46,1+6,3j	46,6	960,0	97,3	10,1	39,2+5,7j	39,6
38	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	102,1	10,2	35,5+20,9j	41,2	1000,0	72,6	7,3	21,8+19,7j	29,4	960,0	111,4	11,6	43,9+10,6j	45,2	960,0	122,1	12,7	49,9+j	49,9
39	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	134,8	13,5	54,5-2,1j	54,5	1000,0	95,0	9,5	38,5-1,8j	38,6	960,0	130,2	13,6	52,8+0,1j	52,8	960,0	109,3	11,4	44,6-0,7j	44,6
40	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	142,1	14,2	55,2+14,8j	57,2	1000,0	104,1	10,4	39,5+14,4j	42,1	960,0	134,4	14,0	51,9+15,8j	54,3	960,0	110,6	11,5	42,6+14,5j	45,0
41	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	132,8	13,3	53,7-3j	53,7	1000,0	93,8	9,4	38-2,6j	38,0	960,0	127,9	13,3	51,9-0,9j	51,9	960,0	107,3	11,2	43,8-1,6j	43,8
42	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Крутликово/т	АС-400/51	1000,0	130,7	13,1	49,9+16j	52,4	1000,0	101,0	10,1	37,6+15,3j	40,6	960,0	114,3	11,9	43,6+14,3j	45,9	960,0	88,5	9,2	32,6+14,9j	35,8
43	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домодонтовка/тс отпайкой на ПС Крутликово/т	АС-400/51	1000,0	191,3	19,1	72,8+23,6j	76,5	1000,0	146,5	14,6	54,9+21,2j	58,9	960,0	161,7	16,8	61,7+20,2j	64,9	960,0	119,4	12,4	44,5+18,9j	48,3
44	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	108,4	10,8	36,2+22,5j	42,7	1000,0	96,7	9,7	27,5+26,4j	38,1	960,0	105,2	11,0	33,5+24,4j	41,5	960,0	101,0	10,5	26,7+29,7j	39,9
45	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ВЛ	220	КВЛ220 кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	87,3	8,7	29+20j	35,2	1000,0	64,5	6,5	17,7+19,2j	26,1	960,0	93,5	9,7	36,1+11,5j	37,9	960,0	101,4	10,6	41,2+4,2j	41,4
48	ВЛ	220	КВЛ220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	86,3	8,6	30+17,7j	34,8	1000,0	61,6	6,2	18,5+16,8j	25,0	960,0	93,7	9,8	36,9+9,1j	38,0	960,0	102,3	10,7	41,7-2,2j	41,8
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	30,6	4,9	4,5+11,3j	12,1	630,0	29,0	4,6	3,6+11j	11,6	610,0	28,1	4,6	2,6+10,8j	11,1	610,0	27,1	4,4	1,8+10,7j	10,9
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220 кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	33,2	5,3	5,4+12j	13,2	630,0	31,1	4,9	4,2+11,7j	12,4	630,0	29,7	4,7	3,5+11,2j	11,8	630,0	28,3	4,5	2,6+11j	11,3
51	ВЛ	220	ВЛ220 кВ Февральская - Эгерхан	АС-300	630,0	57,0	9,1	3+21,7j	21,9	630,0	34,8	5,5	2-13j	13,2	630,0	30,5	4,8	0,6+11,6j	11,6	630,0	21,9	3,5	1,9+8,1j	8,4
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	32,9	5,7	6+2,9j	6,7	580,5	20,6	3,6	3,6+2,2j	4,2	450,0	25,4	5,6	4,6+2,2j	5,1	450,0	19,9	4,4	3,7+1,7j	4,1
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	14,5	2,5	2,6+1,3j	2,9	580,5	9,1	1,6	1,6+1j	1,9	450,0	11,2	2,5	2+1j	2,2	450,0	8,6	1,9	1,6+0,8j	1,8
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-120/19	503,1	7,3	1,4	1,5-0,1j	1,5	503,1	4,3	0,9	0,9-0,2j	0,9	390,0	4,9	1,3	1-0,3j	1,0	390,0	3,0	0,8	0,5-0,3j	0,6
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-120/19	503,1	7,2	1,4	1,5-0,1j	1,5	503,1	4,3	0,9	0,9-0,2j	0,9	390,0	4,9	1,3	1-0,3j	1,0	390,0	3,0	0,8	0,5-0,3j	0,6
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	39,8	6,9	7,3+3,7j	8,2	580,5	32,5	5,6	5,9+3,2j	6,7	450,0	44,9	10,0	8,2+4j	9,2	450,0	43,8	9,7	8,1+4,1j	9,1
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	39,8	6,9	7,3+3,7j	8,2	580,5	32,5	5,6	5,9+3,2j	6,7	450,0	44,9	10,0	8,2+4j	9,2	450,0	43,8	9,7	8,1+4,1j	9,1
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	93,4	10,5	16+10,7j	19,2	890,1	61,6	6,9	10,6+7,1j	12,7	690,0	69,9	10,1	11,9+7,8j	14,2	690,0	45,0	6,5	7,7+5,2j	9,3
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТЭЦ-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	93,4	10,5	16+10,7j	19,2	890,1	61,6	6,9	10,6+7,1j	12,7	690,0	69,9	10,1	11,9+7,8j	14,2	690,0	45,0	6,5	7,7+5,2j	9,3
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,6	2,0	1,7+0,4j	1,8	425,7	5,7	1,3	1,1+0,3j	1,2	330,0	6,5	2,0	1,3+0,3j	1,3	330,0	4,2	1,3	0,8+0,2j	0,8
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	64,9	8,3	11,9+6,7j	13,6	786,9	66,7	8,5	12,2+7j	14,1	610,0	65,3	10,7	11,9+6,7j	13,7	610,0	66,2	10,9	12,1+7j	14,0
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	64,9	8,2	11,8+6,6j	13,5	786,9	66,7	8,5	12,2+6,9j	14,0	610,0	65,3	10,7	11,9+6,6j	13,6	610,0	66,2	10,9	12,1+6,9j	14,0
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	282,5	47,1	57,6-6,6j	58,0	600,0	260,0	43,3	53,3-6,8j	53,8	510,0	51,9	10,2	2,6-10,2j	10,5	510,0	47,4	9,3	2,3-9,4j	9,7
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,4	0,5	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,6	0,3	0,3+0,2j	0,3	390,0	1,8	0,5	0,3+0,2j	0,4	390,0	1,2	0,3	0,2+0,1j	0,2
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,7	0,5	0,5+0,1j	0,6	503,1	1,8	0,4	0,4+0,1j	0,4	390,0	2,0	0,5	0,4+0,1j	0,4	390,0	1,3	0,3	0,3+0,1j	0,3
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,1+0,8j	1,3	503,1	4,3	0,9	0,7+0,5j	0,9	390,0	4,9	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,7
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,5	1,3	1,1+0,8j	1,3	503,1	4,3	0,9	0,7+0,5j	0,9	390,0	4,9	1,3	0,8+0,6j	1,0	390,0	3,2	0,8	0,5+0,4j	0,7
72	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	114,5	33,5	21,7+10,3j	24,0	341,9	99,0	29,0	18,8+9,2j	20,9	265,0	102,2	38,6	19,3+9,3j	21,4	265,0	89,6	33,8	16,9+8,5j	18,9
73	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	159,0	46,5	30,4+14j	33,5	341,9	128,3	37,5	24,6+11,4j	27,1	265,0	135,5	51,1	25,8+11,8j	28,4	265,0	110,9	41,9	20,9+10,4j	23,4
74	ВЛ	110	ВЛ110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	106,8	21,2	20,6+1,1j	20,6	503,1	78,3	15,6	15,4-0,7j	15,4	390,0	81,6	20,9	16-0,5j	16,0	390,0	52,7	13,5	10,2-2,5j	10,5

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
75	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	8,9	1,8	1,4+1j	1,7	503,1	6,6	1,3	1,1+0,7j	1,3	390,0	6,9	1,8	1,1+0,8j	1,4	390,0	4,4	1,1	0,7+0,5j	0,9
76	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	240,1	49,0	46,5-3,9j	46,6	490,2	223,3	45,5	43,5-7j	44,1	380,0	104,1	27,4	19,7-0,5j	19,7	380,0	82,8	21,8	15,5-3,2j	15,8
77	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	240,1	49,0	46,5-3,9j	46,6	490,2	223,3	45,5	43,5-7j	44,1	380,0	104,1	27,4	19,7-0,5j	19,7	380,0	82,8	21,8	15,5-3,2j	15,8
78	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вяземская-Коликово (С-26)	АС-185	503,1	77,7	15,4	14,5+0,9j	14,5	503,1	56,8	11,3	10,9-0,1j	10,9	390,0	59,3	15,2	11,4+j	11,4	390,0	37,4	9,6	7,3-1,1j	7,4
79	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Гродеково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	34,8	6,9	6,7+2,2j	7,0	503,1	27,2	5,4	5,2+1,7j	5,5	390,0	24,0	6,1	4,6+1,5j	4,8	390,0	14,7	3,8	2,9+0,9j	3,0
81	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	65,5	10,4	11,6+6,5j	13,3	630,0	60,1	9,5	10,3+6,7j	12,3	510,0	55,8	10,9	7,3+8,6j	11,3	510,0	51,8	10,2	6,1+8,7j	10,6
82	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	128,0	25,4	25,4+4,4j	25,8	503,1	115,6	23,0	22,5+6,2j	23,4	390,0	78,6	20,2	11,7+10,3j	15,7	390,0	75,3	19,3	9,5+11,8j	15,2
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	21,3	3,5	3+3,2j	4,4	600,0	14,1	2,3	2+2,1j	2,9	600,0	15,9	2,6	2,2+2,4j	3,2	600,0	10,2	1,7	1,4+1,6j	2,1
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	21,3	3,5	3+3,2j	4,4	600,0	14,1	2,3	2+2,1j	2,9	600,0	15,9	2,6	2,2+2,4j	3,2	600,0	10,2	1,7	1,4+1,6j	2,1
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	90,9	18,5	18,6-1,9j	18,7	490,2	74,5	15,2	15,4-1j	15,4	380,0	39,5	10,4	7,9+1,2j	8,0	380,0	30,0	7,9	5,8+2,1j	6,2
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,5	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,6
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	165,5	28,5	26,7+21,7j	34,4	580,5	180,7	31,1	33+18,8j	38,0	450,0	163,1	36,3	20,6+26,5j	33,6	450,0	151,7	33,7	22,6+21,9j	31,5
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	46,4	8,0	8,8+3,7j	9,5	580,5	36,5	6,3	6,9+3,1j	7,6	450,0	49,7	11,0	9,3+4j	10,2	450,0	46,7	10,4	8,8+4j	9,6
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	46,4	8,0	8,8+3,7j	9,5	580,5	36,5	6,3	6,9+3,1j	7,6	450,0	49,7	11,0	9,3+4j	10,2	450,0	46,7	10,4	8,8+4j	9,6
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	73,9	11,7	13,4+7j	15,1	630,0	65,2	10,3	11,5+6,9j	13,4	605,0	60,9	10,1	8,6+8,8j	12,3	605,0	54,2	9,0	6,9+8,7j	11,1
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	173,8	29,9	30,9-18j	35,7	580,5	133,1	22,9	22,9-15,3j	27,5	450,0	97,8	21,7	1,8+19,8j	19,9	450,0	86,5	19,2	5,7+16,9j	17,8
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	173,8	29,9	30,9-18j	35,7	580,5	133,1	22,9	22,9-15,3j	27,5	450,0	97,8	21,7	1,8+19,8j	19,9	450,0	86,5	19,2	5,7+16,9j	17,8
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	138,4	23,8	20,7+19,5j	28,5	580,5	161,2	27,8	28,8+17,1j	33,5	450,0	144,0	32,0	15,9+24,9j	29,5	450,0	137,6	30,6	19,3+21j	28,5
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Гродеково (С-25)	АС-120	503,1	73,7	14,6	14,4+3,5j	14,9	503,1	57,3	11,4	11,3+2,6j	11,6	390,0	50,6	13,0	9,9+2,1j	10,2	390,0	30,9	7,9	6,2+1,1j	6,3
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	67,2	11,2	8,3+11j	13,8	600,0	47,7	7,9	1,7-9,7j	9,9	510,0	166,7	32,7	28,6+18,2j	33,9	510,0	127,3	25,0	21,9+14,4j	26,2
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	38,9	7,9	7,7-2,1j	8,0	490,2	36,2	7,4	7-2,7j	7,5	380,0	14,9	3,9	2,5-1,8j	3,0	380,0	13,5	3,6	1,6-2,3j	2,8
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	39,5	8,1	7,9-2,1j	8,1	490,2	36,6	7,5	7,1-2,6j	7,6	380,0	15,3	4,0	2,6-1,7j	3,1	380,0	13,7	3,6	1,7-2,3j	2,8
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	18,3	4,6	3,6+1,2j	3,8	400,0	12,9	3,2	2,6+0,7j	2,7	380,0	12,1	3,2	2,3+0,7j	2,5	380,0	7,8	2,0	1,6+0,3j	1,6
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,7	2,4	1,6-1,8j	2,4	490,2	10,5	2,1	0,9-2j	2,2	380,0	11,3	3,0	1,4-1,8j	2,3	380,0	10,5	2,8	0,9-2j	2,2
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	115,6	19,3	23,4+2,1j	23,5	600,0	98,5	16,4	20,2+0,2j	20,2	510,0	30,0	5,9	6-0,5j	6,0	510,0	18,7	3,7	3,6-1,2j	3,8
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	178,1	35,4	35,2+5j	35,5	503,1	130,4	25,9	26,1+1,1j	26,1	390,0	136,0	34,9	27,2+1,6j	27,2	390,0	86,2	22,1	17,2-2,3j	17,3
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	3,7	0,9	0,2+0,7j	0,8	400,0	4,1	1,0	0,3+0,8j	0,9	380,0	3,3	0,9	0,1-0,7j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,1-0,7j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,2	1,4	1,4+0,4j	1,5	503,1	5,7	1,1	1,1+0,3j	1,2	390,0	3,8	1,0	0,7+0,2j	0,8	390,0	2,6	0,7	0,5-0,2j	0,5
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	67,0	13,3	12,3-5,2jj	13,4	503,1	43,8	8,7	8,1-3,4jj	8,8	390,0	50,4	12,9	9,2-3,9jj	10,0	390,0	32,0	8,2	5,9-2,5jj	6,4
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	13,4	2,7	2,5-jj	2,7	503,1	8,8	1,7	1,6-0,7jj	1,8	390,0	10,1	2,6	1,8-0,8jj	2,0	390,0	6,4	1,6	1,2-0,5jj	1,3
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита-Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	12,4	3,6	2,4+0,6j	2,5	341,9	9,7	2,8	1,9+0,5j	2,0	265,0	8,6	3,2	1,7+0,4j	1,7	265,0	5,8	2,2	1-0,6j	1,2
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,6	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,4-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,4-0,5j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,7	1,9	1,8+0,8j	2,0	503,1	6,2	1,2	1,2+0,5j	1,3	390,0	7,1	1,8	1,3+0,5j	1,5	390,0	4,4	1,1	0,9+0,3j	0,9
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,7	1,9	1,8+0,8j	2,0	503,1	6,2	1,2	1,2+0,5j	1,3	390,0	7,1	1,8	1,3+0,5j	1,5	390,0	4,4	1,1	0,9+0,3j	0,9
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,5	2,3	1,7-1,6j	2,4	490,2	10,1	2,1	1,1-1,8j	2,1	380,0	10,5	2,8	1,3-1,7j	2,1	380,0	9,8	2,6	0,9-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	100,4	17,3	15,2+13,5j	20,4	580,5	56,5	9,7	5,1+10,4j	11,6	450,0	128,1	28,5	23+11,7j	25,8	450,0	88,7	19,7	15,8+8,9j	18,1
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	14,6	2,4	2,5-1,7j	3,0	600,0	18,5	3,1	3,5-1,5j	3,8	510,0	8,0	1,6	1,4+0,8j	1,6	510,0	5,5	1,1	0,9+0,7j	1,1
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	15,4	2,6	2,7-1,6j	3,2	600,0	19,2	3,2	3,7-1,5j	4,0	510,0	7,1	1,4	1,2+0,7j	1,4	510,0	5,0	1,0	0,8+0,7j	1,0
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	56,3	9,7	5,2+10,1j	11,4	580,5	40,3	7,0	1,4-8,2j	8,3	450,0	89,7	19,9	15,3+9,5j	18,0	450,0	62,9	14,0	10,6+7,3j	12,8
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-115)	АС-300/39	890,1	297,8	33,5	61,4+0,8j	61,4	890,1	236,9	26,6	49-2,1j	49,1	690,0	136,0	19,7	27,8+0,2j	27,8	690,0	91,1	13,2	18,5-3,4j	18,8
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПФ (С-116)	АС-300/39	630,0	297,8	47,3	61,4+0,8j	61,4	630,0	236,9	37,6	49-2,1j	49,1	630,0	136,0	21,6	27,8+0,2j	27,8	630,0	91,1	14,5	18,5-3,4j	18,8
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	59,4	9,9	0,6+12,2j	12,2	600,0	69,5	11,6	9-11,2j	14,4	510,0	182,5	35,8	29,7+22,2j	37,1	510,0	143,8	28,2	23,6+17,8j	29,5
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	54,5	9,1	8,4-7,4j	11,2	600,0	71,2	11,9	12,8-7,3j	14,7	510,0	110,7	21,7	16,2+15,6j	22,5	510,0	91,4	17,9	13,8+12,7j	18,8
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	38,3	4,9	7+2,5j	7,4	786,9	24,3	3,1	4,5+1,6j	4,8	610,0	32,3	5,3	5,8+2j	6,1	610,0	28,5	4,7	5,1+1,8j	5,4
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	38,3	4,9	7+2,5j	7,4	786,9	24,3	3,1	4,5+1,6j	4,8	610,0	32,3	5,3	5,8+2j	6,1	610,0	28,5	4,7	5,1+1,8j	5,4
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эгге	АС-240	786,9	21,5	2,7	3,8+1,7j	4,2	786,9	13,7	1,7	2,5+1,1j	2,7	610,0	18,1	3,0	3,2+1,3j	3,4	610,0	16,0	2,6	2,8+1,2j	3,1

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	59,7	10,0	12,1+1,9j	12,3	600,0	78,7	13,1	16,2+1j	16,3	510,0	96,1	18,8	17,3+8,7j	19,4	510,0	69,7	13,7	13,1+5,6j	14,3
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	58,2	9,7	11,8+1,8j	12,0	600,0	77,6	12,9	16+0,9j	16,0	510,0	97,2	19,1	17,5+8,9j	19,7	510,0	70,8	13,9	13,3+5,7j	14,5
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	320,8	53,5	62,8+19,9j	65,9	600,0	254,7	42,4	51,5+10,9j	52,7	510,0	124,1	24,3	23,3+8,9j	24,9	510,0	75,5	14,8	14,8+4,2j	15,4
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	282,8	47,1	57,8-6,7j	58,2	600,0	260,2	43,4	53,4-6,9j	53,9	510,0	53,7	10,5	2,6-10,5j	10,9	510,0	49,2	9,6	2,3-9,8j	10,1
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	365,5	41,1	75,2+5,3j	75,4	890,1	228,7	25,7	47,4+1j	47,4	690,0	251,5	36,5	50,6+9j	51,4	690,0	158,1	22,9	32,4+3,6j	32,6
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	365,5	41,1	75,2+5,3j	75,4	890,1	228,7	25,7	47,4+1j	47,4	690,0	251,5	36,5	50,6+9j	51,4	690,0	158,1	22,9	32,4+3,6j	32,6
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красивое (С-29)	АС-120	503,1	7,2	1,4	0,8-1,1j	1,3	503,1	6,7	1,3	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,7	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	179,6	30,9	29,8+23j	37,7	580,5	190,6	32,8	35,2+19,7j	40,4	450,0	172,5	38,3	23,1+27,6j	36,0	450,0	158,1	35,1	24,3+22,7j	33,2
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сухтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,7-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,6-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,5	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Князе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	23,8	3,6	4,6+1,4j	4,8	657,9	17,8	2,7	3,5-1,2j	3,7	510,0	18,4	3,6	3,6-1,1j	3,8	510,0	13,5	2,7	2,3-1,6j	2,8
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	24,9	4,9	5+0,7j	5,1	503,1	19,4	3,9	3,9-0,5j	4,0	390,0	17,3	4,4	3,4-0,6j	3,5	390,0	11,3	2,9	2,1-0,9j	2,3
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	104,9	20,8	15,4-14,8j	21,4	503,1	102,8	20,4	14,3-15,4j	21,0	390,0	88,8	22,8	16,3-7,6j	18,0	390,0	53,3	13,7	6,3+8,9j	10,9
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,6j	2,8	503,1	13,8	2,7	0,8-2,7j	2,8	390,0	13,7	3,5	0,7-2,7j	2,8	390,0	13,9	3,6	0,5-2,8j	2,9
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	78,7	13,6	15,4+4,7j	16,1	580,5	62,4	10,8	12,3+3,7j	12,9	450,0	53,5	11,9	10,6+3,1j	11,0	450,0	33,8	7,5	6,7+2j	7,0
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	78,9	13,6	15,5+4,7j	16,2	580,5	62,6	10,8	12,4+3,7j	12,9	450,0	53,7	11,9	10,6+3,1j	11,0	450,0	33,9	7,5	6,8+2j	7,0
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,7	4,3	2,8-3,5j	4,4	503,1	21,0	4,2	2,2-3,7j	4,3	390,0	20,7	5,3	1,9-3,8j	4,2	390,0	20,9	5,4	1,2-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	169,4	25,8	26,3-22,9j	34,9	657,9	156,0	23,7	21,3-24,3j	32,3	510,0	148,3	29,1	17,8-25j	30,7	510,0	139,7	27,4	11,6-26,7j	29,1
140	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	169,4	25,8	26,3-22,9j	34,9	657,9	156,0	23,7	21,3-24,3j	32,3	510,0	148,3	29,1	17,8-25j	30,7	510,0	139,7	27,4	11,6-26,7j	29,1
141	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	51,2	8,8	8,2-6,6j	10,6	580,5	38,2	6,6	5,5-5,7j	7,9	450,0	63,6	14,1	12,1-5,2j	13,1	450,0	46,3	10,3	8,1-5,3j	9,6
142	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	236,7	37,6	47+12,6j	48,6	630,0	189,3	30,0	37,8+10j	39,1	510,0	159,5	31,3	31,8+8,3j	32,9	510,0	101,7	19,9	20,5+5,4j	21,2
143	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,8-2,2j	2,4	503,1	11,6	2,3	0,7-2,3j	2,4	390,0	11,5	3,0	0,6-2,3j	2,3	390,0	11,8	3,0	0,4-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,2	5,2	3,3-4,2j	5,3	503,1	25,4	5,1	2,6-4,5j	5,2	390,0	25,1	6,4	2,2-4,6j	5,1	390,0	25,3	6,5	1,4-5j	5,2
145	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	72,6	14,4	14+5j	14,9	503,1	58,4	11,6	11,4+4j	12,0	390,0	49,1	12,6	9,6+3,3j	10,1	390,0	31,6	8,1	6,2+2,1j	6,6
146	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	72,6	14,4	14+5j	14,9	503,1	58,4	11,6	11,4+4j	12,0	390,0	49,1	12,6	9,6+3,3j	10,1	390,0	31,6	8,1	6,2+2,1j	6,6
147	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	101,8	17,0	18,3+10,3j	21,0	600,0	81,5	13,6	14,6+8,4j	16,8	510,0	76,1	14,9	14+6,7j	15,5	510,0	52,4	10,3	9,6+5j	10,8
148	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	101,8	17,0	18,3+10,3j	21,0	600,0	81,5	13,6	14,6+8,4j	16,8	510,0	76,1	14,9	14+6,7j	15,5	510,0	52,4	10,3	9,6+5j	10,8
149	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	197,5	39,3	35,9+19,6j	40,9	503,1	152,2	30,2	27+16,2j	31,5	390,0	118,4	30,4	21,7+10,6j	24,2	390,0	111,9	28,7	21,8+7,6j	23,1
150	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	197,5	39,3	35,9+19,6j	40,9	503,1	152,2	30,2	27+16,2j	31,5	390,0	118,4	30,4	21,7+10,6j	24,2	390,0	111,9	28,7	21,8+7,6j	23,1
151	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	16,6	3,3	2,7+2,1j	3,4	503,1	42,4	8,4	2,1+8,5j	8,8	390,0	163,3	41,9	29,4+16,4j	33,6	390,0	106,1	27,2	9,6+19,8j	22,0
152	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	14,9	3,0	2,5+1,8j	3,1	503,1	41,1	8,2	1,9+8,3j	8,5	390,0	162,2	41,6	29,2+16,2j	33,4	390,0	105,4	27,0	9,5+19,7j	21,9
153	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	255,9	42,6	42,3+31,8j	52,9	600,0	195,7	32,6	31,5+25,4j	40,4	600,0	155,5	25,9	26,5+17,4j	31,6	600,0	142,4	23,7	25,4+14,7j	29,3
154	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	255,9	42,6	42,3+31,8j	52,9	600,0	195,7	32,6	31,5+25,4j	40,4	600,0	155,5	25,9	26,5+17,4j	31,6	600,0	142,4	23,7	25,4+14,7j	29,3
155	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	94,6	15,8	18,6+6,1j	19,6	600,0	73,8	12,3	14,6+4,6j	15,3	490,0	65,1	13,3	12,7+3,9j	13,3	490,0	40,1	8,2	7,9+2,4j	8,3
156	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КЛ 1хАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	94,6	15,8	18,6+6,1j	19,6	600,0	73,8	12,3	14,6+4,6j	15,3	490,0	65,1	13,3	12,7+3,9j	13,3	490,0	40,1	8,2	7,9+2,4j	8,3
157	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,9	5,8	6,9+1,3j	7,0	580,5	27,3	4,7	5,6+1j	5,7	450,0	22,8	5,1	4,7+0,7j	4,7	450,0	14,6	3,2	3+0,3j	3,0
158	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племрепродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	33,9	5,8	6,9+1,3j	7,0	580,5	27,3	4,7	5,6+1j	5,7	450,0	22,8	5,1	4,7+0,7j	4,7	450,0	14,6	3,2	3+0,3j	3,0
159	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	165,6	28,5	34,2+0,6j	34,2	580,5	127,9	22,0	26,5+0,3j	26,5	450,0	151,7	33,7	31,5+0,1j	31,5	450,0	97,9	21,8	20,4-1,6j	20,4
160	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	278,5	44,2	56,8+9j	57,5	630,0	216,2	34,3	44,3+6,3j	44,8	510,0	235,2	46,1	48,4+5,6j	48,7	510,0	151,9	29,8	31,7+0,7j	31,7
161	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	165,1	25,1	34,1+0,3j	34,1	657,9	124,6	18,9	25,8-0,5j	25,8	510,0	168,0	32,9	34,8+1,3j	34,8	510,0	111,6	21,9	23,2-1,9j	23,3
162	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	184,8	31,8	38-3,7j	38,2	580,5	140,8	24,3	29-3,4j	29,2	450,0	178,0	39,6	36,7-3,8j	36,9	450,0	117,1	26,0	23,9-5,2j	24,5
163	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	184,8	31,8	38-3,7j	38,2	580,5	140,8	24,3	29-3,4j	29,2	450,0	178,0	39,6	36,7-3,8j	36,9	450,0	117,1	26,0	23,9-5,2j	24,5
164	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	40,5	8,0	6,5-5,1j	8,2	503,1	37,2	7,4	5,1-5,7j	7,6	390,0	36,0	9,2	4,4-5,8j	7,3	390,0	34,4	8,8	2,8-6,5j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2023					Зима мин. 2023					Лето макс. 2023					Лето мин. 2023				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
166	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	80,4	13,4	3,9+15,9j	16,4	600,0	67,7	11,3	1,4+13,7j	13,8	600,0	38,9	6,5	0,2+7,9j	7,9	600,0	63,7	10,6	9+9,4j	13,0
168	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	80,4	13,4	3,9+15,9j	16,4	600,0	67,7	11,3	1,4+13,7j	13,8	600,0	38,9	6,5	0,2+7,9j	7,9	600,0	63,7	10,6	9+9,4j	13,0
169	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ГОМРС отпайками на ПС Бройлерная, ДВГПФ (С-11)	АС-120	503,1	101,1	20,1	19,9+5,8j	20,8	503,1	78,8	15,7	15,6+4,4j	16,2	390,0	69,5	17,8	13,6+3,6j	14,1	390,0	42,6	10,9	8,5+2j	8,8
170	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ГОМРС отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	101,1	20,1	19,9+5,8j	20,8	503,1	78,8	15,7	15,6+4,4j	16,2	390,0	69,5	17,8	13,6+3,6j	14,1	390,0	42,6	10,9	8,5+2j	8,8
171	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,4	0,9	0,8-0,1j	0,8	503,1	3,3	0,7	0,6-0,1j	0,6	390,0	3,4	0,9	0,6-0,1j	0,7	390,0	2,2	0,6	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	81,9	16,3	15,5+0,4j	15,5	503,1	60,1	12,0	11,7-0,9j	11,7	390,0	62,7	16,1	12,1-0,7j	12,1	390,0	40,6	10,4	7,8-2j	8,0
174	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	27,7	5,5	5,1-0,9j	5,2	503,1	21,0	4,2	3,9-1,2j	4,0	390,0	21,8	5,6	4-1,2j	4,2	390,0	15,1	3,9	2,6-1,5j	3,0
175	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Маго (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ-Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	55,2	7,0	11,1+2,5j	11,4	786,9	44,4	5,6	9+1,9j	9,2	610,0	37,1	6,1	7,5+1,6j	7,7	610,0	23,9	3,9	4,9+1j	5,0
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПу2г 1х300/120-64/110	786,9	55,2	7,0	11,1+2,5j	11,4	786,9	44,4	5,6	9+1,9j	9,2	610,0	37,1	6,1	7,5+1,6j	7,7	610,0	23,9	3,9	4,9+1j	5,0
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	9,1	2,6	1,8-0,6j	1,9	341,9	6,7	2,0	1,2-0,7j	1,4	265,0	7,0	2,6	1,3-0,6j	1,4	265,0	5,4	2,1	0,8-0,8j	1,1
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	9,2	2,7	1,7-0,8j	1,9	341,9	6,9	2,0	1,1-0,9j	1,4	265,0	7,7	2,9	1,3-0,8j	1,6	265,0	6,3	2,4	0,9-1j	1,3
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПВ-1 (С-15); КЛ 110 кВ (РЦ-НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	104,5	12,1	20,4-6,6j	21,5	864,3	78,0	9,0	15,1-5,6j	16,1	670,0	116,2	17,3	23,6-4,1j	24,0	670,0	78,8	11,8	15,7-4,7j	16,4
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПВ-1 (С-16); КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 -НПВ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	155,4	18,0	31,9+1,6j	31,9	864,3	118,1	13,7	24,4+1,1j	24,4	670,0	152,1	22,7	31,4+1,4j	31,4	670,0	100,6	15,0	20,8-2,8j	21,0
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	83,1	10,6	14,2+7,1j	15,9	786,9	63,1	8,0	11+5,7j	12,3	610,0	64,4	10,6	10,9+5,3j	12,1	610,0	46,2	7,6	7,9+3,9j	8,8
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	28,0	4,8	4,8+2,4j	5,4	580,5	21,1	3,6	3,7+1,9j	4,1	450,0	13,4	3,0	2,3+1,1j	2,5	450,0	15,4	3,4	2,7+1,3j	2,9
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	28,0	4,8	4,8+2,4j	5,4	580,5	21,1	3,6	3,7+1,9j	4,1	450,0	13,4	3,0	2,3+1,1j	2,5	450,0	15,4	3,4	2,7+1,3j	2,9
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	56,3	7,2	9,6+5j	10,8	786,9	43,0	5,5	7,4+4j	8,4	610,0	43,9	7,2	7,3+3,8j	8,3	610,0	31,1	5,1	5,3+2,6j	5,9
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	56,3	7,2	9,6+5j	10,8	786,9	43,0	5,5	7,4+4j	8,4	610,0	43,9	7,2	7,3+3,8j	8,3	610,0	31,1	5,1	5,3+2,6j	5,9

Таблица Г.5 - Загрузка ЛЭП напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
1	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2	АС-300/66	2000,0	401,0	20,1	320,7-148,2j	353,2	2000,0	392,5	19,6	316,9-140,4j	346,6	2000,0	330,0	16,5	256,7-138,1j	291,5	2000,0	217,4	10,9	150,4+119,4j	192,0
2	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – ПП Нерген	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	180,5	9,0	12,7+157,1j	157,6	2000,0	190,2	9,5	20+165,5j	166,7	1708,0	251,4	14,7	153,5-158j	220,3	1708,0	210,2	12,3	91,8-161,1j	185,4
4	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ ПП Нерген – Комсомольская	АС 300/39 АС 300/204	2000,0	218,5	10,9	142,2-127,1j	190,7	2000,0	221,5	11,1	154,3-118,7j	194,6	1708,0	136,0	8,0	17,7+117,2j	118,5	1708,0	148,4	8,7	47-121,7j	130,4
5	ВЛ	500	ВЛ 500 кВ Хабаровская – Хехцир 2	АС-300/66 АС-500/336	2000,0	392,8	19,6	312,1-142,3j	343,0	2000,0	394,9	19,7	318,1-136,4j	346,1	2000,0	288,5	14,4	216,3-130,8j	252,8	2000,0	170,0	8,5	93,3-117,4j	150,0
6	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №2	АС-300/40	1000,0	47,8	4,8	7,6-16,9j	18,5	1000,0	50,9	5,1	1,3-19,9j	19,9	801,0	76,6	9,6	24,7-16,5j	29,7	801,0	69,1	8,6	18,4-19,7j	27,0
7	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Бикин/т	АС-400/51	1000,0	101,0	10,1	27,8+27,1j	38,8	1000,0	94,4	9,4	16,5+32,4j	36,4	960,0	100,7	10,5	26,6+28,1j	38,7	960,0	104,5	10,9	17,6+36,3j	40,3
8	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Аван/т - Розенгартовка/т	АС-400/51	1000,0	108,4	10,8	33,2+25,7j	42,0	1000,0	90,2	9,0	21,7+27,6j	35,1	960,0	104,2	10,9	31,3+25,6j	40,4	960,0	89,9	9,4	20,3+28,7j	35,1
9	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Березовая - Горин	АС-240/32 АС-300/39	630,0	101,5	16,1	36,2+12,6j	38,3	630,0	95,6	15,2	33,5+14,2j	36,4	630,0	47,6	7,5	6,7+16,8j	18,1	630,0	51,4	8,2	11,7+15,9j	19,7
10	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Восток	АС-400/51	1000,0	99,2	9,9	39,6+4,3j	39,8	1000,0	72,0	7,2	28,3+6,3j	29,0	960,0	118,1	12,3	46,8+7,5j	47,5	960,0	77,6	8,1	29,9+9,6j	31,4
11	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Высокогорная - Ванино	АС-300/39	320,0	54,5	17,0	12,6-16,5j	20,8	320,0	54,2	16,9	12,9-16,6j	21,0	320,0	36,6	11,4	6,9+11,9j	13,7	320,0	39,7	12,4	9,9+11,5j	15,2
12	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Гидролизная - Аван/т	АС-400/51	1000,0	127,4	12,7	43,1+25,2j	49,9	1000,0	102,9	10,3	29,9+27,3j	40,5	960,0	125,9	13,1	42,2+25,6j	49,3	960,0	98,4	10,2	27+28j	38,9
13	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Горин - Старт	АС-240/32	630,0	117,8	18,7	41,9+17,1j	45,2	630,0	109,1	17,3	38,2+18,2j	42,3	630,0	55,0	8,7	9,2+19j	21,1	630,0	58,8	9,3	13,8+18,1j	22,8
14	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Джамку - Березовая	АС-240/32	630,0	72,3	11,5	25,8-8,8j	27,3	630,0	68,5	10,9	25,2-6,8j	26,1	605,0	29,3	4,8	2,1+10,9j	11,1	605,0	33,1	5,5	7,6+10j	12,6
15	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Дормидонтовка/т - Аван/т	АС-400/51	1000,0	108,2	10,8	37,4+20j	42,4	1000,0	89,2	8,9	26,2+23,3j	35,1	960,0	106,6	11,1	36,3+20,7j	41,8	960,0	87,2	9,1	23,8+25j	34,5
16	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - ГТП-4	АС-400/51 АС-300/39	774,0	9,3	1,2	3,1+1,9j	3,6	774,0	13,6	1,8	4,5+2,8j	5,3	600,0	17,0	2,8	5,7+3,4j	6,6	600,0	17,0	2,8	5,7+3,4j	6,6
17	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино №1	АС-400/93	1000,0	46,7	4,7	8,1-16,2j	18,1	1000,0	50,0	5,0	2,2-19,4j	19,6	970,0	74,1	7,6	24,6-14,8j	28,7	970,0	67,0	6,9	18,7-18,3j	26,2
18	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №2 с отпайкой на ПС ГТП-4	АС-400/51 АС-300/39	630,0	98,0	15,5	36,9+9,2j	38,0	630,0	98,2	15,6	37,2+9,9j	38,5	630,0	48,0	7,6	16,9+7,7j	18,6	630,0	66,3	10,5	24,8+7,6j	25,9
19	ВЛ	220	ВЛ 220 кВ Комсомольская - Старт №3	АС-300/39 АС-240/32	630,0	123,7	19,6	46,9+10j	47,9	630,0	121,2	19,2	46,3+10,4j	47,4	630,0	53,9	8,6	18,8+9,2j	20,9	630,0	77,2	12,3	29+8,3j	30,1

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
20	ВЛ	220	ВЛ220кВ НПС-2 - НПС-1 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	79,2	12,6	19,6-24j	31,0	630,0	79,7	12,6	20,8-23,5j	31,4	630,0	60,6	9,6	14,3+19j	23,8	630,0	54,6	8,7	4,2+21,2j	21,6
21	ВЛ	220	ВЛ220кВ НПС-2 - НПС-3	АС-300/39	630,0	54,6	8,7	18,2+11,1j	21,3	630,0	57,5	9,1	19,2+12j	22,7	630,0	52,3	8,3	13-15,9j	20,6	630,0	37,6	6,0	3,7-14,4j	14,9
22	ВЛ	220	ВЛ220кВ НПС-2 - Старт	АС-300/39	630,0	84,3	13,4	23,7-22,7j	32,8	630,0	84,6	13,4	24,5-22,4j	33,2	630,0	60,2	9,6	14,5+18,3j	23,4	630,0	54,8	8,7	3,7+21,2j	21,5
23	ВЛ	220	ВЛ220кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	АС-400/51	630,0	75,3	11,9	17,4+22,8j	28,7	630,0	79,9	12,7	7,4+29,5j	30,5	630,0	74,0	11,7	15,9+23,2j	28,2	630,0	96,6	15,3	11+35,1j	36,8
24	ВЛ	220	ВЛ220кВ Приморская ГРЭС - НПС-36	АС-400/51	1000,0	124,4	12,4	30,9+35,9j	47,4	1000,0	116,5	11,7	19,2+40j	44,4	801,0	124,8	15,6	30,7+36,3j	47,6	801,0	122,6	15,3	19,9+42,3j	46,7
25	ВЛ	220	ВЛ220кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	АС-400/51	630,0	67,8	10,8	14,1+21,7j	25,8	630,0	74,0	11,7	6,4+27,5j	28,2	630,0	69,1	11,0	13,4+22,7j	26,3	630,0	87,6	13,9	9,2+32,1j	33,4
26	ВЛ	220	ВЛ220кВ Селихино - Ванино	АС-300/39	1000,0	78,4	7,8	1,3+29,8j	29,9	1000,0	75,6	7,6	1,3-29,2j	29,3	791,0	88,7	11,2	17+28,6j	33,3	791,0	83,8	10,6	17,3+27j	32,0
27	ВЛ	220	ВЛ220кВ Селихино - Уктур	АС-300/39	320,0	64,2	20,1	20,4+14,1j	24,8	320,0	47,6	14,9	14,7+11,4j	18,6	320,0	95,4	29,8	30,5+20,1j	36,5	320,0	79,6	24,9	26,9+15,3j	30,9
28	ВЛ	220	ВЛ220кВ Старт - НПС-3	АС-300/39	630,0	82,4	13,1	21,3-24j	32,1	630,0	82,4	13,1	21,8-24j	32,4	630,0	61,3	9,7	11,6+20,8j	23,8	630,0	59,7	9,5	2,6+23,2j	23,4
29	ВЛ	220	ВЛ220кВ Старт - Парус	АС-240/32	630,0	148,0	23,5	57,2-7,2j	57,7	630,0	146,4	23,2	57,2-7j	57,6	630,0	26,0	4,1	3,2-9,5j	10,1	630,0	51,0	8,1	16,1-11,8j	20,0
30	ВЛ	220	ВЛ220кВ Сулук - Дякамку	АС-240/32	630,0	72,2	11,5	24-12,5j	27,1	630,0	68,5	10,9	23,7-10,5j	25,9	630,0	24,8	3,9	1,3+9,3j	9,4	630,0	28,5	4,5	6,9+8,3j	10,8
31	ВЛ	220	ВЛ220кВ Таёжная - Малмык	АС-300	890,1	360,8	40,5	125,8+64,3j	141,3	890,1	372,9	41,9	130,5+67,3j	146,9	690,0	377,9	54,8	131,5+67,5j	147,8	690,0	385,5	55,9	134,9+69,9j	151,9
32	ВЛ	220	ВЛ220кВ Уктур - Высокогорная	АС-300/39	320,0	52,9	16,5	9,9+17,7j	20,3	320,0	43,8	13,7	5,9+16j	17,0	320,0	88,1	27,5	23+24,1j	33,3	320,0	78,8	24,6	21,6+21,2j	30,2
33	ВЛ	220	ВЛ220кВ Ургал - Сулук	АС-240/32	630,0	59,9	9,5	18,8-12,3j	22,5	630,0	57,7	9,2	19,4-9,8j	21,8	630,0	17,2	2,7	1,9-6,2j	6,5	630,0	17,6	2,8	3,8-5,5j	6,7
34	ВЛ	220	ВЛ220кВ Ургал - Эперкан	АС-300/39	630,0	38,3	6,1	4,5+13,7j	14,4	630,0	35,2	5,6	0,3-13,2j	13,3	630,0	31,8	5,0	1+12j	12,0	630,0	29,5	4,7	4,2-10,4j	11,2
35	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская - НПС-1	АС-300/39	630,0	70,4	11,2	9,9-26,1j	27,9	630,0	70,0	11,1	13,5-24,4j	27,9	630,0	67,5	10,7	18,9+19,1j	26,9	630,0	54,9	8,7	7,7+20,6j	22,0
36	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская - НПС-2 с отп. на ПС Литовко	АС-300/39	630,0	78,9	12,5	19,3-24j	30,8	630,0	79,4	12,6	20,5-23,6j	31,3	630,0	60,7	9,6	14,4+19j	23,9	630,0	54,7	8,7	4,3+21,2j	21,7
37	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток	АС-400/51	1000,0	124,6	12,5	50,1-1,9j	50,2	1000,0	93,4	9,3	37,3+5,6j	37,7	960,0	135,4	14,1	54,2+6,4j	54,6	960,0	87,8	9,1	35+6,7j	35,6
38	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ	АС-400/51	1000,0	136,2	13,6	50,5+21,6j	54,9	1000,0	101,5	10,2	35,7+20,3j	41,0	960,0	141,5	14,7	56,2+11j	57,2	960,0	111,7	11,6	44,9+7,2j	45,4
39	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	139,0	13,9	56,1-2,9j	56,2	1000,0	102,2	10,2	41,4-1,9j	41,4	960,0	151,3	15,8	61,3+0,1j	61,3	960,0	96,5	10,1	39,2+2,4j	39,3
40	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на ПС Князе-Волконка	АС-400/51	1000,0	146,0	14,6	56,9+14,3j	58,7	1000,0	111,6	11,2	42,6+14,5j	45,0	960,0	151,6	15,8	59,1+15,6j	61,1	960,0	100,6	10,5	37,9+15,1j	40,8
41	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на ПС НПС-34	АС-400/51	1000,0	137,0	13,7	55,2-3,7j	55,4	1000,0	100,8	10,1	40,8-2,7j	40,8	960,0	148,6	15,5	60,2-0,9j	60,2	960,0	94,7	9,9	38,5-0,8j	38,6
42	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Гидролизная с отпайкой на ПС Крутиково/т	АС-400/51	1000,0	125,4	12,5	48,6+12,7j	50,2	1000,0	91,9	9,2	34,3+13,6j	36,9	960,0	120,7	12,6	46,7+12,7j	48,4	960,0	80,9	8,4	29,8+13,5j	32,7
43	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хехцир (с 2023 года Хехцир-2) - Домироновка/т с отпайкой на ПС Крутиково/т	АС-400/51	1000,0	171,6	17,2	66,4+17,7j	68,7	1000,0	126,5	12,6	47,1+18,9j	50,8	960,0	167,9	17,5	64,6+18,4j	67,2	960,0	110,8	11,5	41,2+17,4j	44,7
44	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хехцир 2 - НПС-36	АС-400/51	1000,0	114,0	11,4	39,3+21,6j	44,8	1000,0	92,4	9,2	25,8+25,7j	36,4	960,0	109,8	11,4	36,9+22,4j	43,2	960,0	94,3	9,8	23,8+28,6j	37,2
45	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	ВЛ	220	ВЛ220кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь	АС-400/51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	ВЛ	220	КВЛ220кВ РЦ - Амур	АС-400/51	1000,0	114,7	11,5	41,4+20,5j	46,2	1000,0	87,1	8,7	29,2+19,6j	35,2	960,0	118,2	12,3	46,3+11,7j	47,8	960,0	93,7	9,8	37,1+8,7j	38,1
48	ВЛ	220	КВЛ220кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур	АС-400/51	1000,0	114,7	11,5	42,5+18,3j	46,3	1000,0	85,7	8,6	30,1+17,2j	34,7	960,0	118,7	12,4	47,1+9,4j	48,1	960,0	93,7	9,8	37,6+6,2j	38,1
49	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220кВ НПС-2 - НПС-1	АС-240/32	630,0	36,2	5,7	7,2+12,3j	14,2	630,0	31,7	5,0	5,2+11,4j	12,5	610,0	29,7	4,9	3,4+11,2j	11,7	610,0	28,1	4,6	2,5+10,9j	11,2
50	ВЛ	220	отп. на ПС Литовко от ВЛ220кВ Хабаровская - НПС-2	АС-240/32	630,0	39,9	6,3	8,4+13,2j	15,6	630,0	34,4	5,5	6,1+12,2j	13,6	630,0	31,4	5,0	4,4+11,6j	12,4	630,0	29,5	4,7	3,2+11,3j	11,7
51	ВЛ	220	ВЛ220кВ Февральская - Эперкан	АС-300	630,0	37,9	6,0	6,8+12,6j	14,3	630,0	32,6	5,2	2+12,2j	12,3	630,0	30,2	4,8	2,6+11,2j	11,5	630,0	23,1	3,7	0,9-8,8j	8,8
52	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-97)	АС-150/24	580,5	29,0	5,0	5,3+2,6j	5,9	580,5	16,3	2,8	2,9+1,7j	3,3	450,0	20,3	4,5	3,6+1,8j	4,1	450,0	11,4	2,5	1,9+1,3j	2,3
53	ВЛ	110	отпайка на ПС Байкальская (С-98)	АС-150/24	580,5	12,8	2,2	2,3+1,2j	2,6	580,5	7,2	1,2	1,3+0,8j	1,5	450,0	8,9	2,0	1,6+0,8j	1,8	450,0	5,0	1,1	0,8+0,6j	1,0
54	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-120/19	503,1	7,6	1,5	1,6+0,2j	1,6	503,1	4,6	0,9	0,9+0,3j	0,9	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9	390,0	2,4	0,6	0,4+0,3j	0,5
55	ВЛ	110	отпайка на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-120/19	503,1	7,6	1,5	1,6+0,1j	1,6	503,1	4,6	0,9	0,9+0,3j	0,9	390,0	4,5	1,2	0,9+0,3j	0,9	390,0	2,4	0,6	0,4+0,3j	0,5
56	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-125)	АС-150/24	580,5	37,0	6,4	6,7+3,4j	7,5	580,5	27,8	4,8	5+2,8j	5,7	450,0	38,4	8,5	7+3,6j	7,8	450,0	34,0	7,6	6,2+3,2j	7,0
57	ВЛ	110	отпайка на ПС Береговая (С-126)	АС-150/24	580,5	37,0	6,4	6,7+3,4j	7,5	580,5	27,8	4,8	5+2,8j	5,7	450,0	38,4	8,5	7+3,6j	7,8	450,0	34,0	7,6	6,2+3,2j	7,0
58	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП-2 (С-77)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
59	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП-2 (С-78)	АС-150/24	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	580,5	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0	450,0	0,0	0,0	-j	0,0
60	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	86,6	9,7	14,8+9,8j	17,7	890,1	52,2	5,9	8,9+6j	10,8	690,0	59,6	8,6	10,1+6,7j	12,1	690,0	34,7	5,0	5,9+3,9j	7,1
61	ВЛ	110	отпайка на ПС ТП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	86,6	9,7	14,8+9,8j	17,7	890,1	52,2	5,9	8,9+6j	10,8	690,0	59,6	8,6	10,1+6,7j	12,1	690,0	34,7	5,0	5,9+3,9j	7,1
62	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-102)	АС-95/16	425,7	8,0	1,9	1,6+0,4j	1,6	425,7	4,8	1,1	1+0,2j	1,0	330,0	5,5	1,7	1,1+0,3j	1,1	330,0	3,2	1,0	0,6+0,2j	0,7
63	ВЛ	110	отпайка на ПС КСК (С-97)	АС-95/16	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	425,7	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1	330,0	0,3	0,1	-0,1j	0,1
64	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №1	АС-240/32	786,9	54,6	6,9	9,9+5,4j	11,3	786,9	46,8	6,0	8,6+4,9j	9,9	610,0	53,4	8,7	9,8+5,5j	11,2	610,0	43,9	7,2	8+4,5j	9,2
65	ВЛ	110	отпайка на ПС Комбинат №2	АС-240/32	786,9	54,6	6,9	9,8+5,4j	11,2	786,9	46,8	6,0	8,6+4,9j	9,9	610,0	53,4	8,7	9,7+5,5j	11,2	610,0	43,9	7,2	8+4,5j	9,2
66	ВЛ	110	отпайка на ПС Парус (С-86)	АпС-185/29	600,0	284,6	47,4	58,1-3,3j	58,2	600,0	283,0	47,2	58,3-3j	58,4	510,0	46,3	9,1	4,6-8,2j	9,4	510,0	99,1	19,4	17,5-10,2j	20,2
67	ВЛ	110	отпайка на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	503,1	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1	390,0	0,4	0,1	-0,1j	0,1
68	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-103)	АС-120/19	503,1	2,2	0,4	0,4+0,3j	0,5	503,1	1,4	0,3	0,2+0,2j	0,3	390,0	1,6	0,4	0,3+0,2j	0,3	390,0	0,9	0,2	0,1+0,1j	0,2

