



ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

У К А З

22 апреля 2022 г.

№ 47

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2023-2027 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» постановляю:

1. Утвердить прилагаемые схему и программу перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2023-2027 годы.

2. Признать утратившим силу указ Губернатора Ульяновской области от 23.04.2021 № 43 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2022-2026 годы».

3. Настоящий указ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, за исключением пункта 2 настоящего указа, который вступает в силу с 1 января 2023 года.

Губернатор области



А.Ю.Русских

УТВЕРЖДЕНЫ

указом Губернатора
Ульяновской области

от 22 апреля 2022 г. № 47

**Схема и программа
перспективного развития электроэнергетики
Ульяновской области на 2023-2027 годы**

1. Основные цели и задачи

Настоящие схема и программа перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2023-2027 годы (далее – схема и программа) разработаны 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», предложениями акционерного общества (далее – АО) «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС»), проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы (далее также – ЕЭС) России на 2022-2028 годы.

Основными целями схемы и программы являются содействие в развитии сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность на долгосрочную и среднесрочную перспективы.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надёжного функционирования энергетической системы (далее – энергосистема) Ульяновской области в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей 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. Анализ существующего состояния электроэнергетики

2.1. Характеристика энергосистемы Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2022 года

Энергосистема Ульяновской области в период 2017 и 2018 годов была дефицитной по мощности. В 2019-2021 годах за счёт ввода новых генерирующих мощностей и снижения уровня потребления максимальной мощности наблюдался профицит по мощности. В части потребления электрической энергии энергосистема Ульяновской области в период 2017-2021 годов являлась дефицитной.

На территории Ульяновской области осуществляют деятельность следующие генерирующие компании:

публичное акционерное общество (далее – ПАО) «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»), на балансе которого находятся две теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) – Ульяновская ТЭЦ-1 с установленной электрической мощностью 435 МВт и Ульяновская ТЭЦ-2 с установленной электрической мощностью 417 МВт;

АО «ГНЦ НИИАР», на балансе которого находятся исследовательские ядерные установки (далее – ИЯУ НИИАР) с установленной электрической мощностью 72 МВт;

общество с ограниченной ответственностью (далее – ООО) «Первый Ветропарк ФРВ», на балансе которого находится ветроэлектрическая станция (далее также – ВЭС) Ульяновская ВЭС-2 с установленной электрической мощностью 50,4 МВт;

ПАО «Фортум», на балансе которого находится ВЭС в Ульяновской области/SVIE0478 (далее – Ульяновская ВЭС) с установленной электрической мощностью 35 МВт;

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», на балансе которого находится ТЭЦ (далее – ТЭЦ НИИАР) с установленной электрической мощностью 20,5 МВт.

На территории Ульяновской области деятельность по централизованному электроснабжению потребителей осуществляют следующие территориальные сетевые организации и сбытовые компании:

1) территориальные сетевые организации:

АО «Авиастар-ОПЭ»;

АО «ГНЦ НИИАР»;

АО «Комета»;

АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»);

АО «Ульяновская сетевая компания» (далее – АО «УСК»);

АО «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения» (далее – АО «УКБП»);

АО «Ульяновский патронный завод» (далее – АО «УПЗ»);

муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть» (далее – МУП «УльГЭС»);

открытое акционерное общество «Российские железные дороги» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»);

ООО «ВАТТ»;

ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал);

ООО «Главные понизительные подстанции» (далее – ООО «ГПП»);

ООО «Димитровградская сетевая компания» (далее – ООО «ДСК»);

ООО «Димитровградская сетевая компания Парк» (далее – ООО «ДСК Парк»);

ООО «Заволжская сетевая компания»;

ООО «ИНЗА СЕРВИС»;

ООО «Инзенские электрические сети» (далее – ООО «ИЭС»);

ООО «Композит-Энерго»;

ООО «МАГИСТРАЛЬ»;

ООО «Новоспасская сетевая компания» (далее – ООО «НСК»);

ООО «Областная энергосетевая компания»;

ООО «Объединённые электрические сети» (далее – ООО «ОЭС»);

ООО «РегионПромСтрой»;

- ООО «Симбирская Сетевая Компания» (далее – ООО «ССК»);
 ООО «Симбирсксетьсервис»;
 ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»;
 ООО «СК ЭнергоРесурс»;
 ООО «Средне поволжская сетевая компания» (далее – ООО «СПСК»);
 ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» (далее – ООО «УВКС»);
 ООО «Ульяновскэлектросеть» (далее – ООО «УЭС»);
 ООО «ЭкоСеть»;
 ООО «Энергетическая промышленная группа» (далее – ООО «Энергопром ГРУПП»);
 ООО «ЭнергоАльянс»;
 ООО «ЭнергоКомСеть»;
 ООО «Энергомодуль»;
 ООО «Энергосеть»;
 ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» (далее – ООО «ЭТС»);
 ООО «ЭнергоХолдинг»;
 ООО «ЭнергоХолдинг-Н»;
 ПАО «Авиационный комплекс им. С.В.Ильюшина» (филиал «Авиастар»)
 (далее – ПАО «Ил» (филиал «Авиастар»);
 ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские распределительные сети»)
 (далее – ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»);
 2) субъекты электроэнергетики, имеющие на законном основании
 подстанции (далее – ПС) классом напряжения 110 кВ и выше:
 АО «Авиастар-ОПЭ»;
 АО «ГНЦ НИИАР»;
 АО «Ульяновский моторный завод» (далее – АО «УМЗ»);
 ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению –
 СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»);
 ООО «ГПП»;
 ООО «Мегателеком»;
 ООО «Ульяновский автомобильный завод» (далее – ООО «УАЗ»);
 ООО «УВКС»;
 ООО «Энергопром ГРУПП»;
 ПАО «Ил» (филиал «Авиастар»);
 ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»);
 ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
 (филиал Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей)
 (далее – ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС);
 ПАО «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»);
 ПАО «Фортум»;
 3) гарантирующие поставщики и энергосбытовые компании:
 АО «Мосэнергосбыт»;
 АО «ЭК «Восток»
 АО «ЭСК РусГидро»;
 ООО «АЭС»;

ООО «ЕЭС – Гарант»;
 ООО «Ижэнергосбыт»;
 ООО «Инженерные изыскания»;
 ООО «МагнитЭнерго»;
 ООО «МАРЭМ+»;
 ООО «Межрегионсбыт»;
 ООО «МТС ЭНЕРГО»
 ООО «РТ-ЭТ»;
 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»;
 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая компания»;
 ООО «Симбирская энергосбытовая номинация»;
 ООО «ТранснефтьЭнерго»;
 ООО «Ульяновск-Когенерация»;
 ООО «ЭК «СТИ»»;
 ООО «Энергопрогноз»
 ООО «Энергосистема»;
 АО «Ульяновскэнерго».

2.2. Динамика потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области

Анализ динамики и структуры потребления электроэнергии служит исходной базой формирования прогнозного спроса на электроэнергию в Ульяновской области.