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
69	ВЛ	110	отпайка на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	503,1	2,5	0,5	0,5+0,1j	0,5	503,1	1,5	0,3	0,3+0,1j	0,3	390,0	1,7	0,4	0,3+0,1j	0,4	390,0	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,2
70	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	6,1	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,7	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,2	1,1	0,7+0,5j	0,8	390,0	2,4	0,6	0,4+0,3j	0,5
71	ВЛ	110	отпайка на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	6,1	1,2	1+0,7j	1,2	503,1	3,7	0,7	0,6+0,5j	0,8	390,0	4,2	1,1	0,7+0,5j	0,8	390,0	2,4	0,6	0,4+0,3j	0,5
72	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан (С-87)	АС-70/11, АС-120/19, АС-240/32	341,9	100,5	29,4	18,9+8,7j	20,8	341,9	74,1	21,7	14,1+6,8j	15,7	265,0	84,7	32,0	16,1+7,7j	17,8	265,0	61,8	23,3	11,7+5,6j	12,9
73	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19, АС-240/32	341,9	141,9	41,5	26,9+11,8j	29,3	341,9	99,0	28,9	18,8+9j	20,9	265,0	113,2	42,7	21,4+10,2j	23,7	265,0	78,3	29,5	14,8+7j	16,4
74	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лермонтовка - Бикин (С-32)	АС-120	503,1	111,7	22,2	21,4+1,5j	21,5	503,1	86,7	17,2	16,9-0,2j	16,9	390,0	81,4	20,9	15,9-0,5j	15,9	390,0	51,3	13,2	9,9-2,6j	10,2
75	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Бикин - Малахит (С-30)	АС-120/19	503,1	9,3	1,9	1,5+1j	1,8	503,1	7,3	1,5	1,2+0,8j	1,4	390,0	6,9	1,8	1,1+0,8j	1,3	390,0	4,2	1,1	0,7+0,5j	0,8
76	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	244,7	49,9	46,6-2,3j	46,7	490,2	208,6	42,6	39,5-7,1j	40,2	380,0	105,8	27,8	19,6+2,4j	19,7	380,0	54,3	14,3	10,3-0,4j	10,3
77	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - ТЭЦ Советская Гавань	АС-240	490,2	244,7	49,9	46,6-2,3j	46,7	490,2	208,6	42,6	39,5-7,1j	40,2	380,0	105,8	27,8	19,6+2,4j	19,7	380,0	54,3	14,3	10,3-0,4j	10,3
78	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Вяземская-Котиково (С-26)	АС-185	503,1	81,3	16,2	15,1+1,1j	15,2	503,1	63,0	12,5	12+0,2j	12,0	390,0	59,1	15,1	11,3+j	11,3	390,0	36,3	9,3	7,1-1,1j	7,2
79	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Горная-Перевальная (С-112)	АС-150/24, АС-240/32	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	503,1	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2	390,0	0,8	0,2	-0,2j	0,2
80	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Городково-Хор (С-27)	АС-120	503,1	36,4	7,2	7+2,2j	7,3	503,1	29,9	5,9	5,7+1,8j	6,0	390,0	25,8	6,6	4,9+1,6j	5,2	390,0	15,9	4,1	3,1+1j	3,2
81	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Гайтер (С-121)	АС-185/29	630,0	66,9	10,6	11,7+6,5j	13,4	630,0	65,2	10,4	10,6+8j	13,3	510,0	61,4	12,0	7,9+9,5j	12,4	510,0	58,3	11,4	8,8+7,9j	11,8
82	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Картель-Селихино (С-99)	АС-120/19	503,1	147,6	29,3	28,8+6,1j	29,5	503,1	136,9	27,2	26,1+8,7j	27,5	390,0	95,2	24,4	14,3+12,2j	18,8	390,0	102,5	26,3	17,1+11,1j	20,4
83	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-Н с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-77)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,7	3,3	2,7+3j	4,0	600,0	11,9	2,0	1,7+1,8j	2,5	600,0	13,5	2,3	1,9+2j	2,8	600,0	7,9	1,3	1,1+1,2j	1,6
84	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-ТЭЦ-Н с отпайкой на ПС ТЭЦ-2 (С-78)	АСО-300/39, АС-150/24	600,0	19,7	3,3	2,7+3j	4,0	600,0	11,9	2,0	1,7+1,8j	2,5	600,0	13,5	2,3	1,9+2j	2,8	600,0	7,9	1,3	1,1+1,2j	1,6
85	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Картель с отпайкой на ПС Пивань (С-74)	АС-120/19, АСУС-500/300	490,2	105,6	21,5	21,6-0,3j	21,6	490,2	88,8	18,1	18,3+0,2j	18,3	380,0	48,0	12,6	9,5+2,1j	9,7	380,0	51,3	13,5	10,2+2,3j	10,5
86	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Кедровая (С-73)	АС-120/19	400,0	7,5	1,9	0,1-1,5j	1,5	400,0	7,6	1,9	0,1-1,6j	1,6	380,0	7,4	2,0	0,1-1,5j	1,5	380,0	7,5	2,0	0,1-1,5j	1,5
87	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-Н - Комсомольская (С-71)	АС-150/24	580,5	126,6	21,8	19,1+17,3j	25,8	580,5	168,1	29,0	25,7+23,7j	35,0	450,0	171,6	38,1	19,9+29,2j	35,3	450,0	165,4	36,8	31+14,7j	34,4
88	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-125)	АпС-150/24	580,5	43,0	7,4	8,1+3,4j	8,7	580,5	31,1	5,4	5,8+2,7j	6,4	450,0	42,4	9,4	7,9+3,5j	8,6	450,0	36,1	8,0	6,7+3,1j	7,4
89	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Водозабор с отпайкой на ПС Береговая (С-126)	АпС-150/24	580,5	43,0	7,4	8,1+3,4j	8,7	580,5	31,1	5,4	5,8+2,7j	6,4	450,0	42,4	9,4	7,9+3,5j	8,6	450,0	36,1	8,0	6,7+3,1j	7,4
90	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123)	АС-240/32, АС-300/39, АС-	630,0	74,6	11,8	13,4+7j	15,1	630,0	69,2	11,0	11,5+8,2j	14,1	605,0	65,5	10,8	9+9,7j	13,2	605,0	60,5	10,0	9,5+7,8j	12,3
91	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-119)	АС-150/24	580,5	221,8	38,2	44,2-10j	45,3	580,5	182,8	31,5	34,9-14,5j	37,8	450,0	90,7	20,2	2,8-18,3j	18,5	450,0	53,1	11,8	5-9,7j	10,9
92	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-К (С-120)	АС-150/24	580,5	221,8	38,2	44,2-10j	45,3	580,5	182,8	31,5	34,9-14,5j	37,8	450,0	90,7	20,2	2,8-18,3j	18,5	450,0	53,1	11,8	5-9,7j	10,9
93	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба (С-94)	АС-150/24	580,5	103,0	17,7	14,4+15,3j	21,0	580,5	153,0	26,4	22,3+22,4j	31,6	450,0	155,7	34,6	15,7+27,7j	31,9	450,0	153,8	34,2	28,5+13,9j	31,7
94	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская-Городково (С-25)	АС-120	503,1	77,1	15,3	15,1+3,7j	15,5	503,1	63,1	12,5	12,4+2,9j	12,8	390,0	54,5	14,0	10,7+2,3j	10,9	390,0	33,7	8,6	6,7+1,3j	6,8
95	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Привокзальная (С-93)	АС-185/29	600,0	44,0	7,3	4,7+7,6j	9,0	600,0	43,5	7,2	3,2-8,4j	9,0	510,0	148,6	29,1	25,1+16,8j	30,2	510,0	122,9	24,1	22,4+11,4j	25,1
96	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная (С-82)	АС-120/19	490,2	39,7	8,1	7,9-1,9j	8,1	490,2	35,7	7,3	7-2,2j	7,4	380,0	14,5	3,8	2,5-1,6j	2,9	380,0	19,8	5,2	3-2,7j	4,1
97	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-81)	АС-120/19	490,2	40,3	8,2	8-1,9j	8,2	490,2	36,0	7,4	7,1-2,1j	7,4	380,0	14,8	3,9	2,6-1,5j	3,0	380,0	20,0	5,3	3,1-2,7j	4,1
98	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ К-Стройдвор (С-79)	АС-120/19	400,0	17,4	4,3	3,4+1,2j	3,5	400,0	11,4	2,9	2,3+0,7j	2,4	380,0	10,5	2,8	2+0,6j	2,1	380,0	6,9	1,8	1,4+0,2j	1,4
99	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Лиан-Старт с отп. на ПС Азимут (С-95)	АС-70/11, АС-95/16, АС-120/19	490,2	11,4	2,3	1,4-1,8j	2,3	490,2	10,6	2,2	0,7-2,1j	2,2	380,0	11,0	2,9	1,2-1,9j	2,2	380,0	10,2	2,7	0,5-2j	2,1
100	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПВ-Т с отпайкой на ПС Байкальская (С-98)	АС-185/29	600,0	117,5	19,6	23,6+2,9j	23,7	600,0	93,1	15,5	19,1+0,5j	19,1	510,0	26,6	5,2	5,3-0,5j	5,4	510,0	18,0	3,5	3,2-1,8j	3,7
101	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	АС-120, АС-150	503,1	186,3	37,0	36,7+5,6j	37,2	503,1	144,6	28,7	28,8+2,2j	28,9	390,0	135,6	34,8	27,1+1,5j	27,1	390,0	83,7	21,5	16,6-2,4j	16,8
102	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Лиан (С-80)	АС-120/19	400,0	4,0	1,0	0,3+0,8j	0,8	400,0	4,6	1,1	0,4+0,9j	0,9	380,0	3,5	0,9	0,1-0,7j	0,7	380,0	3,6	0,9	0,1+0,7j	0,7
103	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Северная-Стройдвор (С-109)	АС-120/19	503,1	7,0	1,4	1,4+0,4j	1,4	503,1	5,3	1,1	1,1+0,3j	1,1	390,0	3,5	0,9	0,7+0,2j	0,7	390,0	3,0	0,8	0,6-0,2j	0,6
104	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Вознесенская с отпайкой на ПС Озерная (С-105)	АС-120/19, АС-150/24	503,1	63,0	12,5	11,4-4,8jj	12,4	503,1	37,5	7,5	6,9-2,9jj	7,5	390,0	43,2	11,1	7,9-3,3jj	8,6	390,0	25,0	6,4	4,6-1,9jj	5,0
105	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Селихино-Озерная (С-96)	АС-120/19	503,1	12,6	2,5	2,3-jj	2,5	503,1	7,5	1,5	1,4-0,6jj	1,5	390,0	8,6	2,2	1,6-0,7jj	1,7	390,0	5,0	1,3	0,9-0,4jj	1,0
106	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита Петровичи (С-51)	АС-70/11	341,9	13,0	3,8	2,6+0,7j	2,6	341,9	10,7	3,1	2,1+0,5j	2,2	265,0	9,2	3,5	1,8+0,5j	1,9	265,0	6,2	2,3	1,1-0,5j	1,3
107	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-107)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
108	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Горная (С-108)	АС-120/19	400,0	3,5	0,9	0,5-0,5j	0,7	400,0	3,3	0,8	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,3-0,6j	0,7	380,0	3,3	0,9	0,2-0,6j	0,7
109	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-91)	АС-120/19	503,1	9,0	1,8	1,7+0,7j	1,8	503,1	5,2	1,0	1+0,3j	1,1	390,0	6,0	1,5	1,2+0,4j	1,2	390,0	3,4	0,9	0,7-0,1j	0,7
110	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Солнечная-Молодежная с отпайкой на ПС ЦОФ (С-92)	АС-120/19	503,1	9,0	1,8	1,7+0,7j	1,8	503,1	5,2	1,0	1+0,3j	1,1	390,0	6,0	1,5	1,2+0,4j	1,2	390,0	3,4	0,9	0,7-0,1j	0,7
111	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Кедровая с отп. на ПС Азимут (С-101)	АС-120/19	490,2	11,1	2,3	1,6-1,6j	2,3	490,2	9,9	2,0	0,9-1,8j	2,0	380,0	10,1	2,7	1,1-1,7j	2,1	380,0	9,5	2,5	0,6-1,8j	2,0
112	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-НПВ с отпайкой на ПС КСК (С-102)	АС-150/24	580,5	81,1	14,0	11,8+11,3j	16,4	580,5	41,7	7,2	2,1+8,3j	8,5	450,0	107,1	23,8	19+10,1j	21,6	450,0	65,3	14,5	10,9+7,6j	13,3
113	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная (С-104)	АС-185/29	600,0	16,3	2,7	3-1,3j	3,3	600,0	20,2	3,4	4,1-0,8j	4,2	510,0	5,4	1,1	0,8-0,7j	1,1	510,0	6,8	1,3	1,1-0,9j	1,4
114	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Солнечная с отпайкой на ПС Ручей (С-103)	АС-185/29	600,0	17,2	2,9	3,3-1,3j	3,5	600,0	20,9	3,5	4,2-0,8j	4,3	510,0	3,6	0,7	0,7+0,3j	0,7	510,0	7,2	1,4	1,2-0,9j	1,5
115	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Т с отпайками на ПС КСК, Байкальская (С-97)	АС-150/24, АС-185/29	580,5	43,3	7,5	2,7+8,3j	8,7	580,5	35,4	6,1	3,2-6,5j	7,2	450,0	75,1	16,7	12,7+8,1j	15,1	450,0	48,0	10,7	7,3+6,5j	9,8

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
116	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-115)	АС-300/39	890,1	330,0	37,1	67,7+4,4j	67,8	890,1	264,4	29,7	54,7+0,5j	54,7	690,0	140,6	20,4	28,7+1,5j	28,7	690,0	160,9	23,3	33-2,4j	33,1
117	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Старт-Комсомольская ТЭЦ-3 с отпайкой на ПС БАМ ПТФ (С-116)	АС-300/39	630,0	330,0	52,4	67,7+4,4j	67,8	630,0	264,4	42,0	54,7+0,5j	54,7	630,0	140,6	22,3	28,7+1,5j	28,7	630,0	160,9	25,5	33-2,4j	33,1
118	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1-К (С-76)	АС-185/29	600,0	41,9	7,0	3,2-8j	8,6	600,0	67,0	11,2	9,8-9,7j	13,8	510,0	164,3	32,2	26,3+20,5j	33,4	510,0	142,3	27,9	25,5+14j	29,1
119	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Привокзальная (С-75)	АС-185/29	600,0	56,3	9,4	10,7-4,3j	11,5	600,0	68,0	11,3	12,5-6,4j	14,0	510,0	101,3	19,9	14,5+14,5j	20,6	510,0	93,5	18,3	16,2+10,1j	19,1
120	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №1	АС-240	786,9	39,8	5,1	7,1+2,6j	7,6	786,9	26,1	3,3	4,8+1,6j	5,0	610,0	33,7	5,5	6+2,1j	6,3	610,0	30,1	4,9	5,4+1,9j	5,7
121	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Окоча №2	АС-240	786,9	39,8	5,1	7,1+2,6j	7,6	786,9	26,1	3,3	4,8+1,6j	5,0	610,0	33,7	5,5	6+2,1j	6,3	610,0	30,1	4,9	5,4+1,9j	5,7
122	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ ТЭЦ Советская Гавань - Эгге	АС-240	786,9	22,3	2,8	3,9+1,7j	4,2	786,9	14,7	1,9	2,6+1,1j	2,8	610,0	18,9	3,1	3,3+1,4j	3,5	610,0	16,9	2,8	3+1,2j	3,2
123	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-83)	АС-185/29	600,0	73,0	12,2	14,1+4,8j	14,9	600,0	75,6	12,6	15,5+1,6j	15,6	510,0	89,3	17,5	16,1+8,2j	18,1	510,0	91,2	17,9	18,2+3,7j	18,6
124	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-1 - Комсомольская ТЭЦ-2 (С-84)	АС-185/29	600,0	71,7	12,0	13,9+4,8j	14,7	600,0	74,2	12,4	15,2+1,5j	15,3	510,0	90,4	17,7	16,3+8,3j	18,3	510,0	92,7	18,2	18,5+3,7j	18,9
125	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т (С-85)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	315,5	52,6	61,3+20j	64,5	600,0	237,4	39,6	47,8+10,7j	49,0	510,0	107,0	21,0	20+7,9j	21,5	510,0	59,7	11,7	11,9+2,3j	12,1
126	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-2-Т с отпайкой на ПС Парус (С-86)	АС-185/29, АпС-185/29	600,0	284,7	47,5	58,2-3,3j	58,3	600,0	283,1	47,2	58,5-3,1j	58,6	510,0	47,9	9,4	4,6-8,6j	9,7	510,0	100,1	19,6	17,5-10,5j	20,4
127	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТПП-5 (С-117)	АС-300/39	890,1	416,0	46,7	84,9+9,6j	85,5	890,1	278,0	31,2	57,5+0,2j	57,5	690,0	248,5	36,0	50,1+8j	50,7	690,0	223,7	32,4	45,6+5,6j	45,9
128	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Комсомольская ТЭЦ-3-К с отпайкой на ПС ТПП-5 (С-118)	АС-300/39	890,1	416,0	46,7	84,9+9,6j	85,5	890,1	278,0	31,2	57,5+0,2j	57,5	690,0	248,5	36,0	50,1+8j	50,7	690,0	223,7	32,4	45,6+5,6j	45,9
129	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хор-Красивое (С-29)	АС-120	503,1	7,3	1,4	0,9-1j	1,3	503,1	6,8	1,3	0,7-1,1j	1,3	390,0	6,7	1,7	0,6-1,1j	1,3	390,0	6,3	1,6	0,4-1,2j	1,2
130	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 - Хурба (С-72)	АС-150/24	580,5	138,7	23,9	21,9+18,2j	28,5	580,5	175,1	30,2	27,4+24,6j	36,8	450,0	179,0	39,8	21,9+30,2j	37,3	450,0	171,0	38,0	32,3+15,3j	35,7
131	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Золотая - Сухтай (С-38)	АС-150/24	580,5	6,5	1,1	0,8-1,1j	1,3	580,5	6,4	1,1	0,6-1,2j	1,3	450,0	6,3	1,4	0,5-1,2j	1,3	450,0	6,4	1,4	0,3-1,3j	1,3
132	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Кияе-Волконка - Елабуга (С-50)	АС-185/24, АС-120/19	657,9	24,9	3,8	4,8+1,5j	5,0	657,9	19,4	3,0	3,8+1,1j	4,0	510,0	18,4	3,6	3,6-1,1j	3,8	510,0	13,3	2,6	2,2-1,6j	2,8
133	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Осиновая речка (С-40)	АС-120/19	503,1	26,0	5,2	5,2+0,7j	5,3	503,1	21,3	4,2	4,3+0,5j	4,3	390,0	18,5	4,8	3,7-0,5j	3,7	390,0	12,2	3,1	2,3-0,8j	2,5
134	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Корфовская - Хехцир (С-23)	АС-120/19	503,1	92,6	18,4	14,2-12,4j	18,8	503,1	105,1	20,9	16,2-14j	21,4	390,0	71,6	18,4	13,1-6,1j	14,5	390,0	48,8	12,5	7,7+6,3j	9,9
135	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Мухен - Сидима (С-36)	АС-120/19	503,1	13,9	2,8	1,1-2,6j	2,8	503,1	13,8	2,7	0,9-2,7j	2,8	390,0	13,7	3,5	0,8-2,7j	2,8	390,0	13,8	3,5	0,5-2,8j	2,8
136	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-41)	АС-185	580,5	82,2	14,2	16,1+4,9j	16,8	580,5	68,8	11,9	13,5+4,1j	14,1	450,0	57,4	12,8	11,3+3,3j	11,8	450,0	37,1	8,2	7,4+2,2j	7,7
137	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ НПЗ - ХЭС (С-42)	АС-185	580,5	82,5	14,2	16,1+4,9j	16,8	580,5	69,0	11,9	13,6+4,1j	14,1	450,0	57,6	12,8	11,3+3,3j	11,8	450,0	37,2	8,3	7,4+2,2j	7,7
138	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Обор - Мухен с отпайкой на ПС Дурмин (С-35)	АС-120/19	503,1	21,9	4,4	2,9-3,4j	4,5	503,1	21,2	4,2	2,4-3,6j	4,3	390,0	20,8	5,3	2-3,7j	4,2	390,0	20,8	5,3	1,3-4,1j	4,3
139	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-47)	АС-240, АС-185	657,9	172,7	26,3	27,4-22,6j	35,5	657,9	161,3	24,5	23,4-23,7j	33,3	510,0	150,7	29,5	19-24,6j	31,1	510,0	140,4	27,5	12,6-26,3j	29,2
140	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - Восточная с отпайками на ПС Здоровье, Энергомаш (С-48)	АС-240, АС-185	657,9	172,7	26,3	27,4-22,6j	35,5	657,9	161,3	24,5	23,4-23,7j	33,3	510,0	150,7	29,5	19-24,6j	31,1	510,0	140,4	27,5	12,6-26,3j	29,2
141	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - ГВФ (С-46)	АС-150	580,5	54,6	9,4	9,2-6,4j	11,2	580,5	42,9	7,4	6,9-5,6j	8,9	450,0	72,0	16,0	13,9-5,4j	14,9	450,0	39,3	8,7	7,1-4j	8,2
142	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ РЦ - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-15)	АС-185	630,0	247,1	39,2	48,9+13,1j	50,7	630,0	208,6	33,1	41,5+11j	42,9	510,0	170,8	33,5	34+8,9j	35,1	510,0	111,7	21,9	22,4+5,7j	23,1
143	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сидима - Золотая (С-37)	АС-120	503,1	11,5	2,3	0,9-2,2j	2,4	503,1	11,5	2,3	0,7-2,3j	2,4	390,0	11,5	2,9	0,6-2,2j	2,3	390,0	11,7	3,0	0,4-2,4j	2,4
144	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Сита - Обор (С-33)	АС-120	503,1	26,4	5,2	3,4-4,2j	5,4	503,1	25,6	5,1	2,8-4,4j	5,2	390,0	25,1	6,4	2,4-4,5j	5,1	390,0	25,1	6,4	1,5-4,9j	5,1
145	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-21)	АпС-120/19	503,1	75,8	15,1	14,6+5,3j	15,5	503,1	64,4	12,8	12,5+4,4j	13,2	390,0	52,5	13,5	10,2+3,5j	10,8	390,0	34,6	8,9	6,8+2,3j	7,2
146	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ СМР - КАФ (С-22)	АпС-120/19	503,1	75,8	15,1	14,6+5,3j	15,5	503,1	64,4	12,8	12,5+4,4j	13,2	390,0	52,5	13,5	10,2+3,5j	10,8	390,0	34,6	8,9	6,8+2,3j	7,2
147	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-3)	АС-185	600,0	105,6	17,6	18,9+10,6j	21,7	600,0	89,1	14,8	16+8,9j	18,3	510,0	81,0	15,9	14,9+7,1j	16,4	510,0	57,1	11,2	10,5+5,2j	11,7
148	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький (С-4)	АС-185	600,0	105,6	17,6	18,9+10,6j	21,7	600,0	89,1	14,8	16+8,9j	18,3	510,0	81,0	15,9	14,9+7,1j	16,4	510,0	57,1	11,2	10,5+5,2j	11,7
149	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-5)	АС-120	503,1	208,0	41,3	38,5+19,2j	43,0	503,1	163,6	32,5	29,4+16,7j	33,8	390,0	135,7	34,8	25,5+10,6j	27,6	390,0	122,7	31,5	24,3+6,9j	25,2
150	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Корфовская с отпайками на ПС МЖК, АК (С-6)	АС-120	503,1	208,0	41,3	38,5+19,2j	43,0	503,1	163,6	32,5	29,4+16,7j	33,8	390,0	135,7	34,8	25,5+10,6j	27,6	390,0	122,7	31,5	24,3+6,9j	25,2
151	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-7)	АС-120, АС-185	503,1	15,9	3,2	0,6+3,2j	3,3	503,1	41,0	8,1	2,2+8,1j	8,4	390,0	164,5	42,2	30+15,6j	33,8	390,0	119,6	30,7	2,3+24,6j	24,7
152	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ с отпайками на ПС Городская, Ц (С-8)	АС-120, АС-185	503,1	14,3	2,8	0,4+2,9j	2,9	503,1	39,6	7,9	2,1+7,9j	8,2	390,0	163,3	41,9	29,8+15,3j	33,6	390,0	118,9	30,5	2,2+24,4j	24,5
153	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-1)	АС-300	600,0	270,6	45,1	45,8+32j	55,9	600,0	211,7	35,3	34,6+26,6j	43,6	600,0	178,6	29,8	31,2+18,6j	36,3	600,0	157,2	26,2	28,8+14,5j	32,2
154	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная (С-2)	АС-300	600,0	270,6	45,1	45,8+32j	55,9	600,0	211,7	35,3	34,6+26,6j	43,6	600,0	178,6	29,8	31,2+18,6j	36,3	600,0	157,2	26,2	28,8+14,5j	32,2
155	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №1	КПпХАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	98,9	16,5	19,4+6,4j	20,5	600,0	81,2	13,5	16+5,1j	16,8	490,0	70,1	14,3	13,7+4,2j	14,3	490,0	44,1	9,0	8,7+2,6j	9,1
156	КЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - СДВ №2	КПпХАПвПу2г-500/120-64/110	600,0	98,9	16,5	19,4+6,4j	20,5	600,0	81,2	13,5	16+5,1j	16,8	490,0	70,1	14,3	13,7+4,2j	14,3	490,0	44,1	9,0	8,7+2,6j	9,1
157	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-43)	АС-150, АЖС-150	580,5	35,4	6,1	7,2+1,4j	7,3	580,5	30,1	5,2	6,1+1,1j	6,2	450,0	24,4	5,4	5+0,8j	5,0	450,0	16,0	3,6	3,3+0,4j	3,3
158	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Водозабор с отпайкой на ПС Племпродуктор (С-44)	АС-150, АЖС-150	580,5	35,4	6,1	7,2+1,4j	7,3	580,5	30,1	5,2	6,1+1,1j	6,2	450,0	24,4	5,4	5+0,8j	5,0	450,0	16,0	3,6	3,3+0,4j	3,3
159	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ (С-45)	АС-150	580,5	175,4	30,2	36,2+1,2j	36,2	580,5	144,6	24,9	29,9+0,9j	29,9	450,0	166,8	37,1	34,5+0,2j	34,5	450,0	96,8	21,5	20,1+0,1j	20,1

№п/п	ВЛ/КЛ	Рабочее напряжение, кВ	Диспетчерское наименование ЛЭП	Марка провода/кабеля	Зима макс. 2024					Зима мин. 2024					Лето макс. 2024					Лето мин. 2024				
					доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА	доп.расч, А	I, А	Iзагр,%	S,МВА	S,МВА
160	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ с отпайкой на ПС НПЗ-2 (С-16)	АС-300/39, АС-185	630,0	294,7	46,8	59,9+10,2i	60,8	630,0	243,5	38,7	49,7+8,1j	50,3	510,0	258,0	50,6	52,9+6,5j	53,3	510,0	154,2	30,2	31,9+3,1j	32,0
161	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ (С-49)	АС-300/48, АС-185	657,9	176,1	26,8	36,3+1,3j	36,3	657,9	142,4	21,7	29,5+0,6j	29,5	510,0	186,9	36,6	38,6+2j	38,7	510,0	105,3	20,6	21,9+0,3j	21,9
162	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-17)	АС-150	580,5	196,8	33,9	40,5-3,1j	40,6	580,5	160,4	27,6	33,1-2,9j	33,2	450,0	197,2	43,8	40,6-3,8j	40,8	450,0	113,1	25,1	23,4-2,8j	23,5
163	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ с отпайками на ПС Березовка, СМР, КПУ (С-18)	АС-150	580,5	196,8	33,9	40,5-3,1j	40,6	580,5	160,4	27,6	33,1-2,9j	33,2	450,0	197,2	43,8	40,6-3,8j	40,8	450,0	113,1	25,1	23,4-2,8j	23,5
164	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Хехцир - Сита (С-24)	АС-120	503,1	41,3	8,2	6,7-5j	8,4	503,1	38,2	7,6	5,6-5,5j	7,8	390,0	36,5	9,4	4,8-5,6j	7,4	390,0	34,4	8,8	3-6,3j	7,0
165	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-10)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
166	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЗАК (С-9)	АС-120	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	503,1	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0	390,0	0,1	0,0	-j	0,0
167	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-13)	АСО-300	600,0	80,5	13,4	5,7+15,3j	16,4	600,0	67,2	11,2	1,7+13,6j	13,7	600,0	43,0	7,2	3+8,1j	8,7	600,0	67,9	11,3	10,8+8,6j	13,8
168	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - Хехцир (С-14)	АСО-300	600,0	80,5	13,4	5,7+15,3j	16,4	600,0	67,2	11,2	1,7+13,6j	13,7	600,0	43,0	7,2	3+8,1j	8,7	600,0	67,9	11,3	10,8+8,6j	13,8
169	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮОМР с отпайками на ПС Бройлерная, ДВПФ (С-11)	АС-120	503,1	105,8	21,0	20,8+6,1j	21,7	503,1	86,7	17,2	17,1+4,9j	17,8	390,0	74,9	19,2	14,7+3,9j	15,2	390,0	46,9	12,0	9,3+2,3j	9,6
170	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Южная - ЮОМР с отпайкой на ПС Бройлерная (С-12)	АС-120	503,1	105,8	21,0	20,8+6,1j	21,7	503,1	86,7	17,2	17,1+4,9j	17,8	390,0	74,9	19,2	14,6+3,9j	15,2	390,0	46,9	12,0	9,3+2,3j	9,6
171	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Белая Гора - Многовершинная (С-174)	АС-150/24	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0	503,1	39,5	7,9	7,9+1,3j	8,0
172	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Дормидонтовка-Красицкая (С-29)	АС-120	503,1	4,6	0,9	0,8-0,1j	0,9	503,1	3,6	0,7	0,7-0,1j	0,7	390,0	3,4	0,9	0,6-0,1j	0,6	390,0	2,1	0,5	0,4-0,1j	0,4
173	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Котиково-Лермонтовка (С-31)	АС-120	503,1	85,7	17,0	16,2+0,6j	16,2	503,1	66,5	13,2	12,8-0,5j	12,8	390,0	62,5	16,0	12,1-0,7j	12,1	390,0	39,5	10,1	7,5-2,1j	7,8
174	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Красицкая-Вяземская (С-28)	АС-120	503,1	28,9	5,7	5,3-0,8j	5,4	503,1	23,0	4,6	4,2-1,1j	4,4	390,0	21,7	5,6	4-1,2j	4,2	390,0	14,8	3,8	2,5-1,5j	2,9
175	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора с отпайкой на ПС Мало (С-172)	АС-150/24	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2	503,1	82,9	16,5	17,2+j	17,2
176	ВЛ	110	ВЛ-110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (С-171)	АС-240, АС-150/24, АС-120/19, АААС-Z177-1Z	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8	503,1	42,3	8,4	8,8+0,1j	8,8
177	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №1 (С-47)	АПвПу2г-1х300/120-110	786,9	57,6	7,3	11,6+2,6j	11,9	786,9	48,9	6,2	9,9+2,1j	10,1	610,0	39,7	6,5	8+1,7j	8,2	610,0	26,2	4,3	5,3+1,1j	5,4
178	КЛ	110	КЛ-110 кВ Восточная-Энергомаш №2 (С-48)	АПвПУ2г-1х300/120-64/110	786,9	57,6	7,3	11,6+2,6j	11,9	786,9	48,9	6,2	9,9+2,1j	10,1	610,0	39,7	6,5	8+1,7j	8,2	610,0	26,2	4,3	5,3+1,1j	5,4
179	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут	АС-70/11	341,9	8,5	2,5	1,6-0,6j	1,7	341,9	6,1	1,8	1-0,7j	1,3	265,0	6,3	2,4	1,1-0,7j	1,3	265,0	5,0	1,9	0,7-0,8j	1,0
180	ВЛ	110	отп. на ПС Азимут (С-100)	АС-70/11	341,9	8,7	2,5	1,6-0,8j	1,8	341,9	6,4	1,9	0,9-1j	1,3	265,0	7,1	2,7	1,1-0,9j	1,4	265,0	5,8	2,2	0,6-1j	1,2
181	КЛ	110	отп. от ВЛ РЦ - НПЗ-1 (С-15): КЛ 110 кВ (РЦ-НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	111,3	12,9	22-6,1j	22,8	864,3	89,0	10,3	17,5-5,4j	18,3	670,0	129,9	19,4	26,4-4,1j	26,8	670,0	71,2	10,6	14,5-2,9j	14,8
182	КЛ	110	отп. от ВЛ Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-1 (С-16): КЛ 110 кВ (Хабаровская ТЭЦ-3 - НПЗ-2)	3(АПвПу2г-1х300/120-110)	864,3	165,8	19,2	33,9+2,3j	34,0	864,3	134,9	15,6	27,7+1,9j	27,8	670,0	168,7	25,2	34,7+1,8j	34,8	670,0	96,4	14,4	20+1j	20,0
183	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Ая	АС-240	786,9	92,4	11,7	15,6+7,6j	17,3	786,9	77,3	9,8	13,3+6,4j	14,8	610,0	70,7	11,6	11,8+5,7j	13,1	610,0	51,2	8,4	8,7+4,3j	9,7
184	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №1	АС-150	580,5	27,0	4,7	4,6+2,2j	5,1	580,5	20,6	3,5	3,5+1,8j	3,9	450,0	21,3	4,7	3,6+1,7j	4,0	450,0	15,4	3,4	2,6+1,3j	2,9
185	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Мучке №2	АС-150	580,5	27,0	4,7	4,6+2,2j	5,1	580,5	20,6	3,5	3,5+1,8j	3,9	450,0	21,3	4,7	3,6+1,7j	4,0	450,0	15,4	3,4	2,6+1,3j	2,9
186	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №1	АС-240	786,9	54,4	6,9	9,1+4,6j	10,2	786,9	41,8	5,3	7,1+3,8j	8,0	610,0	43,1	7,1	7,1+3,7j	8,0	610,0	30,9	5,1	5,3+2,6j	5,9
187	ВЛ	110	ВЛ 110 кВ Ванино - Транспортная №2	АС-240	786,9	54,4	6,9	9,1+4,6j	10,2	786,9	41,8	5,3	7,1+3,8j	8,0	610,0	43,1	7,1	7,1+3,7j	8,0	610,0	30,9	5,1	5,3+2,6j	5,9

Таблица Г.6 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2020 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	128,5	128,3+5,8j	25,6	93,1	93+4,5j	18,6	42,3	40,2-13,2j	8,4	63,0	60,8-16,3j	12,6
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	33,3	32,2-8,8j	52,9	31,3	30,4-7,5j	49,7	9,5	8,6-3,9j	15,0	7,5	4,1-6,3j	11,9
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	66,2	63,9-17,4j	53,0	62,1	60,3-14,9j	49,7	18,9	17,1-7,9j	15,1	15,0	8,1-12,6j	12,0
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	134,6	34,3+130,2j	26,9	125,7	22,9+123,6j	25,1	113,0	8,2+112,7j	22,6	124,6	41-117,7j	24,9
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,9j	17,0	3,4	3,1+1,6j	13,8	2,3	2+1,2j	9,2	1,8	1,5+1j	7,2
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,7	4,1+19,3j	78,9	19,5	3,4+19,2j	78,1	18,7	2,4+18,5j	74,8	18,7	2+18,6j	74,8
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	26,7	14,8-22,2j	21,3	23,2	8,8-21,5j	18,6	19,8	8,5+17,9j	15,8	19,2	11,8+15,1j	15,3
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	27,2	15,1-22,7j	21,8	23,7	8,9-22j	19,0	20,4	8,7+18,5j	16,4	19,8	12+15,7j	15,8
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	21,5	13,8+16,5j	53,7	19,1	11,1+15,5j	47,7	15,1	7,8-12,9j	37,6	11,8	2,2-11,5j	29,4
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	15,9	14,2-7,2j	39,7	13,9	11,2-8,2j	34,8	14,1	10,4+9,5j	35,2	12,4	4+11,7j	31,0
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,2	1,05+0,5j	1,9	1,0	0,85+0,4j	1,5	0,8	0,7+0,35j	1,3	0,5	0,45+0,2j	0,8
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,2	1,05+0,5j	1,9	1,0	0,85+0,4j	1,5	0,8	0,7+0,35j	1,3	0,5	0,45+0,2j	0,8
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	15,0	1,7+14,9j	59,8	14,9	1,2+14,9j	59,7	21,0	1,4+20,9j	83,8	21,3	1,2+21,3j	85,2
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,9	1,5+3,6j	15,6	3,7	0,9+3,6j	14,7	11,4	1,2+11,3j	45,6	11,6	1+11,5j	46,3
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,05+0,6j	8,6	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,0	0,95+0,3j	4,0
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,05+0,6j	8,6	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,0	0,95+0,3j	4,0
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,7	1,3	1,3+0,3j	5,2	0,8	0,8+0,1j	3,1	0,5	0,5+j	2,2
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	18,0	2,5+17,8j	72,0	18,0	2,1+17,8j	71,8	17,3	1,5+17,2j	69,1	17,4	1,3+17,3j	69,5
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,4	0,5	0,2+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,6	0,9+16,6j	66,4	16,8	0,9+16,7j	67,1	16,5	0,7+16,5j	66,1	16,7	0,6+16,7j	66,9
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	28,6	18+22,2j	45,4	24,5	13,4+20,5j	38,8	24,5	13,6+20,4j	38,9	20,9	8,8+18,9j	33,2
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	1,9-1,3j	9,3	2,0	1,5-1,4j	8,2	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,7	0,6-1,6j	6,6
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	22,5	2,7+22,4j	90,2	22,6	2,4+22,5j	90,4	21,9	1,8+21,9j	87,7	22,1	1,5+22j	88,2
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,6	3,55-0,65j	14,5	2,7	2,6-0,5j	10,6	2,7	2,65-0,5j	10,8	1,7	1,65-0,3j	6,8
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,6	3,55-0,65j	14,5	2,7	2,6-0,5j	10,6	2,7	2,65-0,5j	10,8	1,7	1,65-0,3j	6,8
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	27,8	26,7-8j	44,2	24,7	24,2-5,2j	39,2	7,4	2,7-6,9j	11,8	7,4	0,2+7,4j	11,8
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	27,8	26,6-8,1j	44,2	24,7	24,2-5,2j	39,2	7,4	2,7-6,9j	11,8	7,4	0,2+7,4j	11,8
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	44,2	41,6+14,9j	35,3	36,1	35,3+7,1j	28,8	33,0	31,5+9,9j	26,4	18,9	15,3+11,1j	15,1
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	46,7	44+15,6j	37,3	38,1	37,4+7,5j	30,5	34,9	33,3+10,4j	27,9	20,0	16,2+11,7j	16,0
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,3	22,6+5,6j	36,9	18,7	18,1+4,5j	29,7	15,1	14,7+3,5j	24,0	9,8	9,5+2,2j	15,5
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,3	22,6+5,6j	36,9	18,7	18,1+4,5j	29,7	15,1	14,7+3,5j	24,0	9,8	9,5+2,2j	15,5
35	220	Сетихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	12,2	8,8+8,5j	19,4	15,3	12,5+8,7j	24,2	13,0	2+12,8j	20,6	11,8	2,1+11,6j	18,7
36	220	Сетихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	16,4	0,45+0,05j	102,3	9,7	0,3+0,05j	60,3	12,2	0,35+0,05j	76,1	8,0	0,3+0,05j	50,0
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	56,5	53,8-17,5j	45,2	54,2	51,7-16,4j	43,4	14,7	11-9,8j	11,8	12,9	1,8-12,8j	10,3
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	50,1	47,7-15,3j	40,1	48,1	45,9-14,2j	38,5	12,9	9,8-8,4j	10,3	11,2	1,6-11j	8,9
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,4+0,8j	3,5	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,9	1,2+16,8j	67,5	17,0	1,1+16,9j	67,9	16,7	0,9+16,7j	66,9	16,9	0,8+16,9j	67,5
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,5	0,45+0,05j	4,6	0,3	0,3+0,05j	2,8	0,4	0,35+0,05j	3,6	0,3	0,3+0,05j	3,0
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	24,3	18,2+16j	38,5	22,4	14,8+16,8j	35,6	18,2	10+15,2j	28,9	16,3	7,9+14,3j	25,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	30,2	18,3+24j	47,9	29,0	15+24,8j	46,0	25,3	10,3+23,1j	40,2	23,7	8,2+22,3j	37,7
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	63	9,9	9,4j	15,6	14,8	9,4-11,4j	23,5	11,0	10+4,5j	17,4	3,9	3,3-2j	6,2
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	20,9	20,5+3,7j	16,7	25,0	21,4-12,9j	20,0	22,9	22,7+2,6j	18,3	11,1	8,1+7,6j	8,9
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	1+7,6j	30,8	7,8	0,9+7,7j	31,1	7,6	0,9+7,5j	30,2	7,6	0,9+7,6j	30,4
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	1+7,6j	30,8	7,8	0,9+7,7j	31,1	7,6	0,9+7,5j	30,2	7,6	0,9+7,6j	30,4
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	2,1	2,1+0,4j	21,1	1,2	1,2+0,2j	12,5	1,6	1,5+0,3j	15,7	1,0	1+0,2j	10,3
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,3	1,3+0,3j	21,1	0,8	0,8+0,2j	12,5	1,0	1+0,2j	15,7	0,7	0,7+0,1j	10,3
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	20,7	19,4+7,4j	82,9	16,1	15,1+5,7j	64,5	13,7	12,9+4,6j	54,8	8,4	8+2,7j	33,7
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	20,7	19,4+7,4j	82,9	16,1	15,1+5,7j	64,5	13,7	12,9+4,6j	54,8	8,4	8+2,7j	33,7
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТНН-10000/110/35/6	10	2,8	2,4+1,4j	27,9	1,6	1,3+0,9j	15,7	2,2	1,9+1,1j	21,8	1,5	1,3+0,9j	15,4
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	6,3	5,5+3,1j	25,2	3,5	2,9+2j	14,0	4,9	4,4+2,3j	19,8	3,5	3+1,9j	14,0
56	110	БАМПГФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТНН-10000/110/38,5/11	10	2,4	2,3+0,8j	24,0	1,2	1,2+0,3j	12,4	1,6	1,6+0,4j	16,2	0,8	0,8+0,3j	8,5
57	110	Бетая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Бетая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,6	7,6+3,9j	34,3	6,3	5,5+3,1j	25,3	9,6	8,6+4,2j	38,5	9,6	8,6+4,2j	38,3
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,6	7,6+3,9j	34,3	6,3	5,5+3,1j	25,3	9,6	8,6+4,2j	38,5	9,6	8,6+4,2j	38,3
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,45+0,8j	16,7	1,3	1,15+0,65j	13,3	1,1	0,95+0,5j	10,8	0,7	0,6+0,35j	7,0
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,45+0,8j	16,7	1,3	1,15+0,65j	13,3	1,1	0,95+0,5j	10,8	0,7	0,6+0,35j	7,0
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,2	7+1,8j	45,2	5,3	5,1+1,3j	33,0	5,4	5,2+1,4j	33,6	3,4	3,3+0,9j	21,1
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,5	4,4+1,1j	45,2	3,3	3,2+0,8j	33,0	3,4	3,3+0,8j	33,6	2,1	2+0,5j	21,1
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,2+0,8j	37,6	1,9	1,8+0,6j	29,5	1,6	1,5+0,5j	25,0	1,0	0,9+0,3j	15,4
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,2+0,8j	37,6	1,9	1,8+0,6j	29,5	1,6	1,5+0,5j	25,0	1,0	0,9+0,3j	15,4
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,5	0,3	0,35j	2,0	0,2	0,2j	1,3
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,1	0,4	0,4j	2,5	0,3	0,35j	2,0	0,2	0,2j	1,3
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	10,9	10,6+2,4j	43,6	8,8	8,6+1,8j	35,0	7,1	6,9+1,4j	28,4	4,6	4,5+0,9j	18,4
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	10,9	10,6+2,4j	54,5	8,8	8,6+1,8j	43,8	7,1	6,9+1,4j	35,5	4,6	4,5+0,9j	23,0
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТНН-10000/110/35/10	10	4,6	4,45+1,15j	46,2	3,4	3,25+0,85j	33,7	3,4	3,3+0,85j	34,3	2,2	2,1+0,55j	21,6
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,6	4,45+1,15j	46,2	3,4	3,25+0,85j	33,7	3,4	3,3+0,85j	34,3	2,2	2,1+0,55j	21,6

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,5	0,4	0,3+0,2j	0,9	0,5	0,4+0,2j	1,1	0,3	0,3+0,2j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,2	1,2+0,4j	3,1	0,7	0,7+0,2j	1,8	0,9	0,9+0,3j	2,3	0,6	0,6+0,2j	1,5
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,1	12,6+3,6j	52,4	10,6	10,4+2,4j	42,5	9,5	9,2+2,3j	37,9	6,4	6,2+1,8j	25,8
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,1	12,6+3,6j	52,5	10,6	10,4+2,4j	42,6	9,5	9,2+2,3j	37,9	6,5	6,2+1,8j	25,8
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,6	0,5+0,2j	5,6	0,3	0,3+0,1j	3,3	0,4	0,4+0,15j	4,1	0,3	0,25+0,1j	2,7
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,6	0,5+0,2j	8,8	0,3	0,3+0,1j	5,2	0,4	0,4+0,15j	6,6	0,3	0,25+0,1j	4,3
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	18,3	18+3,3j	45,7	14,0	13,8+2,5j	35,1	12,2	12+2,2j	30,5	7,5	7,4+1,3j	18,7
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,4	19+3,9j	48,5	14,9	14,6+3j	37,2	12,9	12,6+2,6j	32,3	7,9	7,8+1,6j	19,8
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,0	18,8+9,4j	52,5	17,3	15,3+8,1j	43,3	15,2	13,8+6,4j	38,0	10,2	9,1+4,5j	25,4
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,0	18,8+9,4j	52,5	17,3	15,3+8,1j	43,3	15,2	13,8+6,4j	38,0	10,2	9,1+4,5j	25,4
83	110	Городково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,8	3,7+0,8j	23,8	3,0	2,9+0,7j	18,5	2,5	2,5+0,5j	15,9	1,6	1,5+0,3j	9,8
84	110	Городково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,8	3,7+0,8j	23,8	3,0	2,9+0,7j	18,5	2,5	2,5+0,5j	15,9	1,6	1,5+0,3j	9,8
85	110	ДВПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,5	0,2	0,2j	2,7	0,1	0,1j	2,3	0,1	0,1j	1,4
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,4	0,6	0,6j	9,1	0,6	0,6j	9,2	0,4	0,4j	5,8
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,6	4,4+1,3j	73,2	3,4	3,2+0,9j	53,7	3,4	3,3+0,9j	54,5	2,2	2,1+0,6j	34,5
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,85+1,2j	37,2	4,8	4,65+0,95j	29,7	3,9	3,8+0,8j	24,2	2,5	2,45+0,5j	15,6
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,85+1,2j	37,2	4,8	4,65+0,95j	29,7	3,9	3,8+0,8j	24,2	2,5	2,45+0,5j	15,6
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,4	0,1	0,1j	3,3	0,1	0,1j	2,9	0,0	j	1,8
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,5	3,4+0,9j	8,8	2,1	2+0,5j	5,2	2,6	2,5+0,7j	6,5	1,7	1,7+0,4j	4,3
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,1	0,9+0,5j	10,8	0,6	0,6+0,3j	6,4	0,8	0,7+0,4j	8,0	0,5	0,5+0,3j	5,3
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,5	3,5+0,7j	35,3	2,1	2+0,4j	20,8	2,6	2,6+0,5j	26,3	1,7	1,7+0,4j	17,3
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,3	13,4+4,8j	57,0	11,5	10,8+3,8j	45,9	9,3	8,8+3j	37,4	6,1	5,8+1,9j	24,3
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,3	13,4+4,8j	57,0	11,5	10,8+3,8j	45,9	9,3	8,8+3j	37,4	6,1	5,8+1,9j	24,3
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,8	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,0	5,7+1,7j	59,6	4,6	4,5+1,2j	46,3	4,0	3,9+1j	39,8	2,4	2,4+0,5j	24,2
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,5	9,1+2,8j	59,7	7,4	7,1+2j	46,3	6,4	6,2+1,6j	39,9	3,9	3,8+0,9j	24,2
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,6	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,2	0,2+0,1j	3,2
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,6	0,3	0,3+0,1j	4,9	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,2	0,2+0,1j	3,2
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2+0,4j	32,8	1,5	1,5+0,3j	24,4	1,6	1,5+0,3j	24,8	1,0	1+0,2j	15,9
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2+0,4j	32,8	1,5	1,5+0,3j	24,4	1,6	1,5+0,3j	24,8	1,0	1+0,2j	15,9
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,8	1,7+0,5j	11,3	1,1	1+0,3j	6,7	1,3	1,3+0,3j	8,3	0,9	0,8+0,2j	5,5
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,3	2,25+0,65j	37,0	1,7	1,65+0,5j	27,0	1,7	1,65+0,5j	27,5	1,1	1,05+0,3j	17,3
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	2,3	2,25+0,65j	41,6	1,7	1,65+0,5j	30,4	1,7	1,65+0,5j	31,0	1,1	1,05+0,3j	19,5
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,2	5+1,2j	32,2	4,0	3,85+0,9j	24,7	3,4	3,35+0,8j	21,5	2,1	2,05+0,5j	13,2
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,2	5+1,2j	32,2	4,0	3,85+0,9j	24,7	3,4	3,35+0,8j	21,5	2,1	2,05+0,5j	13,2
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,8	0,7+0,25j	12,1	0,4	0,4+0,15j	7,1	0,6	0,55+0,2j	9,0	0,4	0,35+0,15j	5,9
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,8	0,7+0,25j	12,1	0,4	0,4+0,15j	7,1	0,6	0,55+0,2j	9,0	0,4	0,35+0,15j	5,9
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,7+0,35j	10,4	0,6	0,55+0,25j	8,0	0,5	0,45+0,2j	6,9	0,3	0,3+0,15j	4,3
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,7+0,35j	13,9	0,6	0,55+0,25j	10,7	0,5	0,45+0,2j	9,3	0,3	0,3+0,15j	5,7
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	22,5	21,7+5,7j	70,2	17,9	17,3+4,6j	56,0	14,6	14,1+3,7j	45,6	9,4	9,1+2,4j	29,5
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	15,7	15,1+4,4j	49,2	12,5	12+3,5j	39,2	10,2	9,8+2,9j	31,9	6,6	6,3+1,9j	20,6
120	110	ОВОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,4	0,4+0,1j	18,0	0,3	0,3+0,1j	13,8	0,3	0,3+0,1j	12,0	0,2	0,2+j	7,4
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,3j	38,3	1,9	1,9+0,2j	29,8	1,6	1,6+0,1j	25,5	1,0	1+j	15,6
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,4+0,3j	38,3	1,9	1,9+0,2j	29,8	1,6	1,6+0,1j	25,5	1,0	1+j	15,6
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,6	1,4+0,8j	65,2	1,0	0,8+0,5j	38,4	1,2	1,1+0,6j	48,5	0,8	0,7+0,4j	31,9
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,2	0,9	0,9+0,2j	15,0	0,8	0,8+0,2j	12,8	0,5	0,5+0,1j	7,9
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,2	0,9	0,9+0,2j	15,0	0,8	0,8+0,2j	12,8	0,5	0,5+0,1j	7,9
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,3	6,1+1,7j	39,3	5,0	4,9+1,3j	31,5	4,1	3,9+1,1j	25,6	2,6	2,6+0,7j	16,5
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,3	6,1+1,7j	39,3	5,0	4,9+1,3j	31,5	4,1	3,9+1,1j	25,6	2,6	2,6+0,7j	16,5
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,2	8,05+1,6j	51,4	4,8	4,75+0,95j	30,3	6,1	6+1,2j	38,2	4,0	3,95+0,8j	25,1
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,2	8,05+1,6j	51,4	4,8	4,75+0,95j	30,3	6,1	6+1,2j	38,2	4,0	3,95+0,8j	25,1
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	8,5	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,4	0,4+0,1j	6,3	0,3	0,3+0,1j	4,2
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,5	0,4+0,3j	18,8	0,3	0,2+0,2j	11,1	0,3	0,3+0,2j	14,0	0,2	0,2+0,1j	9,2
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6-0,1j	6,1	0,6	0,6-0,1j	5,7	0,2	0,2-0,2j	2,5	0,3	0,1-0,2j	2,6
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,9	0,9+j	8,7	0,7	0,7+j	7,2	0,4	0,4-0,1j	3,7	0,3	0,2-0,2j	3,0
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	3,9	0,2	0,2j	3,0	0,1	0,1j	2,6	0,1	0,1j	1,6
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	12,3	0,5	0,5+0,2j	9,5	0,5	0,4+0,1j	8,2	0,3	0,3+0,1j	5,0
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,9	10,5+3,1j	27,4	8,8	8,4+2,5j	22,0	7,1	6,9+2j	17,8	4,6	4,4+1,3j	11,6
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,9	10,5+3,1j	27,4	8,8	8,4+2,5j	22,0	7,1	6,9+2j	17,8	4,6	4,4+1,3j	11,6
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,6	2,45+0,65j	40,5	1,5	1,45+0,4j	23,9	1,9	1,85+0,5j	30,2	1,2	1,2+0,3j	19,8
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,6	2,45+0,65j	40,5	1,5	1,45+0,4j	23,9	1,9	1,85+0,5j	30,2	1,2	1,2+0,3j	19,8
142	110	Суктай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,35+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
143	110	Суктай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,3	0,35+0,1j	3,4	0,3	0,25+0,1j	2,6	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,2+1j	16,7	2,6	2,5+0,8j	13,1	2,2	2,1+0,7j	11,2	1,4	1,3+0,4j	6,9
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,3	3,2+1j	10,6	2,6	2,5+0,8j	8,3	2,2	2,1+0,7j	7,1	1,4	1,3+0,4j	4,4