В таблице 1 приведена информация АО «СО ЕЭС» о потреблении электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области.

Таблица 1

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Потребление электрической энергии, млн кВт*час	5833,3	5845,5	5611,6	5453,1	5627,8

2.3. Структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет в энергосистеме Ульяновской области

Потребление электрической энергии в энергосистеме Ульяновской области в 2021 году составило 5627,8 млн кВт*час, или 103,2 % к уровню 2020 года. Кроме того, 5,2 % в структуре потребления электроэнергии составляют потери в электрических сетях (291,2 млн кВт*час).

Следует отметить, что объём электроэнергии, потребляемой населением, вырос в 2021 году на 38,9 млн кВт*час (103,2 %) относительно 2017 года.

Информация о потреблении электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области с указанием категорий потребителей и объёмов потреблённой ими электроэнергии представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	Объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области, всего, в том числе:	млн кВт*час	5833,3	5845,5	5611,6	5453,1	5627,8
		%	100,0	100,0	100,0	100,0	100
1.	Потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети в пределах Ульяновской области	млн кВт*час	374,7	399,8	314,8	324,6	291,2
		%	6,4	6,8	5,6	6,0	5,2
2.	Промышленность и прочие виды деятельности	млн кВт*час	4226,7	4219,6	4099,6	3895,5	4065,8
		%	72,5	72,2	73,1	71,4	72,2
3.	Население	млн кВт*час	1231,9	1226,1	1197,2	1233,0	1270,8
		%	21,1	21,0	21,3	22,6	22,6

2.4. Перечень основных крупных потребителей электроэнергии в Ульяновской области

Перечень основных крупных потребителей электроэнергии в Ульяновской области с указанием максимального потребления мощности за последние пять лет представлен в таблицах 3-7.

Таблица 3

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2017 год, МВт
1	2
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	67,2
ООО «УАЗ»	44,7
АО «Транснефть – Дружба» в границах Ульяновской области	28,5
АО «Авиастар-СП»	26,4

1	2
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	25,2
АО «УПЗ»	17,8
Ульяновский филиал ПАО НК «РуссНефть» по Ульяновской области	14,1
АО «Ульяновскцемент»	12,7

Таблица 4

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2018 год, МВт
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	66,7
ООО «УАЗ»	44,1
АО «Транснефть – Дружба» в границах Ульяновской области	28,7
АО «Авиастар-СП»	25,4
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	25
Ульяновский филиал ПАО НК «РуссНефть» по Ульяновской области	15

Таблица 5

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2019 год, МВт
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	67,1
ООО «УАЗ»	41,9
АО «Транснефть – Дружба» в границах Ульяновской области	27,9
АО «Авиастар-СП»	26,1
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	24,2
Ульяновский филиал ПАО НК «РуссНефть» по Ульяновской области	14,9

Таблица 6

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2020 год, МВт
1	2
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	65,4
ООО «УАЗ»	40,3
АО «Транснефть – Дружба» в границах Ульяновской области	28,1
АО «Авиастар-СП»	25,3
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	23,5

1	2
Ульяновский филиал ПАО НК «РуссНефть» по Ульяновской области	12,8

Таблица 7

Наименование потребителя	Максимальное потребление активной мощности за 2021 год, МВт
ОАО «РЖД» в границах территории Ульяновской области	67,1
ООО «УАЗ»	40,3
АО «Авиастар-СП»	28,9
АО «Транснефть – Дружба» в границах Ульяновской области	25,1
АО «Димитровградский автоагрегатный завод»	22,8
Ульяновский филиал ПАО НК «РуссНефть» по Ульяновской области	13,3

2.5. Динамика изменения максимума потребления активной мощности

Максимум потребления активной мощности в энергосистеме Ульяновской области за анализируемый период (2017-2021 годы) был зафиксирован в 2017 году и составил 1037,2 МВт.

Динамика максимума потребления активной мощности за последние пять лет (2017-2021 годы) представлена в таблице 8.

Таблица 8

Максимум потребления активной мощности, МВт	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	1037,2	985,9	962,4	959,5	1004,2

2.6. Установленная мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2022 года

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Ульяновской области составляет 1029,9 МВт, в том числе:

Ульяновская ТЭЦ-1 – 435 МВт;

Ульяновская ТЭЦ-2 – 417 МВт;

ИЯУ НИИАР – 72 МВт;

Ульяновская ВЭС-2 – 50,4 МВт;

Ульяновская ВЭС – 35 МВт;

ТЭЦ НИИАР – 20,5 МВт.

Информация об установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Ульяновской области представлена в таблице 9.

Объект генерации	№	Тип турбины	Установленная электрическая мощность, МВт	Информация о вводах, демонтажах
Ульяновская ТЭЦ-1	ТГ-6	ПТ-60-130/13	60,0	-
	ТГ-7	Т-100/120-130-2	105,0	-
	ТГ-8	Т-100/120-130-3	110,0	-
	ТГ-9	ПТ-80/100-130/13	80,0	-
	ТГ-10	ПТ-80/100-130/13	80,0	-
Ульяновская ТЭЦ-2	Блок 1	ПТ-140/165-130/15-2	142,0	-
	Блок 2	Т-175/210-130-2	175,0	-
	Блок 3	Т-185/220-130-2	100,0	-
ИЯУ НИИАР	Блок 1	АК-70-13	60,0	-
	Блок 2	ПТ-12-90/10М	12,0	-
Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-1 – ВЭУ-6, ВЭУ-10), 1 этап (код ГТП GVIE0621)	ВЭУ- 1-6, ВЭУ-10, 1 этап	V126-3,6	25,2	-
Ульяновская ВЭС-2 (ВЭУ-7 – ВЭУ-9, ВЭУ-11 – ВЭУ-14), 2 этап (код ГТП GVIE0626)	ВЭУ- 7-9, ВЭУ-11-14, 2 этап	V126-3,6	25,2	-
Ветроэлектрическая станция в Ульяновской области/SVIE0478 (код ГТП GVIE0478)	ВЭУ-1-14	DF 110-2500LT	35,0	-
ТЭЦ НИИАР	ТГ-1	АР-2,5-11	2,5	-
	ТГ-2	АТ-6-11	6,0	-
	ТГ-3	АТ-6-11	6,0	-
	ТГ-4	ПР-6-35/10/1,2	6,0	-

2.7. Выработка электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области

Объём электроэнергии, выработанной в 2021 году электростанциями энергосистемы Ульяновской области, составляет 2477,4 млн кВт*час, что на 160,8 млн кВт*час, или на 6,9 %, больше, чем за аналогичный период 2020 года, в том числе объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ТЭЦ-1 и Ульяновской ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс» (филиал «Ульяновский»), составляет 2060,9 млн кВт*час, что на 275,1 млн кВт*час, или на 15,4 %, больше, чем за аналогичный период 2020 года, объём электроэнергии, выработанной электростанциями АО «ГНЦ НИИАР», ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», составляет 197,8 млн кВт*час, что на 119,6 млн кВт*час, или на 37,7 %, меньше, чем за аналогичный период 2020 года. Объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ВЭС ПАО «Фортум» в 2021 году, составляет

91,7 млн кВт*час. Объём электроэнергии, выработанной Ульяновской ВЭС-2 ООО «Первый Ветропарк ФРВ» в 2021 году, составляет 127,1 млн кВт*час.