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2020			Зима мин. 2020			Лето макс. 2020			Лето мин. 2020		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН - 10000/110/35/10	10	6,1	5,8+1,9j	61,3	3,7	3,5+1,2j	37,3	4,6	4,4+1,5j	46,3	3,2	3+1j	31,7
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН - 16000/110/35/10	16	3,8	3,6+1,2j	24,0	2,3	2,2+0,7j	14,6	2,9	2,7+0,9j	18,1	2,0	1,9+0,6j	12,4
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	15,4	14,8+4,5j	38,5	12,2	11,7+3,5j	30,5	10,2	9,8+2,9j	25,5	6,5	6,2+1,8j	16,2
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	15,5	14,8+4,5j	38,7	12,2	11,7+3,5j	30,5	10,2	9,8+2,9j	25,5	6,5	6,2+1,8j	16,2
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	12,4	11,9+3,2j	30,9	9,6	9,3+2,6j	24,1	8,3	8+2,2j	20,7	5,1	4,9+1,4j	12,8
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН - 40000/110/35/6	40	11,9	11,5+3,1j	29,7	9,2	8,9+2,5j	23,1	7,9	7,7+2,1j	19,9	4,9	4,7+1,3j	12,3
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН - 15000/110/6	15	1,3	1,05+0,7j	8,4	0,7	0,6+0,4j	5,0	0,9	0,75+0,55j	6,3	0,6	0,5+0,35j	4,1
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН - 15000/110/6	15	1,3	1,05+0,7j	8,4	0,7	0,6+0,4j	5,0	0,9	0,75+0,55j	6,3	0,6	0,5+0,35j	4,1
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	6,6	6,1+2,5j	41,0	3,9	3,6+1,4j	24,4	4,9	4,5+1,8j	30,4	3,2	3+1,2j	19,9
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН - 16000/110/38,5/6,6	16	6,6	6,1+2,5j	41,0	3,9	3,6+1,4j	24,4	4,9	4,5+1,8j	30,4	3,2	3+1,2j	19,9
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН - 25000/110/6	25	7,9	7,85+1,1j	31,7	6,3	6,25+0,9j	25,3	5,1	5,1+0,7j	20,6	3,3	3,3+0,45j	13,3
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН - 25000/110/6	25	7,9	7,85+1,1j	31,7	6,3	6,25+0,9j	25,3	5,1	5,1+0,7j	20,6	3,3	3,3+0,45j	13,3
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	9,6	8,9+3,7j	38,6	7,5	7+2,9j	30,2	6,4	5,9+2,4j	25,6	3,9	3,7+1,4j	15,7
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	9,6	8,9+3,7j	38,6	7,5	7+2,9j	30,2	6,4	5,9+2,4j	25,6	3,9	3,7+1,4j	15,7
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	17,4	16,6+5,2j	69,6	13,6	13+4j	54,3	11,6	11,1+3,2j	46,3	7,1	6,9+1,9j	28,4
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	17,4	16,6+5,2j	69,6	13,6	13+4j	54,3	11,6	11,1+3,2j	46,3	7,1	6,9+1,9j	28,4
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	11,2	10,4+4,1j	44,9	6,9	6,5+2,4j	27,8	8,6	8,1+3j	34,4	7,3	6,9+2,5j	29,3
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	11,2	10,4+4,1j	44,9	6,9	6,5+2,4j	27,8	8,6	8,1+3j	34,4	7,3	6,9+2,5j	29,3
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	3,2	2,9+1,3j	12,6	2,0	1,8+0,8j	7,8	2,4	2,2+1j	9,7	2,1	1,9+0,8j	8,2
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН - 25000/110/35/6	25	3,2	2,9+1,3j	12,6	2,0	1,8+0,8j	7,8	2,4	2,2+1j	9,7	2,1	1,9+0,8j	8,2

Таблица Г.7 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2021 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	136,9	136,4-12,5j	27,3	118,4	118,3-5,2j	23,6	51,3	51,3+1,9j	10,2	87,5	86,6-12,4j	17,5
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	35,5	33,9-10,3j	56,3	34,1	33,2-7,8j	54,1	7,8	4,8-6,1j	12,4	24,9	24-6,7j	39,6
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	70,4	67,4-20,4j	56,3	67,7	65,9-15,4j	54,2	15,6	9,6-12,3j	12,5	49,5	47,7-13,4j	39,6
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	130,4	22,9+128,4j	26,0	126,7	14,8+125,9j	25,3	107,5	14,9-106,4j	21,4	120,7	55,8+107,1j	24,1
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,9j	16,9	3,4	3+1,6j	13,6	2,3	2+1,2j	9,2	1,8	1,5+1j	7,2
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,5	4,1+19j	77,9	19,3	3,4+19j	77,2	18,4	2,4+18,3j	73,8	18,3	2+18,2j	73,2
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	27,7	11-25,4j	22,2	28,5	15,4-24j	22,8	20,0	3,9+19,6j	16,0	29,4	18,7-22,7j	23,5
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	28,2	11,3-25,9j	22,6	29,0	15,7-24,4j	23,2	20,7	4+20,3j	16,5	30,1	19-23,4j	24,1
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	19,5	13,2+14,3j	48,7	17,9	10+14,9j	44,7	16,6	10+13,3j	41,6	15,3	8,3+12,9j	38,3
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	15,9	13,6-8,2j	39,8	12,9	10-8,1j	32,1	13,2	10,1-8,4j	33,0	12,2	8,1-9j	30,4
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,7	1,4+0,85j	2,6	2,0	1,75+0,85j	3,1	1,6	1,4+0,7j	2,5	1,1	0,95+0,45j	1,7
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	1,7	1,4+0,85j	2,6	2,0	1,75+0,85j	3,1	1,6	1,4+0,7j	2,5	1,1	0,95+0,45j	1,7
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	14,4	1,5+14,3j	57,6	14,6	1+14,6j	58,4	20,4	1,4+20,4j	81,8	20,6	1,2+20,5j	82,2
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,7	1,3+3,4j	14,7	3,5	0,7+3,5j	14,2	11,1	1,2+11,1j	44,5	11,2	1+11,1j	44,7
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,1+0,65j	8,8	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,0	1+0,3j	4,1
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,1+0,65j	8,8	1,6	1,5+0,45j	6,3	1,6	1,55+0,45j	6,4	1,0	1+0,3j	4,1
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,7	1,3	1,3+0,2j	5,1	0,8	0,8+0,1j	3,2	0,6	0,5+j	2,2
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,7	2,4+17,5j	70,8	17,7	2,1+17,6j	70,8	17,0	1,5+16,9j	67,9	16,9	1,3+16,9j	67,7
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,3	0,5	0,2+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,4	0,9+16,4j	65,8	16,6	0,8+16,6j	66,4	16,4	0,7+16,4j	65,5	16,4	0,6+16,4j	65,7
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	28,9	18,4+22,3j	45,9	24,5	13,5+20,4j	38,9	24,6	13,7+20,5j	39,1	20,9	9+18,8j	33,2
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	2-1,3j	9,3	2,0	1,5-1,4j	8,1	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,6	0,6-1,5j	6,6
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	22,3	2,7+22,2j	89,3	22,4	2,3+22,3j	89,5	21,7	1,8+21,7j	86,9	21,7	1,5+21,6j	86,7
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,7	3,65-0,7j	14,9	2,7	2,65-0,5j	10,7	2,7	2,65-0,5j	10,9	1,7	1,7-0,3j	7,0
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,7	3,65-0,7j	14,9	2,7	2,65-0,5j	10,7	2,7	2,65-0,5j	10,9	1,7	1,7-0,3j	7,0
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	30,0	28,9-8,2j	47,7	28,0	27,1-7j	44,5	7,9	0,5-7,9j	12,6	15,3	11,9-9,6j	24,2
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	30,0	28,9-8,3j	47,7	28,0	27,1-7,1j	44,5	7,9	0,5-7,9j	12,6	15,3	11,9-9,6j	24,2
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	41,1	39,1+12,7j	32,9	32,8	31,5+9,4j	26,3	26,1	24,8+8j	20,9	31,8	31,5+4,8j	25,5
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	43,4	41,4+13,3j	34,7	34,7	33,3+9,9j	27,8	27,6	26,3+8,4j	22,1	33,7	33,3+5j	26,9
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,6	22,9+5,8j	37,5	19,1	18,5+4,6j	30,3	15,4	15+3,6j	24,4	10,1	9,8+2,3j	16,0
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	23,6	22,9+5,8j	37,5	19,1	18,5+4,6j	30,3	15,4	15+3,6j	24,4	10,1	9,8+2,3j	16,0
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	12,9	10,4+7,7j	20,5	15,5	12,9+8,6j	24,6	12,1	0,6-12,1j	19,2	12,9	7,9+10,2j	20,5
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	16,3	0,4+0,05j	101,9	9,9	0,2+0,05j	61,9	12,2	0,35+0,05j	76,2	7,8	0,3+0,05j	48,8
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	62,8	59,6-20j	50,3	58,9	56,5-16,3j	47,1	13,8	6,3-12,3j	11,0	37,0	33,1-16,5j	29,6
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	55,7	52,9-17,5j	44,6	52,2	50,2-14,2j	41,7	12,0	5,6-10,6j	9,6	32,7	29,4-14,4j	26,2
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,4+0,8j	3,5	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,8	1,2+16,7j	67,1	16,9	1,1+16,8j	67,5	16,6	0,9+16,6j	66,5	16,7	0,8+16,7j	66,7
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	0,4	0,4+0,05j	3,9	0,2	0,2+0,05j	2,2	0,4	0,35+0,05j	3,7	0,3	0,3+0,05j	3,0
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	23,4	18,3+14,6j	37,2	21,9	14,7+16,1j	34,7	17,2	10,1+13,9j	27,3	16,3	7,9+14,3j	25,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,1	18,4+22,6j	46,3	28,4	14,9+24,1j	45,0	24,2	10,4+21,8j	38,3	23,7	8,1+22,2j	37,6
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АОДЦТНН-63000/220/110/6	63	10,6	7,9-7j	16,8	10,4	5,1-9,1j	16,5	8,5	4,8-7j	13,5	8,7	4,4-7,6j	13,9
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	18,3	18-3,6j	14,7	14,4	11,9-8j	11,5	11,9	11,3-3,6j	9,5	11,4	10,4-4,8j	9,1
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АОДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,9	7,8	0,9+7,7j	31,0	7,6	0,8+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
49	220	Эверан	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,7j	30,9	7,8	0,9+7,7j	31,0	7,6	0,8+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	2,1	2,1+0,4j	21,0	1,3	1,2+0,2j	12,8	1,6	1,5+0,3j	15,7	1,0	1+0,2j	10,1
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,3	1,3+0,2j	21,0	0,8	0,8+0,2j	12,8	1,0	1+0,2j	15,7	0,6	0,6+0,1j	10,1
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	21,2	19,7+7,6j	84,7	16,4	15,4+5,7j	65,8	14,0	13,1+4,7j	55,9	8,6	8,1+2,8j	34,2
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	21,2	19,7+7,6j	84,7	16,4	15,4+5,7j	65,8	14,0	13,1+4,7j	55,9	8,6	8,1+2,8j	34,2
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	2,8	2,4+1,4j	27,8	1,6	1,3+0,9j	16,2	2,2	1,9+1j	21,9	1,4	1,1+0,8j	13,7
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	6,3	5,5+3,1j	25,1	3,6	3+2,1j	14,5	5,0	4,5+2,2j	19,8	3,1	2,5+1,8j	12,4
56	110	БАМ ПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-10000/110/38,5/11	10	2,6	2,5+0,8j	26,3	1,3	1,2+0,4j	13,0	1,9	1,8+0,5j	18,8	0,3	0,2+0,2j	2,8
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	8,3	7,5+3,7j	33,3	6,3	5,6+3j	25,4	9,3	8,4+4j	37,2	9,2	8,3+3,9j	36,7
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	8,3	7,5+3,7j	33,3	6,3	5,6+3j	25,4	9,3	8,4+4j	37,2	9,2	8,3+3,9j	36,7
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,8j	16,9	1,4	1,2+0,65j	13,6	1,1	0,95+0,55j	11,0	0,7	0,65+0,35j	7,2
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,8j	16,9	1,4	1,2+0,65j	13,6	1,1	0,95+0,55j	11,0	0,7	0,65+0,35j	7,2
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,4	7,2+1,8j	46,3	5,3	5,2+1,3j	33,3	5,4	5,2+1,4j	33,8	3,5	3,4+0,9j	21,7
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,6	4,5+1,2j	46,3	3,3	3,2+0,8j	33,3	3,4	3,3+0,8j	33,8	2,2	2,1+0,5j	21,7
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,8j	38,4	1,9	1,8+0,6j	29,9	1,6	1,5+0,5j	25,4	1,0	0,9+0,3j	15,6
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,4	2,3+0,8j	38,4	1,9	1,8+0,6j	29,9	1,6	1,5+0,5j	25,4	1,0	0,9+0,3j	15,6
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,1	10,8+2,4j	44,2	8,9	8,7+1,9j	35,8	7,2	7,1+1,5j	28,9	4,7	4,6+0,9j	18,8
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	11,1	10,8+2,4j	55,3	8,9	8,7+1,9j	44,7	7,2	7,1+1,5j	36,1	4,7	4,6+0,9j	23,5
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	4,7	4,55+1,2j	47,3	3,4	3,3+0,85j	34,0	3,4	3,35+0,9j	34,5	2,2	2,15+0,55j	22,2
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,7	4,55+1,2j	47,3	3,4	3,3+0,85j	34,0	3,4	3,35+0,9j	34,5	2,2	2,15+0,55j	22,2
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,5	0,4	0,3+0,2j	0,9	0,5	0,4+0,2j	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,2	1,1+0,4j	3,1	0,7	0,7+0,3j	1,9	0,9	0,9+0,3j	2,3	0,6	0,5+0,2j	1,5
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,1	12,6+3,5j	52,4	10,6	10,2+2,7j	42,3	9,4	9,2+2,2j	37,7	5,5	5,2+1,9j	22,0
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,1	12,7+3,5j	52,5	10,6	10,2+2,7j	42,3	9,4	9,2+2,2j	37,7	5,5	5,2+1,9j	22,0
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,6	0,5+0,2j	5,5	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,4	0,4+0,15j	4,1	0,3	0,25+0,1j	2,7
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,6	0,5+0,2j	8,8	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,4	0,4+0,15j	6,6	0,3	0,25+0,1j	4,2
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	18,6	18,3+3,3j	46,4	14,3	14,1+2,6j	35,9	12,3	12,1+2,2j	30,7	7,5	7,4+1,3j	18,8
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,7	19,3+4j	49,2	15,2	14,9+3,1j	38,0	13,0	12,7+2,6j	32,5	8,0	7,8+1,6j	19,9
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,5	17,9+10j	51,4	16,6	14,2+8,7j	41,5	14,9	13,2+6,8j	37,2	9,0	7,2+5,5j	22,6
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,5	17,9+10j	51,4	16,6	14,2+8,7j	41,5	14,9	13,2+6,8j	37,2	9,0	7,2+5,5j	22,6
83	110	Городково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,3	3,0	2,9+0,7j	18,9	2,6	2,5+0,5j	16,1	1,6	1,5+0,3j	9,9
84	110	Городково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,3	3,0	2,9+0,7j	18,9	2,6	2,5+0,5j	16,1	1,6	1,5+0,3j	9,9
85	110	ДВ ПФ	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,5	0,2	0,2j	2,7	0,1	0,1j	2,3	0,1	0,1j	1,4
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,7	0,6	0,6j	9,1	0,6	0,6j	9,3	0,4	0,4j	6,0
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	4,7	4,5+1,4j	74,8	3,4	3,3+0,9j	54,0	3,5	3,3+1j	54,8	2,2	2,1+0,6j	35,3
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,9+1,2j	37,8	4,9	4,75+1j	30,5	3,9	3,85+0,8j	24,6	2,6	2,5+0,5j	16,0
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,0	5,9+1,2j	37,8	4,9	4,75+1j	30,5	3,9	3,85+0,8j	24,6	2,6	2,5+0,5j	16,0
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,4	0,1	0,1j	3,4	0,1	0,1j	2,9	0,0	j	1,8
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,5	3,4+0,9j	8,7	2,1	2+0,6j	5,3	2,6	2,5+0,7j	6,5	1,7	1,6+0,4j	4,2
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,1	0,9+0,5j	10,7	0,7	0,6+0,3j	6,5	0,8	0,7+0,4j	8,0	0,5	0,4+0,2j	5,1
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,5	3,4+0,7j	35,2	2,1	2,1+0,4j	21,4	2,6	2,6+0,5j	26,3	1,7	1,6+0,3j	16,9
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,5	13,6+4,9j	57,9	11,7	11+3,9j	46,8	9,5	9+3,1j	38,1	6,1	5,8+2j	24,5
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,5	13,6+4,9j	57,9	11,7	11+3,9j	46,8	9,5	9+3,1j	38,1	6,1	5,8+2j	24,5
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,8	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,1	5,8+1,7j	60,6	4,7	4,5+1,2j	46,7	4,0	3,9+1j	39,8	2,4	2,4+0,5j	24,4
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,7	9,3+2,8j	60,6	7,5	7,2+2j	46,8	6,4	6,2+1,6j	39,8	3,9	3,8+0,9j	24,4
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,2	0,2+0,1j	3,3
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,3	0,3+0,1j	5,0	0,2	0,2+0,1j	3,3
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	33,5	1,5	1,5+0,3j	24,6	1,6	1,5+0,3j	24,9	1,0	1+0,2j	16,3
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	33,5	1,5	1,5+0,3j	24,6	1,6	1,5+0,3j	24,9	1,0	1+0,2j	16,3
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,8	1,7+0,4j	11,1	1,1	1,1+0,3j	6,8	1,3	1,3+0,3j	8,2	0,8	0,8+0,2j	5,3
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,4	2,3+0,7j	37,9	1,7	1,65+0,5j	27,3	1,7	1,65+0,5j	27,6	1,1	1,05+0,3j	17,8
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМГ-5600/110/35/10	5,6	2,4	2,3+0,7j	42,6	1,7	1,65+0,5j	30,7	1,7	1,65+0,5j	31,1	1,1	1,05+0,3j	20,0
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦП-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,2	5,1+1,2j	32,7	4,0	3,95+0,95j	25,3	3,5	3,35+0,8j	21,6	2,1	2,05+0,5j	13,3
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,2	5,1+1,2j	32,7	4,0	3,95+0,95j	25,3	3,5	3,35+0,8j	21,6	2,1	2,05+0,5j	13,3
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,8	0,7+0,25j	12,0	0,5	0,45+0,15j	7,3	0,6	0,55+0,2j	9,0	0,4	0,35+0,1j	5,8
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,8	0,7+0,25j	12,0	0,5	0,45+0,15j	7,3	0,6	0,55+0,2j	9,0	0,4	0,35+0,1j	5,8
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,7+0,35j	10,6	0,6	0,55+0,25j	8,2	0,5	0,5+0,2j	7,0	0,3	0,3+0,15j	4,3
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,7+0,35j	14,2	0,6	0,55+0,25j	10,9	0,5	0,5+0,2j	9,4	0,3	0,3+0,15j	5,7
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	22,8	22+5,8j	71,2	18,4	17,8+4,7j	57,5	14,8	14,3+3,8j	46,3	9,7	9,3+2,5j	30,2
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	16,0	15,3+4,5j	49,8	12,9	12,3+3,6j	40,2	10,4	10+2,9j	32,4	6,8	6,5+1,9j	21,1
120	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,4+0,1j	18,3	0,4	0,3+0,1j	14,1	0,3	0,3+0,1j	12,1	0,2	0,2+j	7,4
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,3j	39,1	1,9	1,9+0,2j	30,3	1,6	1,6+0,1j	25,8	1,0	1+j	15,8

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2021			Зима мин. 2021			Лето макс. 2021			Лето мин. 2021		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,3j	39,1	1,9	1,9+0,2j	30,3	1,6	1,6+0,1j	25,8	1,0	1+j	15,8
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,6	1,4+0,8j	64,9	1,0	0,9+0,5j	39,5	1,2	1,1+0,6j	48,6	0,8	0,7+0,4j	31,1
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,5	1,0	0,9+0,2j	15,2	0,8	0,8+0,2j	13,0	0,5	0,5+0,1j	8,0
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,5	1,0	0,9+0,2j	15,2	0,8	0,8+0,2j	13,0	0,5	0,5+0,1j	8,0
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племрепродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,4	6,1+1,7j	39,8	5,1	5+1,4j	32,2	4,2	4+1,1j	26,0	2,7	2,6+0,7j	16,9
129	110	Племрепродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,4	6,1+1,7j	39,8	5,1	5+1,4j	32,2	4,2	4+1,1j	26,0	2,7	2,6+0,7j	16,9
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,2	8,05+1,6j	51,2	5,0	4,9+j	31,1	6,1	6+1,2j	38,3	3,9	3,85+0,75j	24,5
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,2	8,05+1,6j	51,2	5,0	4,9+j	31,1	6,1	6+1,2j	38,3	3,9	3,85+0,75j	24,5
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	8,5	0,3	0,3+0,1j	5,2	0,4	0,4+0,1j	6,3	0,3	0,2+0,1j	4,1
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,5	0,4+0,3j	18,7	0,3	0,2+0,2j	11,4	0,3	0,3+0,2j	14,0	0,2	0,2+0,1j	8,9
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,6	0,6-0,1j	6,3	0,6	0,6-0,1j	6,2	0,2	0,1-0,2j	2,4	0,5	0,5-0,2j	4,8
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,9	0,9+j	8,9	0,8	0,8+j	7,8	0,3	0,3-0,1j	3,2	0,6	0,6-0,1j	5,9
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,0	0,2	0,2j	3,1	0,1	0,1j	2,6	0,1	0,1j	1,6
137	110	Сита	Т-1	110/35/10	ТМТ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	12,5	0,5	0,5+0,2j	9,7	0,5	0,4+0,1j	8,3	0,3	0,3+0,1j	5,1
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,7	10,3+3,1j	26,8	9,0	8,6+2,5j	22,5	7,3	7+2j	18,2	4,7	4,6+1,3j	11,8
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	10,7	10,3+3,1j	26,8	9,0	8,6+2,5j	22,5	7,3	7+2j	18,2	4,7	4,6+1,3j	11,8
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,45+0,65j	40,4	1,5	1,5+0,4j	24,6	1,9	1,85+0,5j	30,2	1,2	1,2+0,3j	19,4
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,45+0,65j	40,4	1,5	1,5+0,4j	24,6	1,9	1,85+0,5j	30,2	1,2	1,2+0,3j	19,4
142	110	Сунтай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,5	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
143	110	Сунтай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,5	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,2+0,05j	2,3	0,1	0,15+0,05j	1,4
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,4	3,2+1,1j	17,1	2,7	2,5+0,8j	13,3	2,3	2,2+0,7j	11,3	1,4	1,3+0,4j	7,0
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,4	3,2+1,1j	10,8	2,7	2,5+0,8j	8,4	2,3	2,2+0,7j	7,2	1,4	1,3+0,4j	4,4
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,9	5,6+1,9j	58,7	3,8	3,6+1,2j	37,9	4,4	4,2+1,4j	43,9	3,4	3,3+1j	34,2
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,7	3,5+1,1j	22,9	2,4	2,3+0,7j	14,8	2,7	2,6+0,8j	17,2	2,1	2,1+0,6j	13,4
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,6	15+4,5j	39,1	12,4	11,9+3,6j	31,1	10,3	9,9+3j	25,8	6,6	6,3+1,9j	16,4
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,7	15+4,5j	39,2	12,5	11,9+3,6j	31,2	10,4	9,9+2,9j	25,9	6,6	6,3+1,9j	16,5
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,6	12,1+3,3j	31,5	9,8	9,4+2,6j	24,5	8,4	8,1+2,2j	21,0	5,2	5+1,4j	12,9
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,1	11,7+3,2j	30,2	9,4	9,1+2,5j	23,5	8,0	7,8+2,1j	20,1	5,0	4,8+1,3j	12,4
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,3	1,05+0,7j	8,4	0,8	0,65+0,45j	5,1	0,9	0,8+0,55j	6,3	0,6	0,5+0,35j	4,0
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,3	1,05+0,7j	8,4	0,8	0,65+0,45j	5,1	0,9	0,8+0,55j	6,3	0,6	0,5+0,35j	4,0
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	6+2,3j	40,1	4,0	3,7+1,5j	24,8	4,7	4,4+1,7j	29,7	3,1	2,9+1,1j	19,5
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	6+2,3j	40,1	4,0	3,7+1,5j	24,8	4,7	4,4+1,7j	29,7	3,1	2,9+1,1j	19,5
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,0	7,95+1,1j	32,2	6,5	6,4+0,9j	25,9	5,2	5,2+0,75j	20,9	3,4	3,35+0,5j	13,6
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,0	7,95+1,1j	32,2	6,5	6,4+0,9j	25,9	5,2	5,2+0,75j	20,9	3,4	3,35+0,5j	13,6
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,8	9,1+3,8j	39,4	7,7	7,1+2,9j	30,6	6,5	6+2,4j	26,0	4,0	3,7+1,5j	16,0
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,8	9,1+3,8j	39,4	7,7	7,1+2,9j	30,6	6,5	6+2,4j	26,0	4,0	3,7+1,5j	16,0
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,8	17+5,3j	71,1	13,8	13,2+4j	55,2	11,7	11,3+3,3j	47,0	7,2	6,9+1,9j	28,8
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	17,8	17+5,3j	71,1	13,8	13,2+4j	55,2	11,7	11,3+3,3j	47,0	7,2	6,9+1,9j	28,8
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,8+3,3j	37,6	5,4	5,1+1,8j	21,5	8,8	8,3+3,1j	35,2	7,2	6,7+2,4j	28,7
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,8+3,3j	37,6	5,4	5,1+1,8j	21,5	8,8	8,3+3,1j	35,2	7,2	6,7+2,4j	28,7
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,6	2,4+1j	10,5	1,5	1,4+0,6j	6,1	2,5	2,3+1j	9,9	2,0	1,9+0,8j	8,0
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,6	2,4+1j	10,5	1,5	1,4+0,6j	6,1	2,5	2,3+1j	9,9	2,0	1,9+0,8j	8,0

Таблица Г.8 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2022 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	103,2	102,2+14,5j	20,6	94,1	92,2+18,9j	18,8	70,4	69,9-8,1j	14,0	44,7	43,8-8,5j	8,9
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АОДЦТНН-63000/220/110/10	63	28,7	28,5-3,3j	45,5	24,7	24,6-2,7j	39,2	3,4	3,2-0,9j	5,3	8,1	6,9-4,1j	12,8
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	57,0	56,6-6,6j	45,6	49,1	48,8-5,5j	39,3	6,7	6,4-2j	5,4	16,1	13,8-8,3j	12,9
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	111,3	21,6+109,2j	22,2	103,0	21+100,9j	20,6	114,6	22,2+112,4j	22,9	126,2	48,4-116,5j	25,2
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,2	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,2	3,8+1,8j	16,8	3,4	3+1,6j	13,6	2,3	2+1,2j	9,1	1,8	1,5+1j	7,4
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,3	4,1+18,9j	77,3	19,2	3,4+18,9j	76,8	18,6	2,4+18,4j	74,3	18,6	2,1+18,5j	74,4
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	27,5	10,6-25,4j	22,0	30,5	16,5-25,7j	24,4	21,9	7,6+20,5j	17,5	20,0	9+17,8j	16,0
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АОДЦТНН-125000/220/110/10	125	28,0	10,8-25,9j	22,4	31,1	16,8-26,2j	24,9	22,6	7,8+21,2j	18,1	20,6	9,2+18,5j	16,5
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	21,3	14,5+15,5j	53,2	17,9	10,6+14,4j	44,6	17,7	10,7+14,1j	44,2	16,5	9,1+13,8j	41,4
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	16,6	15,3-6,4j	41,4	13,4	10,8-8j	33,5	13,1	10,9-7,2j	32,8	12,3	9,1-8,3j	30,7
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	3,5	3,15+1,5j	5,6	3,0	2,65+1,3j	4,7	2,3	2,1+j	3,7	1,6	1,4+0,7j	2,5
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	3,5	3,15+1,5j	5,6	3,0	2,65+1,3j	4,7	2,3	2,1+j	3,7	1,6	1,4+0,7j	2,5
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	14,1	1,5+14j	56,3	14,3	1+14,3j	57,2	20,3	1,1+20,3j	81,3	20,8	1,1+20,7j	83,1
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,6	1,3+3,4j	14,4	3,5	0,8+3,4j	14,0	11,0	1+11j	44,2	11,3	0,9+11,2j	45,1
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,15+0,65j	8,9	1,6	1,55+0,45j	6,5	1,6	1,6+0,45j	6,6	1,0	1+0,3j	4,2
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,2	2,15+0,65j	8,9	1,6	1,55+0,45j	6,5	1,6	1,6+0,45j	6,6	1,0	1+0,3j	4,2
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,6+0,4j	6,6	1,3	1,3+0,2j	5,1	0,8	0,8+0,1j	3,1	0,6	0,6+j	2,3
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,6	2,4+17,4j	70,4	17,7	2,1+17,5j	70,7	17,1	1,5+17,1j	68,6	17,2	1,3+17,2j	69,0
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,3	0,5	0,2+0,5j	2,1	0,5	+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,3	0,9+16,2j	65,1	16,5	0,8+16,4j	65,8	16,4	0,7+16,4j	65,7	16,6	0,7+16,6j	66,5
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АОДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,0	18,6+22,3j	46,0	24,7	13,8+20,5j	39,3	24,8	13,9+20,6j	39,4	21,1	9,1+19j	33,5

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	2,3	1,9-1,3j	9,2	2,0	1,5-1,4j	8,0	1,7	0,9-1,5j	6,8	1,7	0,6-1,5j	6,6
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	21,9	2,7+21,7j	87,7	22,0	2,3+21,9j	88,1	21,8	1,8+21,7j	87,3	21,9	1,5+21,9j	87,7
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,8	3,7-0,7j	15,1	2,7	2,7-0,5j	11,0	2,8	2,75-0,5j	11,1	1,8	1,75-0,3j	7,0
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДН-25000/220/10/10	25	3,8	3,7-0,7j	15,1	2,7	2,7-0,5j	11,0	2,8	2,75-0,5j	11,1	1,8	1,75-0,3j	7,0
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	26,8	26,2-5,7j	42,6	23,4	22,8-5,2j	37,1	6,5	0,4-6,5j	10,3	7,2	2-6,9j	11,4
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	26,8	26,2-5,7j	42,6	23,4	22,8-5,2j	37,1	6,5	0,3-6,5j	10,3	7,2	2-6,9j	11,4
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	40,8	39,5+10,5j	32,7	35,4	34,7+7,1j	28,4	28,7	26,2+11,7j	23,0	13,5	8,1+10,8j	10,8
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,5-4	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	43,2	41,7+11j	34,5	37,5	36,7+7,4j	30,0	30,4	27,8+12,3j	24,3	14,3	8,7+11,4j	11,5
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДЦТНН-63000/110/35/6	63	24,0	23,3+5,8j	38,1	19,4	18,8+4,7j	30,7	15,7	15,3+3,7j	24,9	10,1	9,9+2,3j	16,1
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДЦТНН-63000/110/35/6	63	24,0	23,3+5,8j	38,1	19,4	18,8+4,7j	30,7	15,7	15,3+3,7j	24,9	10,1	9,9+2,3j	16,1
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	15,6	10,5+11,5j	24,7	15,9	10,2+12,1j	25,2	15,0	1+14,9j	23,8	13,5	4,5+12,8j	21,4
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДЦТНН-16000/110/35/10	16	14,9	2,1+0,95j	93,0	9,9	1,7+0,85j	61,7	11,2	1,4+0,7j	69,9	7,4	1,05+0,5j	46,0
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	56,0	54,3-13,6j	44,8	48,2	46,8-11,7j	38,6	10,7	5,7-9j	8,5	13,3	8,7-10,1j	10,6
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	49,6	48,2-11,8j	39,7	42,7	41,5-10,1j	34,2	9,2	5,1-7,7j	7,4	11,6	7,7-8,7j	9,3
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	1,0	0,6+0,8j	4,0	0,9	0,4+0,7j	3,5	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	16,5	1,2+16,5j	66,2	16,6	1,1+16,6j	66,5	16,6	0,9+16,6j	66,5	16,8	0,8+16,8j	67,2
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТН-10000/220/10	10	2,3	2,1+0,95j	22,9	1,9	1,7+0,85j	19,0	1,6	1,4+0,7j	15,6	1,1	1,05+0,5j	11,4
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	22,3	18,2+12,9j	35,4	20,7	14,7+14,5j	32,8	18,4	9,9+15,5j	29,3	16,5	8,1+14,4j	26,2
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	27,7	18,3+20,8j	44,0	26,9	14,9+22,4j	42,7	25,5	10,2+23,4j	40,5	23,9	8,4+22,4j	38,0
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	63	12,1	8,8-8,3j	19,2	13,0	8,2-10,1j	20,7	6,2	5,3-3,2j	9,8	4,3	3,5+2,5j	6,9
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	21,0	20+6,4j	16,8	21,3	18,7-10,2j	17,0	13,4	12,4+5,1j	10,7	9,5	6,9-6,4j	7,6
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	0,9+7,5j	30,1	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДЦТН-25000/220/35/10	25	7,5	0,9+7,4j	30,0	7,5	0,9+7,5j	30,1	7,6	0,7+7,6j	30,4	7,6	0,9+7,5j	30,3
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,9	1,9+0,4j	19,2	1,3	1,2+0,2j	12,7	1,4	1,4+0,2j	14,4	0,9	0,9+0,2j	9,5
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,2	1,2+0,2j	19,2	0,8	0,8+0,2j	12,7	0,9	0,9+0,2j	14,4	0,6	0,6+0,1j	9,5
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	21,4	20+7,8j	85,8	16,7	15,7+5,9j	67,0	14,2	13,4+4,7j	56,7	8,8	8,4+2,8j	35,3
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	21,4	20+7,8j	85,8	16,7	15,7+5,9j	67,0	14,2	13,4+4,7j	56,7	8,8	8,4+2,8j	35,3
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	2,6	2,3+1,2j	26,3	1,8	1,5+0,9j	17,7	2,0	1,8+1j	20,2	1,4	1,2+0,8j	14,1
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	5,9	5,3+2,7j	23,8	4,0	3,5+1,9j	16,0	4,6	4,1+2,1j	18,3	3,2	2,7+1,7j	12,9
56	110	БАМГПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-10000/110/38,5/11	10	2,7	2,7+0,1j	26,6	1,7	1,7-0,1j	17,2	1,8	1,8-0,2j	17,7	0,9	0,9+0,1j	8,9
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	7,7	6,9+3,6j	30,9	6,4	5,6+3,1j	25,6	8,7	7,7+3,9j	34,6	8,6	7,7+3,9j	34,5
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	7,7	6,9+3,6j	30,9	6,4	5,6+3,1j	25,6	8,7	7,7+3,9j	34,6	8,6	7,7+3,9j	34,5
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,85j	17,2	1,4	1,2+0,65j	13,8	1,1	1+0,55j	11,3	0,7	0,65+0,35j	7,3
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,5+0,85j	17,2	1,4	1,2+0,65j	13,8	1,1	1+0,55j	11,3	0,7	0,65+0,35j	7,3
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,5	7,3+1,8j	46,9	5,5	5,3+1,4j	34,2	5,5	5,4+1,4j	34,5	3,5	3,4+0,9j	21,9
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,7	4,5+1,2j	46,9	3,4	3,3+0,8j	34,2	3,5	3,3+0,8j	34,5	2,2	2,1+0,5j	21,9
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,3+0,8j	38,9	1,9	1,8+0,6j	30,5	1,6	1,5+0,5j	25,8	1,0	1+0,3j	16,0
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,3+0,8j	38,9	1,9	1,8+0,6j	30,5	1,6	1,5+0,5j	25,8	1,0	1+0,3j	16,0
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,5j	3,2	0,4	0,4j	2,6	0,3	0,35j	2,1	0,2	0,2j	1,4
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	11,2	11+2,4j	44,9	9,1	8,9+1,9j	36,3	7,4	7,2+1,5j	29,5	4,8	4,7+0,9j	19,0
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	11,2	11+2,4j	56,2	9,1	8,9+1,9j	45,4	7,4	7,2+1,5j	36,9	4,8	4,7+0,9j	23,8
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	4,8	4,65+1,2j	47,9	3,5	3,4+0,9j	34,9	3,5	3,4+0,9j	35,3	2,2	2,15+0,55j	22,4
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,8	4,65+1,2j	47,9	3,5	3,4+0,9j	34,9	3,5	3,4+0,9j	35,3	2,2	2,15+0,55j	22,4
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,4	0,4	0,3+0,2j	0,9	0,4	0,4+0,2j	1,0	0,3	0,2+0,1j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,1	1+0,4j	2,8	0,7	0,7+0,3j	1,8	0,8	0,8+0,3j	2,1	0,6	0,5+0,2j	1,4
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,4	12,9+3,5j	53,4	10,9	10,6+2,7j	43,7	9,7	9,4+2,5j	38,9	6,4	6,1+1,8j	25,6
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,4	12,9+3,5j	53,5	10,9	10,6+2,7j	43,8	9,7	9,4+2,5j	38,9	6,4	6,1+1,8j	25,6
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,45+0,2j	5,1	0,3	0,3+0,1j	3,4	0,4	0,35+0,15j	3,8	0,2	0,25+0,1j	2,5
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,45+0,2j	8,0	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,4	0,35+0,15j	6,0	0,2	0,25+0,1j	4,0
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	18,8	18,5+3,4j	47,1	14,6	14,4+2,6j	36,6	12,6	12,4+2,3j	31,5	7,8	7,6+1,4j	19,4
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	20,0	19,5+4j	49,9	15,5	15,2+3,1j	38,8	13,3	13,1+2,7j	33,3	8,2	8,1+1,7j	20,6
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,8	18,2+10,1j	51,9	17,0	14,7+8,5j	42,6	14,9	13,4+6,6j	37,3	10,2	9+4,7j	25,5
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	20,8	18,2+10,1j	51,9	17,0	14,7+8,5j	42,6	14,9	13,4+6,6j	37,3	10,2	9+4,7j	25,5
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,6	3,1	3+0,7j	19,2	2,6	2,6+0,5j	16,4	1,6	1,6+0,3j	10,1
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,9	3,8+0,9j	24,6	3,1	3+0,7j	19,2	2,6	2,6+0,5j	16,4	1,6	1,6+0,3j	10,1
85	110	ДВГПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,6	0,2	0,2j	2,8	0,2	0,2j	2,4	0,1	0,1j	1,5
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	12,9	0,6	0,6j	9,4	0,6	0,6j	9,5	0,4	0,4j	6,0
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,8	4,6+1,4j	75,5	3,5	3,4+1j	55,5	3,5	3,4+1j	56,0	2,2	2,2+0,6j	35,7
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,2	6,05+1,25j	38,5	4,9	4,85+1j	30,9	4,0	3,95+0,8j	25,2	2,6	2,55+0,55j	16,2
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,2	6,05+1,25j	38,5	4,9	4,85+1j	30,9	4,0	3,95+0,8j	25,2	2,6	2,55+0,55j	16,2
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,5	0,1	0,1j	3,5	0,1	0,1j	3,0	0,0	j	1,9
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,2	3,1+0,8j	8,0	2,1	2+0,5j	5,3	2,4	2,3+0,6j	6,0	1,6	1,5+0,4j	3,9
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,0	0,9+0,5j	9,8	0,7	0,6+0,3j	6,5	0,7	0,6+0,4j	7,4	0,5	0,4+0,2j	4,8
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,2	3,1+0,7j	32,1	2,1	2,1+0,4j	21,3	2,4	2,4+0,5j	24,1	1,6	1,6+0,3j	15,9
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,7	13,8+5j	58,8	11,9	11,2+4j	47,5	9,7	9,2+3,2j	38,9	6,3	6+2j	25,2
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,7	13,8+5j	58,8	11,9	11,2+4j	47,5	9,7	9,2+3,2j	38,9	6,3	6+2j	25,2
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,7	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2022			Зима мин. 2022			Лето макс. 2022			Лето мин. 2022		
							S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %	S, МВА	S, МВА	S, %
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,1	5,9+1,7j	61,4	4,8	4,6+1,2j	47,9	4,1	3,9+1j	40,7	2,4	2,4+0,6j	24,4
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,8	9,4+2,8j	61,4	7,7	7,4+2,1j	48,0	6,5	6,3+1,7j	40,7	3,9	3,8+0,9j	24,4
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,2	0,2+0,1j	3,3
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	6,8	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,2	0,2+0,1j	3,3
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	34,0	1,6	1,6+0,3j	25,2	1,6	1,6+0,3j	25,4	1,0	1+0,2j	16,5
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,1	2,1+0,4j	34,0	1,6	1,6+0,3j	25,2	1,6	1,6+0,3j	25,4	1,0	1+0,2j	16,5
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,6	1,6+0,4j	10,2	1,1	1,1+0,3j	6,8	1,2	1,2+0,3j	7,6	0,8	0,8+0,2j	5,0
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,4	2,3+0,7j	38,4	1,8	1,7+0,5j	28,0	1,8	1,7+0,5j	28,3	1,1	1,1+0,3j	17,9
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМТГ-5600/110/35/10	5,6	2,4	2,3+0,7j	43,2	1,8	1,7+0,5j	31,5	1,8	1,7+0,5j	31,8	1,1	1,1+0,3j	20,2
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мало	Т-1	110/10	ТДЦТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МКК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,8	5,65+1,25j	36,1	4,1	4+0,95j	25,8	3,5	3,45+0,85j	22,2	2,2	2,15+0,5j	13,7
111	110	МКК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,8	5,65+1,25j	36,1	4,1	4+0,95j	25,8	3,5	3,45+0,85j	22,2	2,2	2,15+0,5j	13,7
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	11,0	0,5	0,45+0,15j	7,3	0,5	0,5+0,2j	8,3	0,3	0,3+0,1j	5,4
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,65+0,25j	11,0	0,5	0,45+0,15j	7,3	0,5	0,5+0,2j	8,3	0,3	0,3+0,1j	5,4
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМТГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,75+0,35j	10,7	0,6	0,55+0,25j	8,3	0,5	0,5+0,25j	7,2	0,3	0,3+0,15j	4,4
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМТГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,75+0,35j	14,4	0,6	0,55+0,25j	11,2	0,5	0,5+0,25j	9,6	0,3	0,3+0,15j	5,9
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	23,2	22,4+5,9j	72,5	18,6	18+4,8j	58,2	15,2	14,7+3,9j	47,5	9,8	9,5+2,5j	30,6
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	16,2	15,6+4,6j	50,8	13,0	12,5+3,7j	40,7	10,6	10,2+3j	33,2	6,8	6,6+1,9j	21,4
120	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,4+0,1j	18,5	0,4	0,3+0,1j	14,4	0,3	0,3+0,1j	12,4	0,2	0,2+j	7,6
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	39,6	1,9	1,9+0,2j	30,9	1,7	1,6+0,2j	26,3	1,0	1+j	16,2
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	39,6	1,9	1,9+0,2j	30,9	1,7	1,6+0,2j	26,3	1,0	1+j	16,2
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,5	1,3+0,7j	59,3	1,0	0,9+0,5j	39,3	1,1	1+0,5j	44,6	0,7	0,6+0,4j	29,3
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,8	1,0	0,9+0,3j	15,5	0,8	0,8+0,2j	13,2	0,5	0,5+0,1j	8,2
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМТН-6300/110/35/10	6,3	1,2	1,2+0,3j	19,8	1,0	0,9+0,3j	15,5	0,8	0,8+0,2j	13,2	0,5	0,5+0,1j	8,2
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племрепродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,5	6,2+1,7j	40,5	5,2	5+1,4j	32,6	4,3	4,1+1,1j	26,6	2,7	2,7+0,7j	17,1
129	110	Племрепродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,5	6,2+1,7j	40,5	5,2	5+1,4j	32,6	4,3	4,1+1,1j	26,6	2,7	2,7+0,7j	17,1
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,5	7,35+1,5j	46,7	5,0	4,85+j	31,0	5,6	5,5+1,1j	35,1	3,7	3,6+0,75j	23,1
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,5	7,35+1,5j	46,7	5,0	4,85+j	31,0	5,6	5,5+1,1j	35,1	3,7	3,6+0,75j	23,1
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,7	0,3	0,3+0,1j	5,1	0,4	0,4+0,1j	5,8	0,2	0,2+0,1j	3,8
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,4+0,2j	17,1	0,3	0,2+0,2j	11,3	0,3	0,3+0,2j	12,8	0,2	0,2+0,1j	8,4
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,5	0,5+j	5,2	0,5	0,5-j	4,7	0,1	0,1-0,1j	1,4	0,2	0,2-0,2j	2,3
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,8	0,8+0,1j	7,8	0,6	0,6+0,1j	6,4	0,3	0,3-j	2,7	0,3	0,3-0,1j	3,0
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,0	0,2	0,2j	3,1	0,2	0,2j	2,7	0,1	0,1j	1,7
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМТГ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	12,7	0,6	0,5+0,2j	9,9	0,5	0,5+0,2j	8,5	0,3	0,3+0,1j	5,2
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,3	10,8+3,2j	28,2	9,1	8,8+2,6j	22,8	7,4	7,1+2,1j	18,6	4,8	4,6+1,3j	12,0
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,3	10,8+3,2j	28,2	9,1	8,8+2,6j	22,8	7,4	7,1+2,1j	18,6	4,8	4,6+1,3j	12,0
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,25+0,6j	36,9	1,5	1,5+0,4j	24,5	1,7	1,7+0,45j	27,7	1,1	1,1+0,3j	18,2
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,25+0,6j	36,9	1,5	1,5+0,4j	24,5	1,7	1,7+0,45j	27,7	1,1	1,1+0,3j	18,2
142	110	Суктай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,6	0,3	0,25+0,1j	2,8	0,2	0,25+0,1j	2,4	0,1	0,15+0,05j	1,5
143	110	Суктай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,6	0,3	0,25+0,1j	2,8	0,2	0,25+0,1j	2,4	0,1	0,15+0,05j	1,5
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,5	3,3+1,1j	17,3	2,7	2,6+0,8j	13,6	2,3	2,2+0,7j	11,5	1,4	1,4+0,4j	7,1
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,5	3,3+1,1j	11,0	2,7	2,6+0,8j	8,6	2,3	2,2+0,7j	7,3	1,4	1,4+0,4j	4,5
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,4	4,9+2,1j	53,6	3,6	3,3+1,5j	36,4	4,2	3,8+1,7j	42,0	2,9	2,7+0,9j	28,5
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,4	3,1+1,3j	21,0	2,3	2,1+0,9j	14,2	2,6	2,4+1j	16,4	1,8	1,7+0,6j	11,2
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,9	15,2+4,6j	39,7	12,7	12,1+3,7j	31,6	10,6	10,1+3j	26,4	6,7	6,4+1,9j	16,8
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	15,9	15,2+4,6j	39,8	12,7	12,2+3,6j	31,7	10,6	10,2+3j	26,5	6,7	6,5+1,9j	16,8
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,7	12,3+3,3j	31,9	10,0	9,6+2,6j	25,0	8,5	8,2+2,2j	21,3	5,3	5,1+1,4j	13,3
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,2	11,8+3,2j	30,6	9,6	9,3+2,5j	24,0	8,2	7,9+2,1j	20,5	5,1	4,9+1,4j	12,8
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,95+0,65j	7,7	0,8	0,65+0,45j	5,1	0,9	0,7+0,5j	5,8	0,6	0,45+0,3j	3,8
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,95+0,65j	7,7	0,8	0,65+0,45j	5,1	0,9	0,7+0,5j	5,8	0,6	0,45+0,3j	3,8
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,0	5,5+2,2j	37,3	4,0	3,7+1,5j	24,9	4,5	4,2+1,7j	28,1	2,9	2,7+1j	18,2
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,0	5,5+2,2j	37,3	4,0	3,7+1,5j	24,9	4,5	4,2+1,7j	28,1	2,9	2,7+1j	18,2
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,2	8,1+1,15j	32,7	6,6	6,5+0,9j	26,3	5,4	5,3+0,75j	21,4	3,4	3,4+0,5j	13,8
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,2	8,1+1,15j	32,7	6,6	6,5+0,9j	26,3	5,4	5,3+0,75j	21,4	3,4	3,4+0,5j	13,8
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,0	9,2+3,8j	39,9	7,8	7,2+3j	31,3	6,6	6,1+2,4j	26,4	4,1	3,8+1,5j	16,3
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,0	9,2+3,8j	39,9	7,8	7,2+3j	31,3	6,6	6,1+2,4j	26,4	4,1	3,8+1,5j	16,3
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,0	17,2+5,4j	72,0	14,1	13,5+4,1j	56,3	11,9	11,5+3,3j	47,7	7,4	7,1+2j	29,5
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,0	17,2+5,4j	72,0	14,1	13,5+4,1j	56,3	11,9	11,5+3,3j	47,7	7,4	7,1+2j	29,5
162	110	Окона	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,8+3,3j	37,7	6,0	5,7+2j	24,1	7,1	6,6+2,4j	28,2	6,6	6,2+2,2j	26,5
163	110	Окона	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	9,4	8,8+3,3j	37,7	6,0	5,7+2j	24,1	7,1	6,6+2,4j	28,2	6,6	6,2+2,2j	26,5
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,6	2,4+1j	10,6	1,7	1,6+0,7j	6,8	2,0	1,8+0,8j	7,9	1,9	1,7+0,7j	7,5
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,6	2,4+1j	10,6	1,7	1,6+0,7j	6,8	2,0	1,8+0,8j	7,9	1,9	1,7+0,7j	7,5