Информация о выработке электроэнергии электростанциями энергосистемы Ульяновской области в 2021 году представлена в таблице 10.

Таблица 10

Наименование электростанции	Объём электроэнергии, выработанной электростанциями в 2021 году, млн кВт*час				
	фактическое значение	в том числе			
		теплофикационный цикл	%	конденсационный цикл	%
Ульяновская ТЭЦ-1	1240,5	908,0	73,2	332,5	26,8
Ульяновская ТЭЦ-2	820,4	540,7	65,9	279,7	34,1
ИЯУ НИИАР	93,1	84,7	91,0	8,4	9,0
Ульяновская ВЭС-2	127,1	-	-	-	-
Ульяновская ВЭС	91,7	-	-	-	-
ТЭЦ НИИАР	104,7	32,1	30,7	72,6	69,3

2.8. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

Информация о фактическом балансе электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области за 2017-2021 годы представлена в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Потребление электроэнергии, млн кВт*час	5833,3	5845,5	5611,6	5453,1	5627,8
Выработка электроэнергии, млн кВт*час	2538,1	2692,0	2608,3	2316,6	2477,4
Сальдо перетоков, млн кВт*час	3295,2	3153,5	3003,3	3136,5	3150,4

Информация о фактическом балансе электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области за 2017-2021 годы на час прохождения максимума потребления мощности энергосистемы представлена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
Максимум потребления энергосистемы Ульяновской области, МВт	1037,2	985,9	962,4	959,5	1004,2

1	2	3	4	5	6
Установленная мощность, МВт	944,5	979,5	1029,5	1029,9	1029,9
в том числе:					
атомные электростанции (далее – АЭС)	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
тепловые электростанции (далее – ТЭС)	872,5	872,5	872,5	872,5	872,5
ВЭС	-	35	85,0	85,4	85,4
Нагрузка электростанций, МВт	481,1	484,1	551,6	471,3	473,9
в том числе:					
АЭС	51,5	46,0	36,1	38,0	28,0
ТЭС	429,6	438,1	440,4	433,3	435,2
ВЭС	-	0,0	75,1	0,0	10,7
Сальдо перегоков	556,1	501,8	410,8	488,2	530,3

2.9. Основные характеристики электросетевого хозяйства энергосистемы Ульяновской области классом напряжения 110 кВ и выше, включая перечень существующих воздушных линий и подстанций

На территории Ульяновской области проходит 131 воздушная линия (далее – ВЛ) классом напряжения 500/220/110 кВ.

Перечень ВЛ классом напряжения 500/220/110 кВ представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование ВЛ	Класс напряжения, кВ
1	2	3
1.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Ключики	500
2.	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Ключики	500
3.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Осиновка	500
4.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Арзамасская	500
5.	ВЛ 500 кВ Вешкайма – Пенза-2	500
6.	ВЛ 500 кВ Жигулёвская ГЭС – Вешкайма Северная	500
7.	ВЛ 500 кВ Жигулёвская ГЭС – Вешкайма Южная	500
8.	ВЛ 220 кВ Ключики – Ульяновская	220
9.	ВЛ 220 кВ Ключики – Барыш	220
10.	ВЛ 220 кВ Сызрань – Кременки	220
11.	ВЛ 220 кВ Кременки – Ульяновская	220
12.	ВЛ 220 кВ Азот – Черемшанская	220
13.	ВЛ 220 кВ ТЭЦ ВАЗа – Черемшанская	220
14.	ВЛ 220 кВ Черемшанская – 1М	220
15.	ВЛ 220 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Черемшанская	220
16.	ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 I цепь с отпайкой на ПС Кузнецк	220
17.	ВЛ 220 кВ Ключики – Пенза-1 II цепь с отпайкой на ПС Кузнецк	220
18.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – Центральная I цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	110

1	2	3
19.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 - Центральная II цепь с отпайкой на ГПП Заволжская (ВЛ 110 кВ Восточная-2)	110
20.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Центральная I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Центральная-1)	110
21.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Центральная II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Центральная-2)	110
22.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 - Центральная I цепь с отпайкой на АЗЧ (ВЛ 110 кВ Центральная-3)	110
23.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 - Центральная II цепь с отпайкой на АЗЧ (ВЛ 110 кВ Центральная-4)	110
24.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Северная с отпайкой на ПС УАЗ (ВЛ 110 кВ Северная-1)	110
25.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 - Ульяновская с отпайками (ВЛ 110 кВ Северная-3)	110
26.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 - Северная I цепь (ВЛ 110 кВ Северная-4)	110
27.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-1 - Северная II цепь (ВЛ 110 кВ Северная-5)	110
28.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 - Восточная I цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-3)	110
29.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 - Восточная II цепь (ВЛ 110 кВ Восточная-4)	110
30.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Кременки I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская - Кременки-1)	110
31.	ВЛ 110 кВ Ульяновская - Кременки II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская - Кременки-2)	110
32.	ВЛ 110 кВ Вешкайма - Карсун	110
33.	ВЛ 110 кВ Майна - Языково с отпайкой на ПС Чуфарово (ВЛ 110 кВ Майна - Языково)	110
34.	ВЛ 110 кВ Майна - Игнатовка	110
35.	ВЛ 110 кВ Майна - Чуфарово	110
36.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 - 1М I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Димитровградская-1)	110
37.	ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 - 1М II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Димитровградская-2)	110
38.	ВЛ 110 кВ Мелекесс городская - 1М I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Мелекесс городская-1)	110
39.	ВЛ 110 кВ Мелекесс городская - 1М II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Мелекесс городская-2)	110
40.	ВЛ 110 кВ Черемшанская - Мелекесс городская I цепь (ВЛ 110 кВ Черемшанская-1)	110
41.	ВЛ 110 кВ Черемшанская - Мелекесс городская II цепь (ВЛ 110 кВ Черемшанская-2)	110
42.	ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая - Налейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка - Налейка)	110
43.	ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая - Коромысловка тяговая с отпайкой на ПС Безводовка (ВЛ 110 кВ Рачейка - Коромысловка)	110
44.	ВЛ 110 кВ Барыш - Налейка тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш - Налейка)	110

1	2	3
45.	ВЛ 110 кВ Барыш – Коромысловка тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш – Коромысловка)	110
46.	ВЛ 110 кВ Барыш – Редуктор	110
47.	ВЛ 110 кВ Барыш – Патрикеево тяговая (ВЛ 110 кВ Барыш – Патрикеево)	110
48.	ВЛ 110 кВ Редуктор – Должниково тяговая с отпайкой на ПС Базарный Сызган (ВЛ 110 кВ Редуктор – Должниково)	110
49.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Патрикеево тяговая с отпайкой на ПС Базарный Сызган (ВЛ 110 кВ Инза – Патрикеево)	110
50.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Должниково тяговая (ВЛ 110 кВ Инза – Должниково)	110
51.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Ночка тяговая с отпайкой на ПС ПОШ (ВЛ 110 кВ Инза – Ночка)	110
52.	ВЛ 110 кВ Инза тяговая – Сура тяговая с отпайкой на ПС ПОШ (ВЛ 110 кВ Инза – Сура)	110
53.	ВЛ 110 кВ Умыс тяговая – Ночка тяговая (ВЛ 110 кВ Умыс – Ночка)	110
54.	ВЛ 110 кВ Умыс тяговая – Сура тяговая (ВЛ 110 кВ Умыс – Сура)	110
55.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Чуфарово	110
56.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Вешкайма-110 I цепь (ВЛ 110 кВ Вешкайма-1)	110
57.	ВЛ 110 кВ Вешкайма – Вешкайма-110 II цепь (ВЛ 110 кВ Вешкайма-2)	110
58.	ВЛ 110 кВ Тимошкино – Игнатовка	110
59.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Новообразцовая тяговая (ВЛ 110 кВ Сызрань – Новообразцовая)	110
60.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками	110
61.	ВЛ 110 кВ Новообразцовая тяговая – Клин с отпайками (ВЛ 110 кВ Клин – Новообразцовая)	110
62.	ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин с отпайкой на ПС Нагорная (ВЛ 110 кВ Коптевка – Клин)	110
63.	ВЛ 110 кВ Ключики – Клин I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ключики – Клин-1)	110
64.	ВЛ 110 кВ Ключики – Клин с отпайкой на ПС Куроедово, II цепь (ВЛ 110 кВ Ключики – Клин-2)	110
65.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Майна с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Майна)	110
66.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Языково с отпайками (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Языково)	110
67.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Ишеевка с отпайкой на ПС Мелькомбинат (ВЛ 110 кВ Ульяновская – Ишеевка)	110
68.	ВЛ 110 кВ Языково – Карсун	110
69.	ВЛ 110 кВ Северная – Ишеевка I цепь с отпайкой на ПС Лесная (ВЛ 110 кВ Лесная-1)	110
70.	ВЛ 110 кВ Северная – Ишеевка II цепь с отпайкой на ПС Лесная (ВЛ 110 кВ Лесная-2)	110
71.	ВЛ 110 кВ Барыш – Вешкайма-110 (ВЛ 110 кВ Барыш – Вешкайма)	110
72.	ВЛ 110 кВ Барыш – Тимошкино	110
73.	ВЛ 110 кВ Жихаревка тяговая – Рачейка тяговая	110
74.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Рачейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка-1)	110

1	2	3
75.	ВЛ 110 кВ Сызрань – Жихаревка тяговая	110
76.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Новая Майна-1	110
77.	ВЛ 110 кВ Черемшанская – Новая Майна-2	110
78.	ВЛ 110 кВ Новая Майна – Новая Малыкла	110
79.	ВЛ 110 кВ Новая Малыкла – Александровка	110
80.	ВЛ 110 кВ Александровка – Садовая	110
81.	ВЛ 110 кВ Чердаклы – Дмитриево-Помряскино	110
82.	ВЛ 110 кВ Дмитриево-Помряскино – Красная Река	110
83.	ВЛ 110 кВ Димитровград – Тиинск	110
84.	ВЛ 110 кВ Красная Река – Прибрежная	110
85.	ВЛ 110 кВ Красная Река – Матвеевка с отпайкой на ПС Жедяевка (ВЛ 110 кВ Красная Река – Матвеевка)	110
86.	ВЛ 110 кВ Озерки – Старое Матюшкино	110
87.	ВЛ 110 кВ Старое Матюшкино – Красная Река	110
88.	ВЛ 110 кВ Матвеевка – Болгары	110
89.	ВЛ 110 кВ Новочеремшанск – Кармала	110
90.	ВЛ 110 кВ Связь-1	110
91.	ВЛ 110 кВ Связь-2	110
92.	ВЛ 110 кВ Ишеевка – Раково	110
93.	ВЛ 110 кВ Ульяновская – Цильна	110
94.	ВЛ 110 кВ Заволжская-1	110
95.	ВЛ 110 кВ Заволжская-2	110
96.	ВЛ 110 кВ Карсун – Сосновка	110
97.	ВЛ 110 кВ Сосновка – Чамзинка	110
98.	ВЛ 110 кВ Белый Ключ-1	110
99.	ВЛ 110 кВ Белый Ключ-2	110
100.	ВЛ 110 кВ Сурская-1	110
101.	ВЛ 110 кВ Сурская-2	110
102.	ВЛ 110 кВ Кротково – Елаур	110
103.	ВЛ 110 кВ Кременки – Сенгилей город	110
104.	ВЛ 110 кВ ЗСК-1	110
105.	ВЛ 110 кВ ЗСК-2	110
106.	ВЛ 110 кВ ЗСК – Тереньга	110
107.	ВЛ 110 кВ Тереньга – Кротково	110
108.	ВЛ 110 кВ Сенгилей город – Елаур	110
109.	ВЛ 110 кВ Ключики – Евлашево с отпайкой на ПС Никулино	110
110.	ВЛ 110 кВ Ключики – Курмаевка тяговая с отпайками	110
111.	ВЛ 110 кВ Ключики-1	110
112.	ВЛ 110 кВ Ключики-2	110
113.	ВЛ 110 кВ Ключики – Павловка	110
114.	ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Радищево	110
115.	ВЛ 110 кВ Радищево – Старая Кулатка	110
116.	ВЛ 110 кВ Клин – Старая Кулатка	110
117.	ВЛ 110 кВ Старая Кулатка – Павловка	110
118.	ВЛ 110 кВ Барыш-1	110
119.	ВЛ 110 кВ Барыш-2	110
120.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-1	110
121.	ВЛ 110 кВ Стройбаза-2	110
122.	ВЛ 110 кВ Промплощадка-1	110

1	2	3
123.	ВЛ 110 кВ Промплошадка-2	110
124.	ВЛ 110 кВ Водозабор-1	110
125.	ВЛ 110 кВ Водозабор-2	110
126.	ВЛ 110 кВ ОСК-1	110
127.	ВЛ 110 кВ ОСК-2	110
128.	ВЛ 110 кВ Новый город-1	110
129.	ВЛ 110 кВ Новый город-2	110
130.	ВЛ 110 кВ Новый город-3	110
131.	ВЛ 110 кВ Новый город-4	110

На территории Ульяновской области находятся 123 ПС классом напряжения 110 кВ и выше.