Таблица Г.9 - Загрузка (авто)- трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2023 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	102,3	99,4+24,2j	20,4	115,6	112,3+27,4j	23,1	66,2	64,1-16,5j	13,2	54,1	50,9-18,2j	10,8
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	26,1	25,8-3,7j	41,4	27,4	27,2-3,3j	43,5	1,8	1,6-0,9j	2,9	2,4	1,8-1,6j	3,8
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	51,8	51,3-7,4j	41,5	54,4	54-6,6j	43,5	3,8	3,2-1,9j	3,0	4,8	3,5-3,3j	3,9
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	110,7	1,7+110,7j	22,1	109,4	17+108,1j	21,8	120,0	12,9-119,3j	24,0	136,5	67,6-118,5j	27,2
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	29,9	28+10,5j	6,0	30,3	28,3+10,7j	6,0	30,3	28,4+10,6j	6,0	28,2	28,1+1,7j	5,6
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,3+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,5	0,5+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,3+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	4,4	4+1,9j	17,6	3,5	3,1+1,6j	14,1	2,4	2+1,2j	9,4	1,8	1,5+1j	7,4
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,5	4,2+19,1j	78,1	19,2	3,5+18,9j	77,0	18,5	2,5+18,4j	74,1	18,7	2+18,6j	75,0
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	23,8	8,1-22,3j	19,0	25,8	14,4-21,5j	20,7	21,3	6,5+20,3j	17,1	22,3	6,3+21,4j	17,8
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	24,3	8,3-22,8j	19,4	26,4	14,7-21,9j	21,1	22,0	6,7+21j	17,6	23,0	6,4+22,1j	18,4
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	21,7	14,5+16,1j	54,2	18,7	10,8+15,3j	46,8	17,4	10,5+13,8j	43,4	16,8	9,2+14,1j	42,1
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	16,3	15,2-5,7j	40,6	13,3	11-7,5j	33,2	12,9	10,7-7,1j	32,2	11,8	9,2-7,4j	29,5
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	4,5	4,1+1,95j	7,2	3,8	3,4+1,65j	6,0	3,1	2,8+1,35j	4,9	2,1	1,9+0,95j	3,4
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДНН-63000/220/10	63	4,5	4,1+1,95j	7,2	3,8	3,4+1,65j	6,0	3,1	2,8+1,35j	4,9	2,1	1,9+0,95j	3,4
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	13,9	1,2+13,9j	55,6	14,3	0,9+14,2j	57,1	20,0	1+20j	80,0	20,6	0,9+20,6j	82,5
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,5	1+3,3j	13,9	3,5	0,6+3,4j	13,8	10,8	0,8+10,8j	43,4	11,2	0,7+11,2j	44,8
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,3	2,2+0,65j	9,1	1,7	1,6+0,5j	6,7	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,4
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,3	2,2+0,65j	9,1	1,7	1,6+0,5j	6,7	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,4
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,7	1,7+0,4j	7,0	1,3	1,3+0,3j	5,4	0,8	0,8+0,1j	3,2	0,6	0,6+j	2,3
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,7	2,5+17,5j	70,8	17,7	2,1+17,6j	70,8	17,1	1,6+17j	68,4	17,4	1,3+17,4j	69,7
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,6	0,3+0,5j	2,4	0,5	0,2+0,5j	2,2	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	-0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,4	1+16,4j	65,5	16,4	0,9+16,4j	65,8	16,4	0,7+16,4j	65,5	16,7	0,7+16,7j	66,9
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,2	18,9+22,3j	46,4	25,0	14,2+20,5j	39,7	25,5	14,8+20,8j	40,5	21,5	9,7+19,2j	34,1
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,4	2-1,2j	9,5	2,1	1,6-1,3j	8,2	1,7	0,9-1,5j	6,9	1,7	0,6-1,5j	6,7
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	21,9	2,8+21,7j	87,4	22,0	2,4+21,8j	87,8	21,7	1,8+21,6j	86,8	22,0	1,5+22j	88,1
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,8	3,8-0,7j	15,4	2,8	2,8-0,5j	11,4	3,0	2,9-0,55j	11,9	1,9	1,85-0,35j	7,5
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДНН-25000/220/10/10	25	3,8	3,8-0,7j	15,4	2,8	2,8-0,5j	11,4	3,0	2,9-0,55j	11,9	1,9	1,85-0,35j	7,5
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	24,6	23,7-6,3j	39,0	25,5	24,9-5,7j	40,5	6,8	1,1+6,7j	10,8	6,4	1,1+6,3j	10,1
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	24,6	23,7-6,3j	39,0	25,5	24,9-5,7j	40,5	6,8	1,1+6,7j	10,8	6,4	1,1+6,3j	10,1
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	36,1	34,5+10,6j	28,9	33,0	31,5+9,9j	26,4	28,9	25,9+12,7j	23,1	13,3	6,9+11,4j	10,6
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	38,1	36,5+11,1j	30,5	34,9	33,3+10,4j	27,9	30,5	27,4+13,4j	24,4	14,1	7,4+12j	11,3
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	24,3	23,6+5,9j	38,6	19,6	19,1+4,7j	31,2	16,4	15,9+3,8j	26,0	10,6	10,3+2,4j	16,9
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	24,3	23,6+5,9j	38,6	19,6	19,1+4,7j	31,2	16,4	15,9+3,8j	26,0	10,6	10,3+2,4j	16,9
35	220	Сетихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	15,2	9,8+11,6j	24,2	16,6	12,1+11,3j	26,4	15,4	0,3+15,4j	24,5	15,3	2,1+15,2j	24,3
36	220	Сетихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	16,1	3,9+1,95j	100,4	10,6	3,1+1,15j	66,2	12,0	2,7+1,35j	75,2	7,7	1,85+0,85j	48,4
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	51,8	49,7-14,6j	41,5	51,1	49,3-13,3j	40,9	9,7	2,5-9,3j	7,7	9,4	1,2-9,3j	7,5
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	45,9	44,2-12,7j	36,8	45,3	43,8-11,5j	36,2	8,3	2,2-8j	6,7	8,1	1,1-8j	6,5
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,0	0,7+0,8j	4,1	0,9	0,5+0,7j	3,5	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,1+0,7j	2,7
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,7	1,3+16,6j	66,8	16,6	1,1+16,6j	66,5	16,6	0,9+16,6j	66,3	16,9	0,8+16,9j	67,5
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	4,3	3,9+1,95j	43,4	3,3	3,1+1,15j	33,2	3,0	2,7+1,35j	30,0	2,0	1,85+0,85j	20,5
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	24,7	19+15,8j	39,2	21,1	15,3+14,5j	33,5	18,8	10,3+15,7j	29,8	16,5	8+14,4j	26,1
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	30,4	19,1+23,7j	48,2	27,2	15,4+22,4j	43,2	25,8	10,5+23,6j	41,0	23,9	8,3+22,4j	37,9
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	9,3	7-6j	7,4	9,4	8,3-4,3j	7,5	11,6	10,3+5,5j	9,3	11,2	10,7-3,3j	8,9
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	9,3	7-6j	7,4	9,4	8,3-4,3j	7,5	11,6	10,3+5,5j	9,3	11,2	10,7-3,3j	8,9
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,6j	30,8	7,5	0,9+7,5j	30,1	7,6	0,8+7,5j	30,3	7,6	0,9+7,6j	30,4
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	7,7	0,9+7,6j	30,8	7,5	0,9+7,5j	30,1	7,6	0,8+7,5j	30,3	7,6	0,9+7,6j	30,4
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	2,1	2+0,4j	20,7	1,4	1,3+0,2j	13,7	1,6	1,5+0,3j	15,5	1,0	1+0,2j	10,0
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	1,3	1,3+0,2j	20,7	0,9	0,9+0,2j	13,7	1,0	1+0,2j	15,5	0,6	0,6+0,1j	10,0
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	21,8	20,3+7,9j	87,3	17,0	15,9+5,9j	68,0	14,8	13,9+4,9j	59,1	9,3	8,8+2,9j	37,2
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	21,8	20,3+7,9j	87,3	17,0	15,9+5,9j	68,0	14,8	13,9+4,9j	59,1	9,3	8,8+2,9j	37,2
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТНН-10000/110/35/6	10	2,9	2,6+1,3j	29,4	1,9	1,6+1j	18,7	2,2	2+1j	22,5	1,8	1,6+0,8j	17,6
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	6,7	6+2,9j	26,7	4,2	3,6+2,2j	16,9	5,1	4,6+2,2j	20,4	4,1	3,7+1,7j	16,3
56	110	БАМПТФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТНН-10000/110/38,5/11	10	3,0	3+0,2j	29,8	1,7	1,7-0,1j	17,1	1,9	1,9-0,2j	19,5	1,1	1,1-0,3j	10,9
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4	3,1	3,1+0,3j	49,4
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0	4,5	4,4+0,8j	71,0
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,2	7,3+3,7j	32,7	6,7	5,9+3,2j	26,9	9,2	8,2+4j	36,7	9,1	8,1+4,1j	36,2
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТНН-25000/110/38,5/6,6	25	8,2	7,3+3,7j	32,7	6,7	5,9+3,2j	26,9	9,2	8,2+4j	36,7	9,1	8,1+4,1j	36,2
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,55+0,85j	17,5	1,4	1,25+0,7j	14,1	1,2	1,05+0,55j	11,8	0,8	0,65+0,35j	7,6
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	1,7	1,55+0,85j	17,5	1,4	1,25+0,7j	14,1	1,2	1,05+0,55j	11,8	0,8	0,65+0,35j	7,6
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	7,7	7,4+1,9j	47,8	5,7	5,5+1,4j	35,4	5,9	5,7+1,5j	36,9	3,7	3,6+0,9j	23,3
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,8	4,6+1,2j	47,8	3,5	3,4+0,9j	35,4	3,7	3,6+0,9j	36,9	2,3	2,3+0,6j	23,3
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,8j	39,5	1,9	1,8+0,6j	30,9	1,7	1,6+0,5j	26,9	1,1	1+0,3j	16,8
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,4+0,8j	39,5	1,9	1,8+0,6j	30,9	1,7	1,6+0,5j	26,9	1,1	1+0,3j	16,8
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,55j	3,3	0,4	0,45j	2,7	0,4	0,35j	2,2	0,2	0,25j	1,4
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,5	0,55j	3,3	0,4	0,45j	2,7	0,4	0,35j	2,2	0,2	0,25j	1,4
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТНН-25000/110/35/6	25	11,4	11,1+2,5j	45,6	9,2	9+1,9j	36,8	7,7	7,5+1,6j	30,8	5,0	4,9+1j	20,0
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	11,4	11,1+2,5j	57,0	9,2	9+1,9j	46,0	7,7	7,5+1,6j	38,5	5,0	4,9+1j	25,0
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТНН-10000/110/35/10	10	4,9	4,7+1,25j	48,8	3,6	3,5+0,9j	36,2	3,8	3,65+0,95j	37,7	2,4	2,3+0,6j	23,8
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	4,9	4,7+1,25j	48,8	3,6	3,5+0,9j	36,2	3,8	3,65+0,95j	37,7	2,4	2,3+0,6j	23,8

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	0,6	0,5+0,3j	1,5	0,4	0,3+0,2j	1,0	0,4	0,4+0,2j	1,1	0,3	0,2+0,1j	0,7
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	1,2	1,1+0,4j	3,0	0,8	0,7+0,3j	2,0	0,9	0,8+0,3j	2,3	0,6	0,5+0,2j	1,4
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,4	12,9+3,6j	53,7	10,9	10,4+3j	43,5	10,0	9,7+2,7j	40,0	6,4	6,1+1,9j	25,7
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	13,4	13+3,6j	53,8	10,9	10,5+3j	43,5	10,0	9,7+2,7j	40,1	6,4	6,1+1,9j	25,7
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	0,5	0,5+0,2j	5,5	0,4	0,35+0,15j	3,6	0,4	0,4+0,15j	4,1	0,3	0,25+0,1j	2,6
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,2j	8,7	0,4	0,35+0,15j	5,7	0,4	0,4+0,15j	6,5	0,3	0,25+0,1j	4,2
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	19,2	18,8+3,4j	47,9	15,0	14,7+2,7j	37,4	13,2	13+2,4j	33,0	8,1	8+1,5j	20,3
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	20,3	19,9+4,1j	50,7	15,8	15,5+3,2j	39,6	14,0	13,7+2,8j	34,9	8,6	8,4+1,7j	21,5
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,0	18,3+10,3j	52,4	16,8	14,6+8,4j	42,0	15,5	14+6,7j	38,7	10,8	9,6+5j	27,0
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	21,0	18,3+10,3j	52,4	16,8	14,6+8,4j	42,0	15,5	14+6,7j	38,7	10,8	9,6+5j	27,0
83	110	Городково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,0	3,9+0,9j	24,9	3,1	3+0,7j	19,5	2,7	2,7+0,6j	17,1	1,7	1,7+0,3j	10,6
84	110	Городково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	4,0	3,9+0,9j	24,9	3,1	3+0,7j	19,5	2,7	2,7+0,6j	17,1	1,7	1,7+0,3j	10,6
85	110	ДВПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,2	0,2j	3,6	0,2	0,2j	2,8	0,2	0,2j	2,5	0,1	0,1j	1,5
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМТ-6300/110/35/10	6,3	0,8	0,8j	13,1	0,6	0,6j	9,7	0,6	0,6j	10,1	0,4	0,4j	6,4
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	4,8	4,6+1,4j	76,8	3,6	3,5+1j	57,2	3,8	3,6+1j	59,6	2,4	2,3+0,6j	38,0
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,3	6,15+1,25j	39,1	5,0	4,95+1j	31,5	4,2	4,15+0,85j	26,3	2,7	2,65+0,55j	17,0
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	6,3	6,15+1,25j	39,1	5,0	4,95+1j	31,5	4,2	4,15+0,85j	26,3	2,7	2,65+0,55j	17,0
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,1	0,1j	4,6	0,1	0,1j	3,6	0,1	0,1j	3,1	0,0	j	1,9
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	3,4	3,3+0,9j	8,6	2,3	2,2+0,6j	5,7	2,6	2,5+0,7j	6,4	1,7	1,6+0,4j	4,1
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	1,1	0,9+0,5j	10,6	0,7	0,6+0,3j	7,0	0,8	0,7+0,4j	7,9	0,5	0,4+0,2j	5,1
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	3,5	3,4+0,7j	34,7	2,3	2,2+0,5j	22,8	2,6	2,5+0,5j	26,0	1,7	1,6+0,3j	16,7
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,9	14+5j	59,6	12,0	11,4+4j	48,2	10,1	9,6+3,3j	40,5	6,6	6,2+2,1j	26,3
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	14,9	14+5j	59,6	12,0	11,4+4j	48,2	10,1	9,6+3,3j	40,5	6,6	6,2+2,1j	26,3
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	0,1	0,1j	0,8	0,1	0,1j	0,5	0,1	0,1j	0,6	0,1	0,1j	0,4
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	6,2	5,9+1,7j	61,9	4,8	4,7+1,3j	48,4	4,3	4,1+1,1j	42,6	2,5	2,5+0,6j	25,4
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	9,9	9,5+2,9j	61,9	7,8	7,5+2,1j	48,5	6,8	6,6+1,8j	42,6	4,1	3,9+1j	25,4
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	7,0	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,3	0,3+0,1j	5,5	0,2	0,2+0,1j	3,5
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	0,4	0,4+0,1j	7,0	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,3	0,3+0,1j	5,5	0,2	0,2+0,1j	3,5
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,2	2,1+0,4j	34,6	1,6	1,6+0,3j	26,0	1,7	1,7+0,3j	27,1	1,1	1,1+0,2j	17,4
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,2	2,1+0,4j	34,6	1,6	1,6+0,3j	26,0	1,7	1,7+0,3j	27,1	1,1	1,1+0,2j	17,4
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	1,8	1,7+0,4j	11,0	1,2	1,1+0,3j	7,3	1,3	1,3+0,3j	8,2	0,8	0,8+0,2j	5,3
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	6,3	2,5	2,35+0,7j	39,1	1,8	1,75+0,5j	29,0	1,9	1,8+0,55j	30,2	1,2	1,15+0,35j	19,1
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	2,5	2,35+0,7j	44,0	1,8	1,75+0,5j	32,6	1,9	1,8+0,55j	34,0	1,2	1,15+0,35j	21,4
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦТГ-16000/110/10	16	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1	1,5	1,4+0,4j	9,1
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,4	5,25+1,25j	33,8	4,2	4,1+1j	26,4	3,7	3,6+0,85j	23,2	2,3	2,25+0,55j	14,3
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	5,4	5,25+1,25j	33,8	4,2	4,1+1j	26,4	3,7	3,6+0,85j	23,2	2,3	2,25+0,55j	14,3
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9	8,4	7,8+3,1j	83,9
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0	9,8	8,6+4,7j	98,0
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,9	0,5	0,45+0,15j	7,8	0,6	0,55+0,2j	8,9	0,4	0,35+0,1j	5,7
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	6,3	0,7	0,7+0,25j	11,9	0,5	0,45+0,15j	7,8	0,6	0,55+0,2j	8,9	0,4	0,35+0,1j	5,7
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	7,5	0,8	0,75+0,35j	10,9	0,6	0,6+0,25j	8,5	0,6	0,5+0,25j	7,5	0,3	0,3+0,15j	4,6
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	5,6	0,8	0,75+0,35j	14,6	0,6	0,6+0,25j	11,4	0,6	0,5+0,25j	10,1	0,3	0,3+0,15j	6,2
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	23,6	22,8+6j	73,7	19,0	18,4+4,8j	59,4	15,9	15,4+4,1j	49,7	10,2	9,9+2,6j	32,0
119	110	НПЗ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	16,5	15,8+4,6j	51,6	13,3	12,8+3,7j	41,5	11,1	10,7+3,1j	34,8	7,2	6,9+2j	22,4
120	110	ОБОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,5+0,1j	18,8	0,4	0,4+0,1j	14,7	0,3	0,3+0,1j	13,0	0,2	0,2+j	8,0
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	40,1	2,0	2+0,2j	31,4	1,7	1,7+0,2j	27,4	1,1	1,1+j	17,0
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,5	2,5+0,3j	40,1	2,0	2+0,2j	31,4	1,7	1,7+0,2j	27,4	1,1	1,1+j	17,0
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,6	1,4+0,8j	64,0	1,1	0,9+0,5j	42,2	1,2	1,1+0,6j	47,9	0,8	0,7+0,4j	30,8
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,2+0,3j	20,1	1,0	1+0,3j	15,7	0,9	0,8+0,2j	13,8	0,5	0,5+0,1j	8,6
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,2+0,3j	20,1	1,0	1+0,3j	15,7	0,9	0,8+0,2j	13,8	0,5	0,5+0,1j	8,6
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,6	6,3+1,8j	41,0	5,3	5,1+1,4j	33,1	4,4	4,3+1,1j	27,7	2,9	2,8+0,7j	18,0
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,6	6,3+1,8j	41,0	5,3	5,1+1,4j	33,1	4,4	4,3+1,1j	27,7	2,9	2,8+0,7j	18,0
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,1	7,9+1,6j	50,5	5,3	5,2+1,05j	33,2	6,0	5,95+1,2j	37,8	3,9	3,8+0,75j	24,3
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	8,1	7,9+1,6j	50,5	5,3	5,2+1,05j	33,2	6,0	5,95+1,2j	37,8	3,9	3,8+0,75j	24,3
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	8,4	0,3	0,3+0,1j	5,5	0,4	0,4+0,1j	6,3	0,3	0,2+0,1j	4,0
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,5	0,4+0,3j	18,4	0,3	0,3+0,2j	12,1	0,3	0,3+0,2j	13,8	0,2	0,2+0,1j	8,9
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,5	0,5+j	4,7	0,5	0,5+j	5,2	0,1	0,1-0,1j	1,3	0,2	0,1-0,1j	1,5
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,7	0,7+0,1j	7,5	0,7	0,7+0,1j	7,0	0,3	0,3-j	2,5	0,2	0,2-0,1j	2,1
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,1	0,2	0,2j	3,2	0,2	0,2j	2,8	0,1	0,1j	1,7
137	110	Сила	Т-1	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	0,7	0,7+0,2j	12,9	0,6	0,5+0,2j	10,1	0,5	0,5+0,2j	8,9	0,3	0,3+0,1j	5,5
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,4	11+3,2j	28,6	9,2	8,9+2,6j	23,1	7,7	7,4+2,1j	19,3	5,0	4,8+1,4j	12,6
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,4	11+3,2j	28,6	9,2	8,9+2,6j	23,1	7,7	7,4+2,1j	19,3	5,0	4,8+1,4j	12,6
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,45+0,65j	39,8	1,7	1,6+0,4j	26,2	1,9	1,8+0,5j	29,8	1,2	1,15+0,3j	19,2
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,5	2,45+0,65j	39,8	1,7	1,6+0,4j	26,2	1,9	1,8+0,5j	29,8	1,2	1,15+0,3j	19,2
142	110	Сухтай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,6	0,3	0,25+0,1j	2,8	0,2	0,25+0,1j	2,5	0,2	0,15+0,05j	1,5
143	110	Сухтай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,6	0,3	0,25+0,1j	2,8	0,2	0,25+0,1j	2,5	0,2	0,15+0,05j	1,5
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,5	3,3+1,1j	17,5	2,7	2,6+0,8j	13,7	2,4	2,3+0,7j	12,0	1,5	1,4+0,5j	7,5
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,5	3,3+1,1j	11,1	2,7	2,6+0,8j	8,7	2,4	2,3+0,7j	7,6	1,5	1,4+0,5j	4,8

№п/п	UномПС,кВ	НаименованиеПС	Диспетчерскоенаименование Т/АТ	Uн,кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность,МВА	Зима макс. 2023			Зима мин. 2023			Лето макс. 2023			Лето мин. 2023		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,7	5,2+2,3j	57,2	4,0	3,6+1,6j	39,6	4,5	4,1+1,8j	44,8	3,1	2,8+1,3j	30,6
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,6	3,3+1,4j	22,3	2,5	2,3+1j	15,5	2,8	2,6+1,1j	17,5	1,9	1,7+0,8j	11,9
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,1	15,4+4,7j	40,3	12,9	12,3+3,7j	32,1	11,0	10,6+3,1j	27,5	7,0	6,7+2j	17,6
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,2	15,5+4,7j	40,4	12,9	12,4+3,7j	32,2	11,0	10,6+3,1j	27,6	7,0	6,8+2j	17,6
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,9	12,5+3,4j	32,3	10,1	9,8+2,6j	25,4	8,9	8,6+2,3j	22,3	5,6	5,4+1,5j	13,9
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,4	12+3,2j	31,0	9,7	9,4+2,5j	24,3	8,5	8,3+2,2j	21,4	5,3	5,2+1,4j	13,4
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,3	0,8	0,65+0,45j	5,4	0,9	0,75+0,55j	6,2	0,6	0,5+0,35j	4,0
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,2	1+0,7j	8,3	0,8	0,65+0,45j	5,4	0,9	0,75+0,55j	6,2	0,6	0,5+0,35j	4,0
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	6+2,4j	40,1	4,3	4+1,6j	26,7	4,8	4,5+1,8j	30,1	3,1	2,9+1,2j	19,6
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	6,4	6+2,4j	40,1	4,3	4+1,6j	26,7	4,8	4,5+1,8j	30,1	3,1	2,9+1,2j	19,6
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,3	8,25+1,15j	33,3	6,7	6,65+0,95j	26,8	5,6	5,55+0,8j	22,4	3,6	3,6+0,5j	14,5
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,3	8,25+1,15j	33,3	6,7	6,65+0,95j	26,8	5,6	5,55+0,8j	22,4	3,6	3,6+0,5j	14,5
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,1	9,3+3,9j	40,5	7,9	7,3+3j	31,6	6,9	6,4+2,5j	27,5	4,3	4+1,6j	17,2
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,1	9,3+3,9j	40,5	7,9	7,3+3j	31,6	6,9	6,4+2,5j	27,5	4,3	4+1,6j	17,2
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,3	17,4+5,5j	73,1	14,3	13,7+4,1j	57,1	12,4	12+3,4j	49,8	7,7	7,5+2,1j	31,0
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	18,3	17,4+5,5j	73,1	14,3	13,7+4,1j	57,1	12,4	12+3,4j	49,8	7,7	7,5+2,1j	31,0
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,4	7+2,5j	29,7	4,8	4,5+1,6j	19,2	6,1	5,8+2j	24,5	5,4	5,1+1,8j	21,8
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,4	7+2,5j	29,7	4,8	4,5+1,6j	19,2	6,1	5,8+2j	24,5	5,4	5,1+1,8j	21,8
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	1,9+0,8j	8,3	1,4	1,2+0,5j	5,4	1,7	1,6+0,7j	6,9	1,5	1,4+0,6j	6,1
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	1,9+0,8j	8,3	1,4	1,2+0,5j	5,4	1,7	1,6+0,7j	6,9	1,5	1,4+0,6j	6,1

Таблица Г.10 - Загрузка (авто)-трансформаторов энергосистемы Хабаровского края. 2024 год. Нормальная схема. Оптимистичный вариант

№п/п	UномПС,кВ	НаименованиеПС	Диспетчерскоенаименование Т/АТ	Uн,кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность,МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
1	500	Комсомольская	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	149,3	142,5+44,5j	29,8	164,5	154,7+56,2j	32,8	52,9	17,4-50j	10,6	67,8	47,3+48,6j	13,5
2	500	Комсомольская	АТ-3	220/110/11	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	30,8	30,8+0,1j	48,9	31,4	31,3+2j	49,8	5,6	5,2+2,2j	8,9	15,4	15,3-0,6j	24,4
3	500	Комсомольская	АТ-4	220/110/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	61,1	61,1+0,3j	48,9	62,3	62,1+4j	49,8	11,2	10,3+4,4j	8,9	30,5	30,4-2,3j	24,4
4	500	Хехцир-2	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220/10	3х167	108,7	11,3-108,1j	21,7	106,5	1,6-106,5j	21,3	125,4	42,3-118j	25,0	130,2	61,3-114,8j	26,0
5	500	Таёжная	АТ-1	500/220/11	3хАОДЦТНН-167000/500/220	3х167	143,6	125,9+69,2j	28,7	149,4	130,6+72,5j	29,8	150,4	131,6+72,8j	30,0	154,7	135+75,5j	30,9
6	220	Амур	АТ-1	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,6	0,5+0,2j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,2+0,1j	0,2
7	220	Амур	АТ-2	230/121/10,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	0,6	0,5+0,2j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,4	0,4	0,4+0,1j	0,3	0,3	0,2+0,1j	0,2
8	220	Березовая	Т-1	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	5,6	5,1+2,3j	22,4	4,5	4+1,9j	17,9	2,4	2,1+1,2j	9,6	2,1	1,8+1,1j	8,3
9	220	Березовая	Т-2	220/40,5/12	ТДТНН-25000/220/35/10	25	19,8	5,2+19,1j	79,1	19,5	4,3+19j	78,0	18,5	2,5+18,3j	73,9	18,6	2,3+18,5j	74,5
10	220	Ванино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	23,3	8,5-21,7j	18,7	23,5	9,5-21,4j	18,8	21,4	9,8+19j	17,1	21,9	12,1+18,3j	17,5
11	220	Ванино	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	23,8	8,7-22,2j	19,0	23,9	9,7-21,9j	19,1	22,0	10+19,6j	17,6	22,6	12,3+18,9j	18,0
12	220	Ванино	Т-3	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	22,3	14,7+16,8j	55,8	18,6	11,2+14,9j	46,6	18,5	11,8+14,3j	46,3	16,7	9,6+13,7j	41,7
13	220	Ванино	Т-4	110/35/10	ТДТНН-40000/110/35/10	40	16,0	15,5-4j	40,0	13,3	11,4-6,7j	33,2	13,7	12,2-6,1j	34,2	12,2	9,6-7,5j	30,5
14	220	Восток	Т-1	220/10	ТРДТН-63000/220/10	63	5,5	4,95+2,45j	8,8	4,8	4,3+2,15j	7,6	3,9	3,5+1,75j	6,2	2,7	2,4+1,2j	4,2
15	220	Восток	Т-2	220/10	ТРДТН-63000/220/10	63	5,5	4,95+2,45j	8,8	4,8	4,3+2,15j	7,6	3,9	3,5+1,75j	6,2	2,7	2,4+1,2j	4,2
16	220	Высокогорная	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	13,3	1,2+13,3j	53,4	13,7	0,9+13,7j	54,9	19,5	1+19,4j	77,9	20,1	1+20,1j	80,5
17	220	Высокогорная	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	3,3	1+3,2j	13,4	3,3	0,6+3,3j	13,3	10,6	0,9+10,5j	42,3	10,9	0,8+10,9j	43,7
18	220	Гидролизная	Т-1	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,4	2,3+0,7j	9,5	1,9	1,8+0,55j	7,5	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,3
19	220	Гидролизная	Т-2	220/35/6	ТДТНН-25000/220/35/6	25	2,4	2,3+0,7j	9,5	1,9	1,8+0,55j	7,5	1,8	1,7+0,5j	7,0	1,1	1,05+0,3j	4,3
20	220	Горин	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,3	2,2+0,6j	9,2	1,8	1,7+0,4j	7,1	0,8	0,8+0,1j	3,3	0,7	0,7+0,1j	2,7
21	220	Горин	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	17,6	3,1+17,3j	70,3	17,7	2,6+17,5j	70,6	17,0	1,6+16,9j	68,0	17,2	1,4+17,2j	68,8
22	220	Джамку	Т-1	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	0,7	0,5+0,5j	2,8	0,6	0,4+0,5j	2,4	0,5	0,1+0,5j	2,0	0,5	+0,5j	2,0
23	220	Джамку	Т-2	230/38,5/10,5	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,1	1,1+16,1j	64,5	16,4	1+16,3j	65,4	16,4	0,7+16,3j	65,4	16,6	0,7+16,6j	66,4
24	220	Князе-Волконка	АТ-1	230/121/38,5	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	29,9	19,6+22,6j	47,5	26,2	15,6+21j	41,6	25,4	14,7+20,7j	40,3	21,2	9,4+19j	33,7
25	220	Литовко	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	2,9	2,7-1,1j	11,7	2,4	2,1-1,2j	9,7	1,7	0,9-1,4j	6,9	1,7	0,7-1,5j	6,7
26	220	Литовко	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	21,7	3,4+21,5j	86,9	21,9	2,8+21,7j	87,4	21,5	1,8+21,4j	86,0	21,8	1,7+21,7j	87,1
27	220	НПС-36	Т-1	230/11	ТРДТН-25000/220/10/10	25	4,0	3,95-0,75j	16,1	3,1	3,1-0,6j	12,6	3,0	2,9-0,55j	11,8	1,8	1,8-0,35j	7,3
28	220	НПС-36	Т-2	230/11	ТРДТН-25000/220/10/10	25	4,0	3,95-0,75j	16,1	3,1	3,1-0,6j	12,6	3,0	2,9-0,55j	11,8	1,8	1,8-0,35j	7,3
29	220	Парус	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	28,8	28,6-3,6j	45,8	28,8	28,6-3,5j	45,7	5,0	1,6-4,8j	8,0	10,0	8-5,9j	15,8
30	220	Парус	АТ-2	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	28,8	28,6-3,6j	45,8	28,8	28,6-3,5j	45,7	5,0	1,6-4,8j	8,0	10,0	8-5,9j	15,8
31	220	РЦ	АТ-1	230/121/11	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	33,8	31,8+11,5j	27,1	33,8	32+10,8j	27,0	26,6	23,2+13j	21,3	13,8	6,1+12,4j	11,0
32	220	РЦ	АТ-2	230/121/10,54	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	35,8	33,7+12,1j	28,6	35,7	33,9+11,4j	28,6	28,1	24,6+13,6j	22,5	14,6	6,5+13,1j	11,7
33	220	РЦ	Т-1	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	25,3	24,6+6,2j	40,2	21,6	21+5,2j	34,3	17,5	17+4,1j	27,7	11,6	11,3+2,6j	18,4
34	220	РЦ	Т-2	121/38,5/6,6	ТДТНН-63000/110/35/6	63	25,3	24,6+6,2j	40,2	21,6	21+5,2j	34,3	17,5	17+4,1j	27,7	11,6	11,3+2,6j	18,4
35	220	Селихино	АТ-1	220/110/10	АТДЦТНН-63000/220/110/10	63	19,0	14,4+12,4j	30,1	21,5	17,2+12,8j	34,1	17,1	4,6+16,5j	27,2	17,8	11,4+13,6j	28,2
36	220	Селихино	Т-2	110/35/10	ТДТНН-16000/110/35/10	16	14,9	5,2+2,55j	93,1	9,0	4,35+2,2j	56,1	10,3	3,7+2,1j	64,2	6,0	2,6+1,3j	37,3
37	220	Старт	АТ-1	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	61,1	60,4-9,5j	48,9	59,6	59-8,5j	47,7	9,9	8,3-5,4j	7,9	25,3	24-8j	20,3
38	220	Старт	АТ-2	230/121/11,5	АТДЦТНН-125000/220/110/10	125	54,2	53,6-8,1j	43,4	52,8	52,3-7,2j	42,3	8,7	7,4-4,5j	6,9	22,4	21,3-6,9j	17,9
39	220	Сулук	Т-1	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	1,2	0,9+0,8j	5,0	1,0	0,7+0,8j	4,2	0,7	0,2+0,7j	2,9	0,7	0,2+0,7j	2,8
40	220	Сулук	Т-2	220/35/10	ТДТНН-25000/220/35/10	25	16,6	1,5+16,5j	66,3	16,7	1,3+16,6j	66,7	16,6	0,9+16,6j	66,5	16,8	0,8+16,8j	67,3
41	220	Уктур	2-Т	230/38,5/11,0	ТДТНН-10000/220/10	10	5,8	5,2+2,55j	57,9	4,9	4,35+2,2j	48,7	4,3	3,7+2,1j	42,6	2,9	2,6+1,3j	29,0
42	220	Ургал	АТ-1	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	20,2	15,7+12,6j	32,0	19,5	13,1+14,5j	31,0	18,8	10,5+15,6j	29,9	17,6	9,1+15j	27,9
43	220	Ургал	АТ-2	220/110/35	АТДЦТНН-63000/220/110/35	63	25,9	15,9+20,4j	41,1	26,0	13,3+22,3j	41,3	25,8	10,8+23,5j	41,0	24,8	9,4+23j	39,4
44	220	Хехцир	АТ-1	220/110/6	АТДЦТНН-63000/220/110/6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	220	Хехцир	АТ-2	220/110/6	АТДЦТНН-125000/220/110/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
46	220	Хехцир-2	АТ-1	220/110/6	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	64	48-43j	51	99	92-35j	79	84	6+58j	67	141	13-53j	112
47	220	Хехцир-2	АТ-2	220/110/6	АТДЦТН-125000/220/110/10	125	64	48-43j	51	99	92-35j	79	84	6+58j	67	141	13-53j	112
48	220	Эгерхан	Т-1	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	74	1,1+73j	297	75	1,1+74j	298	76	0,8+75j	303	75	1,2+74j	300
49	220	Эгерхан	Т-2	220/35/10	ТДТН-25000/220/35/10	25	74	1,1+73j	297	75	1,1+74j	298	76	0,8+75j	303	75	1,2+74j	300
50	110	Азимут	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	19	1,9+04j	192	12	1,2+02j	116	13	1,3+02j	133	08	0,7+01j	77
51	110	Азимут	Т-2	110/10	ТМН-6300/110/10	63	12	1,2+02j	192	07	0,7+02j	116	08	0,8+02j	133	05	0,5+01j	77
52	110	АК	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	228	21,2+83j	912	186	17,5+65j	746	159	15+53j	636	102	9,7+32j	408
53	110	АК	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	228	21,2+83j	912	186	17,5+65j	746	159	15+53j	636	102	9,7+32j	408
54	110	Байкальская	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	26	2,3+12j	259	15	1,3+08j	148	18	1,6+08j	180	10	0,8+06j	102
55	110	Байкальская	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	59	5,3+26j	234	33	2,9+17j	133	41	3,6+18j	163	23	1,9+13j	92
56	110	БАМГПФ	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-10000/110/38,5/11	10	31	3,1+03j	313	18	1,8+02j	180	17	1,7+03j	174	08	0,8+01j	82
57	110	Белая гора	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	63	31	3,1+03j	494	31	3,1+03j	494	31	3,1+03j	494	31	3,1+03j	494
58	110	Белая гора	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	63	45	4,4+08j	710	45	4,4+08j	710	45	4,4+08j	710	45	4,4+08j	710
59	110	Береговая	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	75	6,7+34j	300	57	5+28j	229	78	7+36j	313	70	6,2+32j	279
60	110	Береговая	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-25000/110/38,5/6,6	25	75	6,7+34j	300	57	5+28j	229	78	7+36j	313	70	6,2+32j	279
61	110	Березовка	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	18	1,6+09j	182	16	1,35+0,75j	155	13	1,1+06j	126	08	0,75+04j	83
62	110	Березовка	Т-2	110/6	ТДН-10000/110/6	10	18	1,6+09j	182	16	1,35+0,75j	155	13	1,1+06j	126	08	0,75+04j	83
63	110	Бикин	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	80	7,8+2j	499	63	6,1+1,5j	391	59	5,7+1,5j	368	36	3,5+0,9j	226
64	110	Бикин	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	50	4,8+1,2j	499	39	3,8+1j	391	37	3,6+0,9j	368	23	2,2+0,5j	226
65	110	Бройлерная-2	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	26	2,5+08j	412	21	2+07j	338	18	1,7+06j	289	12	1,1+04j	184
66	110	Бройлерная-2	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	26	2,5+08j	412	21	2+07j	338	18	1,7+06j	289	12	1,1+04j	184
67	110	Водозабор	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	06	0,55j	34	05	0,45j	29	04	0,4j	24	03	0,25j	16
68	110	Водозабор	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	06	0,55j	34	05	0,45j	29	04	0,4j	24	03	0,25j	16
69	110	Восточная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	119	11,6+26j	475	101	9,9+21j	405	82	8+17j	328	54	5,3+11j	218
70	110	Восточная	Т-2	110/35/6	ТДТНГ-20000/110/35/6	20	119	11,6+26j	593	101	9,9+21j	506	82	8+17j	411	54	5,3+11j	272
71	110	Вяземская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	51	4,95+13j	510	40	3,85+1j	400	38	3,65+095j	376	23	2,25+06j	231
72	110	Вяземская	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	51	4,95+13j	510	40	3,85+1j	400	38	3,65+095j	376	23	2,25+06j	231
73	110	Гайтер	Т-1	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	06	0,5+03j	14	03	0,3+02j	08	04	0,3+02j	10	02	0,2+01j	06
74	110	Гайтер	Т-2	110/10,5	ТРДН-40000/110/10,5	40	11	1+04j	28	07	0,6+02j	17	08	0,7+03j	19	04	0,4+02j	11
75	110	ГВФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	139	13,4+38j	557	119	11,5+33j	477	106	10,3+28j	426	68	6,5+21j	272
76	110	ГВФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	139	13,4+38j	558	119	11,5+33j	478	107	10,3+28j	427	68	6,5+21j	273
77	110	Горная	Т-1	110/6	ТДН-10000/110/6	10	05	0,45+02j	51	03	0,3+01j	30	03	0,35+01j	35	02	0,2+005j	20
78	110	Горная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	63	05	0,45+02j	80	03	0,3+01j	48	03	0,35+01j	55	02	0,2+005j	32
79	110	Городская	Т-1	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	200	19,7+36j	501	164	16,2+29j	411	142	14+25j	355	89	8,8+16j	224
80	110	Городская	Т-2	110/6	ТРДН-40000/110/6	40	212	20,8+43j	531	174	17,1+35j	435	150	14,7+3j	376	95	9,3+19j	237
81	110	Горький	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	217	18,9+106j	543	183	16+89j	458	164	14,9+71j	411	117	10,5+52j	292
82	110	Горький	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	217	18,9+106j	543	183	16+89j	458	164	14,9+71j	411	117	10,5+52j	292
83	110	Гродеково	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	42	4,1+09j	260	34	3,3+07j	214	29	2,9+06j	183	19	1,8+04j	116
84	110	Гродеково	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	42	4,1+09j	260	34	3,3+07j	214	29	2,9+06j	183	19	1,8+04j	116
85	110	ДВГПФ	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	02	0,2j	38	02	0,2j	31	02	0,2j	27	01	0,1j	17
86	110	Дормидонтовка	Т-1	110/35/10	ТМГ-6300/110/35/10	63	09	0,9j	137	07	0,7j	107	06	0,6j	101	04	0,4j	62
87	110	Елабуга	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	50	4,8+1,5j	801	40	3,8+1,1j	631	37	3,6+1j	593	23	2,2+0,6j	367
88	110	Здоровье	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	65	6,4+1,3j	408	56	5,45+1,1j	347	45	4,4+0,9j	282	30	2,9+0,6j	186
89	110	Здоровье	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	65	6,4+1,3j	408	56	5,45+1,1j	347	45	4,4+0,9j	282	30	2,9+0,6j	186
90	110	Золотая	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	25	01	0,1j	48	01	0,1j	39	01	0,1j	34	01	0,1j	21
91	110	К	Т-1	110/38,5/6,3	ТДТН-40000/110/38,5/6,3	40	32	3,1+08j	80	19	1,9+05j	48	22	2,1+06j	55	13	1,2+03j	32
92	110	Картель	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	10	0,9+05j	98	06	0,5+03j	59	07	0,6+03j	68	04	0,3+02j	39
93	110	Картель	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	32	3,1+07j	322	19	1,9+04j	194	22	2,2+05j	222	13	1,3+03j	129
94	110	КАФ	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	155	14,6+53j	621	132	12,5+44j	530	108	10,2+35j	432	72	6,8+23j	287
95	110	КАФ	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	155	14,6+53j	621	132	12,5+44j	530	108	10,2+35j	432	72	6,8+23j	287
96	110	Кедровая	Т-1	110/10	ТДН-16000/110/10	16	00	0,0	00	00	0,0	00	00	0,0	00	00	0,0	00
97	110	Кедровая	Т-2	110/10	ТДН-16000/110/10	16	01	0,1j	07	01	0,1j	04	01	0,1j	05	00	1	03
98	110	Корфовская	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	65	6,2+18j	645	53	5,1+14j	532	46	4,4+12j	455	28	2,7+07j	278
99	110	Корфовская	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	103	9,9+31j	646	85	8,2+24j	532	73	7+21j	456	45	4,3+11j	278
100	110	Коликово	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	05	0,4+01j	72	04	0,3+01j	58	03	0,3+01j	54	02	0,2+01j	34
101	110	Коликово	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	05	0,4+01j	72	04	0,3+01j	58	03	0,3+01j	54	02	0,2+01j	34
102	110	Красицкая	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	23	2,2+04j	360	18	1,8+03j	286	17	1,7+03j	270	11	1,1+02j	169
103	110	Красицкая	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	63	23	2,2+04j	360	18	1,8+03j	286	17	1,7+03j	270	11	1,1+02j	169
104	110	КСК	Т-1	110/38,5/11	ТДТН-16000/110/38,5/11	16	16	1,6+04j	101	10	1+02j	62	11	1,1+03j	70	07	0,6+02j	41
105	110	Лермонтовка	Т-1	110/10	ТМН-6300/110/10	63	26	2,45+075j	409	20	1,95+06j	320	19	1,8+055j	301	12	1,1+035j	185
106	110	Лермонтовка	Т-2	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	56	26	2,45+075j	460	20	1,95+06j	360	19	1,8+055j	339	12	1,1+035j	208
107	110	Лиан	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	25	00	05j	00	00	05j	00	00	05j	00	00	05j	00
108	110	Лиан	Т-2	110/10	ТМН-2500/110/10	25	00	05j	00	00	05j	00	00	05j	00	00	05j	00
109	110	Мато	Т-1	110/10	ТДЦТ-16000/110/10	16	15	1,4+04j	91	15	1,4+04j	91	15	1,4+04j	91	15	1,4+04j	91
110	110	МЖК	Т-1	110/6	ТДН-16000/110/6	16	56	5,5+13j	353	46	4,5+11j	290	40	3,9+095j	250	25	2,45+06j	158
111	110	МЖК	Т-2	110/6	ТДН-16000/110/6	16	56	5,5+13j	353	46	4,5+11j	290	40	3,9+095j	250	25	2,45+06j	158
112	110	Многовершинная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	84	7,8+31j	839	84	7,8+31j	839	84	7,8+31j	839	84	7,8+31j	839
113	110	Многовершинная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	98	8,6+47j	980	98	8,6+47j	980	98	8,6+47j	980	98	8,6+47j	980
114	110	Молодежная	Т-1	110/6	ТМ-6300/110/6	63	07	0,65+025j	110	04	0,4+015j	66	05	0,45+015j	76	03	0,25+01j	44
115	110	Молодежная	Т-2	110/6	ТМ-6300/110/6	63	07	0,65+025j	110	04	0,4+015j	66	05	0,45+015j	76	03	0,25+01j	44
116	110	Мухен	Т-1	110/35/6	ТМПГ-7500/110/35/6	75	09	0,8+035j	114	07	0,65+03j	94	06	0,55+025j	81	04	0,35+015j	51
117	110	Мухен	Т-2	110/35/6	ТМПГ-5600/110/35/6	56	09	0,8+035j	153	07	0,65+03j	125	06	0,55+025j	108	04	0,35+015j	68
118	110	НПЗ	Т-1	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	246	23,8+63j	769	209	20,2+53j	654	170	16,4+43j	531	112	10,9+29j	351

№п/п	Uном ПС, кВ	Наименование ПС	Диспетчерское наименование Т/АТ	Uн, кВ (ВН/СН/НН)	Тип	Мощность, МВА	Зима макс. 2024			Зима мин. 2024			Лето макс. 2024			Лето мин. 2024		
							S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%	S,МВА	S,МВА	S,%
119	110	НГВ	Т-2	110/6	ТРДН-32000/110/6	32	17,2	16,5+4,8j	53,8	14,7	14,1+4,1j	45,8	11,9	11,4+3,3j	37,2	7,9	7,5+2,2j	24,5
120	110	ОВОР	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,5	0,5+0,1j	19,7	0,4	0,4+0,1j	16,2	0,3	0,3+0,1j	14,0	0,2	0,2+0,1j	8,8
121	110	Осиновая речка	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,6	2,6+0,4j	41,9	2,2	2,2+0,3j	34,4	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,2	1,2+0,1j	18,7
122	110	Осиновая речка	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	2,6	2,6+0,4j	41,9	2,2	2,2+0,3j	34,4	1,9	1,8+0,2j	29,5	1,2	1,2+0,1j	18,7
123	110	Падали	Т-1	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	1,5	1,3+0,7j	59,4	0,9	0,8+0,4j	35,7	1,0	0,9+0,5j	40,9	0,6	0,5+0,3j	23,8
124	110	Петровичи	Т-1	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,3+0,3j	20,9	1,1	1,1+0,3j	17,2	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,6	0,6+0,1j	9,4
125	110	Петровичи	Т-2	110/35/10	ТМПН-6300/110/35/10	6,3	1,3	1,3+0,3j	20,9	1,1	1,1+0,3j	17,2	0,9	0,9+0,2j	14,8	0,6	0,6+0,1j	9,4
126	110	Пивань	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
127	110	Пивань	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0	0,0	0,5j	0,0
128	110	Племпродуктор	Т-1	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,8	6,6+1,8j	42,7	5,8	5,6+1,5j	36,4	4,7	4,6+1,2j	29,6	3,1	3+0,8j	19,6
129	110	Племпродуктор	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	6,8	6,6+1,8j	42,7	5,8	5,6+1,5j	36,4	4,7	4,6+1,2j	29,6	3,1	3+0,8j	19,6
130	110	Привокзальная	Т-1	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,5	7,35+1,5j	46,8	4,5	4,4+0,9j	28,2	5,2	5,05+1j	32,2	3,0	2,95+0,6j	18,8
131	110	Привокзальная	Т-2	110/6,6	ТДН-16000/110/6,6	16	7,5	7,35+1,5j	46,8	4,5	4,4+0,9j	28,2	5,2	5,05+1j	32,2	3,0	2,95+0,6j	18,8
132	110	Ручей	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	0,5	0,5+0,1j	7,8	0,3	0,3+0,1j	4,7	0,3	0,3+0,1j	5,3	0,2	0,2+1j	3,1
133	110	Ручей	Т-2	110/6	ТМН-2500/110/6	2,5	0,4	0,4+0,2j	17,1	0,3	0,2+0,1j	10,3	0,3	0,2+0,2j	11,8	0,2	0,1+0,1j	6,8
134	110	Северная	Т-1	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,5	0,5+1j	5,0	0,5	0,5+0,1j	5,4	0,1	0,1-0,1j	1,1	0,3	0,2-0,1j	2,7
135	110	Северная	Т-2	110/35/6	ТДТН-10000/110/35/6	10	0,8	0,7+0,2j	7,6	0,7	0,7+0,1j	7,0	0,2	0,2+1j	2,5	0,3	0,3-0,1j	3,5
136	110	Сидима	Т-1	110/10	ТМН-2500/110/10	2,5	0,2	0,2j	4,3	0,2	0,2j	3,5	0,2	0,2j	3,0	0,1	0,1j	1,9
137	110	Сита	Т-1	110/35/10	ТМПГ-5600/110/35/10	5,6	0,8	0,7+0,2j	13,5	0,6	0,6+0,2j	11,1	0,5	0,5+0,2j	9,6	0,3	0,3+0,1j	6,0
138	110	СМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,9	11,4+3,3j	29,8	10,2	9,8+2,8j	25,4	8,3	7,9+2,3j	20,6	5,5	5,3+1,5j	13,7
139	110	СМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	11,9	11,4+3,3j	29,8	10,2	9,8+2,8j	25,4	8,3	7,9+2,3j	20,6	5,5	5,3+1,5j	13,7
140	110	Солнечная	Т-1	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,25+0,6j	36,9	1,4	1,35+0,35j	22,2	1,6	1,55+0,4j	25,5	0,9	0,9+0,25j	14,8
141	110	Солнечная	Т-2	110/6	ТМН-6300/110/6	6,3	2,3	2,25+0,6j	36,9	1,4	1,35+0,35j	22,2	1,6	1,55+0,4j	25,5	0,9	0,9+0,25j	14,8
142	110	Суктай	Т-1	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,8	0,3	0,3+0,1j	3,1	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,15+0,05j	1,7
143	110	Суктай	Т-2	110/10	ТДН-10000/110/10	10	0,4	0,35+0,1j	3,8	0,3	0,3+0,1j	3,1	0,3	0,25+0,1j	2,7	0,2	0,15+0,05j	1,7
144	110	Хор	Т-1	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,7	3,5+1,1j	18,3	3,0	2,9+0,9j	15,1	2,6	2,5+0,8j	12,9	1,6	1,5+0,5j	8,0
145	110	Хор	Т-2	110/35/6	ТДТН-16000/110/35/6	16	3,7	3,5+1,1j	11,6	3,0	2,9+0,9j	9,6	2,6	2,5+0,8j	8,2	1,6	1,5+0,5j	5,1
146	110	Хурба	Т-1	110/35/10	ТДТН-10000/110/35/10	10	5,0	4,6+2j	50,0	3,2	2,9+1,4j	32,0	3,8	3,5+1,6j	38,2	2,3	2,1+0,9j	23,2
147	110	Хурба	Т-2	110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	16	3,1	2,9+1,2j	19,5	2,0	1,8+0,9j	12,5	2,4	2,2+1j	14,9	1,4	1,3+0,6j	9,1
148	110	ХЭС	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,8	16,1+4,9j	42,0	14,1	13,5+4,1j	35,3	11,8	11,3+3,3j	29,5	7,7	7,4+2,2j	19,2
149	110	ХЭС	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	16,8	16,1+4,9j	42,1	14,1	13,6+4,1j	35,4	11,8	11,3+3,3j	29,5	7,7	7,4+2,2j	19,3
150	110	Ц	Т-1	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	13,5	13+3,5j	33,7	11,1	10,7+2,9j	27,8	9,6	9,2+2,5j	23,9	6,1	5,9+1,6j	15,2
151	110	Ц	Т-2	110/35/6	ТДТН-40000/110/35/6	40	12,9	12,5+3,4j	32,4	10,7	10,3+2,8j	26,7	9,2	8,9+2,4j	22,9	5,9	5,6+1,5j	14,6
152	110	ЦОФ	Т-1	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,95+0,65j	7,7	0,7	0,55+0,4j	4,6	0,8	0,65+0,45j	5,3	0,5	0,4+0,25j	3,1
153	110	ЦОФ	Т-2	110/6	ТДН-15000/110/6	15	1,1	0,95+0,65j	7,7	0,7	0,55+0,4j	4,6	0,8	0,65+0,45j	5,3	0,5	0,4+0,25j	3,1
154	110	Эльбан	Т-1	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,9	5,5+2,1j	36,7	3,6	3,4+1,4j	22,7	4,1	3,8+1,5j	25,8	2,4	2,2+0,9j	15,0
155	110	Эльбан	Т-2	110/38,5/6,6	ТДТН-16000/110/38,5/6,6	16	5,9	5,5+2,1j	36,7	3,6	3,4+1,4j	22,7	4,1	3,8+1,5j	25,8	2,4	2,2+0,9j	15,0
156	110	Энергомаш	Т-1	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,7	8,6+1,2j	34,7	7,4	7,3+1,05j	29,5	6,0	5,95+0,85j	24,0	4,0	3,9+0,55j	15,8
157	110	Энергомаш	Т-2	110/6	ТРДН-25000/110/6	25	8,7	8,6+1,2j	34,7	7,4	7,3+1,05j	29,5	6,0	5,95+0,85j	24,0	4,0	3,9+0,55j	15,8
158	110	Южная	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,6	9,8+4j	42,2	8,7	8+3,3j	34,7	7,4	6,9+2,7j	29,6	4,7	4,4+1,7j	18,8
159	110	Южная	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	10,6	9,8+4j	42,2	8,7	8+3,3j	34,7	7,4	6,9+2,7j	29,6	4,7	4,4+1,7j	18,8
160	110	ЮМР	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	19,1	18,2+5,7j	76,3	15,7	15+4,6j	62,6	13,4	12,8+3,7j	53,5	8,5	8,2+2,3j	33,9
161	110	ЮМР	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	19,1	18,2+5,7j	76,3	15,7	15+4,6j	62,6	13,4	12,8+3,7j	53,5	8,5	8,2+2,3j	33,9
162	110	Окоча	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,6	7,1+2,6j	30,3	5,0	4,8+1,6j	20,1	6,3	6+2,1j	25,3	5,7	5,4+1,9j	22,8
163	110	Окоча	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	7,6	7,1+2,6j	30,3	5,0	4,8+1,6j	20,1	6,3	6+2,1j	25,3	5,7	5,4+1,9j	22,8
164	110	Эте	Т-1	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	2+0,8j	8,5	1,4	1,3+0,6j	5,7	1,8	1,6+0,7j	7,1	1,6	1,5+0,6j	6,4
165	110	Эте	Т-2	110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6	25	2,1	2+0,8j	8,5	1,4	1,3+0,6j	5,7	1,8	1,6+0,7j	7,1	1,6	1,5+0,6j	6,4

Приложение Д. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края в графическом виде

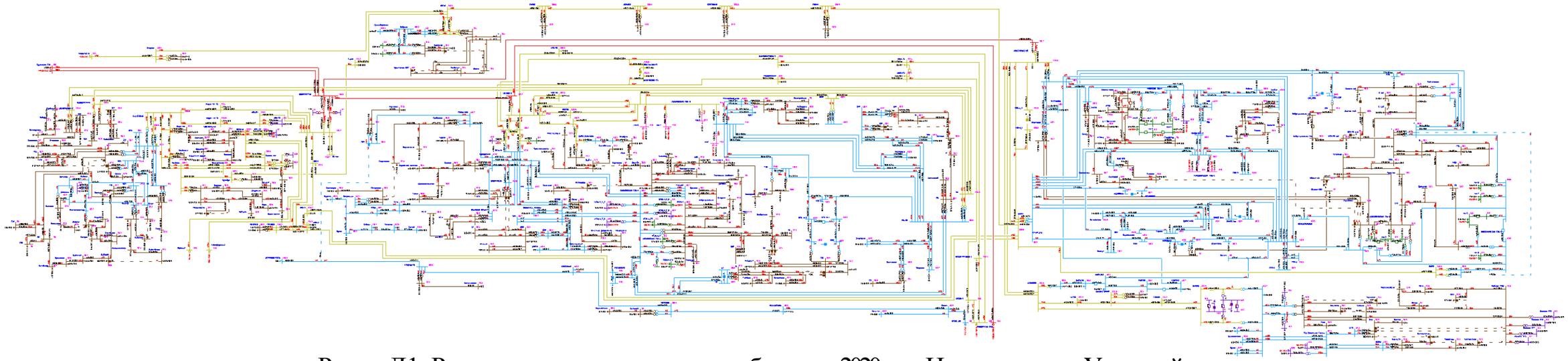


Рисунок Д.1 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

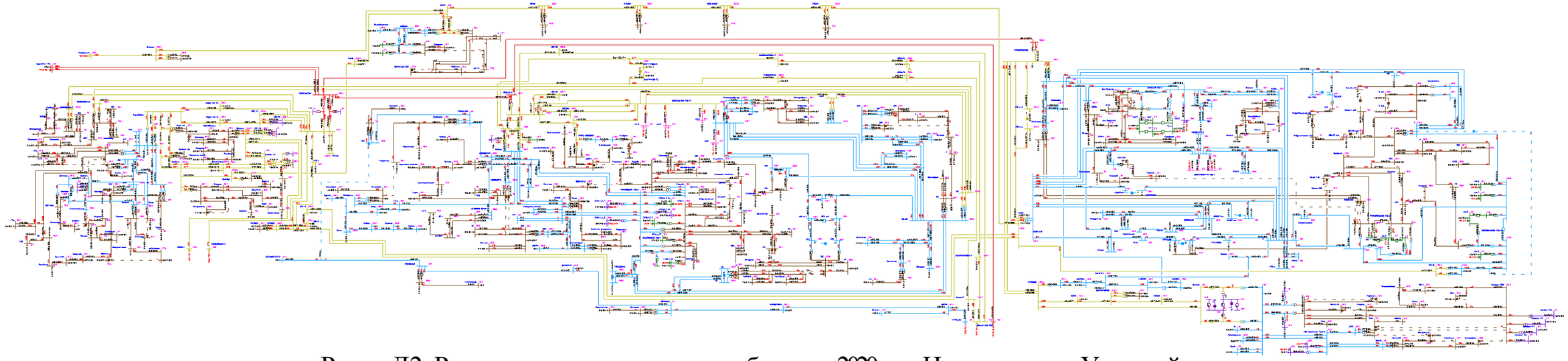


Рисунок Д.2 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

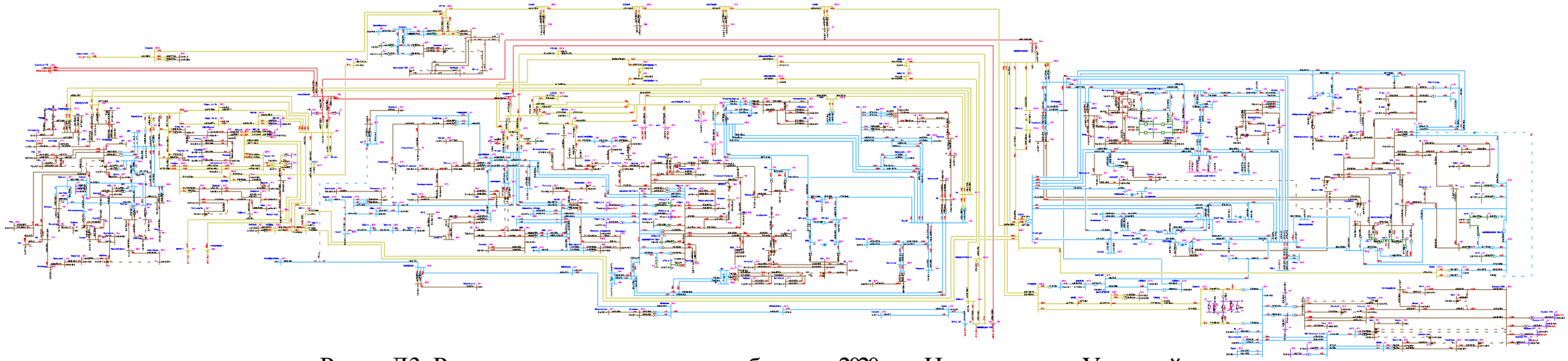


Рисунок Д3 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

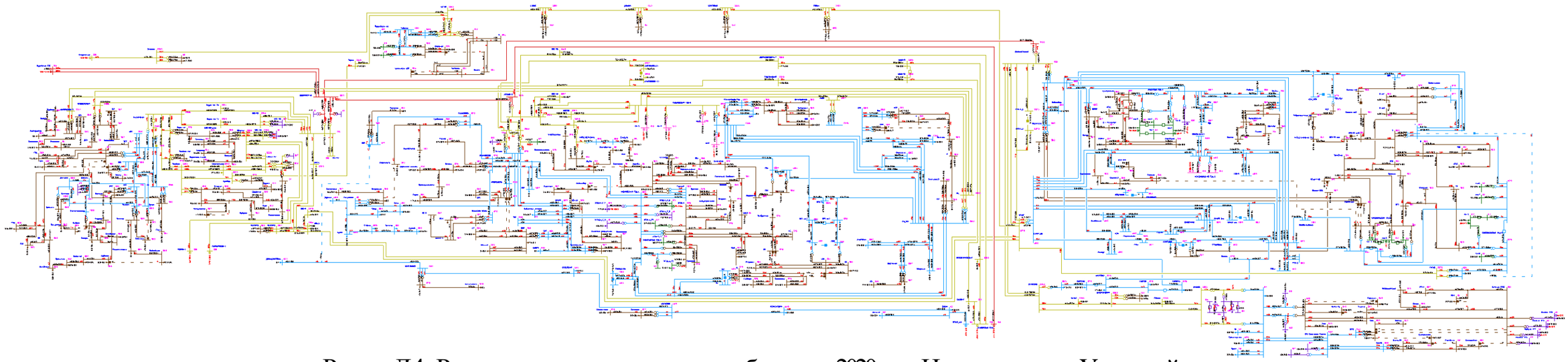


Рисунок Д4 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

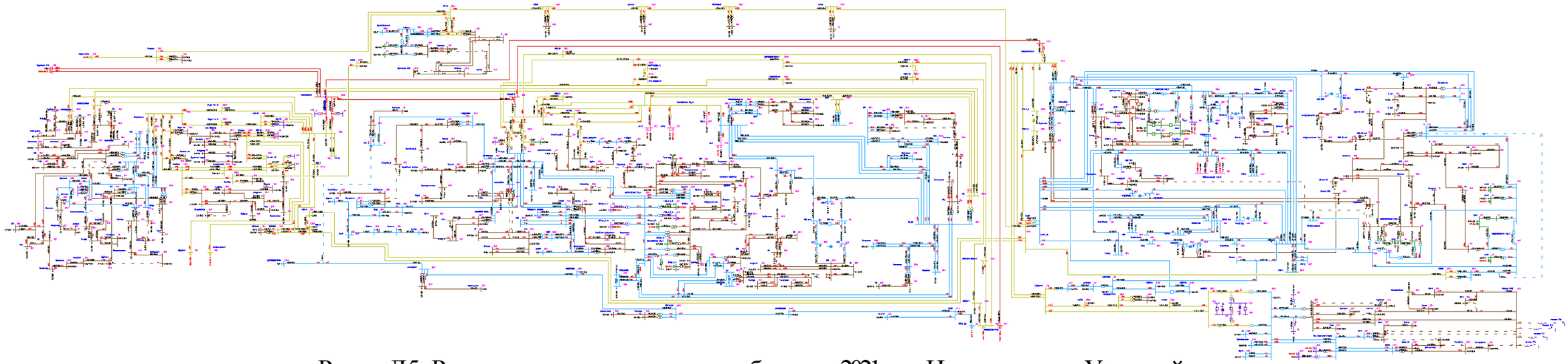


Рисунок Д.5 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

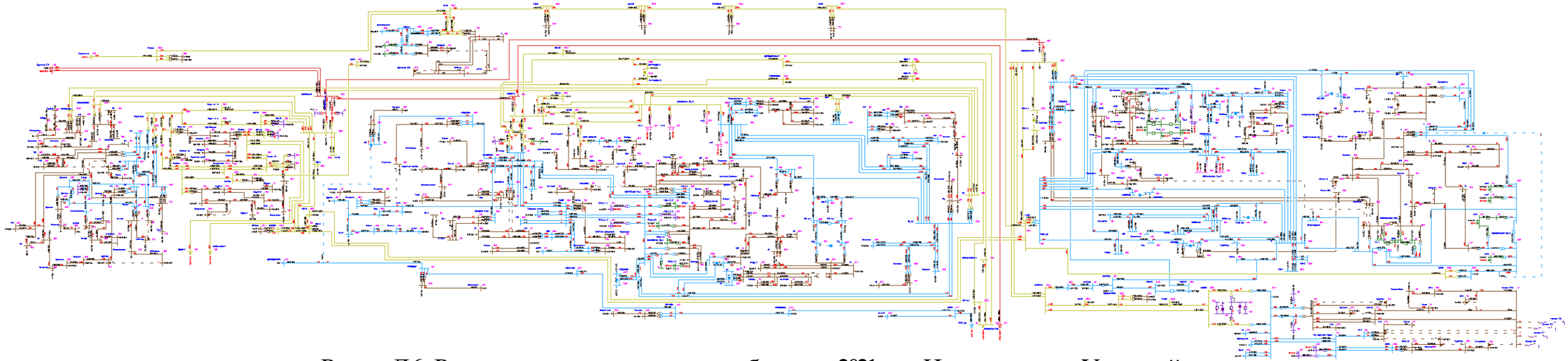


Рисунок Д.6 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

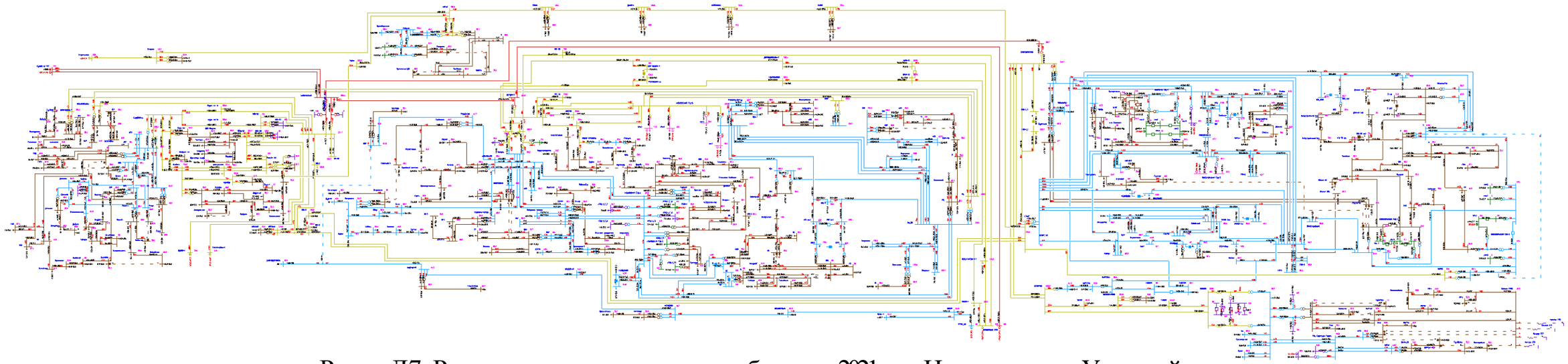


Рисунок Д.7 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

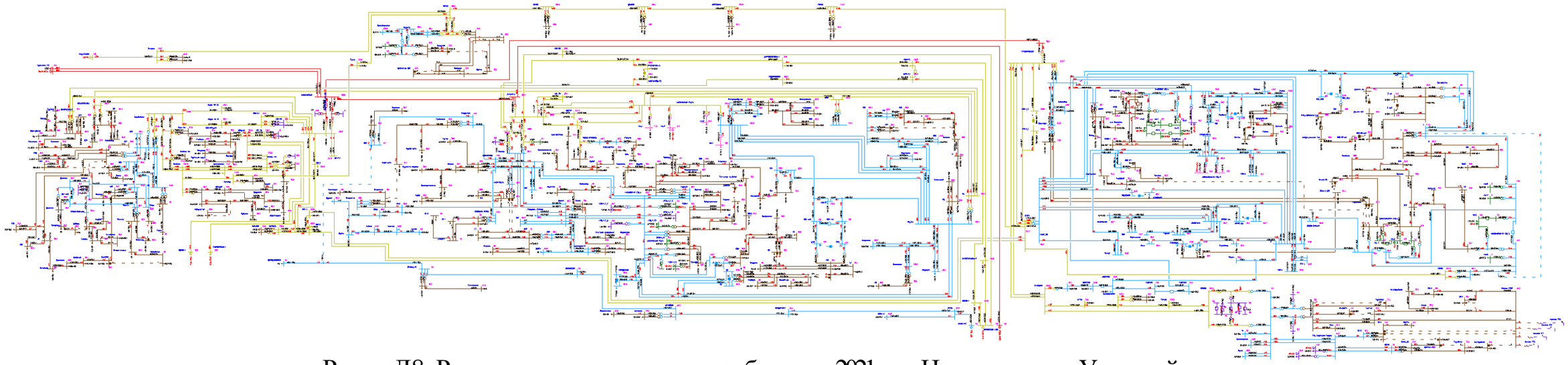


Рисунок Д.8 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

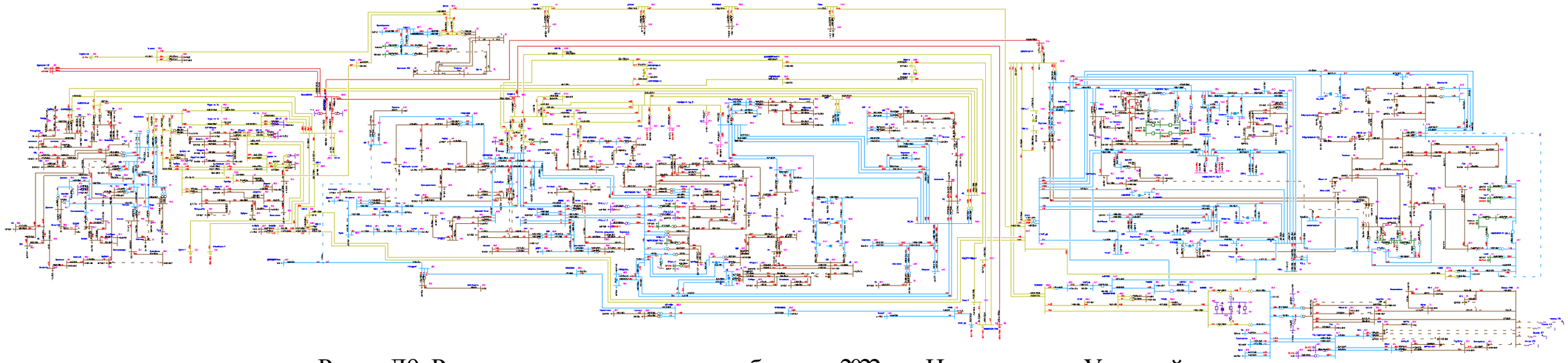


Рисунок Д.9 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

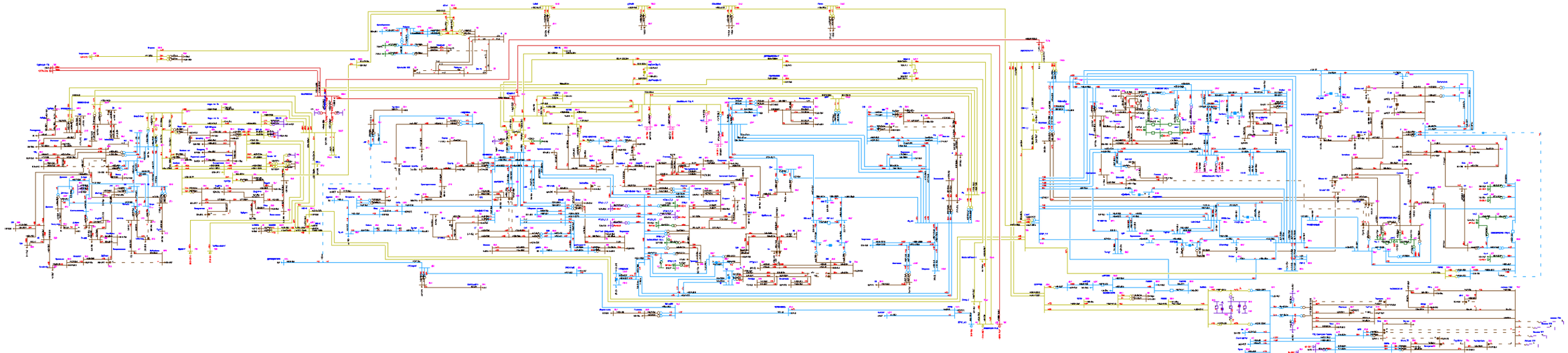


Рисунок Д.10 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

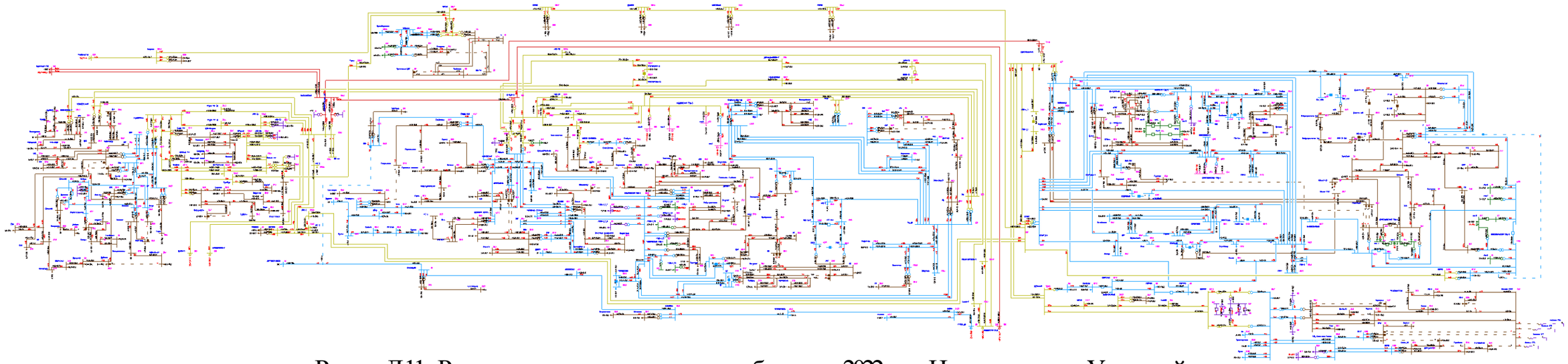


Рисунок Д.11 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

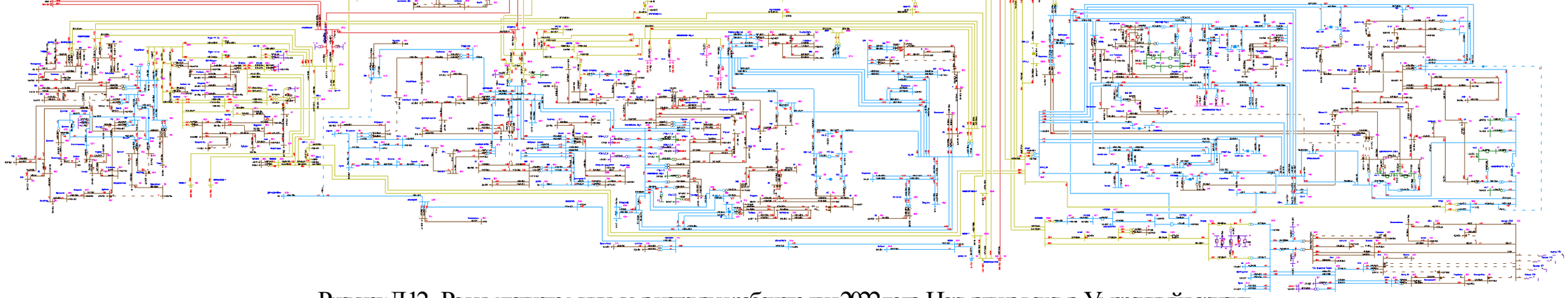


Рисунок Д.12 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

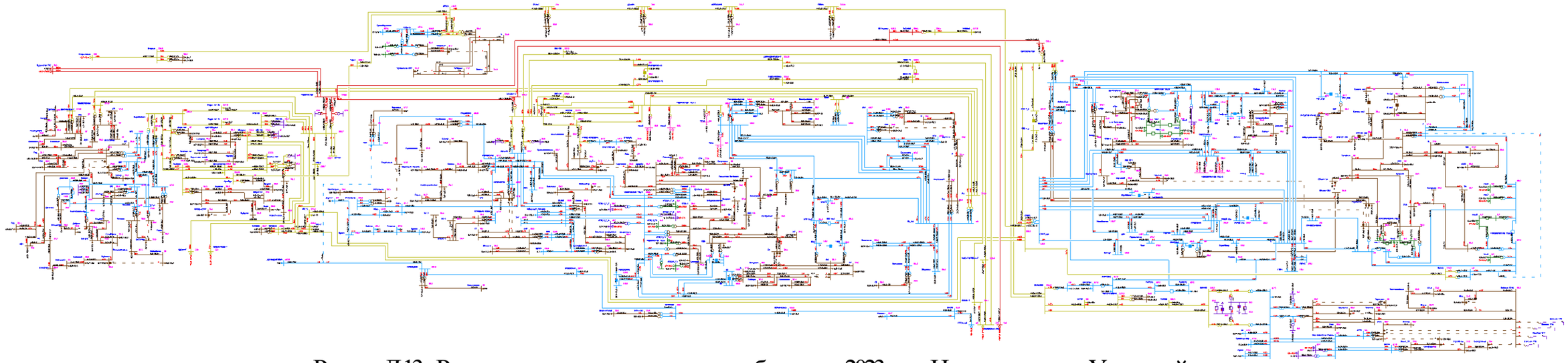


Рисунок Д.13 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

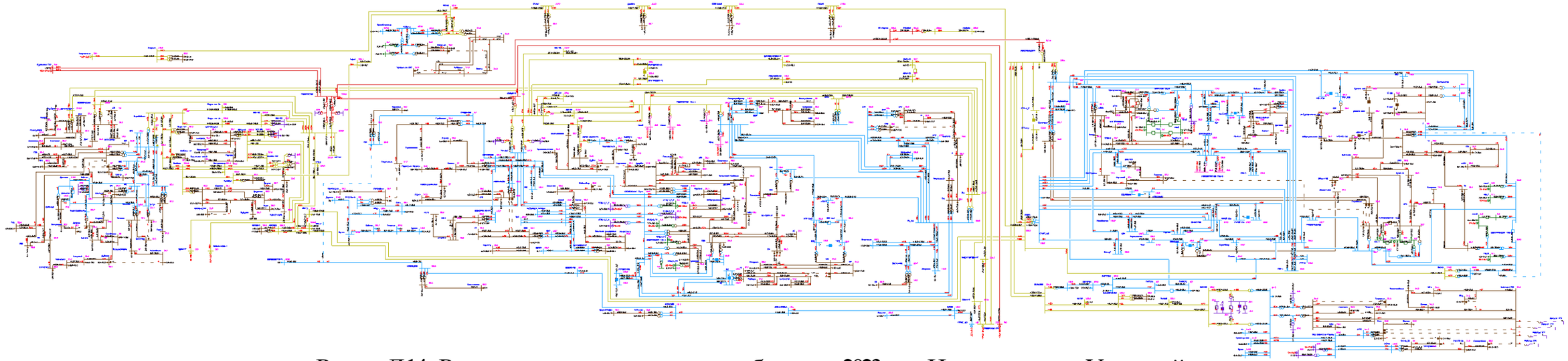


Рисунок Д.14 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

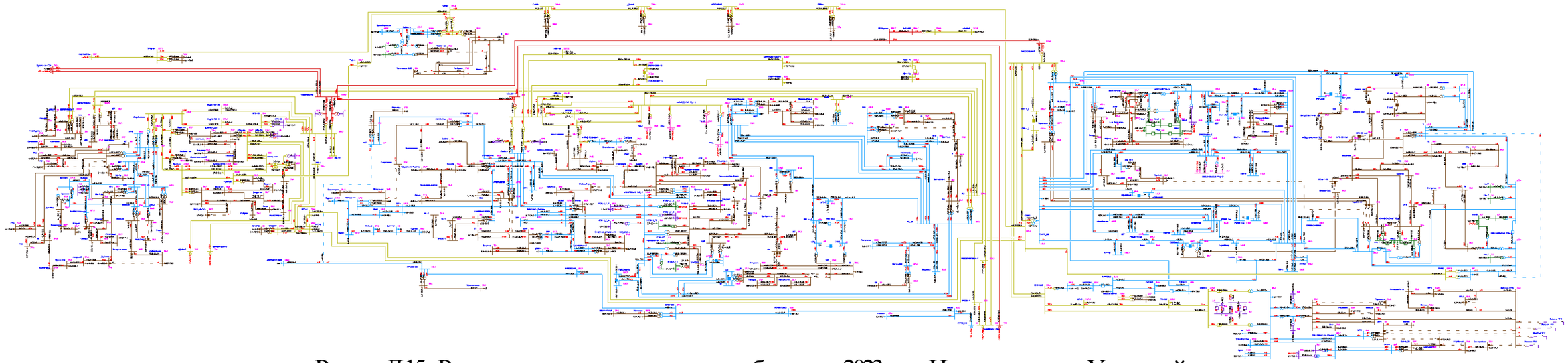


Рисунок Д.15 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

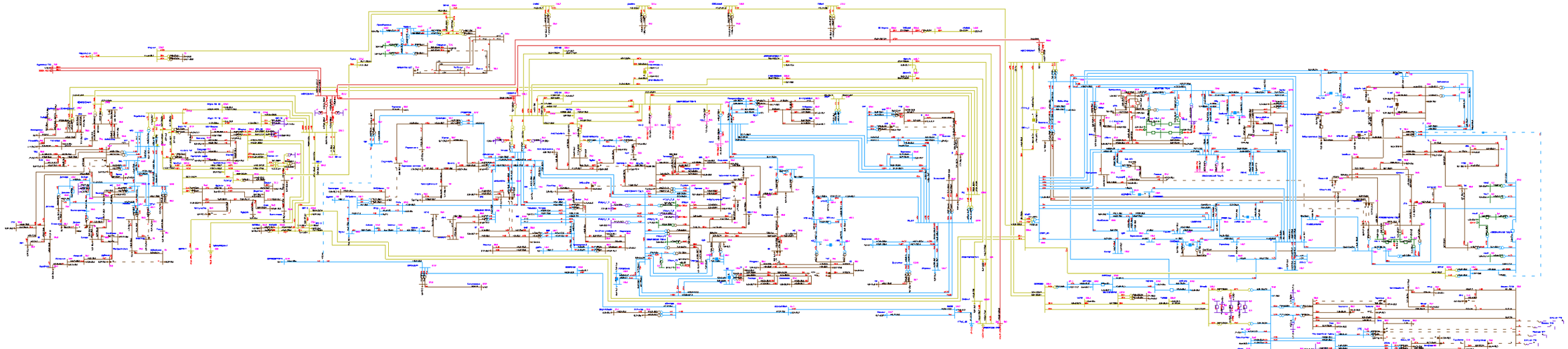


Рисунок Д.16 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

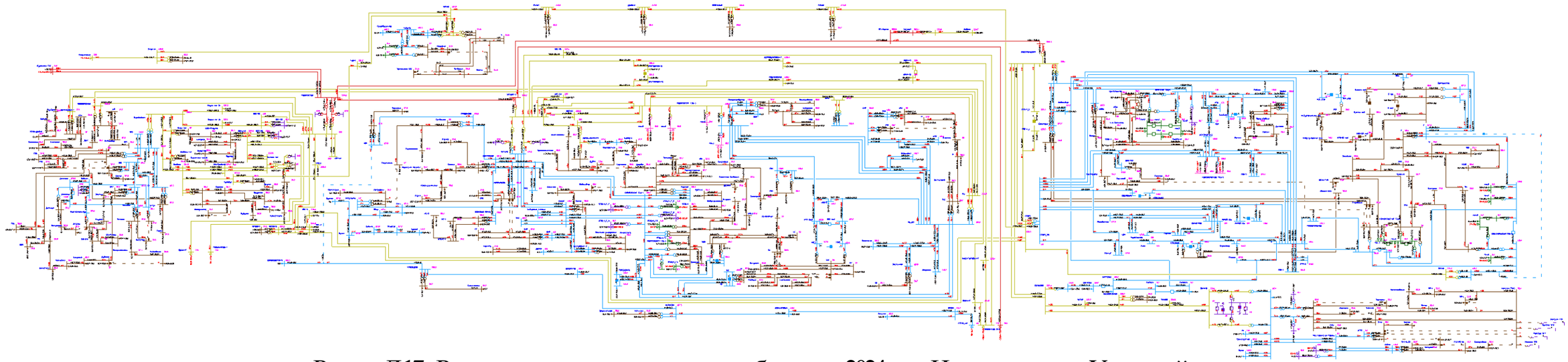


Рисунок Д.17 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

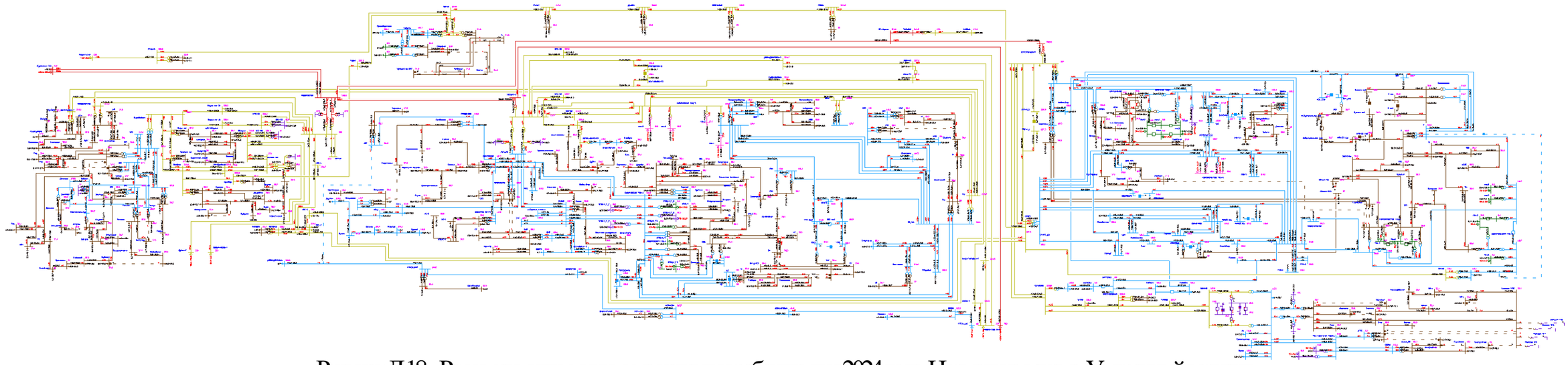


Рисунок Д.18 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

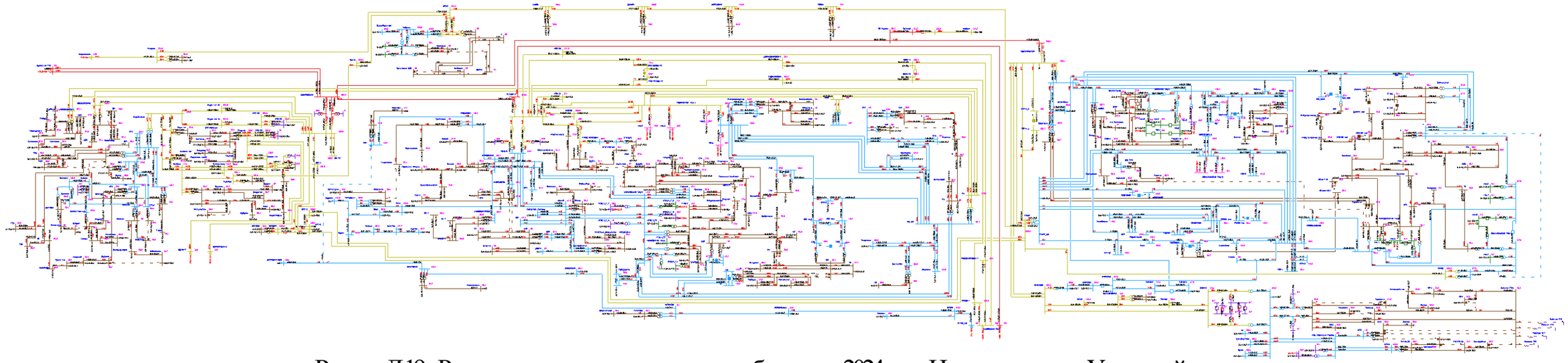


Рисунок Д.19 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

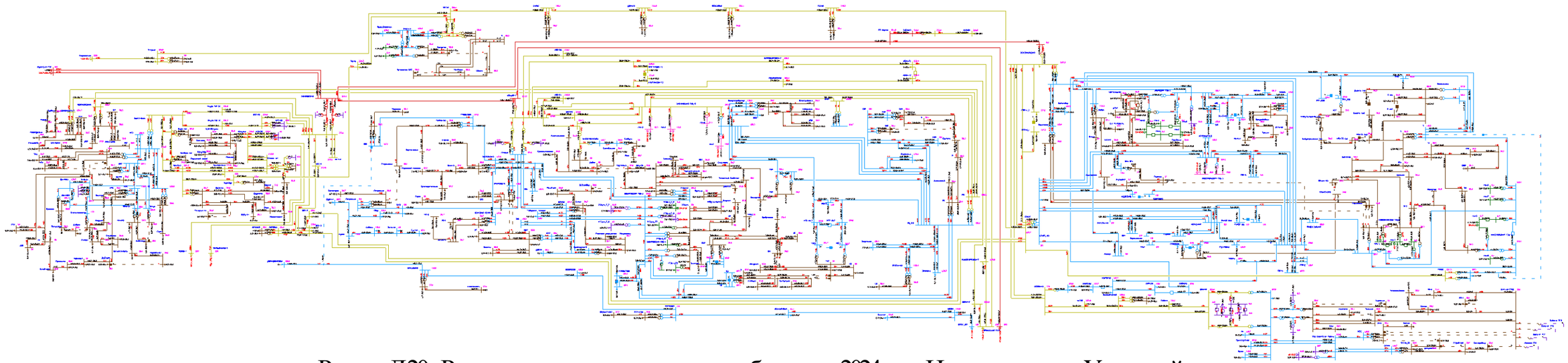


Рисунок Д.20 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант.