Перечень ПС и установленная мощность трансформаторного оборудования ПС представлены в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Наименование ПС	Трансформаторная мощность, МВА
1	2	3
1.	ПС 500 кВ Вешкайма	265,71
2.	ПС 500 кВ Ключики	1255,78
3.	ПС 220 кВ Ульяновская	377,26
4.	ПС 220 кВ Кременки	431,51
5.	ПС 220 кВ Черемшанская	332,06
6.	ПС 220 кВ Барыш	142,3
7.	ПС 220 кВ 1М (АТ-1, Т-1, Т-2)	246
8.	ПС 110 кВ 2М	30
9.	ПС 110 кВ 3М	50
10.	ПС 110 кВ 3М/1	16
11.	ПС 110 кВ Центральная	206
12.	ПС 110 кВ Лесная	50
13.	ПС 110 кВ УАЗ	50
14.	ПС 110 кВ УРЛЗ	50
15.	ПС 110 кВ УМЗ	64
16.	ПС 110 кВ АЗЧ	50
17.	ПС 110 кВ Северная	100
18.	ПС 110 кВ Ишеевка	50
19.	ПС 110 кВ Свяга	126
20.	ПС 110 кВ Южная	56
21.	ПС 110 кВ Большие Ключищи	16,3
22.	ПС 110 кВ Восточная	80
23.	ПС 110 кВ Тепличная	12,6
24.	ПС 110 кВ Отрада	16,3
25.	ПС 110 кВ Уржумская	12,6
26.	ПС 110 кВ Тагай	6,3
27.	ПС 110 кВ Чуфарово	12,6
28.	ПС 110 кВ Россия	12,6

1	2	3
29.	ПС 110 кВ Выры	8,8
30.	ПС 110 кВ Луговая	12,6
31.	ПС 110 кВ Карсун	41
32.	ПС 110 кВ Языково	20
33.	ПС 110 кВ Майна	16,3
34.	ПС 110 кВ Игнатовка	12,6
35.	ПС 110 кВ Тимошкино	20
36.	ПС 110 кВ Александровка	12,6
37.	ПС 110 кВ Мулловка	20
38.	ПС 110 кВ Озерки	16,3
39.	ПС 110 кВ Чердаклы	50
40.	ПС 110 кВ Мирная	20
41.	ПС 110 кВ Матвеевка	16,3
42.	ПС 110 кВ Мелекесс городская	80
43.	ПС 110 кВ Вешкайма	20
44.	ПС 110 кВ Инза тяговая	50
45.	ПС 110 кВ Налейка тяговая	31
46.	ПС 110 кВ Безводовка	16
47.	ПС 110 кВ Коромысловка тяговая	25
48.	ПС 110 кВ Патрикеево тяговая	25
49.	ПС 110 кВ Редуктор	16,3
50.	ПС 110 кВ Должниково тяговая	35
51.	ПС 110 кВ Ночка тяговая	30
52.	ПС 110 кВ ПОШ	20
53.	ПС 110 кВ Сура	31
54.	ПС 110 кВ Клин	80
55.	ПС 110 кВ Коптевка тяговая	35
56.	ПС 110 кВ Старая Кулатка	12,6
57.	ПС 110 кВ Павловка	20
58.	ПС 110 кВ Радищево	26
59.	ПС 110 кВ Канадей тяговая	20
60.	ПС 110 кВ Новообразцовая тяговая	32
61.	ПС 110 кВ Журавлинская	12,6
62.	ПС 110 кВ Репьёвка тяговая	30
63.	ПС 110 кВ Нагорная	20
64.	ПС 110 кВ Куроедово	6,3
65.	ПС 110 кВ Ключики тяговая	30
66.	ПС 110 кВ Рачейка тяговая	30
67.	ПС 110 кВ Никулино	7,5
68.	ПС 110 кВ Лебяжье	6,3
69.	ПС 110 кВ Рязаново	26
70.	ПС 110 кВ Новая Майна	32
71.	ПС 110 кВ Новая Малькла	12,6
72.	ПС 110 кВ Новочеремшанск	10
73.	ПС 110 кВ Русский Мелекесс	2,5
74.	ПС 110 кВ Тиинск	26
75.	ПС 110 кВ Жедяевка	2,5
76.	ПС 110 кВ Красная Река	22,3
77.	ПС 110 кВ Прибрежная	32

1	2	3
78.	ПС 110 кВ Старое Матюшкино	6,3
79.	ПС 110 кВ Дмитриево-Помряскино	2,5
80.	ПС 110 кВ Водозабор	20
81.	ПС 110 кВ Зенит	12,6
82.	ГПП 110 кВ Площадка А	80
83.	ПС 110 кВ СОРВ	32
84.	ПС 110 кВ Промплощадка-1	126
85.	ПС 110 кВ Промплощадка-2	80
86.	ПС 110 кВ Стройбаза	50
87.	ПС 110 кВ Главная понизительная подстанция (далее - ГПП) Площадка-3	32
88.	ПС 110 кВ Станкозавод	32
89.	ПС 110 кВ Новый город-1	126
90.	ПС 110 кВ Новый город-2	80
91.	ПС 110 кВ ОСК	20
92.	ПС 110 кВ ГНС-2	32
93.	ПС 110 кВ Заволжская	75
94.	ПС 110 кВ МИЗ	10
95.	ПС 110 кВ Криуши	12,6
96.	ПС 110 кВ Тушна	6,3
97.	ПС 110 кВ Сенгилей цемзавод	25
98.	ПС 110 кВ Сенгилей город	12,6
99.	ПС 110 кВ Елаур	12,6
100.	ПС 110 кВ Кротково	6,3
101.	ПС 110 кВ ЗСК	41
102.	ПС 110 кВ Скугареевка	10
103.	ПС 110 кВ Тереньга	20
104.	ПС 110 кВ Юбилейная	32
105.	ПС 110 кВ Белый Ключ	32
106.	ПС 110 кВ Мелькомбинат	12,6
107.	ПС 110 кВ Гидронамыв	10
108.	ПС 110 кВ Бирючевская	6,3
109.	ПС 110 кВ Цильна	40
110.	ПС 110 кВ Большое Нагаткино	32
111.	ПС 110 кВ Сурская	32
112.	ПС 110 кВ Чамзинка	10
113.	ПС 110 кВ Сосновка	6,3
114.	ПС 110 кВ Белозерье	6,3
115.	ПС 110 кВ Большая Кандарать	16,3
116.	ПС 110 кВ Горенки	6,3
117.	ПС 110 кВ Глотовка	10
118.	ПС 110 кВ Барыш тяговая	50
119.	ПС 110 кВ Октябрьская	5,7
120.	ПС 110 кВ Шаховская	6,3
121.	ПС 110 кВ Барановка	22,3
122.	ПС 110 кВ Базарный Сызган	6,3
123.	ПС 110 кВ Новая	32
Итого		6635,42

2.10. Действующие сетевые организации на территории Ульяновской области

Информация о действующих сетевых организациях на территории Ульяновской области по состоянию на 1 февраля 2022 года представлена в таблице 15.