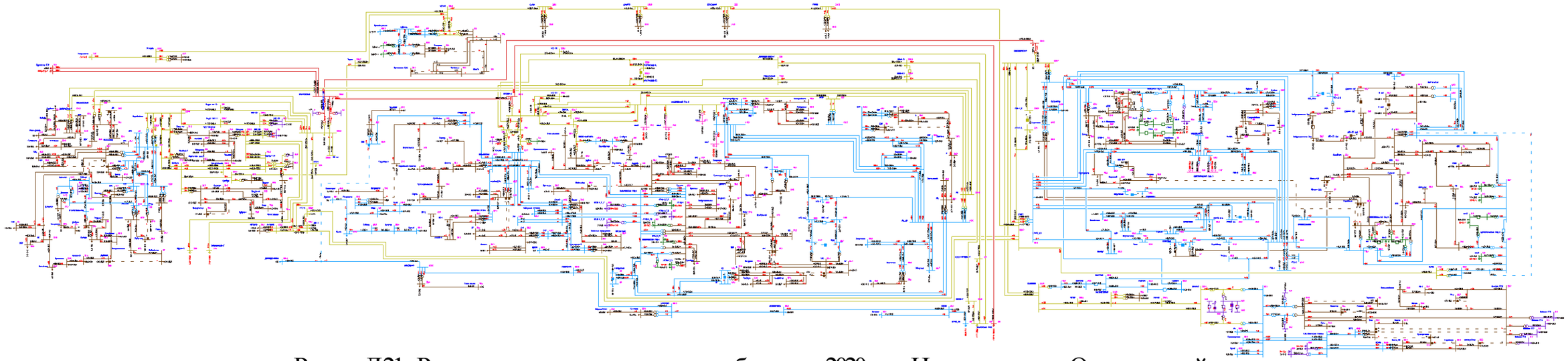


Рисунок Д.21 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

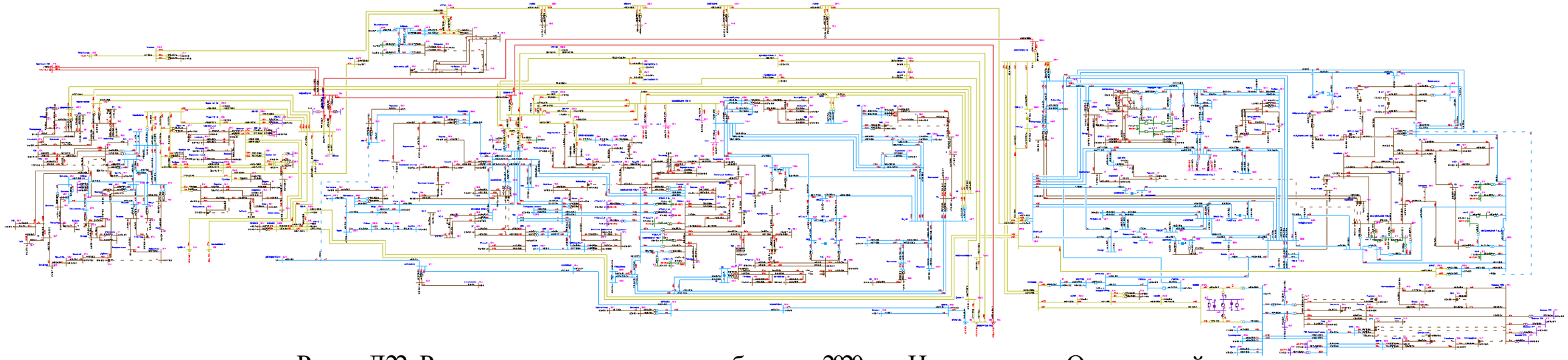


Рисунок Д.22 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

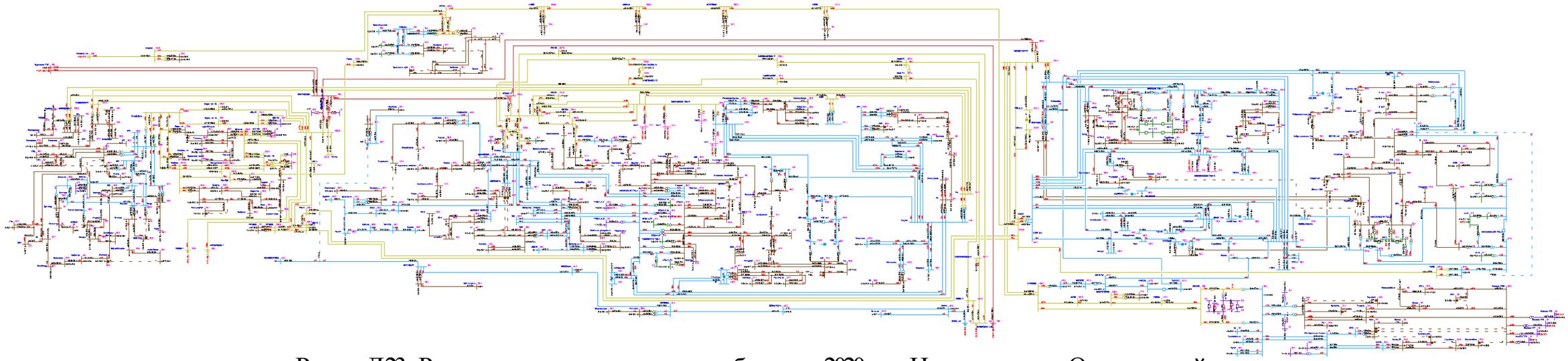


Рисунок Д.23 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

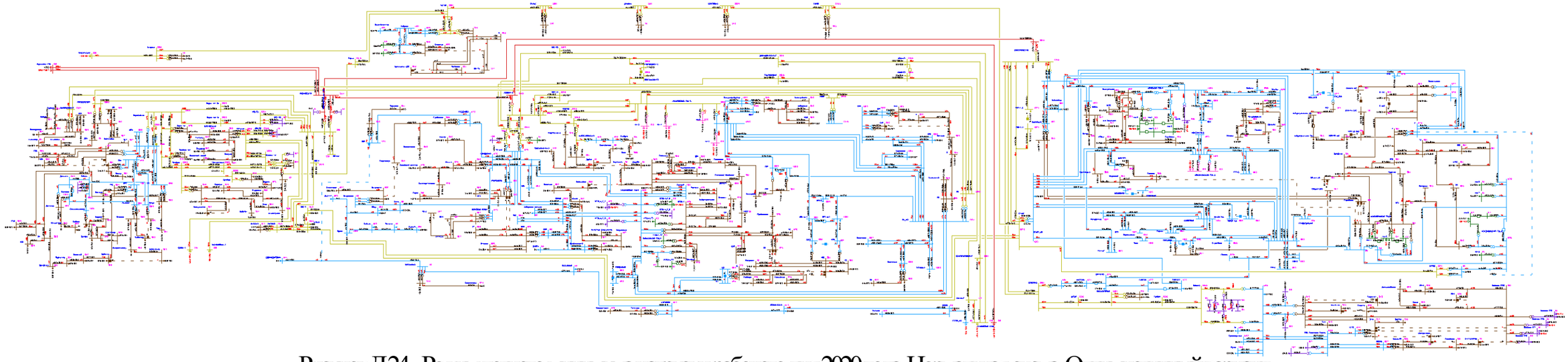


Рисунок Д.24 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

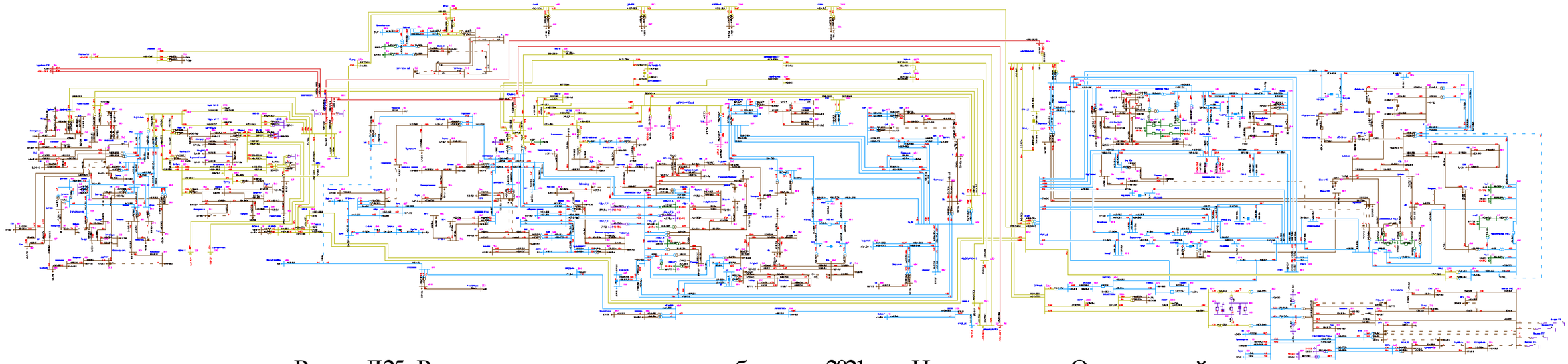


Рисунок Д.25 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

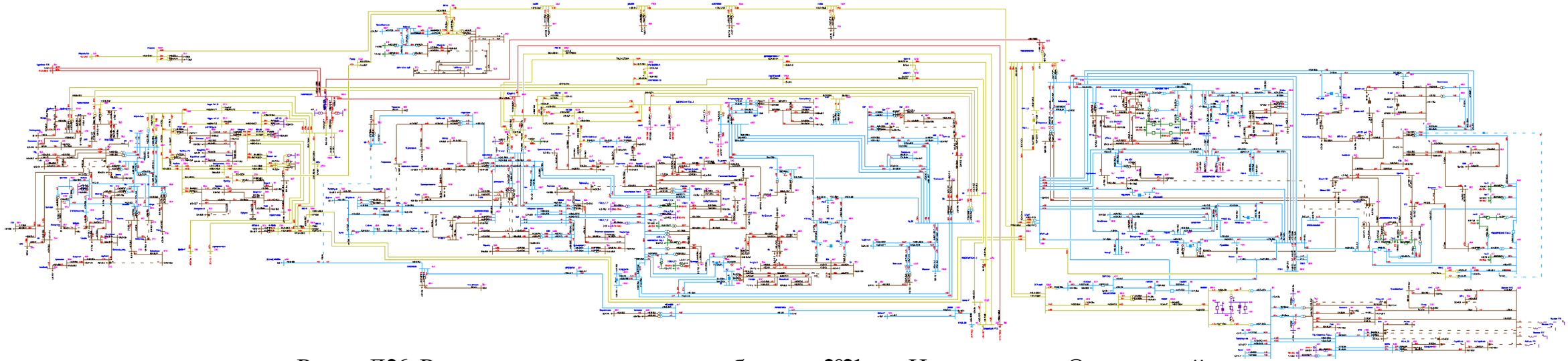


Рисунок Д.26 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

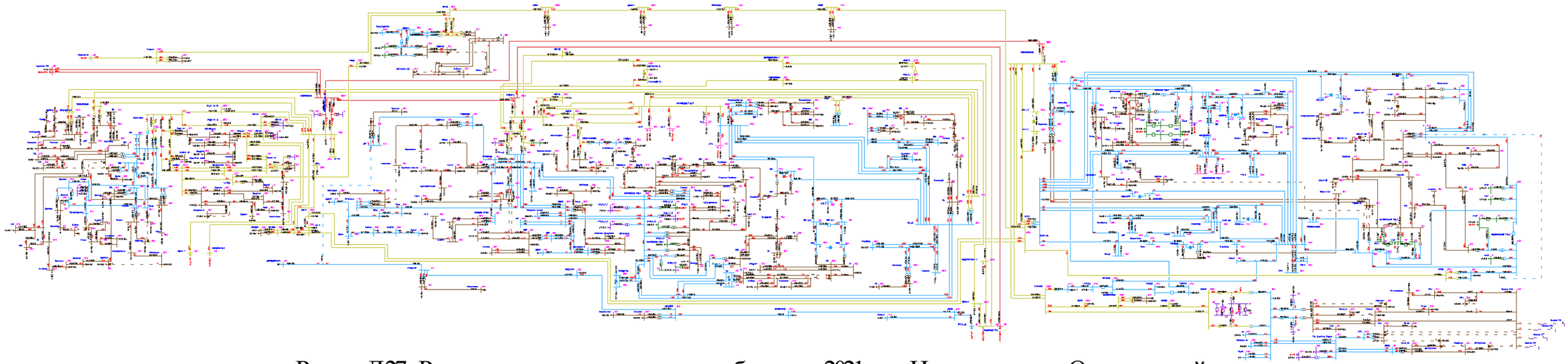


Рисунок Д.27 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

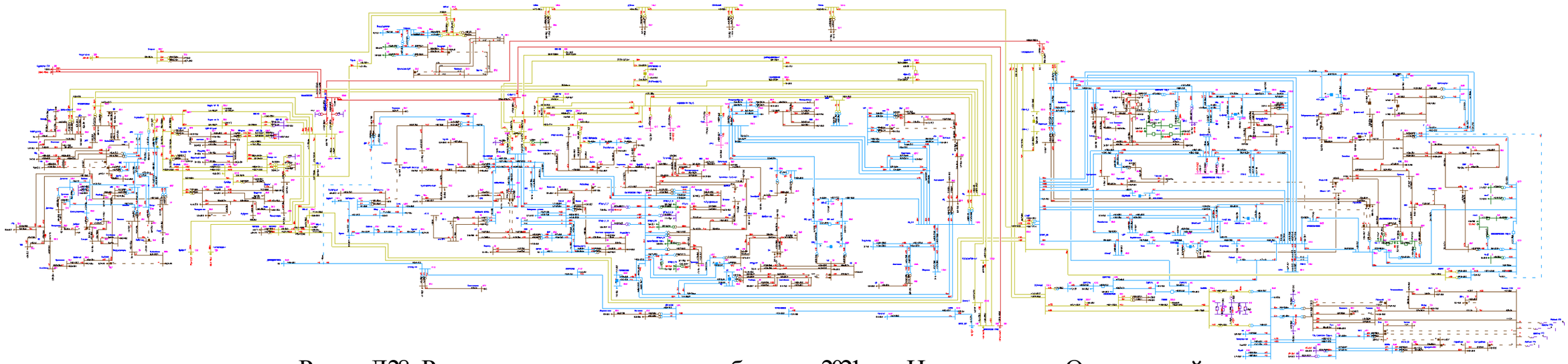


Рисунок Д.28 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

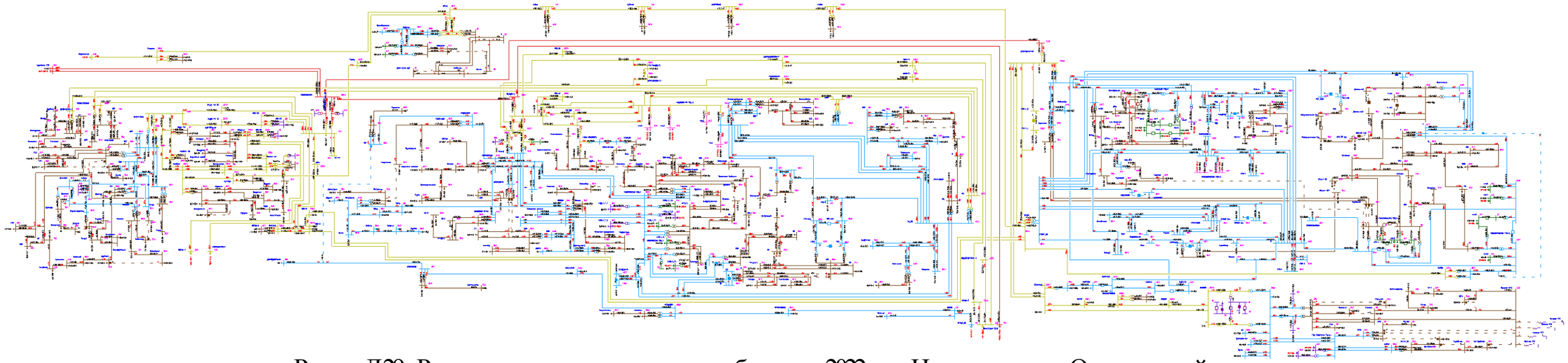


Рисунок Д.29 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

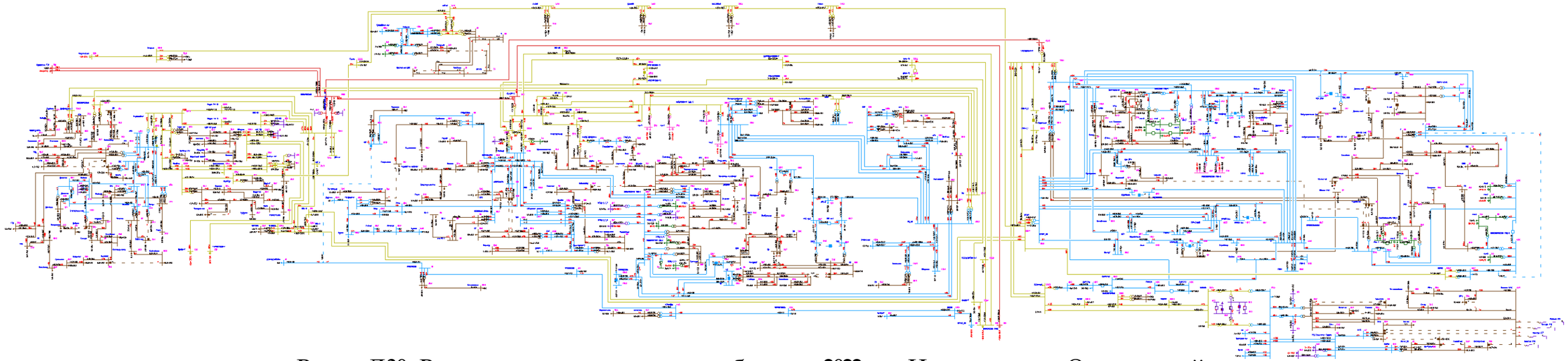


Рисунок Д.30 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

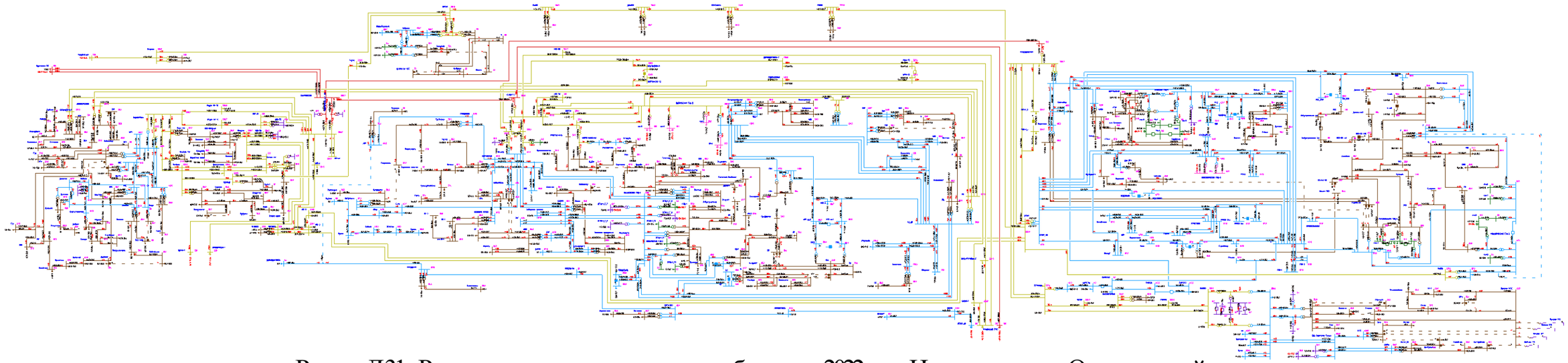


Рисунок Д.31 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

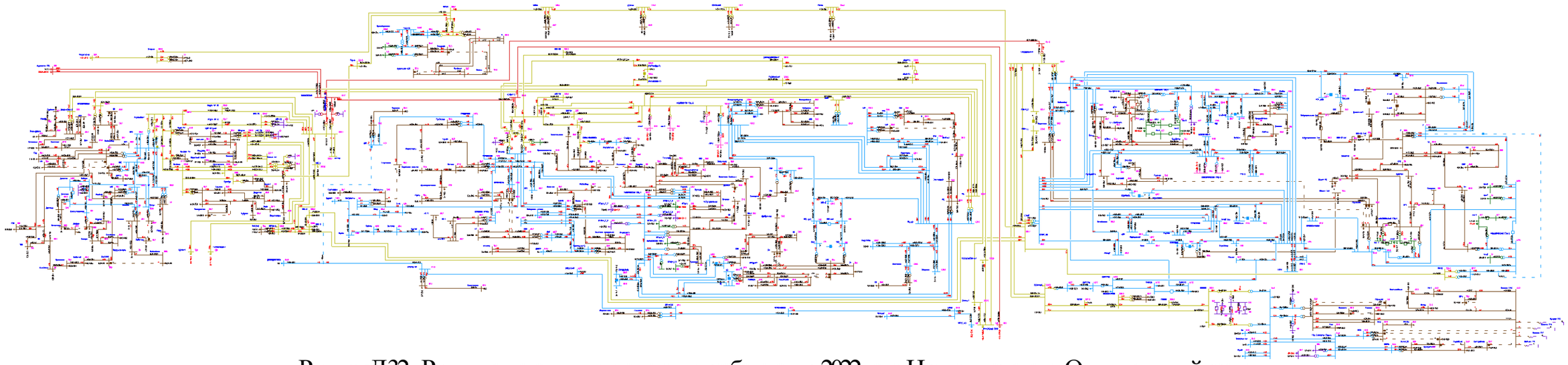


Рисунок Д.32 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

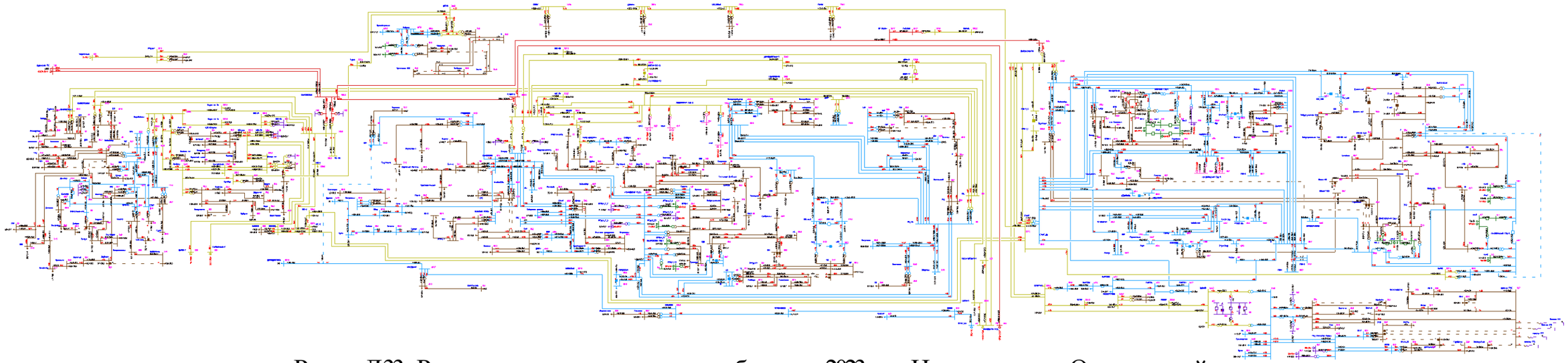


Рисунок Д.33 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

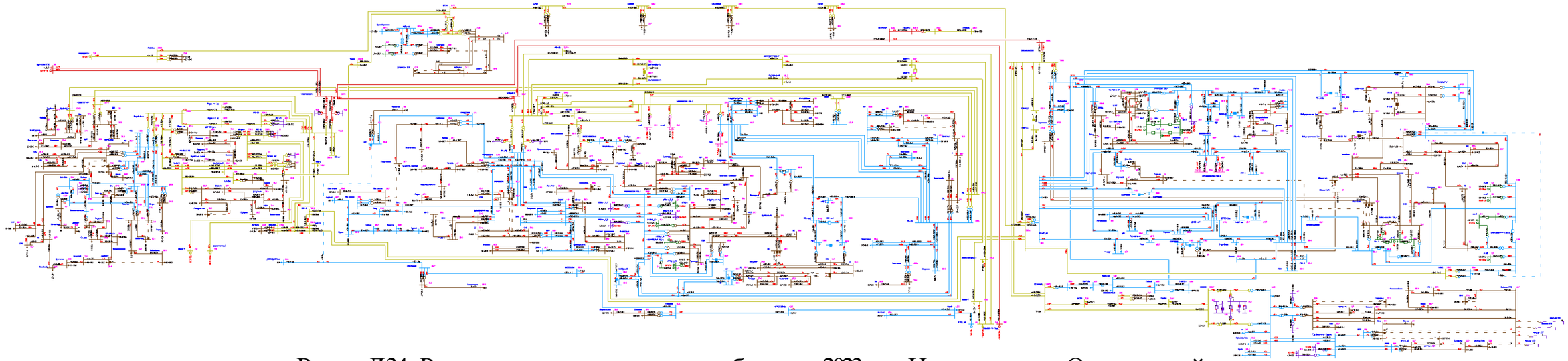


Рисунок Д.34 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

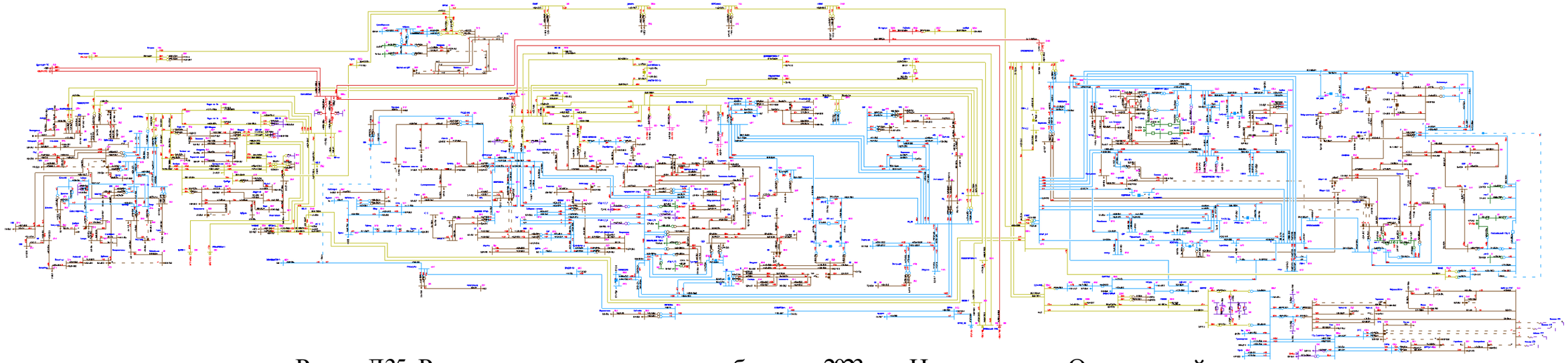


Рисунок Д.35 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

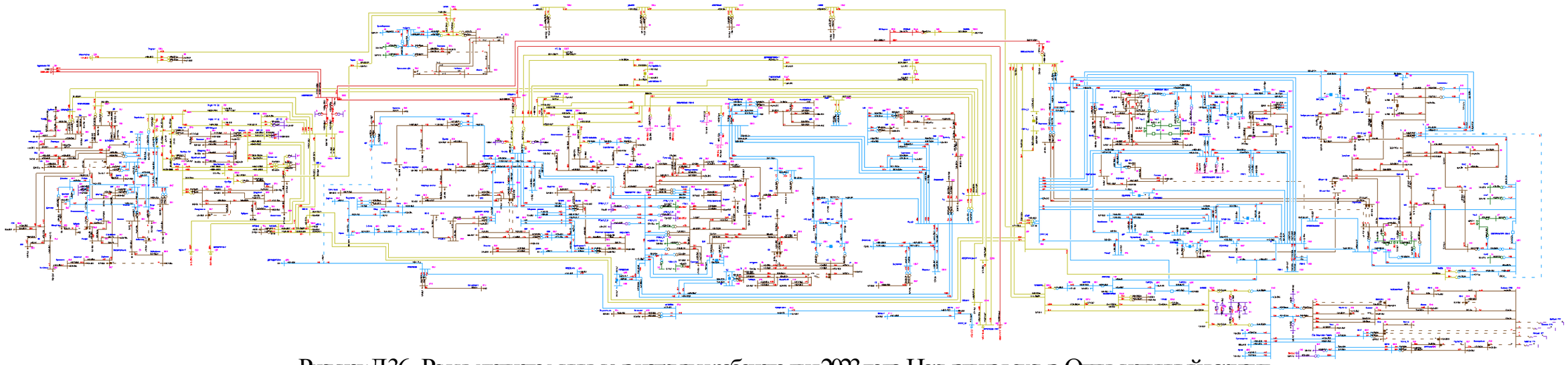


Рисунок Д.36 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

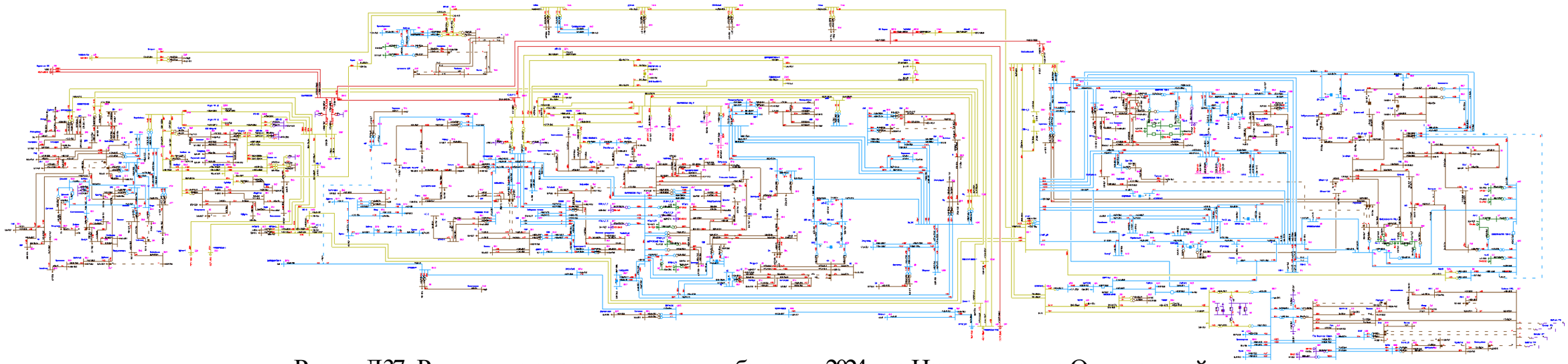


Рисунок Д.37 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

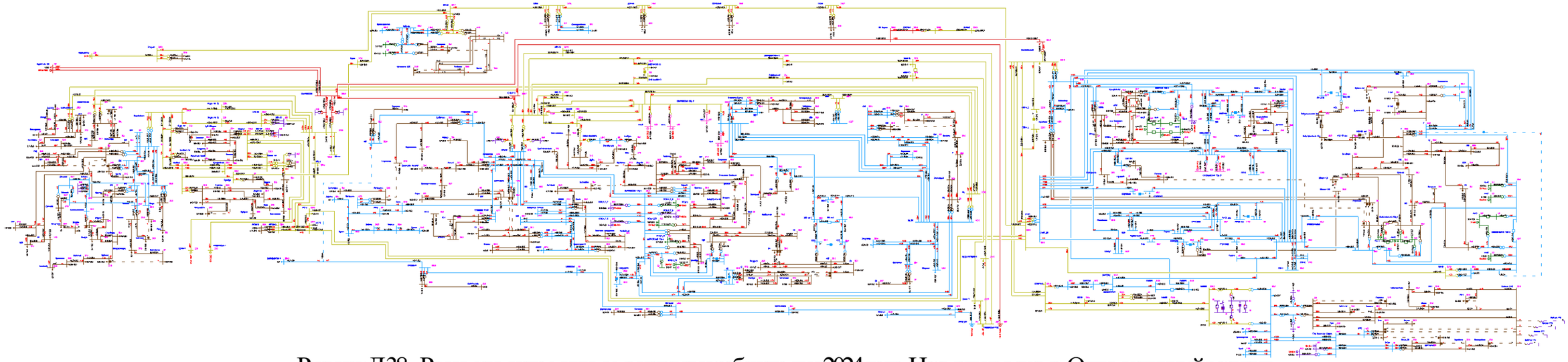


Рисунок Д.38 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

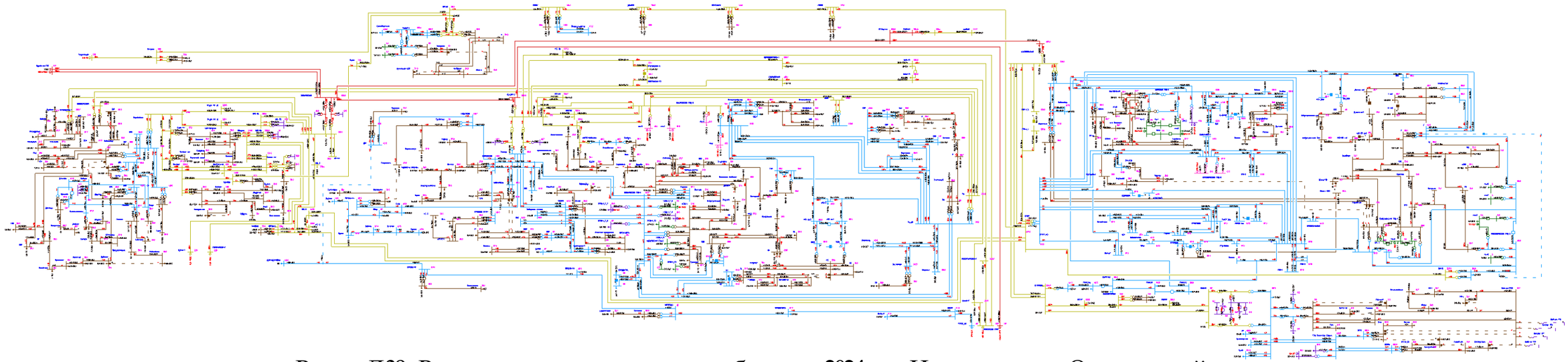


Рисунок Д.39 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

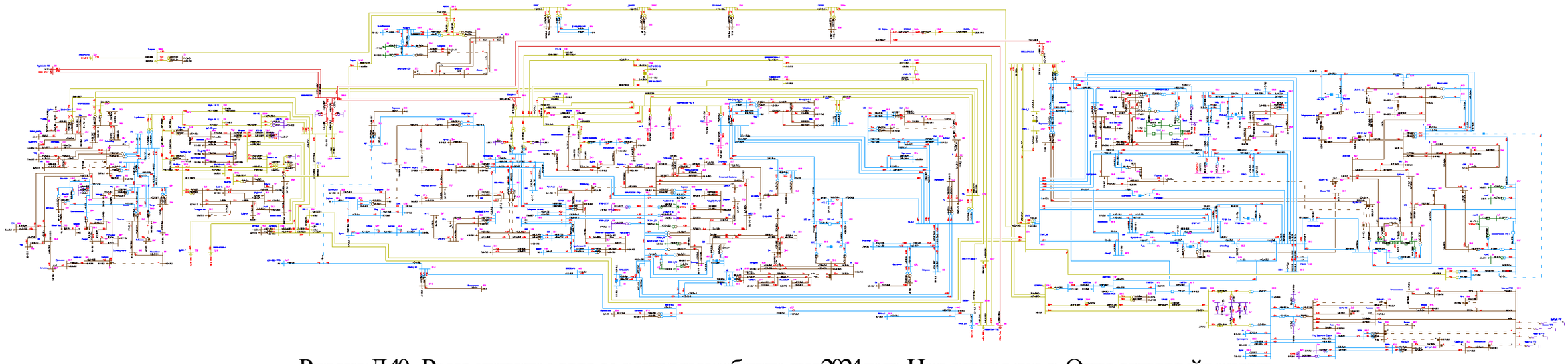


Рисунок Д.40 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Оптимистичный вариант.

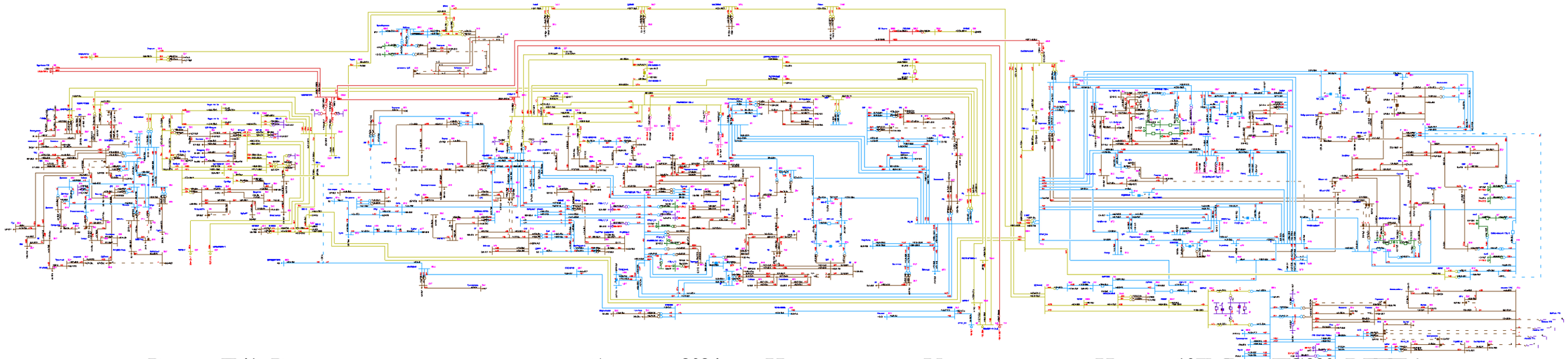


Рисунок Д.41 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант. Нагрузка 107 МВт на ПС 220 кВ ТПП-4.

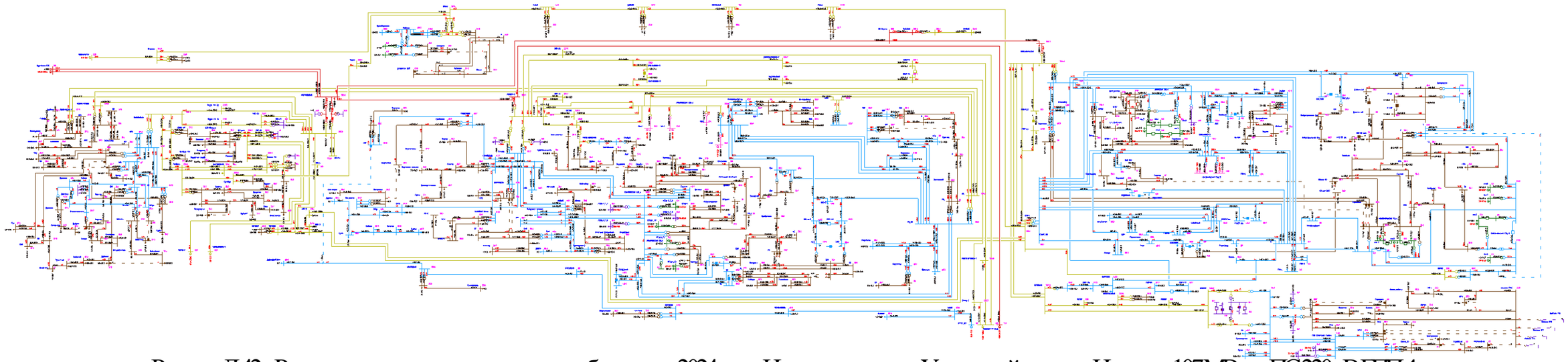


Рисунок Д.42 - Режим зимнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант. Нагрузка 107 МВт на ПС 220 кВ ТПП-4.

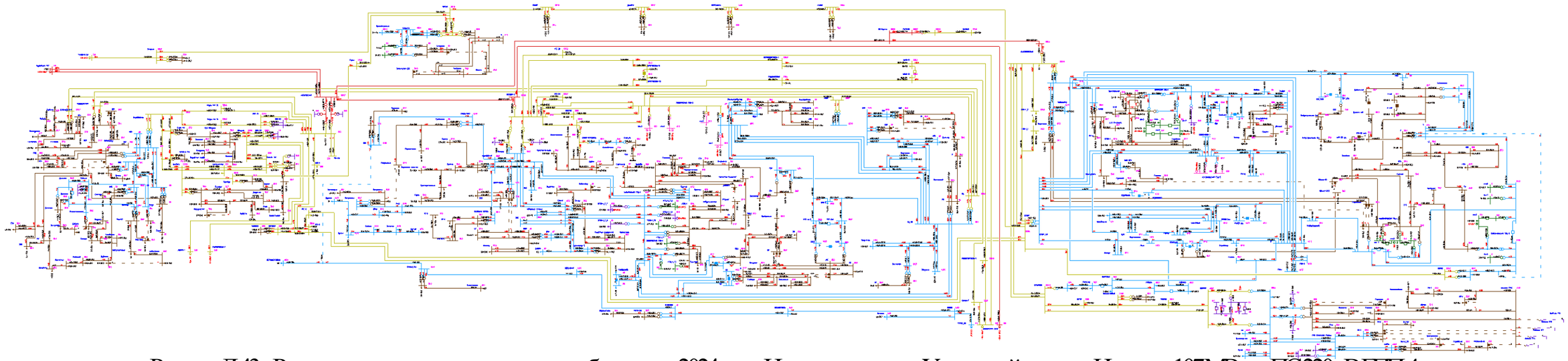


Рисунок Д.43 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант. Нагрузка 107 МВт на ПС 220 кВ ТПП-4.

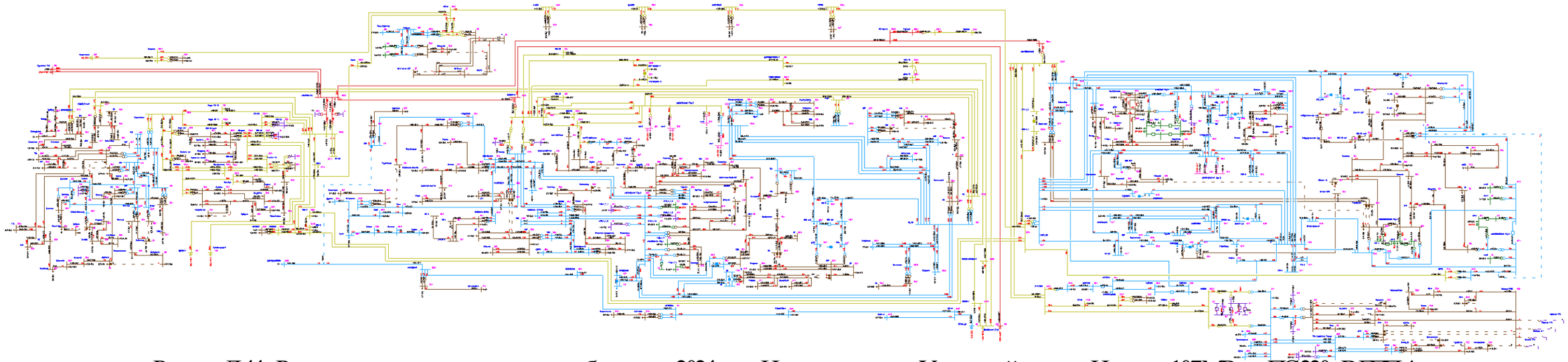


Рисунок Д.44 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Нормальная схема. Умеренный вариант. Нагрузка 107 МВт на ПС 220 кВ ТПП-4.

Приложение Е. Результаты расчётов режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Хабаровского края для схем с выявленными токовыми перегрузками оборудования в графическом виде

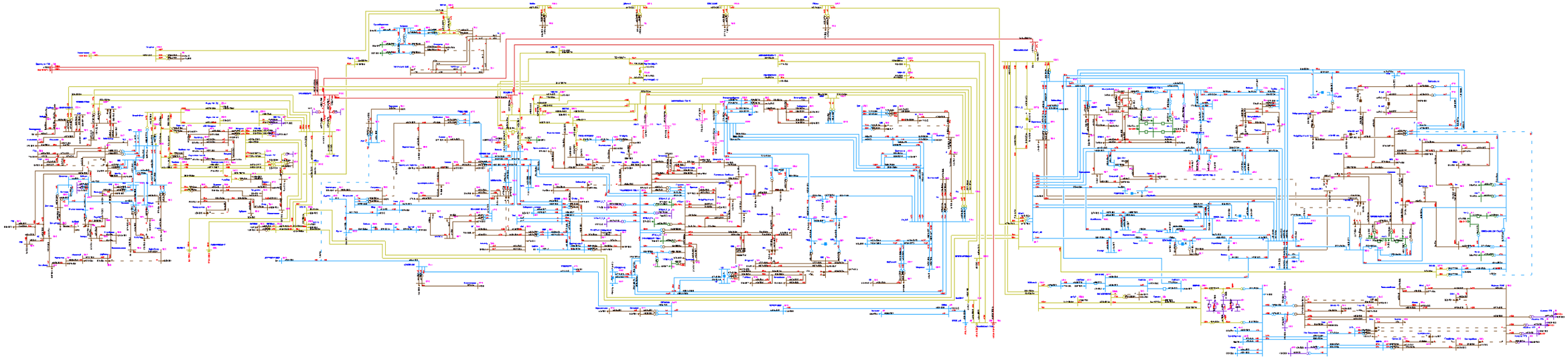


Рисунок Е.1 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

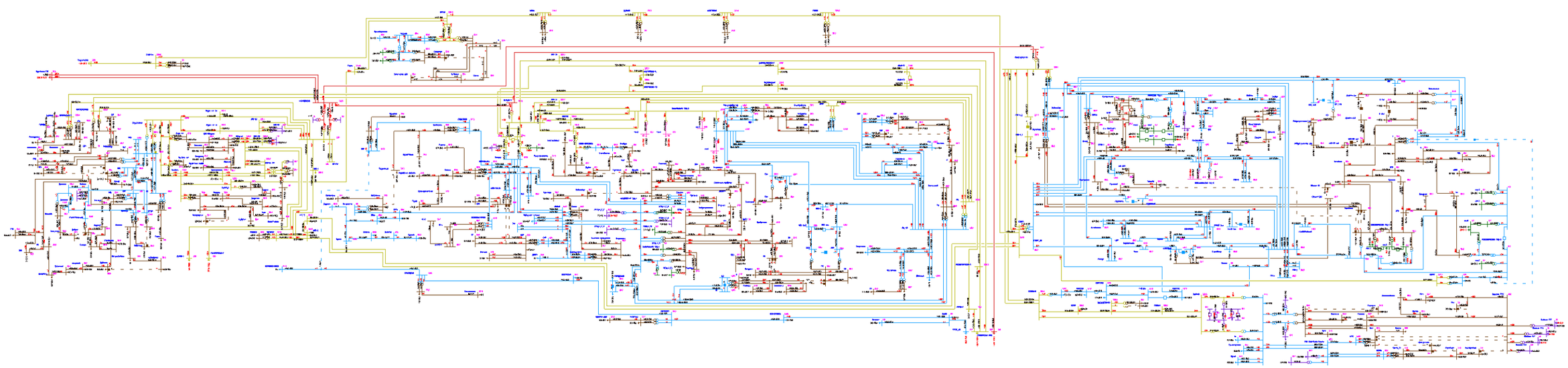


Рисунок Е.2 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

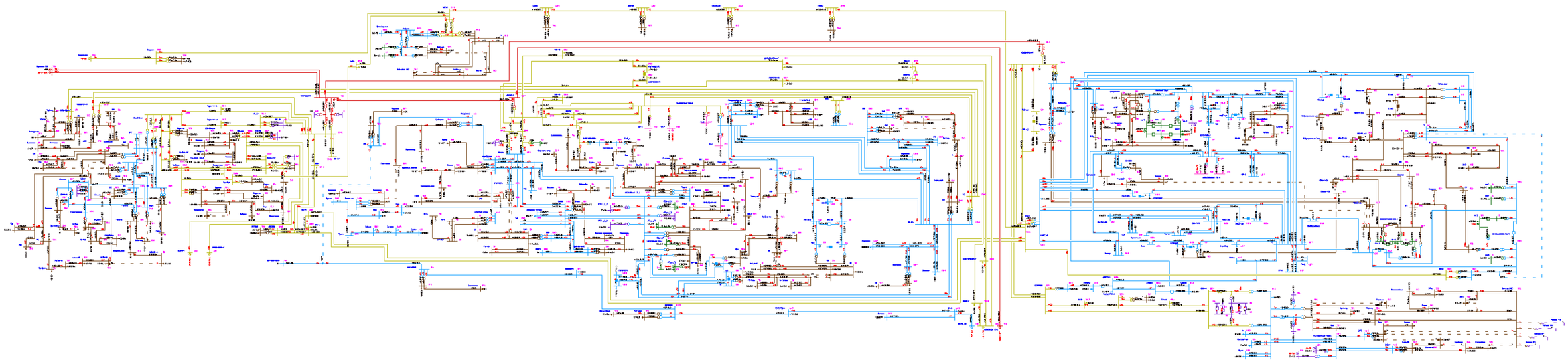


Рисунок Е.3 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

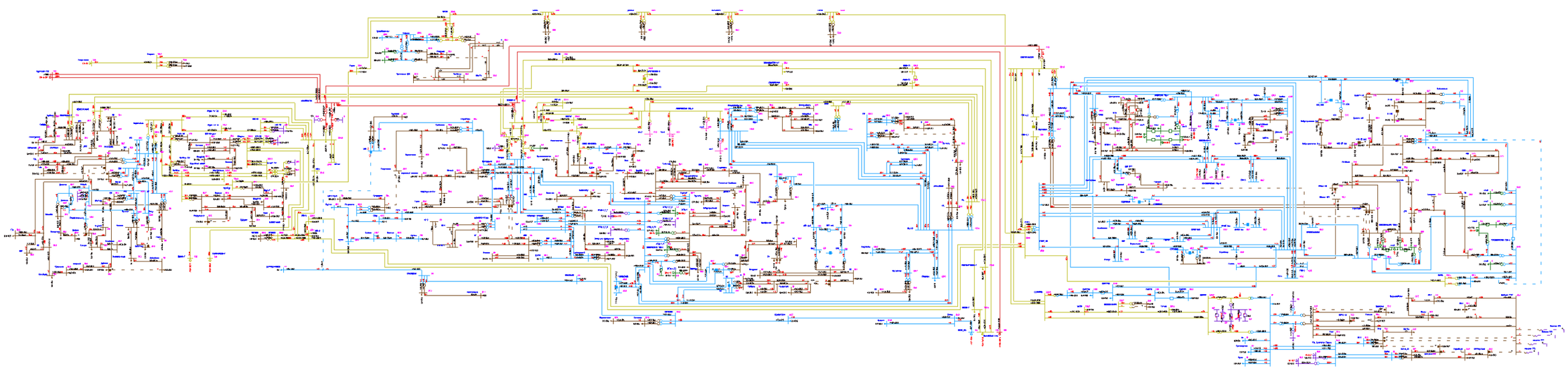


Рисунок Е.4 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

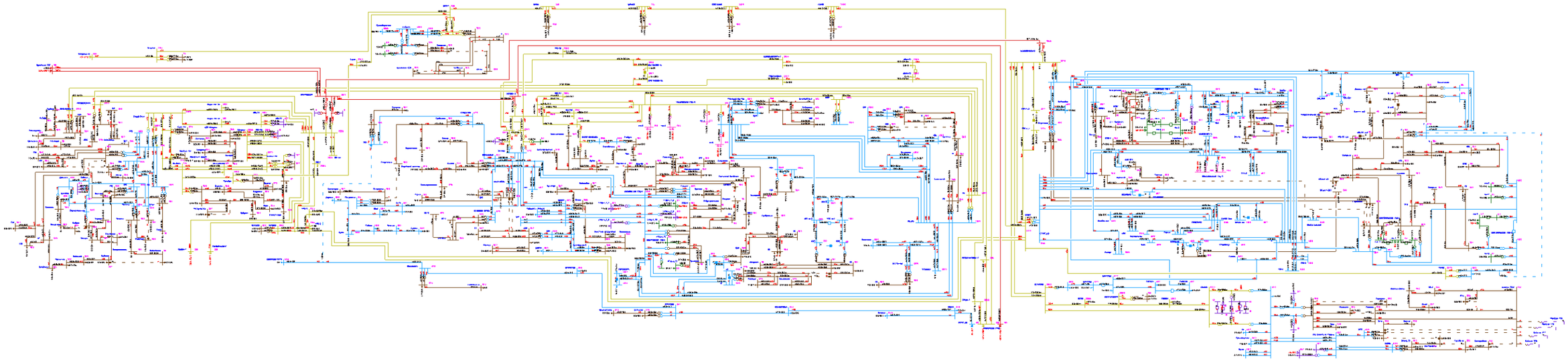


Рисунок Е.5 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

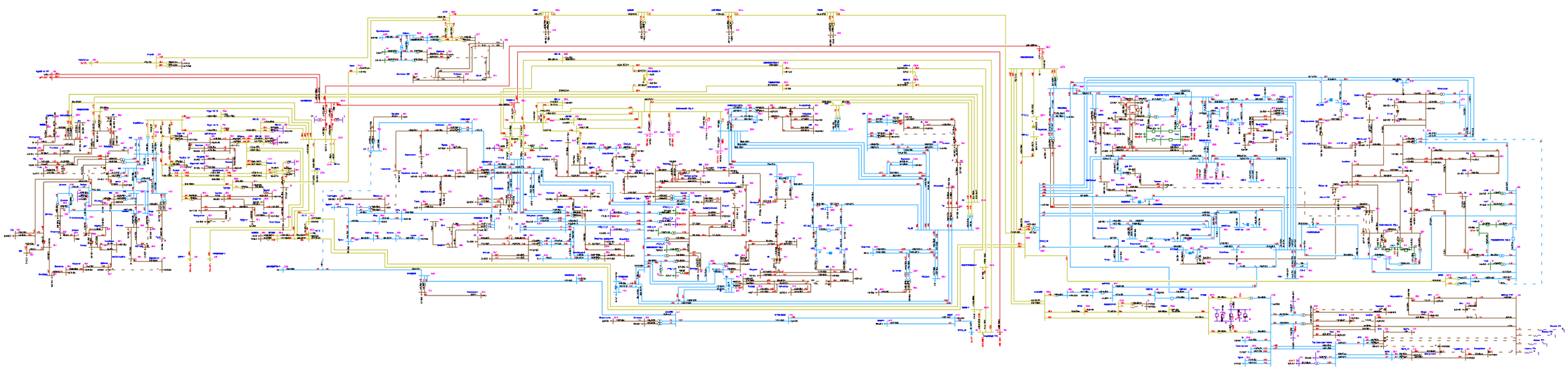


Рисунок Е.6 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

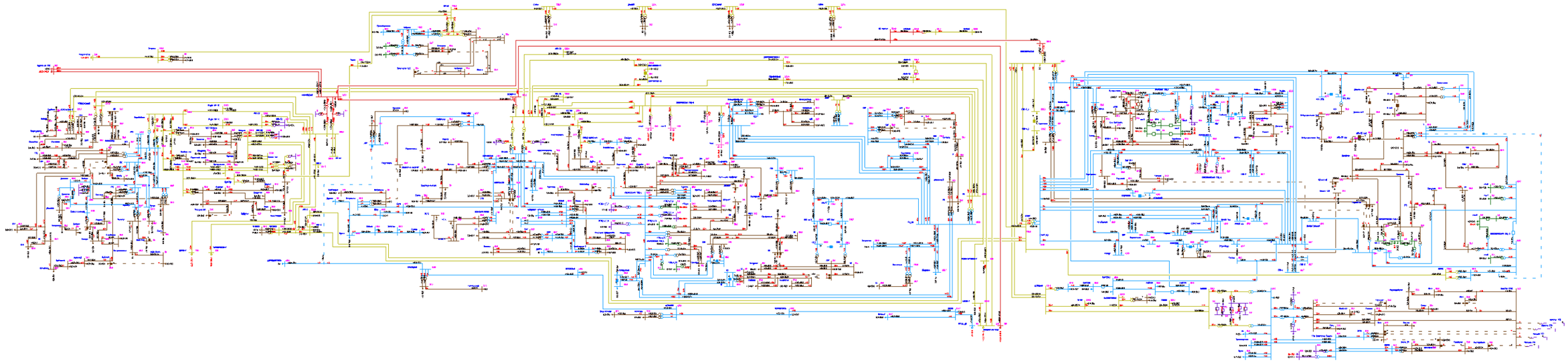


Рисунок Е.7 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

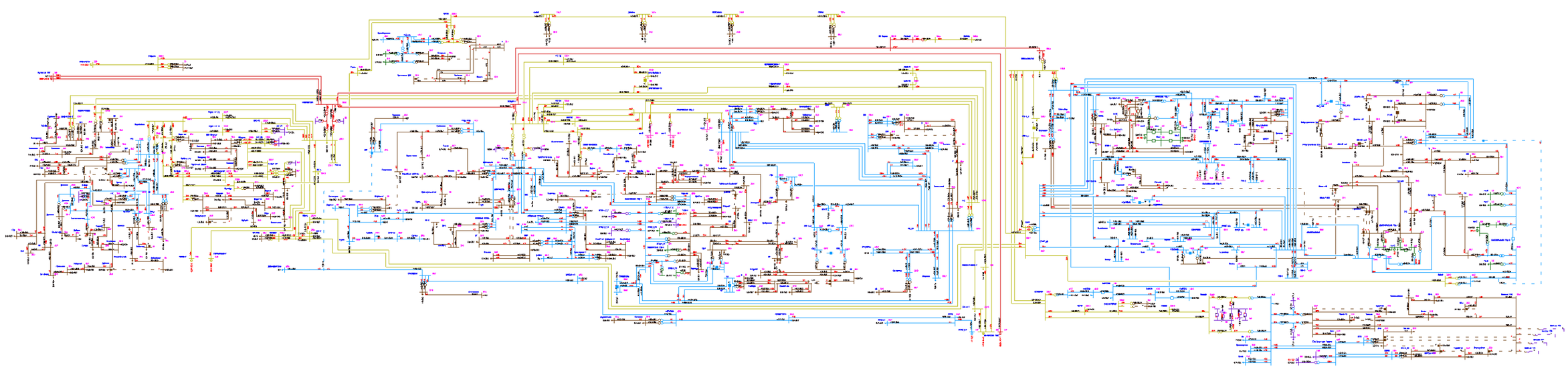


Рисунок Е.8 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

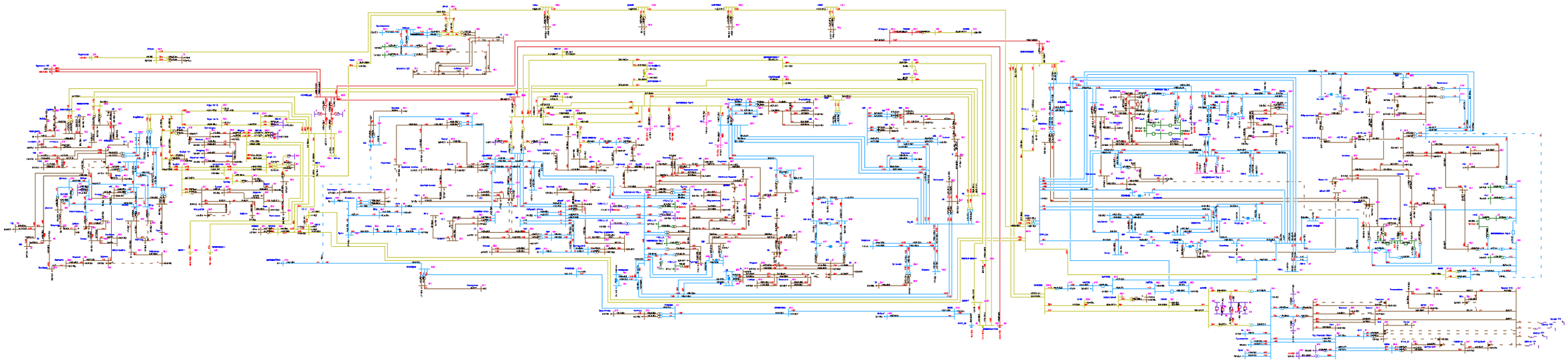


Рисунок Е.9 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

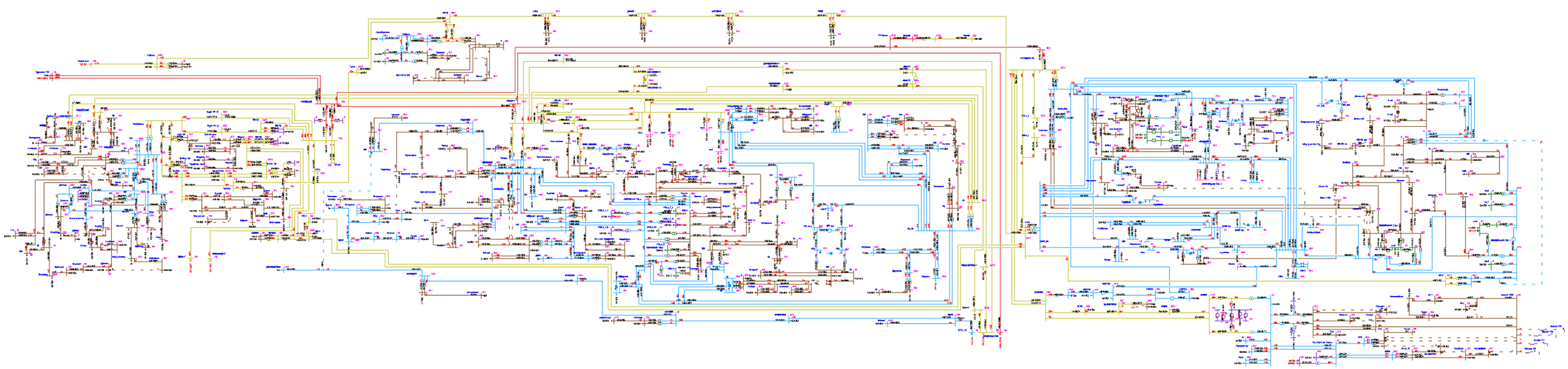


Рисунок Е.10 - Режим летнего минимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

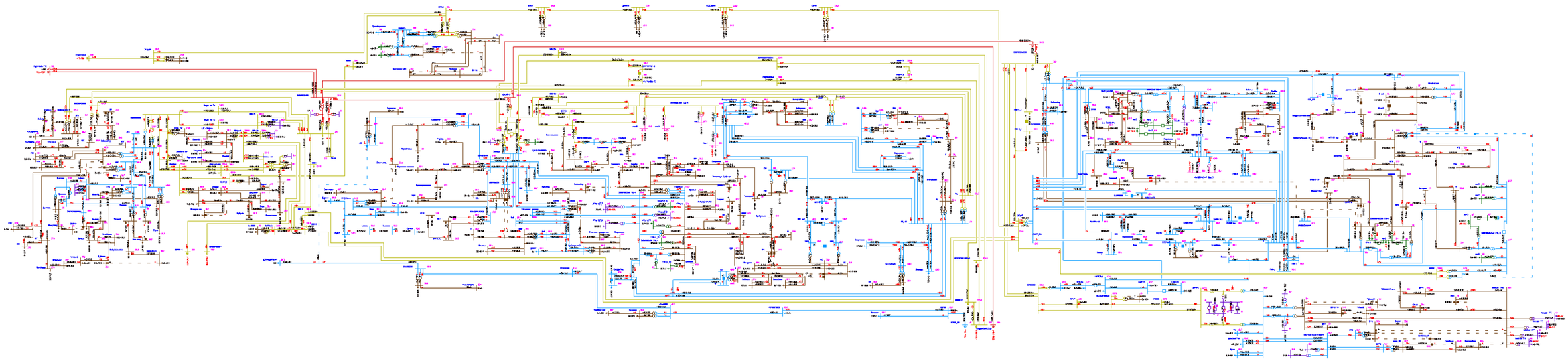


Рисунок Е.11 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

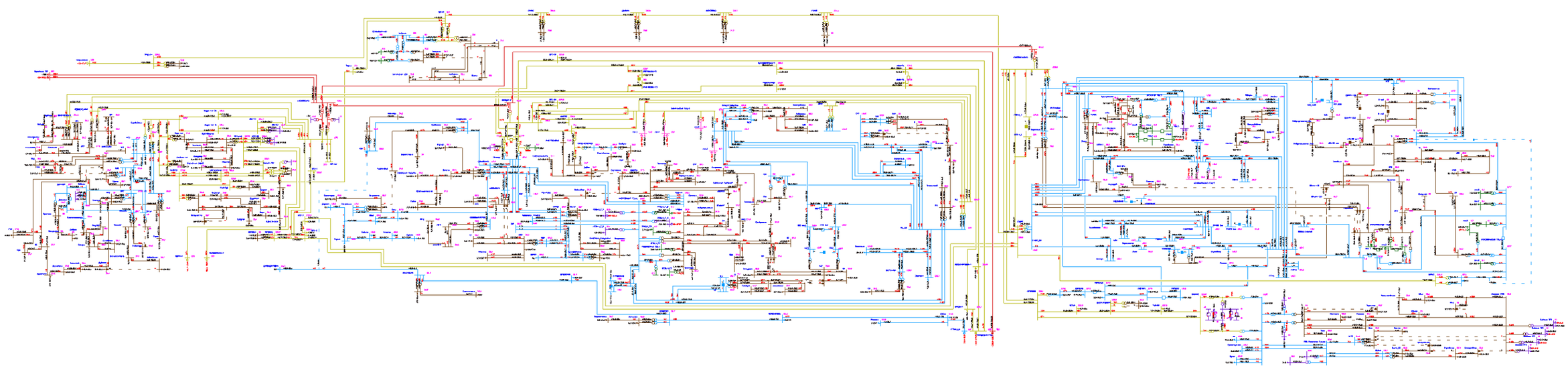


Рисунок Е.12 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

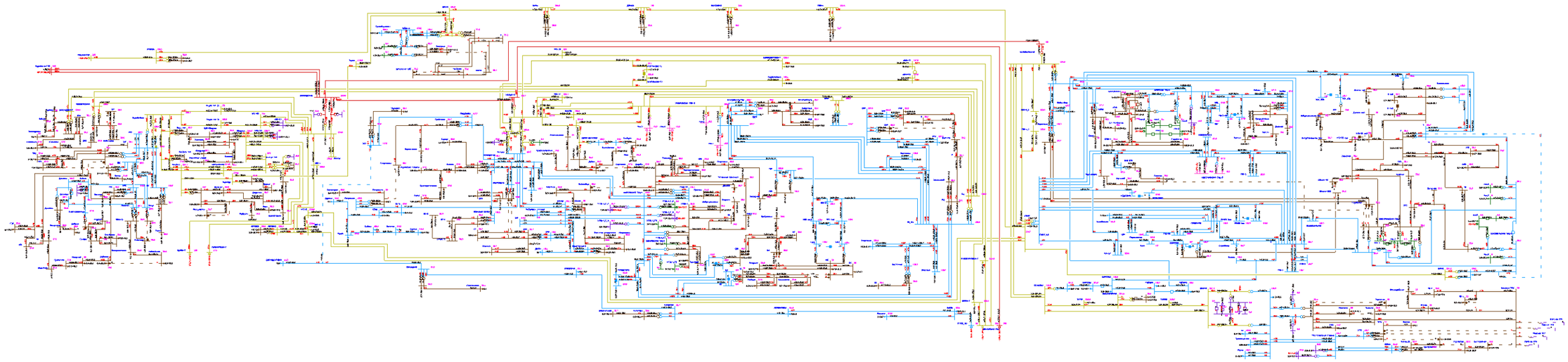


Рисунок Е.13 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

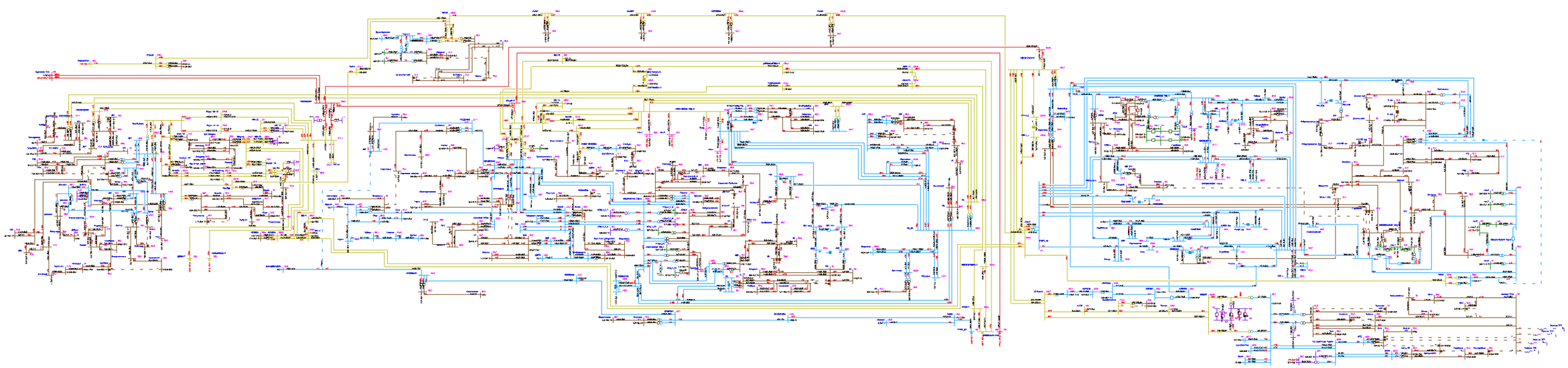


Рисунок Е.14 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

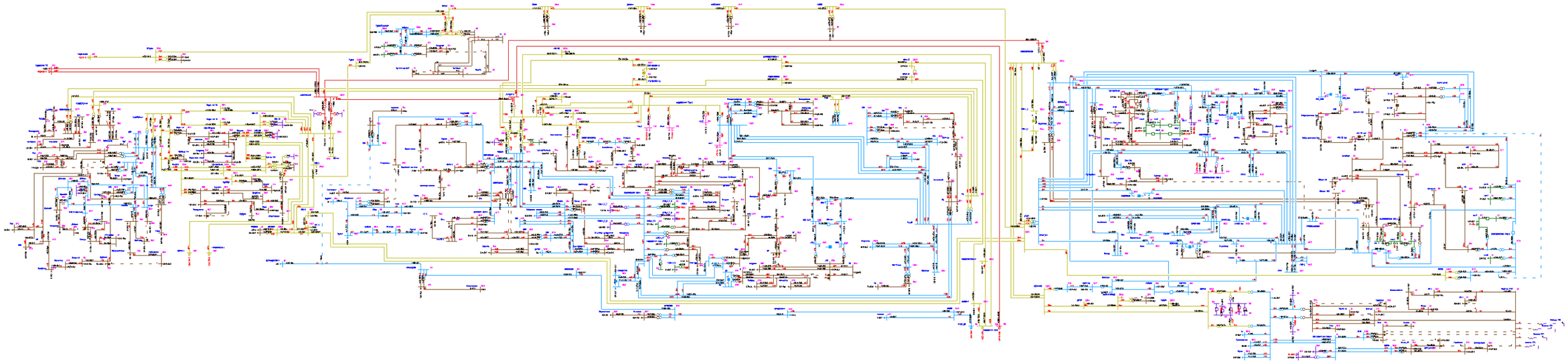


Рисунок Е.15 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

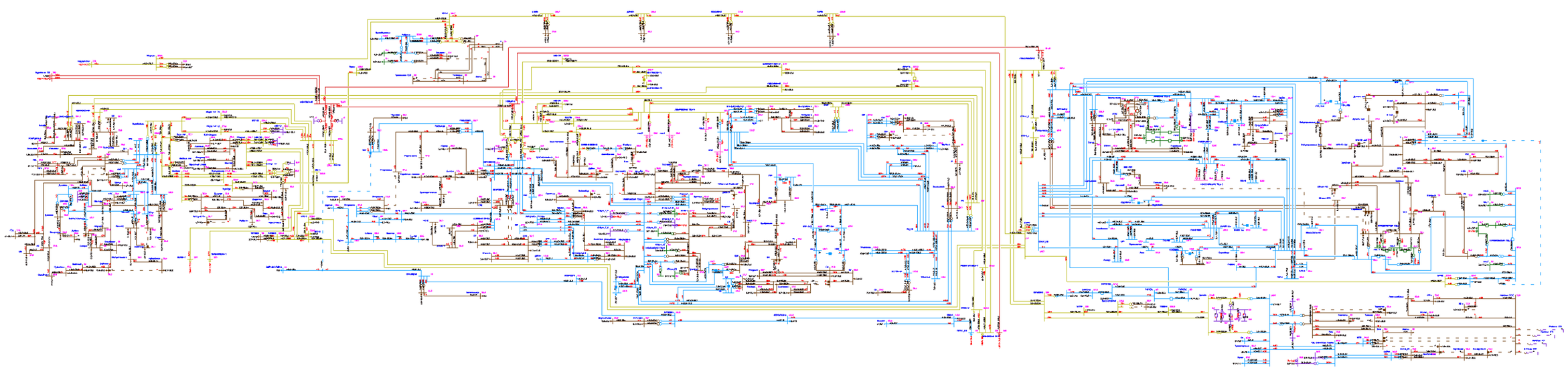


Рисунок Е.16 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

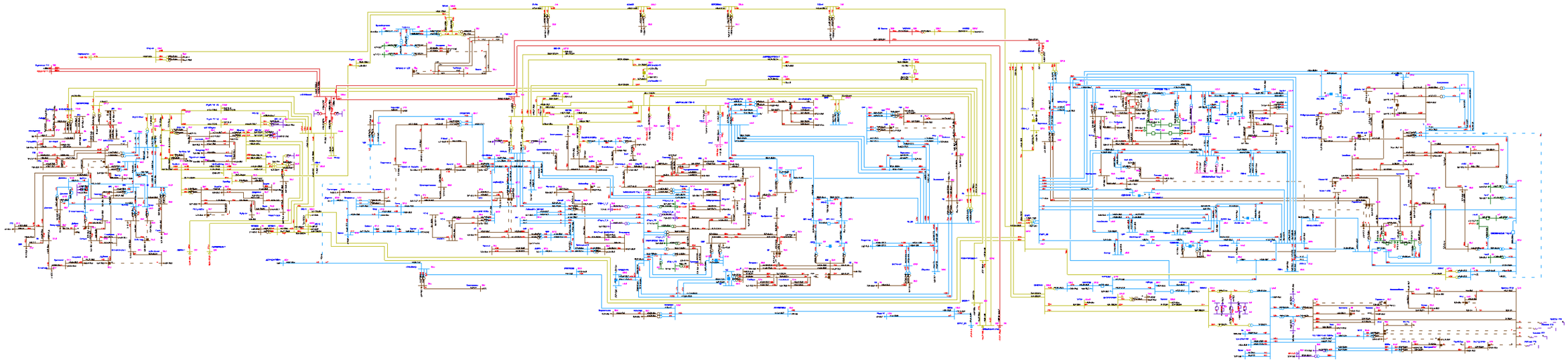


Рисунок Е.17 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

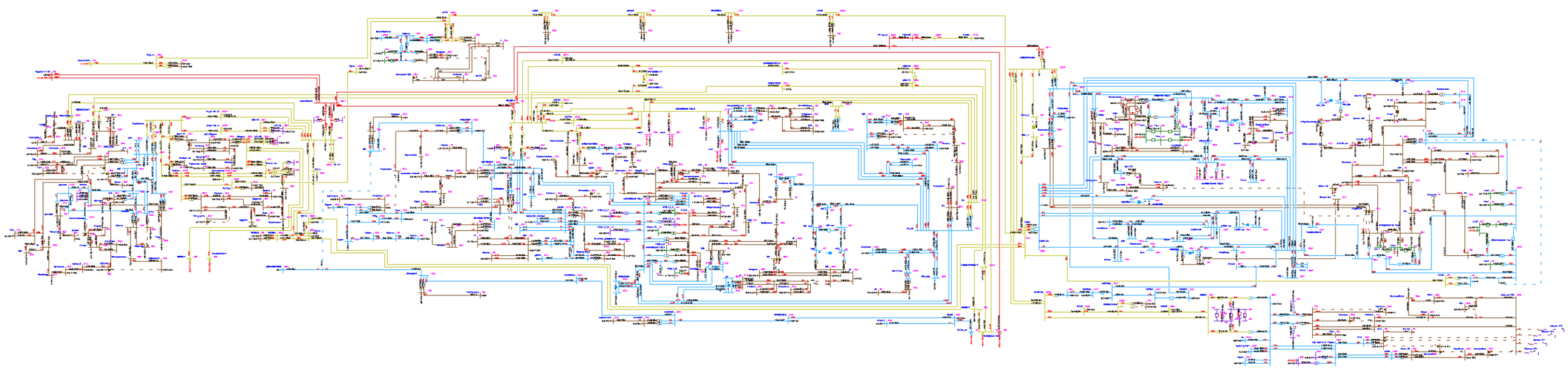


Рисунок Е.18 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

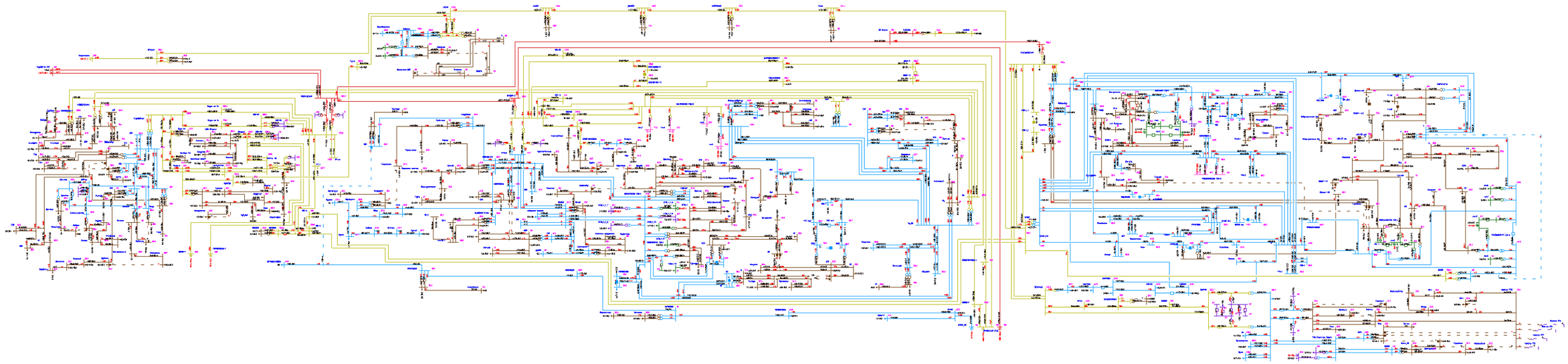


Рисунок Е.19 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 220 кВ Высокогорная.

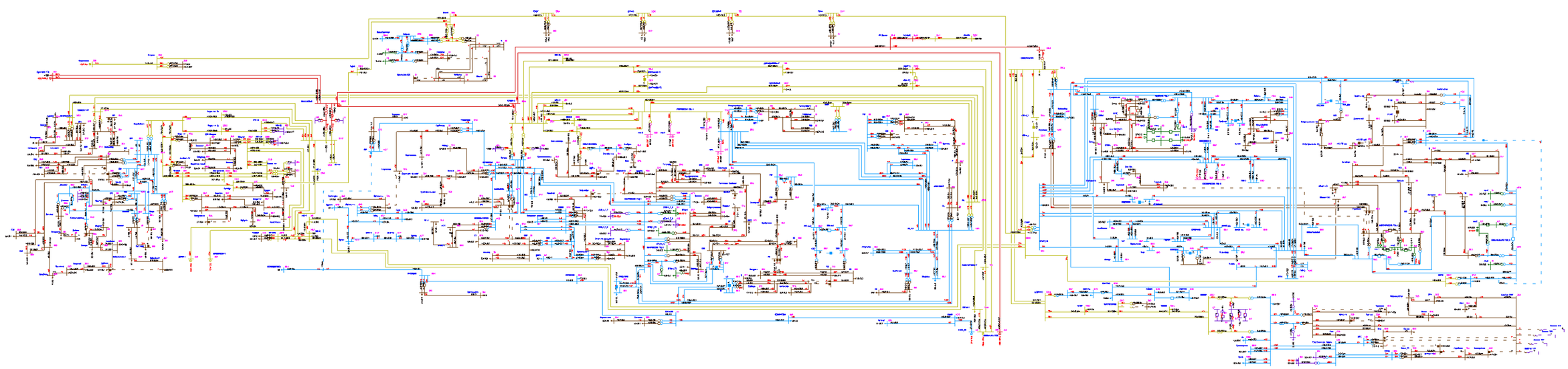


Рисунок Е.20 - Режим летнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 220 кВ Высокогорная.

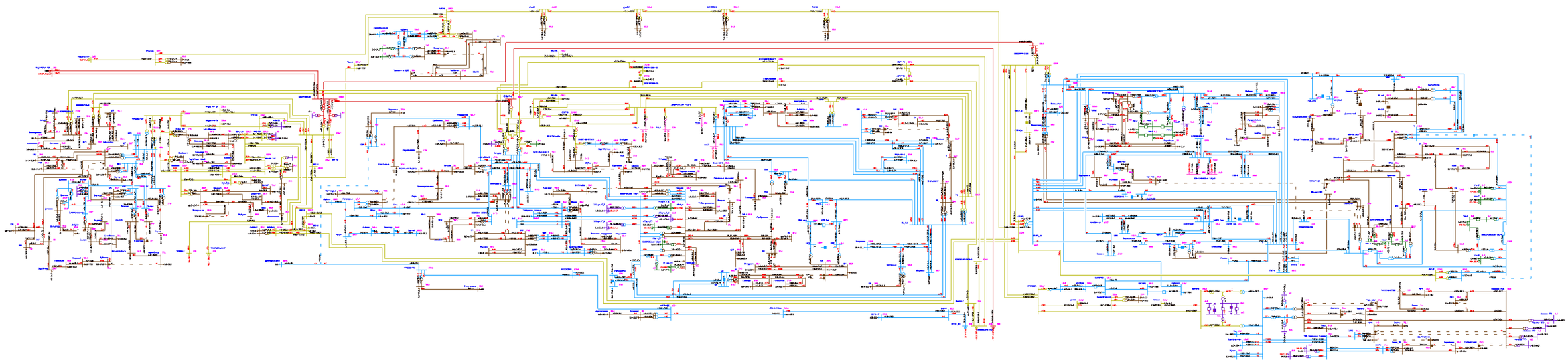


Рисунок Е.21 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Корфовская.

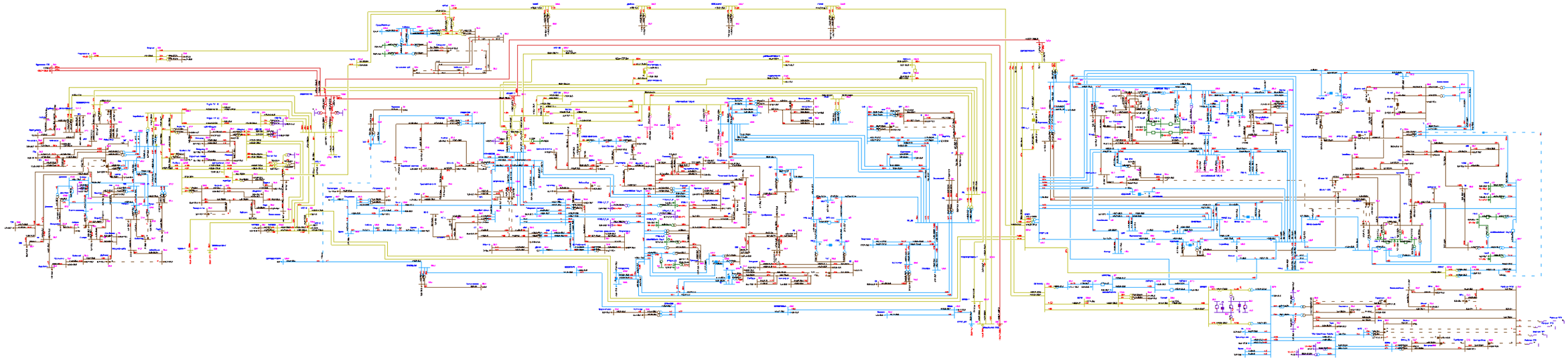


Рисунок Е.22 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Корфовская.

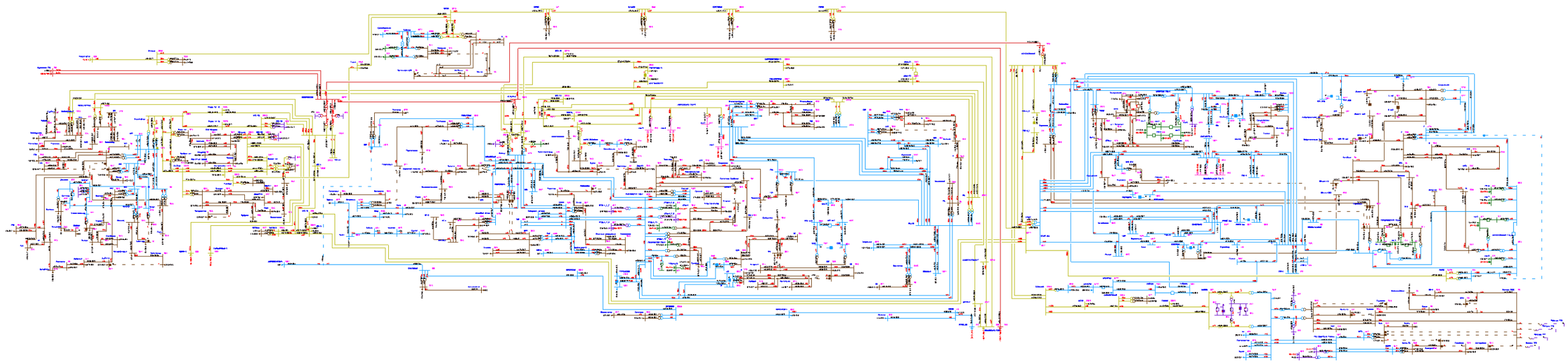


Рисунок Е.23 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Корфовская.

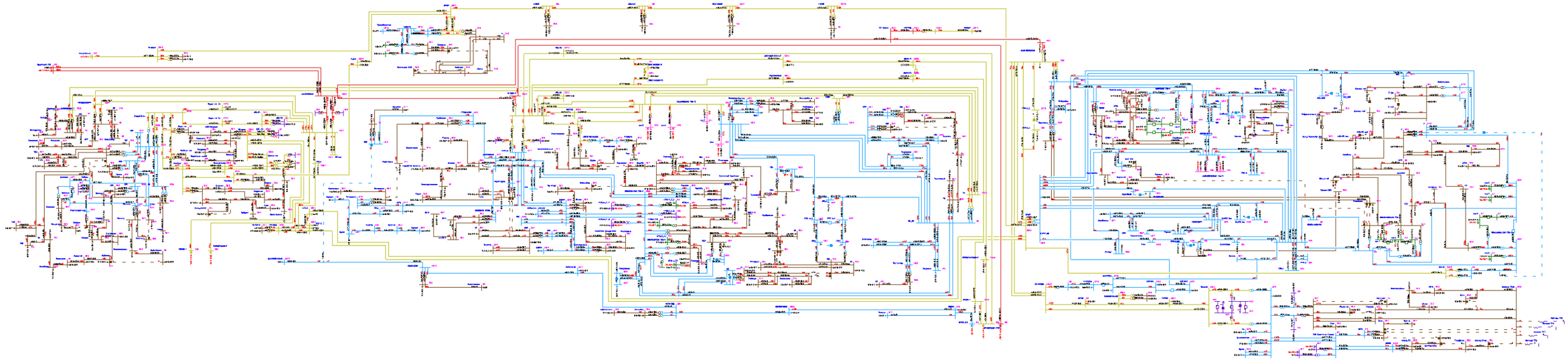


Рисунок Е.24 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Корфовская.

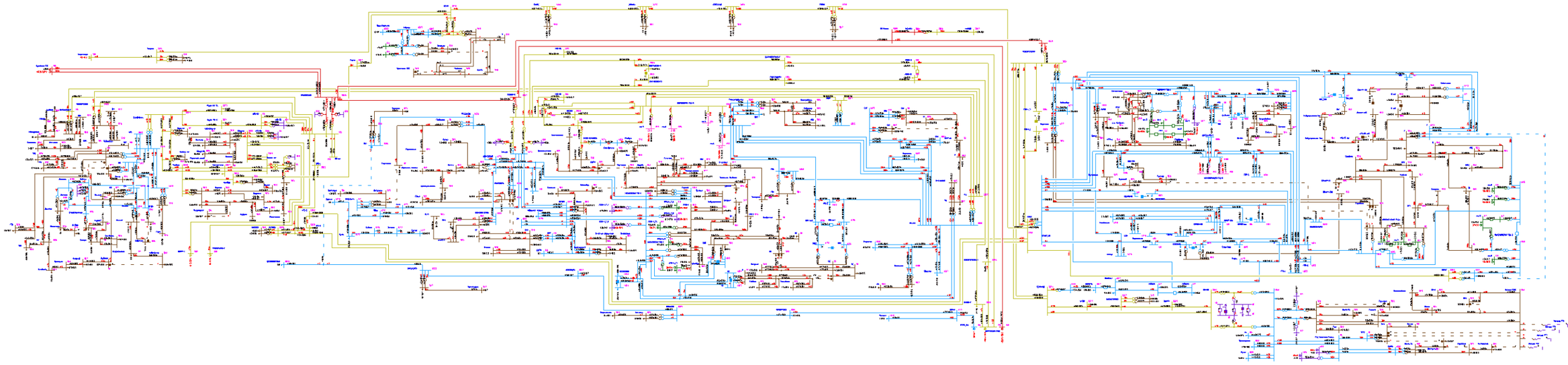


Рисунок Е.25 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Корфовская.

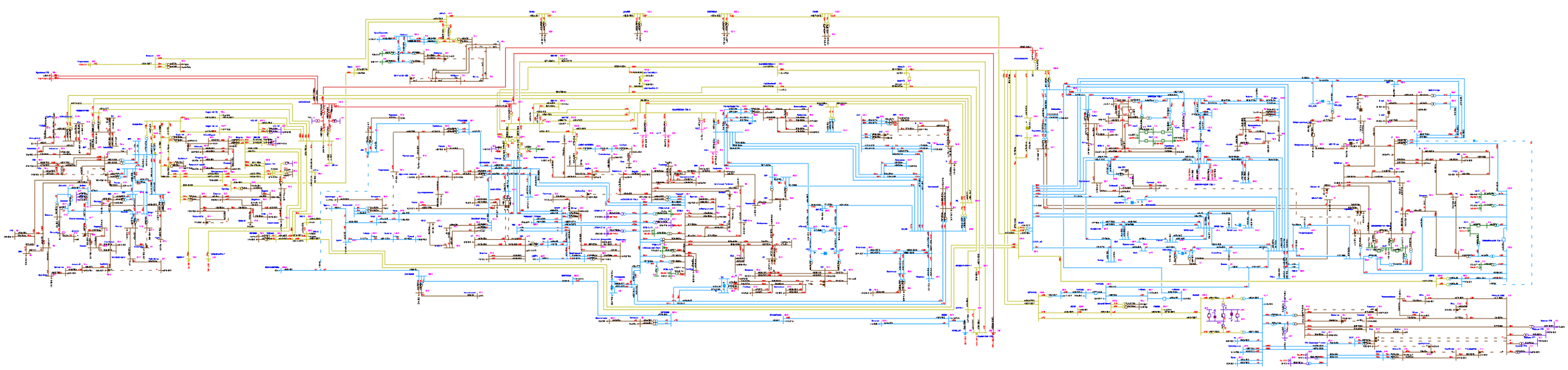


Рисунок Е.26 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ ЮМР.

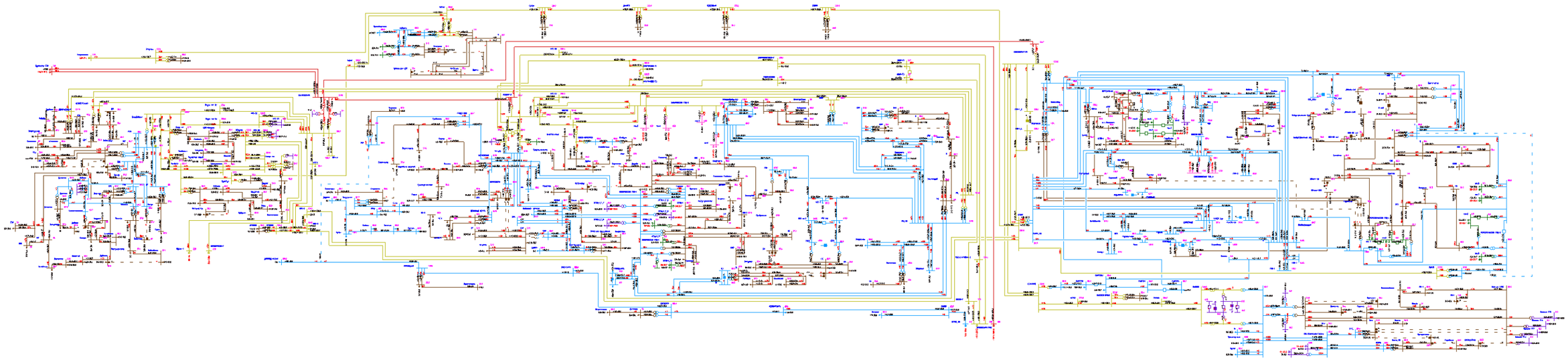


Рисунок Е.27 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ ЮМР.

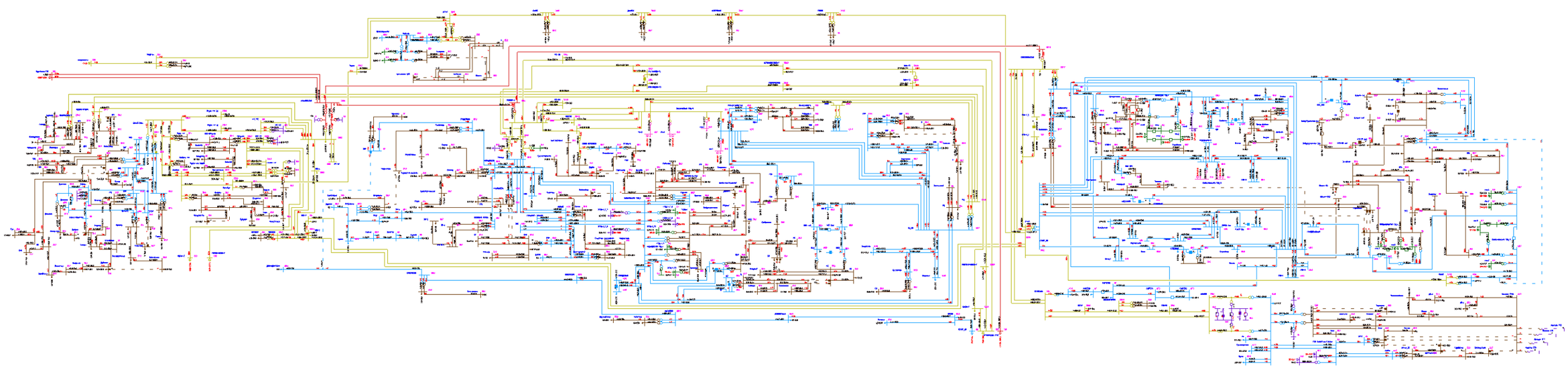


Рисунок Е.28 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ ЮМР.

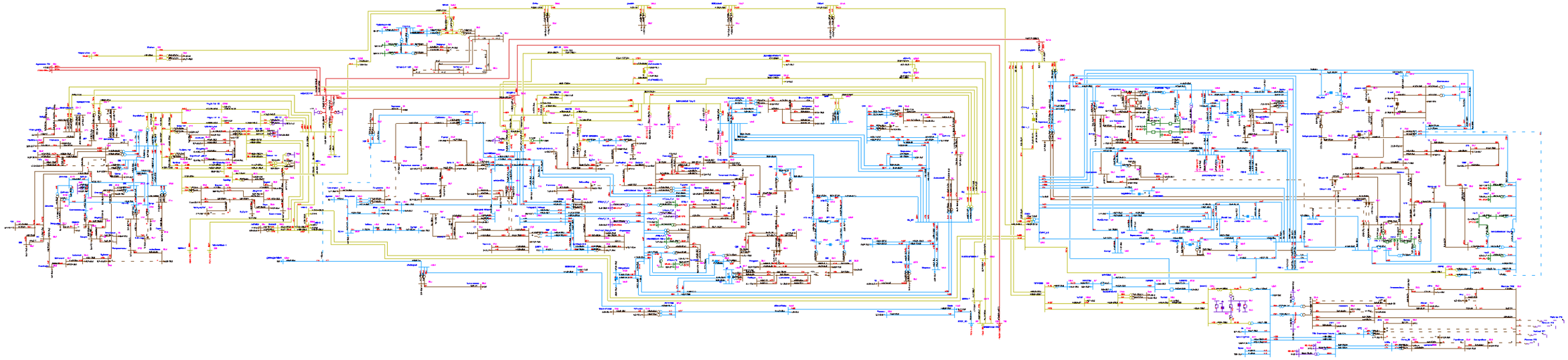


Рисунок Е.29 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ ЮМР.

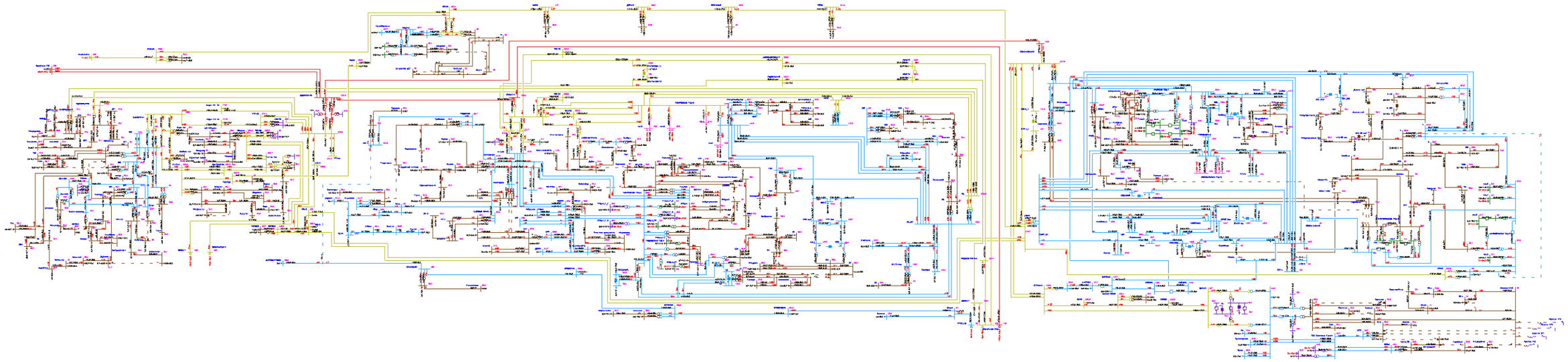


Рисунок Е.30 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ ЮМР.

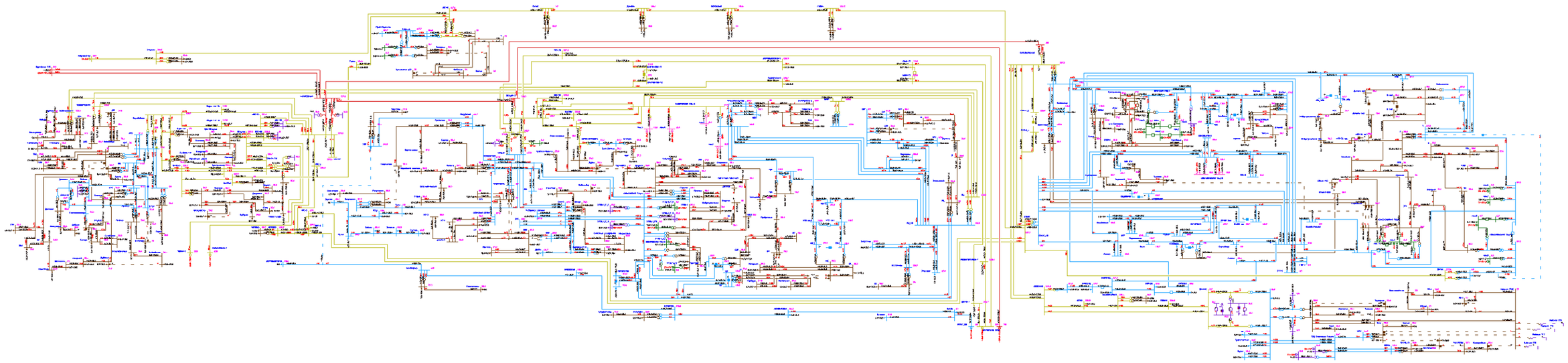


Рисунок Е.31 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ ЮМР.

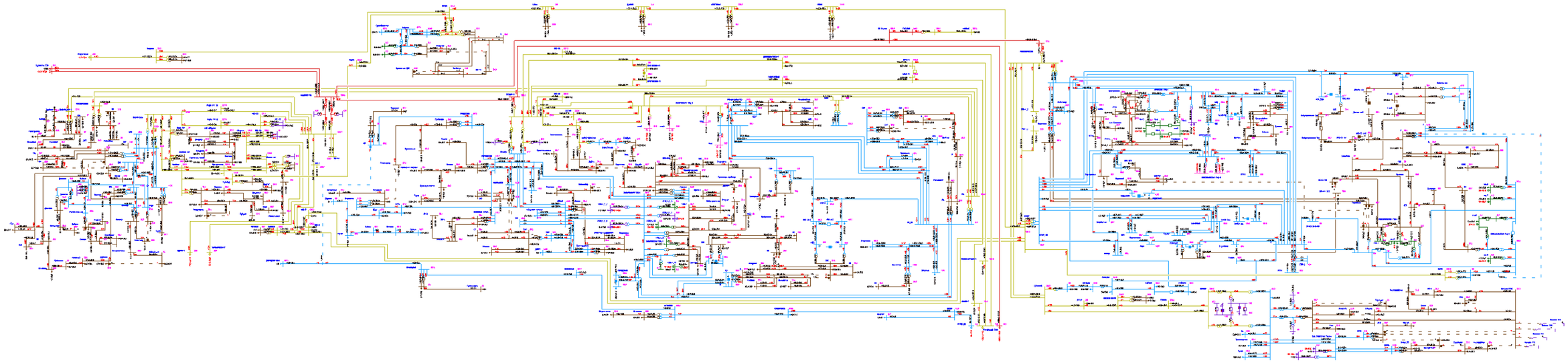


Рисунок Е.32 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ ЮМР.

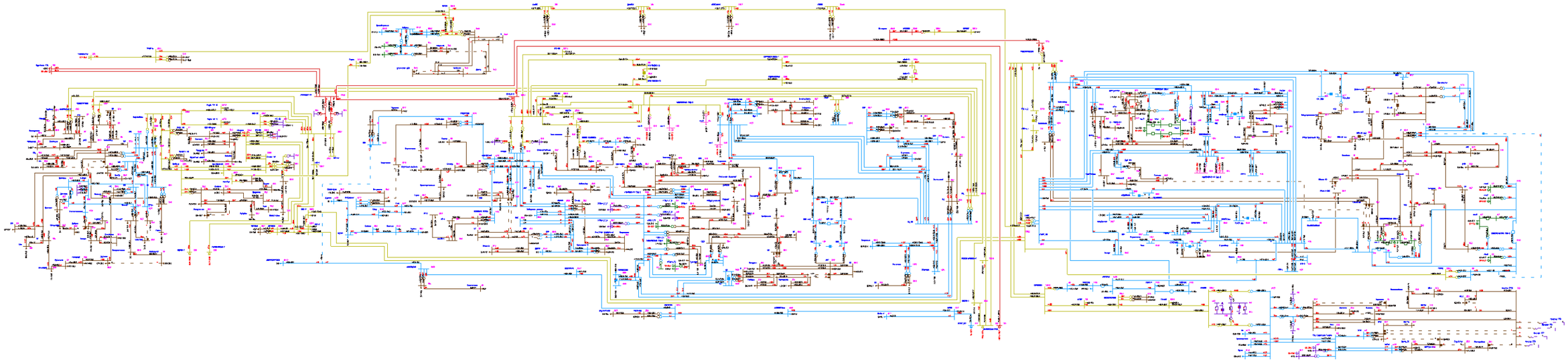


Рисунок Е.33 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ ЮМР.

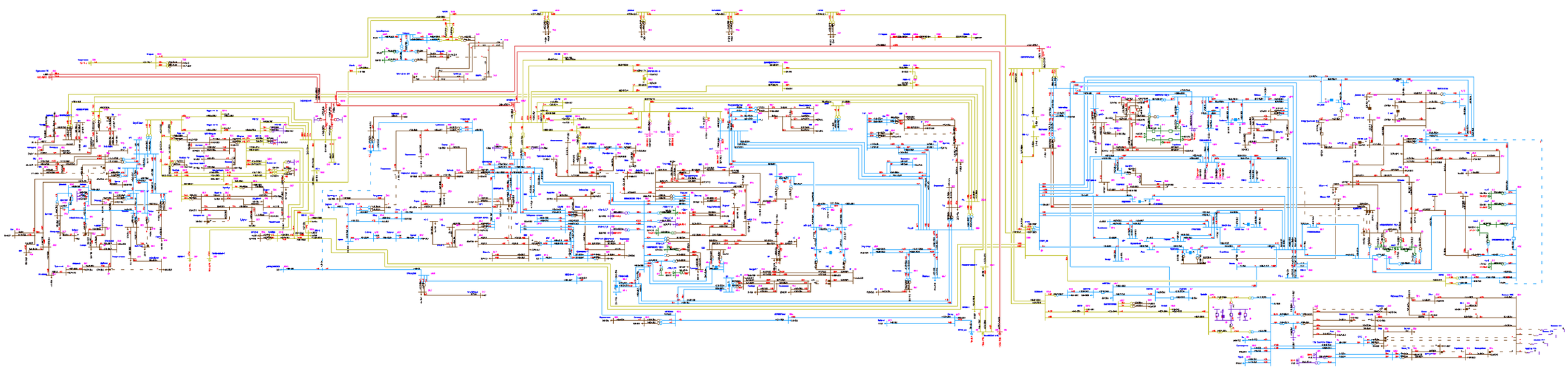


Рисунок Е.34 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ ЮМР.

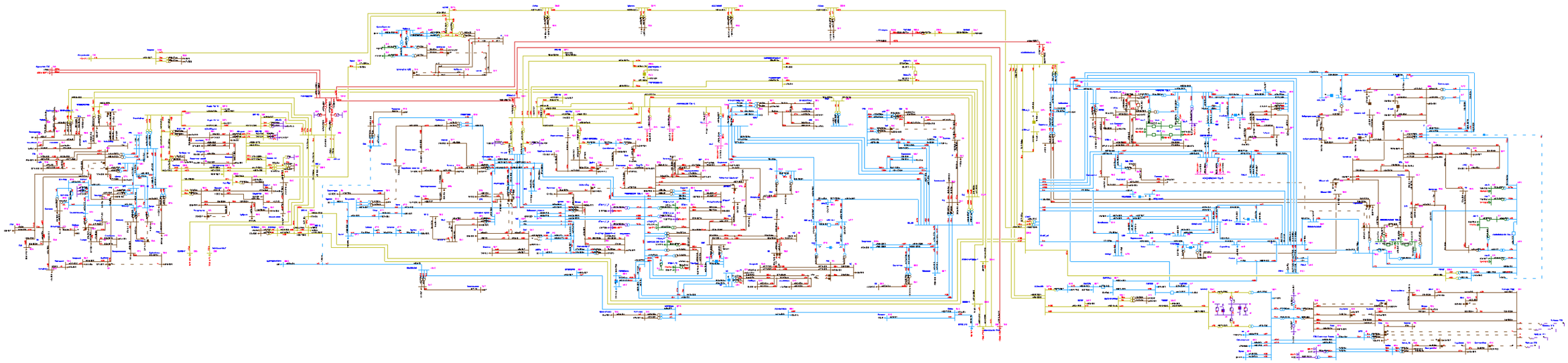


Рисунок Е.35 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ ЮМР.

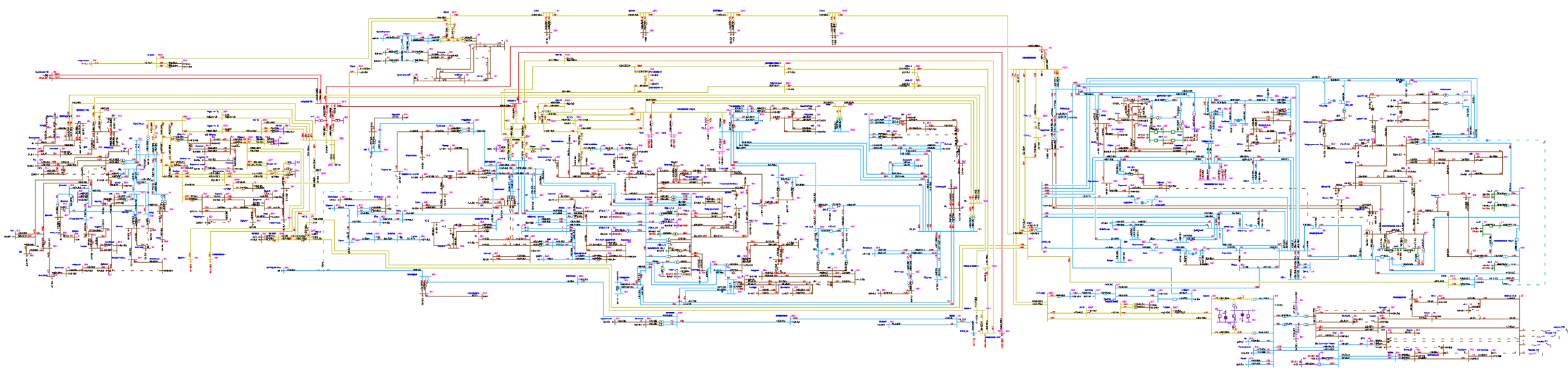


Рисунок Е.36 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ Восточная.

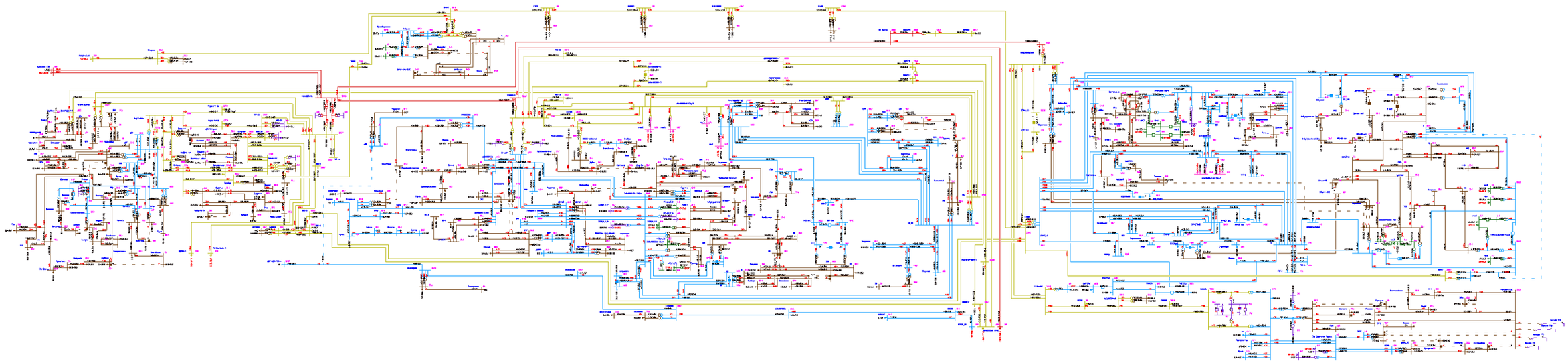


Рисунок Е.37 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ Восточная.

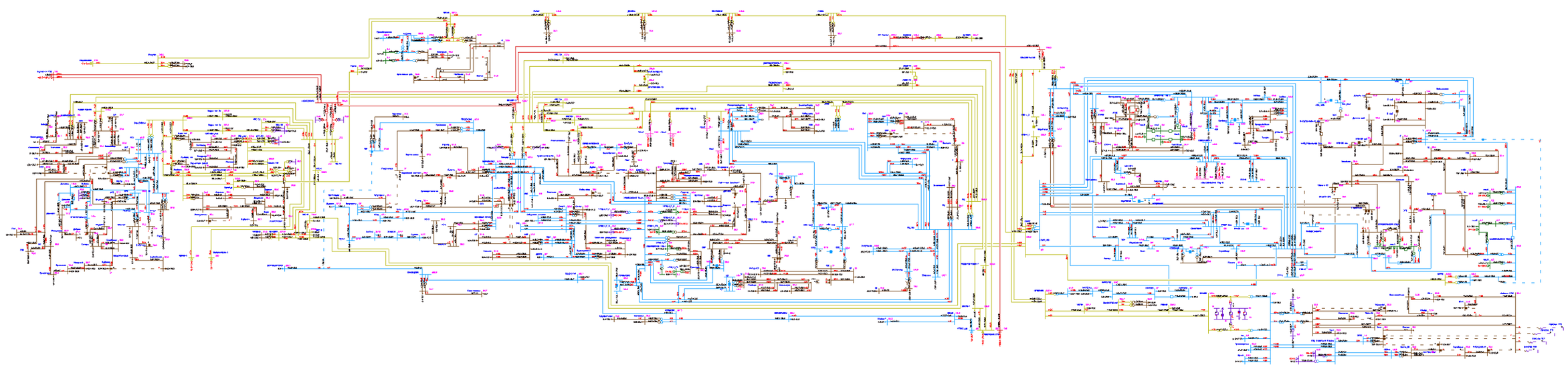


Рисунок Е.38 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ Восточная.