Таблица 15

Муниципальное образование	Наименование организации	ПС 500 кВ		ПС 220 кВ		ПС 110 кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-10 кВ		ВЛ 500 кВ, км	ВЛ 220 кВ, км	ВЛ 110 кВ, км	ВЛ 35 кВ, км	ВЛ 6-10 кВ, км	ВЛ 0,4 кВ, км	КЛ 110-35 кВ, км	КЛ 10-6-0,4 кВ, км	
		кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА	кол-во, шт.	установленная мощность, МВА									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Барышский район	АО «УСК»									90	29,77					56,71	213,09		10,52	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					1	50,00			46	1,51					98,20	7,00		1,12	
	ООО «ГПП»							1	12,60											
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	1,20					0,05			1,50	
	ООО «ИЭС»									51	12,48					16,82	93,49		2,05	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									32	1,20					3,61	0,02			
	ООО «Энергосеть»									7	0,18					0,71				
	ООО «ЭТС»									90	23,68					24,01	9,21			7,61
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						3	61,30	6	27,60	287	49,91			118,44	164,39	530,45	413,11		3,93
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)				1	125							59,00	39,00							
Базарносызганский район	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)									13	5,97						10,70		57,76	
	АО «УСК»									27	6,34					35,61	74,26		1,65	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					2	56,00			78	0,72					52,40	11,30		0,93	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,06					0,10				
	ООО «ИЭС»									1	0,25					0,01				
	ООО «Областная энергосетевая компания»					1	20,00			1	0,03			0,08			0,23		0,10	
	ООО «СПСК»									1	0,50								0,58	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									6	0,38					1,03	0,25			
	ООО «ЭТС»									4	2,20					5,50				
ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	16,30	1	4,00	95	16,80			39,10	36,80	216,90	149,39		5,83	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												10,62								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Веш- кайм- ский район	АО «УСК»									71	27,85					57,00	133,14		7,80
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)															106,00	4,20		0,60
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									10	1,73					1,99	0,55		
	ООО «ИЭС»									3	0,29					0,04			
	ООО «СИБИРСКОЭНЕР- ГОТРАНС»									1	1,00					0,02			
	ООО «СПСК»									2	0,26					0,36			
	ООО «УВКС»									1	0,50					0,30			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	1,40					2,88			
	ООО «Энергосеть»									1	0,03					0,10			
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	32,60	4	17,00	202	35,73			64,29	56,76	348,68	242,26	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)	1	256										135,44							
Инзен- ский район	АО «УСК»									10	1,68					43,74	83,88		1,05
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)					1	50,00			80	4,00					129,00	14,31		17,15
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									74	17,32					13,19	12,46		1,63
	ООО «ИЭС»									118	36,28					58,75	163,47		14,36
	ООО «ОЭС»									2	0,16					0,20			
	ООО «СПСК»									2	0,05					0,15			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	0,64					0,96	0,11		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	30,00	4	11,50	230	40,26			123,67	71,80	381,95	421,07	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												24,75							
Карсун- ский район	АО «УСК»									65	19,67					57,28	174,28		2,79
	ООО «БАТТ»									1	0,40					0,10			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									15	3,44					3,98	1,31		
	ООО «ИЭС»									12	1,93					1,68			
	ООО «НСК»									3	2,29					0,80			0,03
	ООО «Симбирсксетьсер- вис»									2	0,79					0,23			
	ООО «СПСК»									4	0,33					0,29			
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,26					0,23			
ООО «Энергопром ГРУПП»									33	2,98					4,18	0,11			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Энергосеть»									2	0,05					0,31			0,05
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					6	96,20	1	4,00	213	36,72			164,83	27,55	373,00	435,09		
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											50,80							
Кузова- товский район	АО «УСК»									57	21,46					49,88	136,48		8,02
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)					3	62,00			75	1,30					11,20	2,24		0,38
	ООО «ВАТТ»									1	0,40					2,38			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									8	4,11					1,14			
	ООО «Областная энергосе- тевая компания»									4	5,03					1,60			0,14
	ООО «СПСК»									1	0,16					0,25			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									19	1,26					3,19	0,04		
	ООО «Энергосеть»									4	0,10					0,85			
	ООО «ЭГС»									21	5,27					3,89	1,20		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					2	26,00	6	25,90	257	45,30			39,50	81,25	418,06	493,85		1,64
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											26,36	85,50						
Майн- ский район	АО «УСК»									67	18,49					39,60	136,70		0,66
	ОАО «РЖД» (Куйбышев- ская дирекция по энерго- обеспечению – СП «Транс- энерго» – филиала ОАО «РЖД»)															109,00	4,10		0,80
	ООО «ГПП»									1	0,03					0,01			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									13	3,67					5,54	8,89		0,05
	ООО «ИЭС»									2	0,50					0,26	1,60		0,02
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									2	0,16					0,01			
	ООО «СПСК»									14	5,90					3,11			
	ООО «УЭС»									3	0,59					4,50	44,70		
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,03					0,02			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									21	1,42					2,70	0,06		0,03
	ООО «Энергосеть»									1	0,03					0,05			
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					5	56,60	2	6,80	353	61,39			126,65	38,90	678,04	646,53		
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)											51,66							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Мелекесский район	АО «УСК»									31	7,68					5,64	61,87		3,13
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															100,00	2,10		1,10
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)									1	1,26								2,45
	ООО «ДСК Парк»									6	3,46						0,88	2,89	0,76
	ООО «ИЭС»									1	0,16						3,05		0,50
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	1,00						0,39		
	ООО «СПСК»									13	7,87						8,92		0,16
	ООО «Энергопром ГРУПП»									24	6,92						6,00	2,92	0,03
	ООО «Энергомодуль»									2	0,35						0,03		
	ООО «Энергосеть»									8	0,20						0,52		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						6	119,10	10	56,30	436	87,96			125,38	150,49	743,58	721,02	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													115,10						
Николаевский район	АО «УСК»									55	15,77					42,67	125,26		2,86
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					3	57,50			18	0,90					112,00	17,75		30,62
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,32					0,46			0,05
	ООО «ИЭС»									9	2,71					8,60			
	ООО «НСК»									3	2,16					4,28			5,97
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,25					0,02			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									41	5,83					6,97	0,46		0,91
	ООО «Энергосеть»									1	0,03					0,12			
	ООО «ЭТС»									4	0,82								