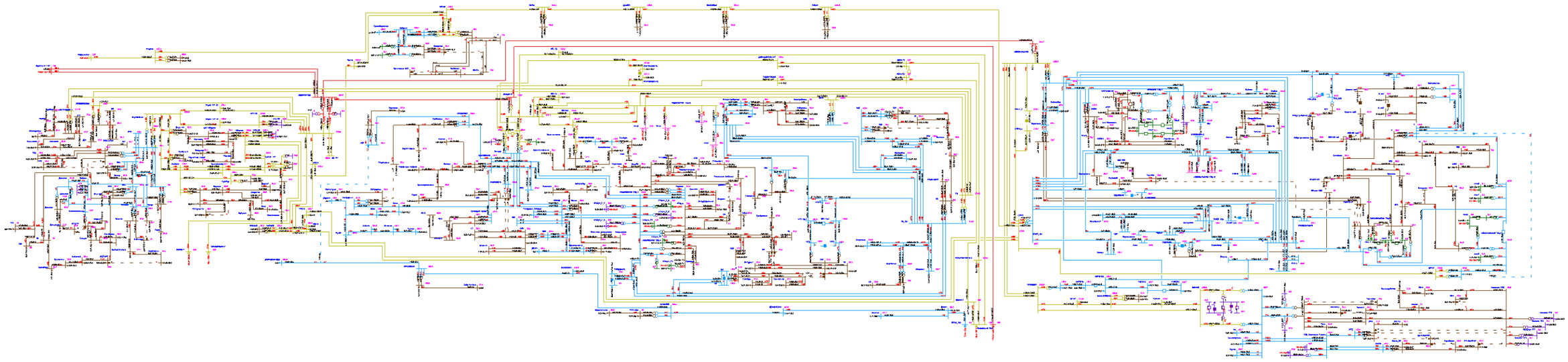


Рисунок Е.39 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

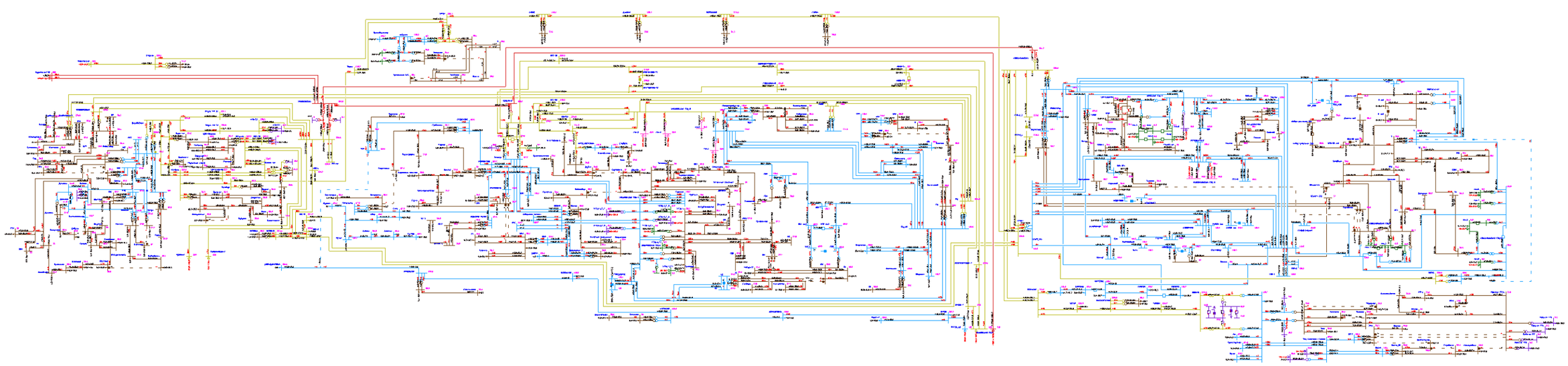


Рисунок Е.40 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2020 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

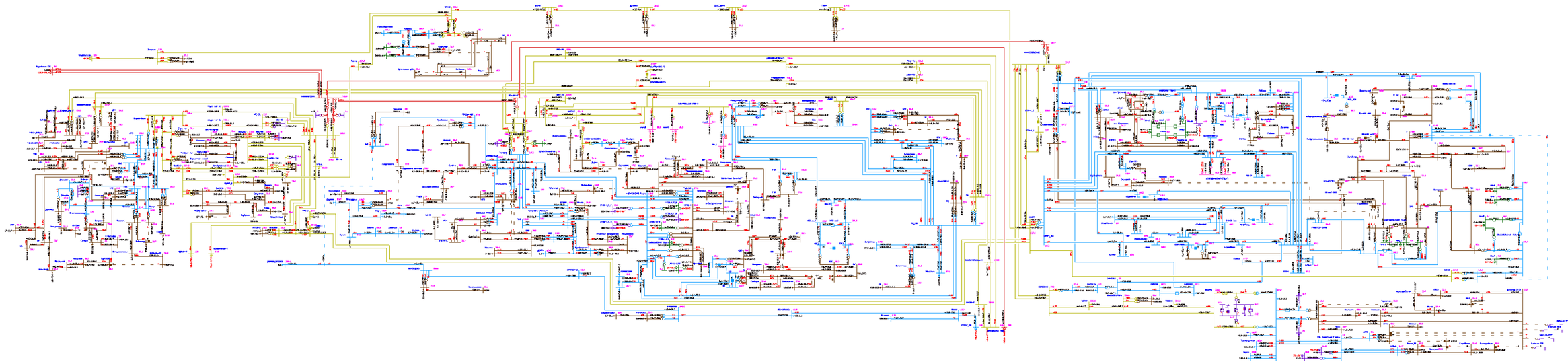


Рисунок Е.41 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

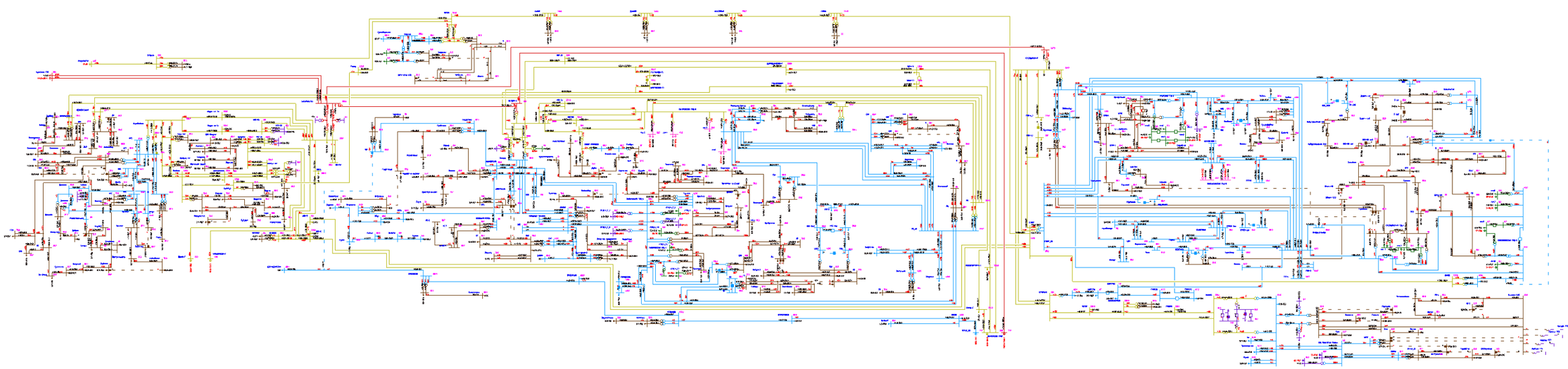


Рисунок Е.42 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2021 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

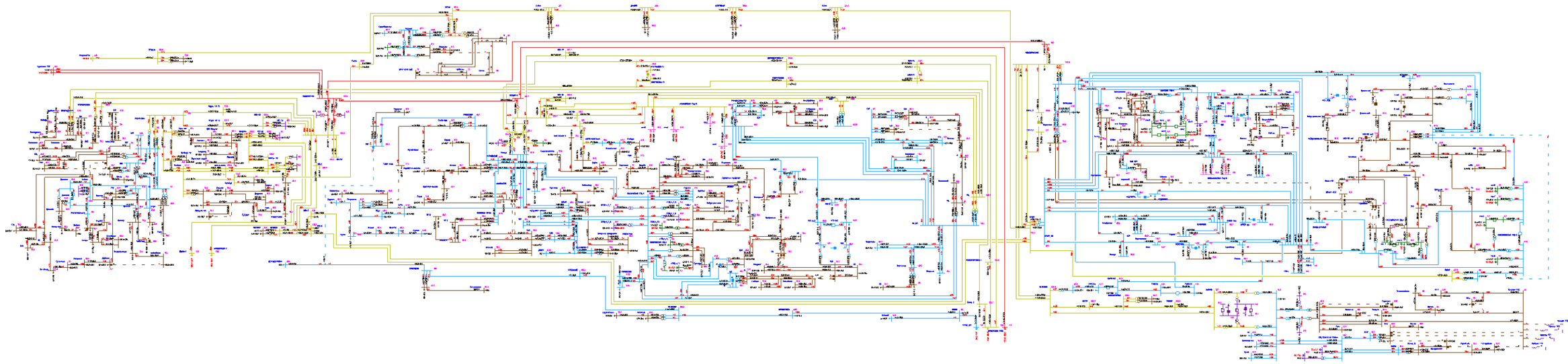


Рисунок Е.43 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

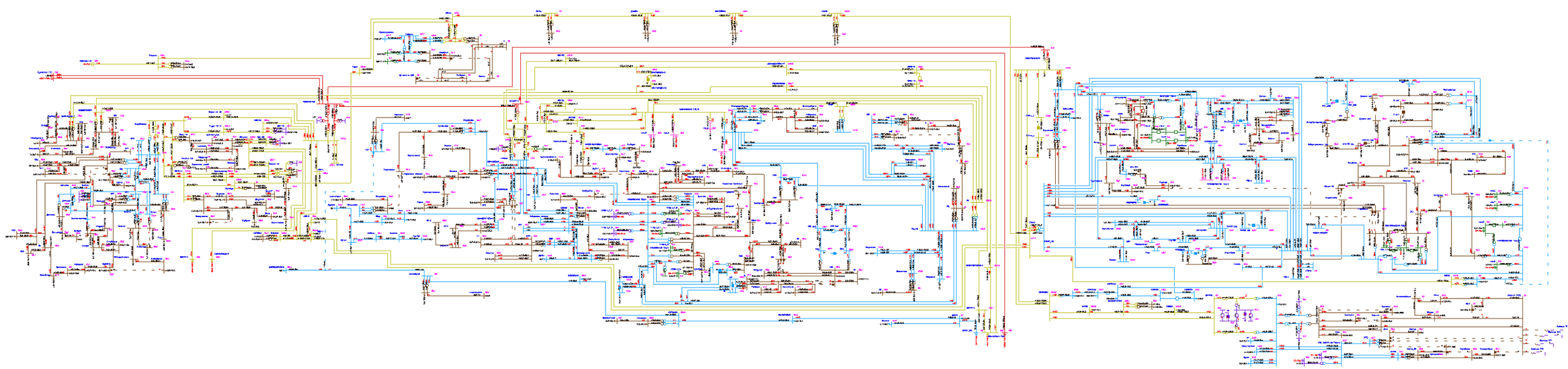


Рисунок Е.44 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2022 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

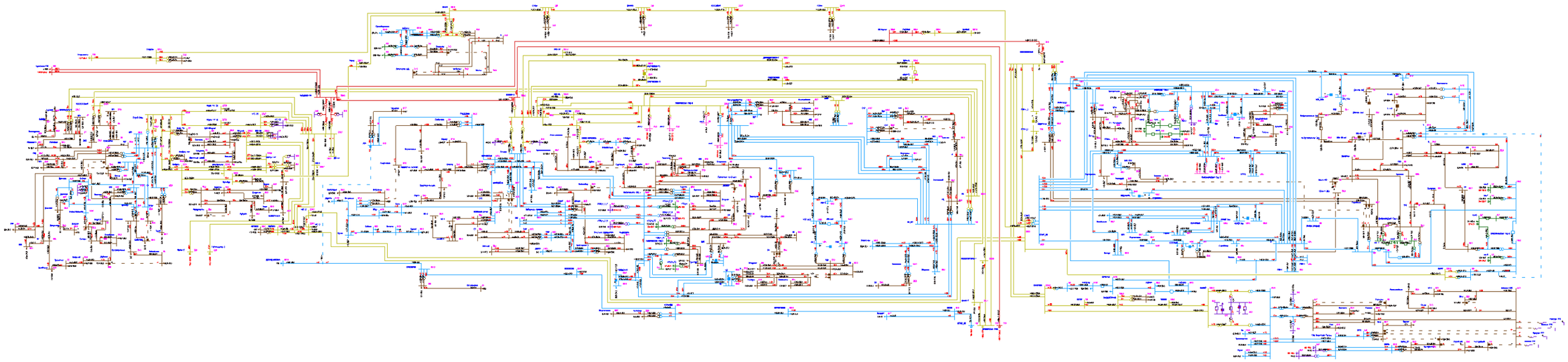


Рисунок Е.45 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

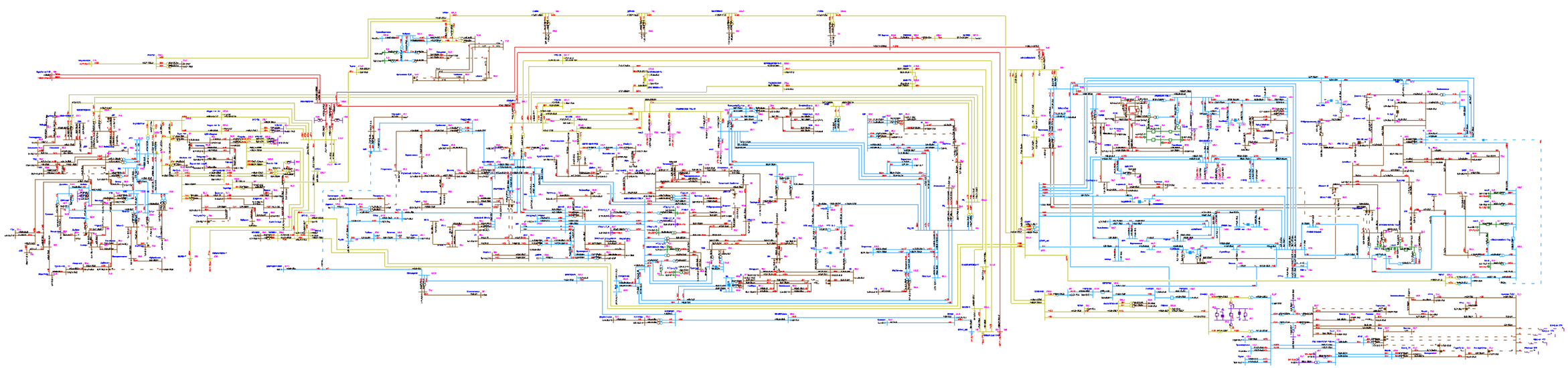


Рисунок Е.46 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2023 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

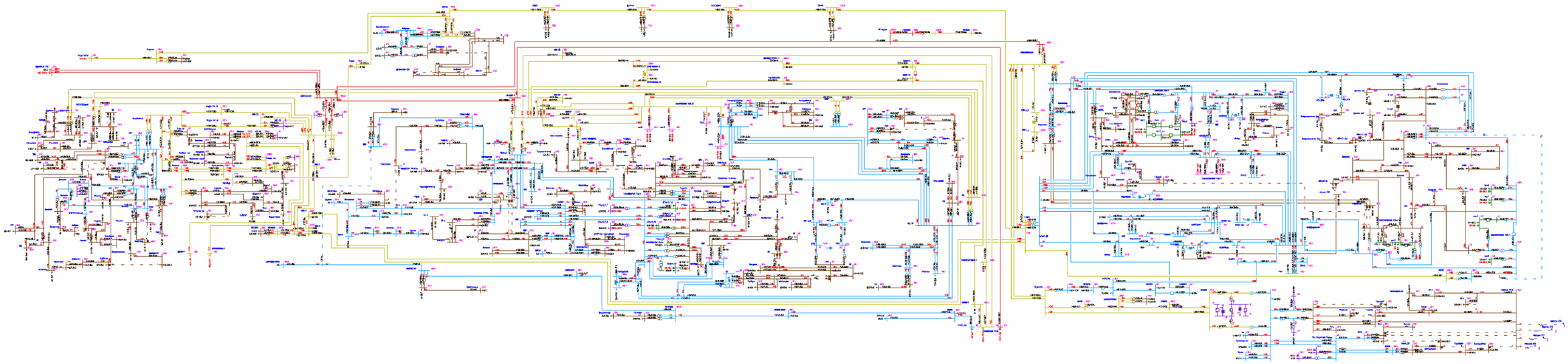


Рисунок Е.47 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-1 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

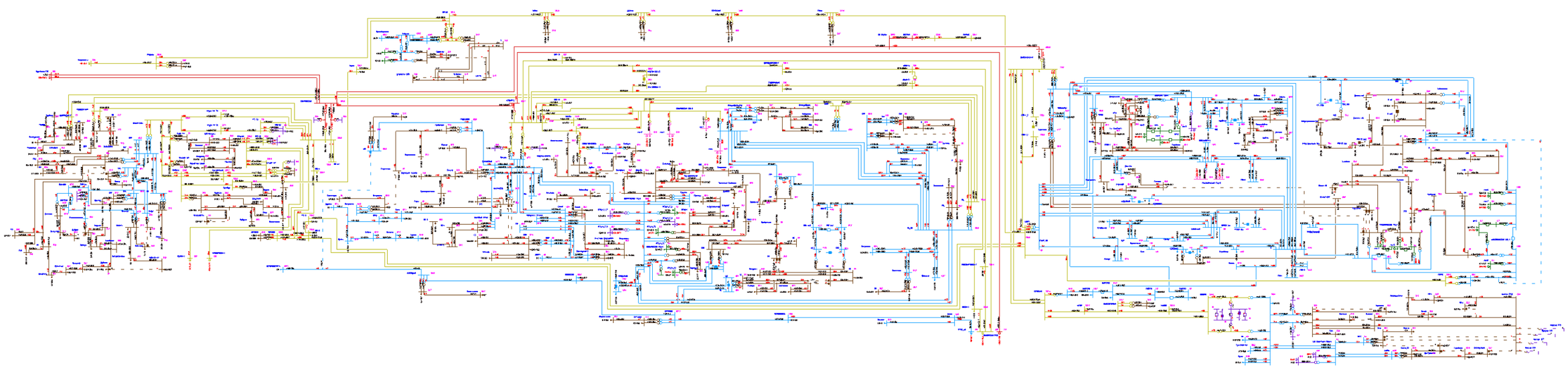


Рисунок Е.48 - Режим зимнего максимума нагрузки рабочего дня 2024 года. Умеренный вариант. Послеаварийная схема. Отключение Т-2 на ПС 110 кВ АК (Амуркабель).

Приложение Ж. Регулировочный диапазон генераторов по реактивной мощности в энергосистеме Хабаровского края

Таблица Ж.1 - Регулировочный диапазон генераторов по реактивной мощности в энергосистеме Хабаровского края

Наименование	Установленная мощность, МВт	Название и номер генератора	Установленная мощность, МВт	Номинальная активная мощность, МВт	Диапазон регулирования реактивной мощности, Мвар												Признак участия в ОПРЧ	Примечание
					%P	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100		
Амурская ТЭЦ-1	285	ТВС-32 ТГ-1	25	32	P,МВт	0	3,2	6,4	9,6	12,8	16	19,2	22,4	25,6	28,8	32	готов	
					Qmin, Мвар	0	1	1	2	3	3	4	5	6	7	7		
					Qmax, Мвар	34	34	34	34	33	32	31	30	29	27	24		
		ТВФ-60-2 ТГ-2	60	60	P,МВт	0	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	готов	
					Qmin, Мвар	0	2	3	5	6	7	8	10	12	14	16		
					Qmax, Мвар	57	57	57	57	56	55	54	52	50	48	45		
		ТВФ-63-2 ТГ-3	60	63	P,МВт	0	6,3	12,6	18,9	25,2	31,5	37,8	44,1	50,4	56,7	63	готов	
					Qmin, Мвар	0	2	3	5	6	7	8	10	12	14	16		
					Qmax, Мвар	59	59	59	59	58	57	56	54	52	50	47		
		ТВФ-63-2 ТГ-4	60	63	P,МВт	0	6,3	12,6	18,9	25,2	31,5	37,8	44,1	50,4	56,7	63	готов	
					Qmin, Мвар	0	2	3	5	6	7	8	10	12	14	16		
					Qmax, Мвар	59	59	59	59	58	57	56	54	52	50	47		
		ТВФ-120-2 ТГ-5	80	100	P,МВт	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	готов	
					Qmin, Мвар	0	5	8	11	14	17	18	22	25	28	30		
					Qmax, Мвар	95	95	95	95	93	92	90	87	83	79	73		
Комсомольская ТЭЦ-1	50	Mitsubishi ТГ-1	25	10	P,МВт	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	готов	Техминимум работы турбины Р составляет 3 МВт
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9,3	9,1	9	9	8,8	8,5	8	7,4	7	6,6	6		
		Т-2-25-2 ТГ-2	25	15	P,МВт	0	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15	готов	Техминимум работы турбины Р составляет 3 МВт
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	13,4	13	12,3	12	11,6	11,2	10,4	10	9,6	9	8		
Комсомольская ТЭЦ-2	240	ТВС-30 ТГ-5	30	27,5	P,МВт	0	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	готов	
					Qmin, Мвар	5	5	5	5	5	4,5	4,5	4	4	3	3		
					Qmax, Мвар	20	20	20	20	20	19	18	17	16	15	15		
		ТВФ-60 ТГ-6	60	60	P,МВт	0	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	готов	
					Qmin, Мвар	13	13	13	13	13	11	11	10	10	9	9		
					Qmax, Мвар	40	40	40	40	40	38	36	34	32	31	30		
		ТВФ-60 ТГ-7	60	55	P,МВт	0	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	готов	
					Qmin, Мвар	13	13	13	13	13	11	11	10	10	9	9		
					Qmax, Мвар	40	40	40	40	40	38	36	34	32	31	30		

Наименование	Установленная мощность, МВт	Название и номер генератора	Установленная мощность, МВт	Номинальная активная мощность, МВт	Диапазон регулирования реактивной мощности, Мвар												Признак участия в ОПРЧ	Примечание
					%P	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100		
		ТВФ-60 ТГ-8	60	55	P,МВт	0	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	готов	
					Qmin, Мвар	13	13	13	13	13	11	11	10	10	9	9		
					Qmax, Мвар	40	40	40	40	40	38	36	34	32	31	30		
Комсомольская ТЭЦ-3	360	ТГВ-200МТГ-1	180	210	P,МВт	0	21	42	63	84	105	126	147	168	189	210	готов	
					Qmin, Мвар	-85	-82	-81	-76	-73	-70	-63	-54	-49	-30	-10		
					Qmax, Мвар	190	187	185	182	180	177	170	165	158	151	130		
		ТГВ-200МТГ-2	180	220	P,МВт	0	22	44	66	88	110	132	144	166	188	220	готов	
					Qmin, Мвар	-110	-109	-107	-106	-105	-102	-97	-91	-85	-78	-70		
					Qmax, Мвар	190	186	185	183	181	176	170	165	156	146	135		
МГРЭС	92,85	Т-2-12-2 ТГ-1	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		Т-2-6-2 ТГ-3	12	6	P,МВт	0	0,6	1,2	1,8	2,4	3	3,6	4,2	4,8	5,4	6	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5		
		Т-2-12-2 ТГ-4	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		Т-2-12-2 ГТУ-6	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		Т-2-12-2 ГТУ-7	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		Т-2-12-2 ГТУ-8	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		Т-2-12-2 ГТУ-9	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
НГЭЦ-1	130,6	ТВС-32 ТГ-1	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	

Наименование	Установленная мощность, МВт	Название и номер генератора	Установленная мощность, МВт	Номинальная активная мощность, МВт	Диапазон регулирования реактивной мощности, Мвар												Признак участия в ОПРЧ	Примечание
					%P	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100		
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		ТВФ-60-2 ТГ-2	12	12	P,МВт	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
		ТВФ-63-2 ТГ-3	55	63	P,МВт	0	6,3	12,6	18,9	25,2	31,5	37,8	44,1	50,4	56,7	63	готов	
					Qmin, Мвар	0	2	3	5	6	7	8	10	12	14	16		
					Qmax, Мвар	59	59	59	59	58	57	56	54	52	50	47		
		ТВФ-63-2 ТГ-4	50	63	P,МВт	0	6,3	12,6	18,9	25,2	31,5	37,8	44,1	50,4	56,7	63	готов	
					Qmin, Мвар	0	2	3	5	6	7	8	10	12	14	16		
					Qmax, Мвар	59	59	59	59	58	57	56	54	52	50	47		
Хабаровская ТЭЦ-1	435	ТВ-2-30-2 ТГ-1	25	30	P,МВт	0	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	25	25	25	25	25	24	23	22	21	21	20		
		ТВ-2-30-2 ТГ-2	30	30	P,МВт	0	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	25	25	25	25	25	24	23	22	21	21	20		
		ТВ-2-30-2 ТГ-3	25	30	P,МВт	0	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	25	25	25	25	25	24	23	22	21	21	20		
		ТВ-60-2 ТГ-6	50	60	P,МВт	0	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	57	57	57	57	57	56	54	53	51	48	45		
		ТВФ-100-2 ТГ-7	100	100	P,МВт	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	85	85	85	84	83	82	80	78	76	70	61		
		ТВФ-100-2 ТГ-8	100	100	P,МВт	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	готов	
					Qmin, Мвар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
					Qmax, Мвар	85	85	85	84	83	82	80	78	76	70	61		
		ТВФ-120-2 ТГ-9	105	100	P,МВт	0	10,5	21	31,5	42	52,5	63	73,5	84	94,5	105	готов	
					Qmin, Мвар	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15	-15		

Наименование	Установленная мощность, МВт	Название и номер генератора	Установленная мощность, МВт	Номинальная активная мощность, МВт	Диапазон регулирования реактивной мощности, Мвар												Признак участия в ОПРЧ	Примечание
					%P	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100		
					Qmax, Мвар	95	95	95	95	93	92	90	87	84	80	73		
Хабаровская ТЭЦ-3	720	ТГВ-200-2МТГ-1	210		P,МВт	0	21	42	63	84	105	126	147	168	189	210	готов	
					Qmin, Мвар	-80	-78	-77	-75	-72	-70	-58	-50	-42	-20	-10		
					Qmax, Мвар	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140		
		ТГВ-200-2МТГ-2	210		P,МВт	0	21	42	63	84	105	126	147	168	189	210	готов	
					Qmin, Мвар	-80	-78	-77	-75	-72	-70	-58	-50	-42	-20	-10		
					Qmax, Мвар	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140		
		ТГВ-200-2МТГ-3	220		P,МВт	0	22	44	66	88	110	132	144	166	188	220	готов	
					Qmin, Мвар	-100	-99	-98	-97	-96	-95	-90	-85	-80	-75	-30		
					Qmax, Мвар	150	150	150	150	150	150	150	150	150	143	135		
		ТГВ-200-2МТГ-4	220		P,МВт	0	22	44	66	88	110	132	144	166	188	220	готов	
					Qmin, Мвар	-100	-99	-98	-97	-96	-95	-90	-85	-80	-75	-30		
					Qmax, Мвар	150	150	150	150	150	150	150	150	150	143	135		

Приложение И

КОНЦЕПЦИЯ

«Мусороперерабатывающий завод с производством биогаза и выработкой электроэнергии, основанный на немецкой технологии MYT (Maximum Yield Technology) технологии максимальной выработки»

г. Хабаровск

1. Текущая ситуация
2. Возможности решения
3. Предлагаемое проектное решение
4. Анализ выгод
5. Цели, задачи, предположения и ограничения

Текущая ситуация

На сегодняшний день наше общество потребляет все большее количество конечной продукции в качестве сырья для производства и энергоснабжения. Эти материалы составляют довольно значительную часть наших отходов. Как показывает динамика производства ТКО в Хабаровском крае за период с 2015 по 2017 год количество коммунальных отходов только увеличилось (с 100 тыс. тонн до 120 тыс. тонн в год). Доля переработанных отходов составляет менее 10% (пластик, бумага, алюминий) весь остальной мусор в неизменном виде, не подверженный сортировке, переработке попадает на полигон, расположенный на 61-м километре автодороги Хабаровск-Находка в районе им. Лазо Хабаровского края для последующего захоронения.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 25 июля 2017 года № 1589-р, захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, подлежащие утилизации, запрещается, а именно: отходы бумаги и картона, шин, покрышек, камер автомобильных, продукции из термопластов (в части упаковки), стекла и изделий из стекла (в части упаковки) – с 01.01.2019 года, вышедшие из строя электронные и электрические приборы – с 01.01.2021 года.)

Также остро стоит проблема рекультивации уже существующих несанкционированных свалок. В период с 2016 по 2022 годы планируется сократить количество занятых такими свалками земель с 1 464 701 до 400 000 кв. м. Мусор, который будет изъят с мест таких свалок тоже попадет на полигоны.

Подводя краткий итог сложившейся ситуации можно сделать выводы, что на сегодняшний день довольно остро стоит проблема именно переработки, с получением полезных энергоносителей, а не просто захоронение ТКО на полигоне.

Возможности решения

На сегодняшний день одним из мировых лидеров по переработке ТКО является Германия. Произведенные по германским технологиям заводы работают с простыми бытовыми отходами с получением максимальной пользы от сырья. Извлекая энергетический потенциал из бытовых отходов. Благодаря использованию инновационной технологии MYT® (Maximum Yield Technology) энергетическая установка работает надежно, энергонезависимо и практически не создает выбросов в атмосферу.

В результате из сотен тысяч тонн отходов ежегодно извлекаются дорогостоящее сырье и энергоносители в качестве пригодных для экономического использования продукции. Таким образом внося важный вклад в сохранение ресурсов и защиту окружающей среды.

Технология MYT состоит из 5 согласованных между собой процессов:

- прием отходов
- механическая обработка
- биологическая фаза (включает в себя обработку воды, обработку отводимого воздуха)
- биологическая сушка
- механическое разделение веществ (с последующим сжиганием RDF топлива с производством электроэнергии)

По окончанию технологического процесса остается от 8 до 15% зольного остатка, из которого:
- 95% можно применять в дорожном строительстве и при производстве цемента или бетона;
- около 5% летучей золы, которая без проблем утилизируется на полигоне.

Следует отметить, что зольные остатки и летучая зола — это вещества которые после прохождения всех этапов технологической обработки становятся абсолютно безвредны для экологии.

Предлагаемое проектное решение

В результате создания мусороперерабатывающего завода с технологией MYT® на территории города Хабаровска мы обеспечим множество преимуществ таких как:

1. Отсутствием необходимости в финансировании проектов направленных на создание новых полигонов для захоронения ТКО и как следствие экономию денежных средств, выделяемых из краевого бюджета Хабаровского края;
2. Возможность рекультивации земель занятыми ТКО;
3. Ликвидация несанкционированных свалок;
4. Создание благоприятной окружающей среды для жителей города в целом снижая негативное экологическое воздействие на экологию края.

К экономически выгодным сторонам такого проекта можно отнести:

1. Отказ от захоронений ТКО на полигоне;
2. Получение прибыли за приемку и переработку отходов по установленному тарифу;
3. Получение прибыли от реализации биогаза (энергоноситель);
4. Получение прибыли от реализации вырабатываемой электроэнергии («зеленый тариф»)

Учитывая тот факт, что в процессе переработки ТКО происходит выработка достаточного количества биогаза не только для проведения внутреннего отопления производства, а также часть полученного газа можно будет реализовывать потребителям (в год производится около 4,550,000 м. куб газа, а это около 40000 МВт ч./год). Похожая ситуация складывается с производством электроэнергии (около 165 000 МВт ч/год) излишки которой будут реализованы конечному потребителю по так называемому «зеленому тарифу». Собственное потребление завода около 25 000 МВт ч/г.

Анализ выгод

Согласно утвержденной территориальной схеме обращения с отходами, включая твердые коммунальные отходы на территории только города Хабаровска образуется около 120 000 тонн отходов в год. Учитывая количество «сырья» можно произвести первоначальные расчеты согласно утвержденным тарифам приемки ТКО:

За приемку ТКО по установленному тарифу – 3085,99 руб/тонна
За передачу электроэнергии по «зеленому тарифу» - около 12 руб/кВт

*При приемке 120 000 тонн в год и выработке около 200 000 МВт/ч/год.

Цели, задачи, предположения и ограничения

- Цель: Постройка мусороперерабатывающего завода с производством биогаза и выработкой электроэнергии
- Задачи:
  - Предварительные согласования со сторонами
  - Подписание инвестиционного договора
  - Технико-экономическое обоснование
  - Техническое задание на проектирование
  - Проект
  - Смета
  - Результаты экологической экспертизы
  - Разрешение на строительство
  - Создание ГЧП

- Предположения
  - установление стоимости «зеленого тарифа» не повлияет на конечную цель проекта

- увеличение количества отходов будет заложено в проектные мощности завода

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

– Технические и эксплуатационные показатели завода
– Пример основан на параметрах немецкого типового завода
– Средний энерго-показатель по загружаемому материалу (прием отходов): 7.000 КДж/кг
– Упрощенная система воздушного контроля без регенеративного термического окисления (RTO), соответствует Европейским экологическим нормам.

Обозначение	Ед. измерения	Мощность
Пропускная способность завода	т отходов /г	100,000
Загрузка завода	т/д	333
	т/ч	28
Минимальные размеры завода	га	3
Время загрузки завода	ч/г	3,600
	д/г	300
	ч/д	12
Биологические процессы / Операционное	ч/г	8,760
Время по обработке воздуха и воды	д/г	365
Вторичная топливная продукция	ч/г	8,000
	т/ч	4.80
	т/г	38,000
Содержание энергии во вторичном топливе	КДж/кг	16,000
(в зависимости от характеристик отходов)	МВтч/т	4.5
	МВтч/г	171,000
Общий выход биогаза	Нм³/г	4,550,000
Энергосодержание биогаза (в зависимости от характеристик отходов)	МВтч/г	32,000
Собственное энергопотребление завода (из получаемого биогаза)		
Электричество система эффективности ТЭЦ 40%)	МВтч/г	7,300
Тепловая энергия (система эффективности ТЭЦ 45%)	МВтч/г	1,700
Полезная выработка обработанной воды	%	38
Выход обработанной воды	м³/г	38,000
Доля отсортированного металла	%	2
Выход отсортированного металла	т/г	2,000
Доля минеральных субстанций	%	10
Выход минеральных субстанций	м³/г	10,000
Уменьшение выбросов CO2 (квота на выброс углерода)	т/г	82,000

Важно!

Выработка энергии и доля сырьевых материалов зависит от характеристик поступающего мусора. Будучи заводом по обновлению ценности отходов путем механически-биологической обработки, завод может только извлекать и трансформировать поступающий материал.

Сортировка годного к переработке и сырьевого материала (пластик, лом электронных приборов и т.д.), а также производство компоста осуществляются в зависимости от состава отходов и планов клиента.

График окупаемости проекта
Рубли
10000000 000,0
8000000 000,0
6000000 000,0
4000000 000,0
2000000 000,0
0,0
-2000000 000,0
-4000000 000,0
-6000000 000,0
-8000000 000,0
май-июнь
сентябрь-октябрь
январь-февраль
май-июнь
сентябрь-октябрь
1 кв. 2021
3 кв. 2021
1 кв. 2012
3 кв. 2012
1 кв. 2023
3 кв. 2023
1 кв. 2024
3 кв. 2024
1 кв. 2025
3 кв. 2025

MYT® Maximum Yield Technology

Технология Максимальной Выработки

MYT® Business Unit

Zweckverband Abfallbehandlung Kahlenberg (ZAK)

Bergwerkstraße 1
D-77975 Ringsheim
Германия

Телефон: +49 (0)7822 8946-0
Факс: +49 (0)7822 8946-46
Эл. почта: info@zak-ringsheim.de
www.zak-ringsheim.de

© 2009 Zweckverband Abfallbehandlung Kahlenberg (ZAK), Ringsheim.
Все права защищены: Копирование или использование в любой форме документа или его частей без письменного согласия ZAK запрещено.
Концепция: Georg Gibis, Ringsheim
Редакция: Dr. Anja Biehler, Ringsheim
Оформление: Atelier Eschbach (Eschbach studio), Ettenheim
Фотографии: Peter Ginter, Lohmar · Hanspeter Püschel, Offenburg
Отпечатано на бесхлорной бумаге.

MYT® Maximum Yield Technology

Технология Максимальной Выработки

максимальный потенциал энергии и материалов из бытовых отходов

Откройте для себя MYT® – новую, инновативную технологию утилизации отходов от Целевого Объеднения по Утилизации Отходов «Каленберг» (Zweckverband Abfallbehandlung Kahlenberg, ZAK)

MYT® Maximum Yield Technology

является отработанной и надежной в эксплуатации технологией. Все ее технологические стадии опробованы и точно согласованы друг с другом.

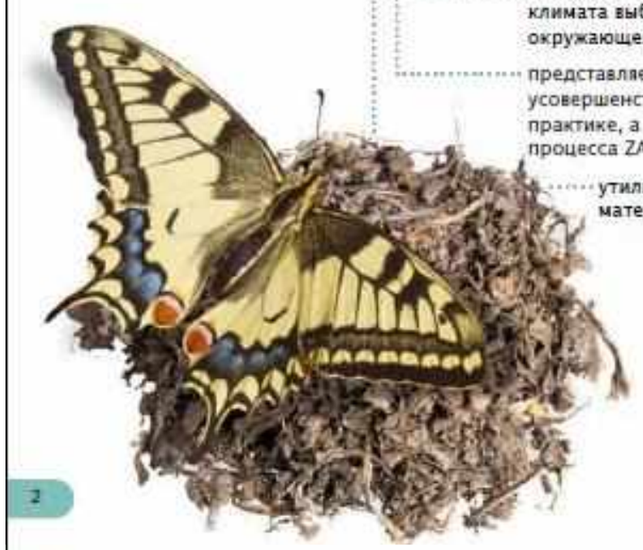
полностью обеспечивает себя энергией и почти не производит выбросов.

обладает гибкостью и подстраиватеся под изменяющиеся условия благодаря своему модульному устройству.

сохраняет ископаемое топливо, избегает вредных для климата выбросов и вносит важный вклад в дело охраны окружающей среды.

представляет собой углубленное и целенаправленное усовершенствование зарекомендовавшего себя на практике, а также в промышленности, технологического процесса ZAK.

утилизирует отходы, получая из них энергию и материалы.



Содержание

Изобретатель MYT®: Zweckverband Abfallbehandlung Kahlenberg	4
Технология максимальной выработки - MYT®	6
Уровень 1 MYT®: Прием отходов	10
Уровень 2 MYT®: Механическая подготовка	11
Уровень 3 MYT®: Биологический этап	12
Уровень 4 MYT®: Биологическая сушка	14
Уровень 5 MYT®: Механическое разделение материалов	16
Обработка воды MYT®	18
Очистка выхлопов MYT®	20
Рынок будущего - биоэнергия из MYT®	22
Защита MYT®	24
Квинтэссенция MYT®	26
Издатель	28

MYT извлекает максимальный потенциал энергии и материалов из бытовых отходов

Maximum Yield Technology (Технология Максимальной Выработки) – это новый, инновационный технологический процесс для обработки и утилизации бытовых отходов.

Целью MYT® является извлечение всех содержащихся в отходах материалов и энергии и использование энергетического потенциала в качестве полезного источника энергии. Таким образом, вместо хранения или сжигания совершается максимальное и экономичное использование отходов как источника материалов, качественного горючего и высокоэнергетического биогаза.

Во всем мире отходы состоят из одинаковых составляющих.

Хотя бытовые отходы и различаются по составу на региональном и международном уровне, основные составляющие отходов неизменны по всему миру.

MYT® разлагает отходы на четыре компонента, перерабатывает в зависимости от материала и максимально утилизирует их.

Отходы содержат:

- энергоносители (горючее, биогаз)
- минералы
- воду
- металлы

Точно согласованные этапы: экономично, надежно, экологически чисто

Прием отходов

Прием мусора производится в цеху. При первичном осмотре отделяются крупные, скрытые среди отходов ценные или нежелательные примеси, которые потом утилизируются или выбрасываются. Проверенные отходы постоянно подаются на механическую подготовку. Приемник мусора устроен просто и работает эффективно.

Удаление, утилизация или выбрасывание крупных нежелательных примесей.

Механическая подготовка

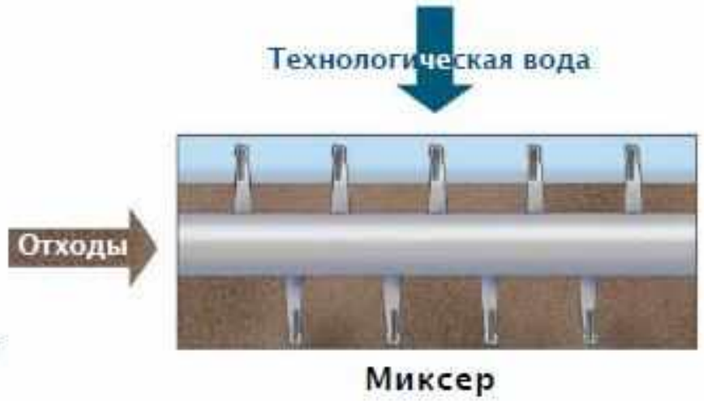
Механическая подготовка автоматически разбирает отходы по материалам и размерам на отдельные контролируемые фракции. Используемые концепции и агрегаты основываются на многолетнем опыте ZAK. Они обеспечивают надежную эксплуатацию и целенаправленное разделение горючего, минералов, металлов и немногочисленных содержащихся в отходах остаточных веществ, не подлежащих утилизации.

Крупнозернистые минеральные вещества извлекаются и утилизируются уже на первом этапе.

Биологический этап

«Биологический этап» обеспечивает особо эффективное и стабильное течение процесса. Простые и прочные агрегаты дают высочайшую надежность работы при низких инвестиционных и эксплуатационных расходах.

Промежуточное складирование дает возможность гибкого и равномерного дозирования для биологических этапов технологического процесса. Целенаправленно размножаемые микроорганизмы обеспечивают высокую и постоянную биологическую активность. Таким образом создаются идеальные условия для процесса и оптимальные энергетические режимы, даже при сезонных перепадах температур и колебаниях, вызванных мусоросборочной логистикой.



DAMP® – Definierter Aerober MischProzess
(Направленный Аэробный Смесительный Процесс)

В новом и интенсивно опробованном процессе DAMP® – Направленном Аэробном Смесительном Процессе (definierter aerober Mischprozess) – отходы выборочно измельчаются и гомогенизируются.

Добавляемая техническая вода замкнутого цикла обеспечивает подходящую и постоянную консистенцию. После небольшого промежутка времени в смесителе прессы обезвоживают твердое вещество, идеально подготовленное для биологической сушки.

Новый процесс DAMP® оставляет в твердом веществе преобразуемую микробами органику. Таким образом, твердое вещество осушается оптимальным образом. Стекающая из пресса вода поэтапно обрабатывается с целью очистки и получения энергии.

Вид на манипулятор мешалки в агрегате нового процесса DAMP®. Перерабатываемая микробами органика остается в твердом веществе и, таким образом создает оптимальные условия для следующей фазы биологической сушки.

Биологическая сушка

Биологическая сушка в процессе MYT® экономно и экономично сушит отходы с применением энергии, полученной из отходов.

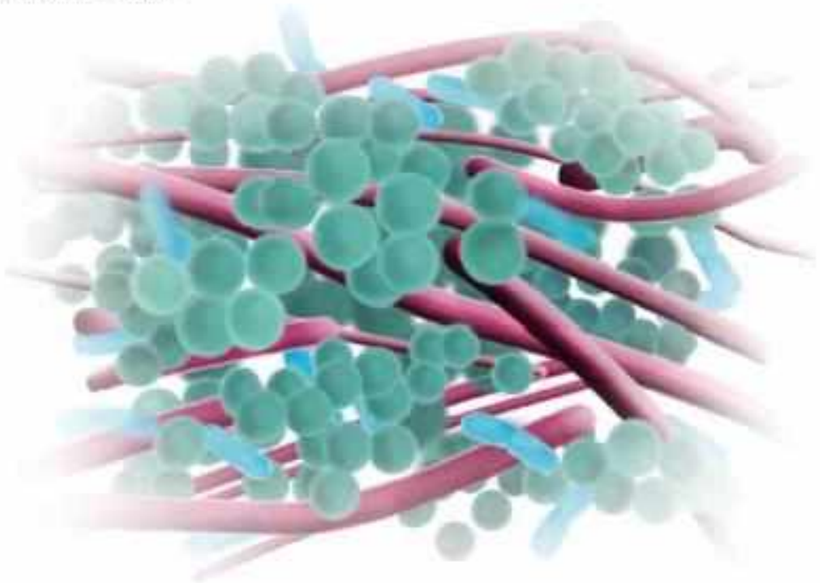
В герметичных бетонных туннелях воздух равномерно течет сквозь отходы и обеспечивает микроорганизмы кислородом. Микроорганизмы питаются органическими составляющими и производят тепловую энергию. Эта тепловая энергия испаряет находящуюся в твердом веществе воду.

После короткого периода обработки остается однородное, сухое и сыпучее твердое вещество. Высушенное твердое вещество легко разложить на его составляющие: энергоносители, минералы и металлы.

Созданная на основе многочисленных серий экспериментов и многолетнего опыта ZAK концепция биологической сушки эффективно работает и надежна на практике. Умные концепции позволяют контролировать и легко осуществлять техобслуживание закрытых аргегатов. Последовательная инкапсуляция уменьшает выбросы и способствует чистоте рабочего места.

Наряду со специальным управлением воздухом, твердым веществом и энергией биологическая чистка является еще одним важным элементом процесса MYT®.

Микроорганизмы производят биогаз, очищают воздух и воду и, помимо этого, осушают отходы.



Механическое разделение материалов

Механическое разделение материалов работает полностью автоматически с помощью техники специально созданной конфигурации: просеивающие и сепарационные установки разлагают сухой, очень однородный и сыпучий материал на различные фракции. По дифференцированно настроенным транспортерам к станциям погрузки движется горючее, минералы и немногие оставшиеся металлы.

Горючее MYT®

Высокоэнергетические горючие вещества имеют определенный состав. Диапазон зернистости, химический состав, энергетическая ценность и доля биомассы. Это горючее заменяет ископаемые ресурсы, способствует охране окружающей среды и поддерживает индустрию дешевой энергией.

Своим экономичным производством горючего из отходов MYT® не только вносит весомый вклад в утилизацию бытовых отходов, но и является важной вехой в альтернативном энергообеспечении.

Минералы MYT®

В зависимости от возможностей и потребностей различных государств и регионов, минеральные вещества могут утилизироваться или храниться на полигонах.

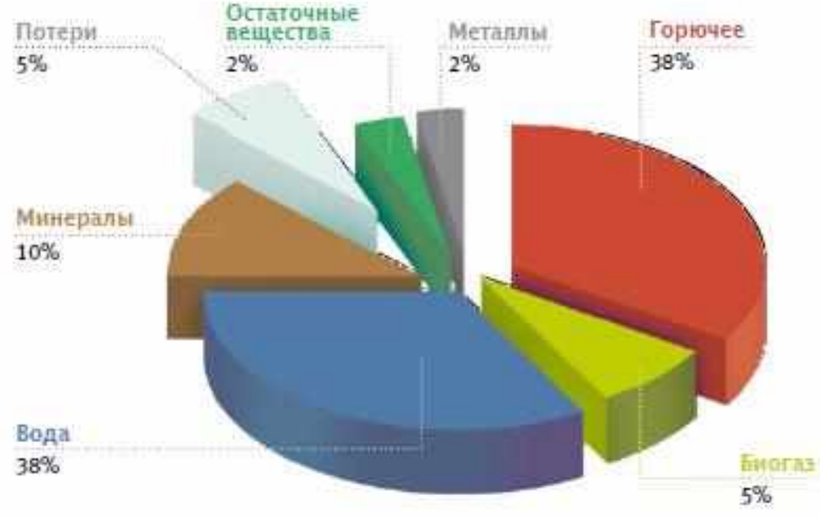
Высокое качество технологии предотвращает долговременные негативные воздействия на окружающую среду. Предельно допустимые значения строгого немецкого Положения о захоронениях отходов соблюдаются при этом с большим запасом.

MYT® получает высококачественные горючее и минералы.

MYT® производит воду, минеральные вещества, металлы, горючее и биогаз из бытовых отходов. В зависимости от состава отходов изменяются и доли компонентов.

MYT® обрабатывает бытовые отходы, учитывая специфику соответствующих материалов, утилизирует их и производит из них максимальное количество энергии и ресурсов.

MYT® извлекает примерно следующие составляющие из бытовых отходов:



Многоступенчатый процесс очищает и утилизирует технологическую воду

Очистка воды выполняет комплексную и сложную задачу в технологии утилизации отходов.

Долговременно стабильные условия современных механико-биологических процессов требуют многоуровневых концепций очистки воды и усовершенствованного рационального водопользования.

Технология MYT® представляет новый элемент процесса очистки воды: «Оптимизированный водный тракт».

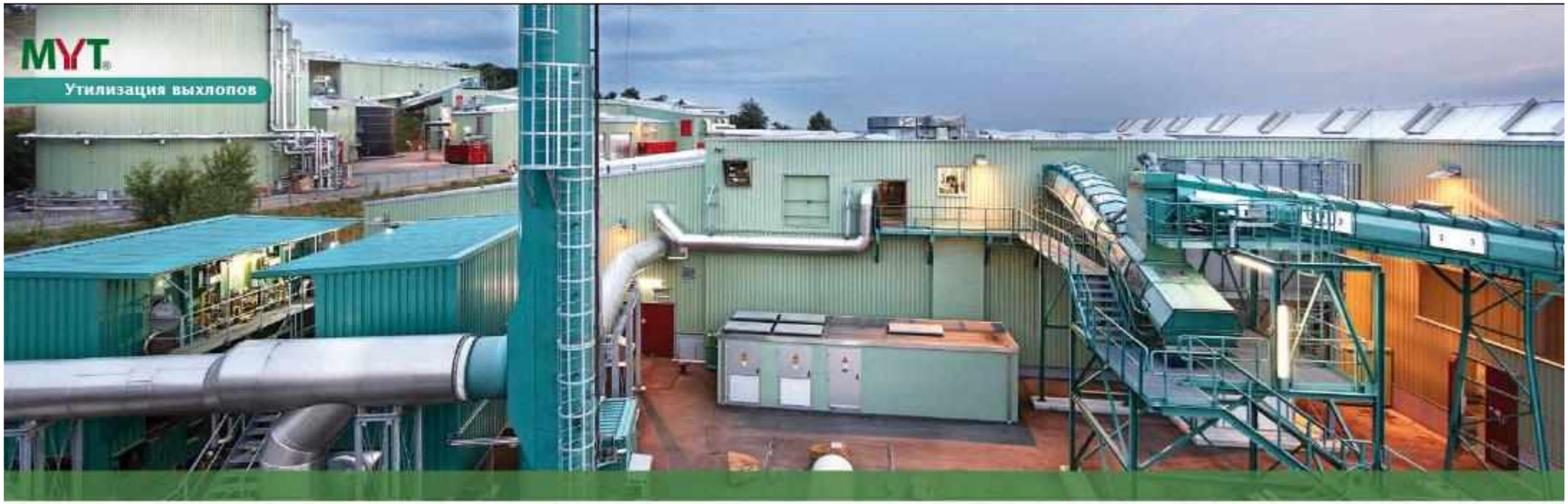
«Оптимизированный водный тракт» – это проверенный на практике и отработанный метод получения энергии из технологической воды при одновременной водоочистке.

После биологического этапа технологическая вода обрабатывается механически и физически для отделения крупнозернистых и волокнистых веществ.

Микроорганизмы, живущие в биогазовых анаэробных реакторах, производят биогаз из органических соединений. В зависимости от местоположения и инфраструктуры его можно использовать в качестве источника тепловой или электрической энергии.

В результате процесса обработки воды MYT® получается на выбор:

- чистая вода
- вода для сельскохозяйственного орошения
- богатая питательными веществами вода для использования в качестве жидкого удобрения в сельском хозяйстве.



Интеллектуальная система обработки воздуха работает экономично и практически не производит вредных выбросов

Концепция управления выхлопами ZAK задает новые масштабы в технологиях обработки и утилизации отходов с ее дифференцированными и инновативными технологиями.

Последовательное устройство замкнутой защитной камеры всех агрегатов, полностью закрытые циклы технологического процесса и технологических операций и рациональное использование воздуха позволяют в значительной степени и экономично избежать выбросов.

Загрязненные потоки выхлопов и технологического воздуха удерживаются и перерабатываются целенаправленно и дифференцированно. Таким образом, процесс MYT® соединяет в себе экономичную утилизацию выхлопов с малым их количеством.

Слабо загрязненные выхлопы проводятся через увлажнители и биофильтры. С помощью этих биологических методов микроорганизмы чрезвычайно эффективно очищают выхлопы.

Технологический воздух, загрязненный в большей степени, очищается воздушными фильтрами и регенеративно-термической окислительной установкой.

MYT® работает почти без выбросов и потому не беспокоит соседей.

MYT® соответствует действующим в Германии высоким требованиям и не достигает указанных в законе предельно допустимых значений.

MYT® создает рабочие места, на которых людям приятно работать.

MYT® может эксплуатироваться вблизи жилых кварталов. Даже редкие виды растений и животных без помех живут в непосредственной близости от установки.

MYT® превращает бытовые отходы в энергетический ресурс будущего

Установки MYT® работают на энергетическом самообеспечении и полностью покрывают свою потребность в энергии с помощью возобновляемых источников энергии. Одновременно технологический процесс MYT® добывает максимальный запас энергии из бытовых отходов и полностью предоставляет их для дальнейшей утилизации.

Испытанная техника MYT®, оправдавшие себя логистические концепции и многолетний опыт работы с различными утилизаторами горючего подтверждают успех идеи MYT® – рассматривать остаточные домашние отходы как энергетический и материальный ресурс будущего.

Другими приемуществами энергетической продукции MYT® являются надежная, гибкая и соответствующая потребностям транспортабельность и экономичная и экологически чистая эксплуатация.

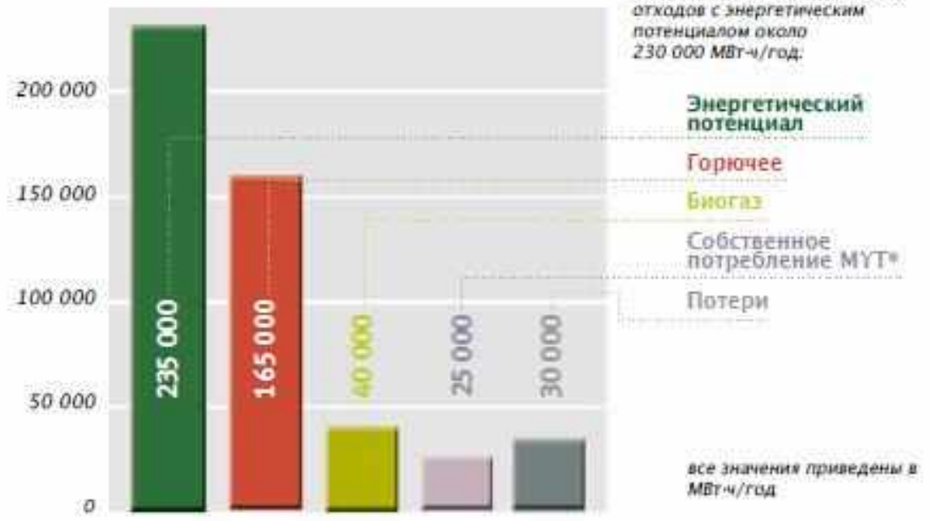
MYT® производит альтернативные виды горючего, которые понижают долю необходимых ископаемых энергоносителей, особенно в процессах с высоким потреблением энергии.

MYT® производит биоэнергию, которую можно использовать экономично и экологично.

MYT® производит биоэнергию, которую можно транспортировать гибко и в зависимости от спроса.

Энергетический баланс MYT®

MYT® получает примерно следующие составляющие энергии из 120 000 т бытовых отходов с энергетическим потенциалом около 230 000 МВт-ч/год:



все значения приведены в МВт-ч/год

MYT® снижает выбросы CO_2 и выигрывает от торговли сертификатами на CO_2

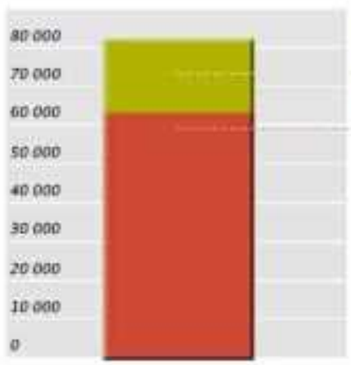
Технология MYT® получает биогаз и содержащее биомассу горючее из остаточных домашних отходов. Эти энергоносители вырабатывают электрическую и тепловую энергию без ущерба для климата.

Производство электроэнергии из биогаза не оказывает воздействия на климат по сравнении со смешанным производством электроэнргии в Германии. Использование биогаза для получения электроэнергии экономит вредный для климата CO_2.

Одновременно технологический процесс MYT® создает твердое горючее, которое может заменять ископаемое горючее в электростанциях.

Это дополнительно предотвращает выбросы вредного для климата CO_2 из ископаемого первичного топлива.

Потенциал экономии CO_2 из горючего MYT® и биогаза MYT®



Потенциал экономии CO_2 MYT®:

Замена ископаемого горючего (например, каменного угля) на электроэнергию MYT® и тепловую энергию MYT® приблизительно из 120 000 т бытовых отходов экономит более 80 000 т вредного для климата CO_2 в год.

Для электростанций, участвующих в торговле эмиссионными квотами, использование горючего MYT® дает многочисленные экологические и экономические приемущества.

Горючее MYT® наполовину состоит из биомассы. Если электростанция заменяет часть своего первичного ископаемого топлива на возобновляемые ресурсы, общий выброс вредного для климата CO_2 соответственно уменьшается. Таким образом, электростанция выделяет меньше CO_2, на которое имеет право на основании своих эмиссионных прав – количества своих эмиссионных сертификатов. Излишки эмиссионных сертификатов электростанция может продать, получив прибыль.