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						4	145,10	4	13,00	275	39,53			83,11	78,65	440,95	531,59	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)	1	1252										56,50	50,00						
Новомалыкинский район	АО «УСК»									40	9,21					34,36	99,06		
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															52,00	2,80		0,10
	ООО «ДСК Парк»									2	0,50					0,79	1,67		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,80								
	ООО «Энергопром ГРУПП»									7	0,59					1,21	0,08		
	ООО «Энергосеть»									3	0,08					0,70			0,03
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					3	35,20	2	10,50	188	38,08			44,50	24,20	330,78	308,66		
Новоспас-ский район	АО «УСК»									71	20,35					38,99	157,70		4,17
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)					3	97,00	1	2,00	25	0,85					51,80	6,80		25,97
	ООО «НСК»									25	15,30					9,28			11,52
	ООО «ИЭС»									3	0,85					0,75			
	ООО «РегионПромСтрой»									10	5,87					3,84			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,25					0,06			
	ООО «СПСК»									1	0,40					0,45			
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,10					0,04			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									15	3,76					3,02	0,20		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						1	16,30	4	30,50	180	26,11			92,98	67,51	327,20	258,99	
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													1,00						
Павлов-ский район	АО «УСК»									36	11,59					20,32	59,77		3,90
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)							1	12,60	1	0,16					12,95			3,59
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,16					0,20			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									10	0,46					1,06	0,05		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	26,30	3	25,00	168	24,28			48,30	85,45	313,97	242,45	
Радищевский район	АО «УСК»									47	10,88					23,98	59,87		0,72
	ООО «НСК»									3	2,03					0,29			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,10					0,05			
	ООО «ИЭС»									6	2,79					2,77			
	ООО «ЭкоСеть»									2	0,10					0,03			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									11	1,01					0,60	0,01		
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	31,70	4	19,30	212	30,47			73,91	120,07	329,33	225,17	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Сенгилеевский район	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)									1	0,40									
	АО «УСК»									69	23,49					60,48	134,27		21,05	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															48,00	3,90		0,20	
	ООО «ГПШ»							1	12,60	2	0,28				10,86		2,07		0,99	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,88					0,01			4,85	
	ООО «ИЭС»									1	0,40					0,01				
	ООО «ОЭС»									2	0,85					6,93				
	ООО «РегионПромСтрой»									2	0,50					1,78	1,82			
	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									2	1,36					1,15	0,35			
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,06					0,02				
	ООО «ЭнергоКомСеть»									2	0,22					0,10				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									20	11,39					5,59				1,87
	ООО «Энергосеть»									2	0,05					0,52				0,13
	ООО «ЭнергоХолдинг»									1	1,00					6,68				0,82
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									19	8,39					5,73	28,57			10,21
ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						6	106,30			184	31,50			90,47		360,91	262,84		0,88	
Старокулаткинский район	АО «УСК»									37	11,23					26,73	88,76		1,06	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									3	0,66					0,20				
	ООО «ОЭС»									1	0,06						3,25		0,80	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									7	1,00					1,27	0,17			
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						1	12,60	4	10,80	189	27,33			34,70	49,64	277,53	307,45		
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												29,79								
Старомайнский район	ООО «Заволжская сетевая компания»									31	9,93					19,78	16,90		2,68	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,25								1,40	
	ООО «ОЭС»									2	0,65						4,85			
	ООО «ССК»									3	1,20						12,80			
	ООО «СПСК»									3	1,11					0,96				
	ООО «УЭС»									3	0,81					1,70	21,00			
	ООО «ЭнергоКомСеть»									1	0,50					0,24				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									11	1,00					0,62	0,02		0,03	
ООО «Энергомодуль»									3	0,48					0,30					
ООО «Энергосеть»									3	0,08					0,13					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					5	75,60	11	46,30	274	55,83			78,59	139,48	416,66	440,24		0,20	
Сурский район	АО «УСК»									39	8,65					26,80	73,25		0,62	
	ООО «ГПП»									1	0,25									
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	0,56					0,20				
	ООО «ИЭС»									4	0,61					0,06				
	ООО «СПСК»									2	0,50					1,47				
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,06					0,15				
	ООО «ЭнергоКомСеть»									2	1,66					0,52				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									13	1,51					1,82	0,24			
	ООО «Энергосеть»									1	0,03					0,17				
ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						1	32,00	6	34,40	314	54,18			57,68	82,02	595,13	522,43		1,41	
Терень-гульский район	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)									10	3,70					6,50	8,78		23,59	
	АО «УСК»									35	9,94					19,79	65,01		1,69	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															49,00	2,50		0,20	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									2	1,40					0,20				
	ООО «ИЭС»									2	0,20					0,65				
	ООО «РегионПромСтрой»									1	0,10					0,29				
	ООО «Симбирсксетьсервис»									2	0,75					0,65	1,53			
	ООО «СИБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									7	3,35					0,38	0,80		2,00	
	ООО «ЭнергоКомСеть»									1	0,40					0,01				
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									7	1,51					8,70	9,15			
	ООО «СПСК»									8	5,90					5,71				0,36
	ООО «УЭС»									1	0,63					1,00				1,00
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,06					0,15				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									12	0,49					0,90	1,72			0,05
	ООО «Энергосеть»									4	0,10					0,64				
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	30,00	3	22,00	276	48,20			60,14	88,80	407,91	413,76		
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												72,48	61,00							
Ульяновский район	АО «УСК»									71	25,56					29,74	117,06		13,88	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Транс-															108,00	4,10		0,30	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	энерго» – филиала ОАО «РЖД»)																		
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									16	6,95					9,66	17,47		0,07
	ООО «ИЭС»									13	2,46					6,83	22,08		1,61
	ООО «Областная энергосетевая компания»									1	0,04					0,30			
	ООО «ОЭС»									6	3,88					2,57			
	ООО «РегионПромСтрой»									10	3,56					0,46	32,78		0,62
	ООО «Симбирсксетьсервис»									22	8,60					25,20	9,76		0,33
	ООО «СПСК»									11	4,62					3,64	13,75		0,62
	ООО «УВКС»					1	12,60			4	0,93					0,90			
	ООО «УЭС»									5	0,71					5,10	18,50		
	ООО «ЭкоСеть»									14	6,30					3,39	3,30		6,65
	ООО «ЭнергоКомСеть»									2	0,26					0,72			
	ООО «Энергопром ГРУПП»									88	24,12					27,61	20,34		0,31
	ООО «Энергомодуль»									1	0,25					0,16	2,53		
	ООО «Энергосеть»									3	0,08					0,35			
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					7	124,10	1	16,30	412	70,17			141,25	42,96	926,14	584,16		0,07
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)												71,66						
Чердаклинский район	АО «Авиастар-ОПЭ»					5	164,60			27	11,91			42,58		24,88	14,08		47,38
	АО «УСК»									40	10,60					20,12	92,05		4,82
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															104,00	6,90		0,30
	ООО «ДСК»									11	2,62					1,92	3,72		2,48
	ООО «ДСК Парк»									3	2,63					1,55	2,40		
	ООО «Заволжская сетевая компания»									7	2,62					5,18			
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									7	1,27					0,87	4,00		4,51
	ООО «ИЭС»									1	0,16					0,01	7,27		
	ООО «МАГИСТРАЛЬ»									5	2,08					2,70	32,00		0,97
	ООО «Областная энергосетевая компания»									3	0,51					0,05	11,10		
	ООО «РегионПромСтрой»									3	1,28					0,08	0,45		
	ООО «Симбирсксетьсервис»									10	2,16					0,34			0,65
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									5	0,92					0,06	12,00		
	ООО «СПСК»									30	24,74					2,47			19,23
	ООО «УВКС»									5	5,83					0,30	0,48		2,21
	ООО «УЭС»									22	5,12					18,27	133,30		
	ООО «ЭкоСеть»									1	1,26					0,02			1,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ООО «ЭнергоКомСеть»									1	0,06								0,02	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									28	14,97					2,06	0,25		2,32	
	ООО «Энергомодуль»																		1,86	
	ООО «Энергосеть»									6	0,15					0,81				
	ООО «ЭнергоХолдинг»									1	0,25					0,01	0,24		0,64	
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						4	92,60	6	29,70	359	70,68			66,75	117,70	591,37	671,61		3,12
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)													49,25						
Цильнинский район	АО «УСК»									51	16,79					30,49	66,27		4,84	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															68,00	3,80		0,60	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									5	1,55					0,66	2,11		1,26	
	ООО «СПСК»									1	0,40					0,80				
	ООО «ЭнергоКомСеть»									1	0,25					0,64				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									21	2,10					1,80	0,02		0,04	
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						2	72,00	5	23,80	378	65,23			33,79	89,47	619,87	597,66		1,00
город Димитровград	АО «ГНЦ НИИАР»			1	246	3	78,00			79	62,17					0,20	6,00		320,80	
	АО «УСК»									22	11,25					1,43	12,20		10,71	
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)															10,00	4,80		11,00	
	ООО «ДСК»									39	19,77					4,55	10,62		14,97	
	ООО «ДСК Парк»									29	24,36					3,43	7,16		11,94	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									4	1,78					0,09			0,63	
	ООО «ИЭС»									4	1,82					0,60				
	ООО «Областная энергосетевая компания»									1	0,10					0,05	1,80			
	ООО «Симбирсксетьсервис»									15	6,93					1,38	12,56		0,41	
	ООО «СПСК»									4	2,19								0,52	
	ООО «УЭС»									1	0,10							5,50		
	ООО «ЭкоСеть»									1	0,40								1,90	
	ООО «Энергопром ГРУПП»									45	26,12						3,95	0,02	15,04	
ООО «Энергомодуль»									191	89,99						72,47	243,71		238,24	
ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)						1	80,00	3	52,60					25,70	6,88				0,12	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)			1	250								6,90							
город Новоульяновск	АО «УСК»									8	2,00					10,62	12,11		0,20	
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									1	0,16					2,05			1,64	
	ООО «ОЭС»									63	23,34					33,85	47,38		15,85	
	ООО «Симбирсксетьсервис»									1	0,40					0,02				
	ООО «СИБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									1	0,16					0,30	0,30			
	ООО «СПСК»									2	0,16					0,53				
	ООО «УВКС»									1	0,40					0,88				
	ООО «Энергопром ГРУПП»									8	5,24						1,16	0,02		0,20
	ООО «Энергосеть»									1	0,25						0,20			
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									14	4,61						8,58	22,67		0,21
ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)														8,00						
ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)				1	310															
город Ульяновск	АО «Авиастар-ОПЭ»						8	459,00		76	101,34			82,92		12,76	1,74	6,07	213,78	
	АО «Авиастар-СП»						1	126,00		124	297,50									589,00
	АО «Комета»									17	27,51									
	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)									30	20,28					6,27	9,89			78,36
	АО «УСК»									5	1,03					0,71	9,58			
	АО «УКБП»									11	21,28									35,00
	АО «УПЗ»									33	52,98						7,42	0,74		33,59
	МУП «УльГЭС»									937	705,77						171,37	675,80		2374,9
	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)																48,00	12,40		32,80
	ООО «ВАТТ»									28	17,87						3,44	0,06		13,59
	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)									2	2,52						1,90			4,80
	ООО «ГПП»						2	76,60		4	3,13			1,25						9,55
	ООО «ДСК»									1	1,26						0,34			0,11
	ООО «ДСК Парк»									2	0,65						0,01	0,15		1,74
	ООО «Заволжская сетевая компания»									2	0,65						0,06			0,06
	ООО «ИНЗА СЕРВИС»									76	31,66						14,24	18,31		27,58
	ООО «ИЭС»									29	16,77						1,62	14,51		6,69
	ООО «Композит-Энерго»									9	13,44									22,74
	ООО «МАГИСТРАЛЬ»						1	50,00		8	3,78						1,40	32,35		5,17
ООО «Областная энергосетевая компания»						1	20,00		7	2,62			0,08			6,50			20,81	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ООО «ОЭС»									13	16,01					9,10	1,61		54,22
	ООО «РегионПромСтрой»									37	14,53					6,11	0,48		8,70
	ООО «ССК»									18	13,58					3,19	28,92		6,73
	ООО «Симбирсксетьсервис»									25	14,77					1,50	0,07		8,82
	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»									19	9,58					2,32	0,55		12,15
	ООО «СК ЭнергоРесурс»									24	18,89					0,80	14,50		15,62
	ООО «СПСК»									52	24,90					9,44	8,61		14,12
	ООО «УВКС»									46	21,24					9,09	67,22		12,30
	ООО «УЭС»									9	2,37					0,38	51,50		0,40
	ООО «ЭкоСеть»									17	11,66					1,23			6,72
	ООО «ЭнергоКомСеть»									29	19,51					2,89	12,51		10,99
	ООО «Энергопром ГРУПП»					4	194,00			118	80,83			5,01		13,75	8,12		47,32
	ООО «ЭнергоАльянс»									34	66,36						0,50		159,33
	ООО «Энергомодуль»									13	14,48					4,14	3,10		15,84
	ООО «Энергосеть»									49	57,96					0,99	1,19		78,02
	ООО «ЭнергоХолдинг»									65	102,11						0,28		332,29
	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»									21	25,90					1,27	6,27		30,62
	ООО «ЭТС»									4	3,26								2,73
	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)					8	720,60	1	20,00	1	2,00			84,40	20,80				0,60
	ПАО «ФСК ЕЭС» (филиал Средне-Волжское ПМЭС)			1	250								33,30						

2.11. Основные внешние электрические связи энергосистемы Ульяновской области

Энергосистема Ульяновской области связана с энергосистемами следующих субъектов Российской Федерации:

Нижегородской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Нижегородское региональное диспетчерское управление (далее – РДУ), 2 ВЛ 500 кВ);

Саратовской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Саратовское РДУ, 1 ВЛ 500 кВ);

Самарской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ, 2 ВЛ 500 кВ, 3 ВЛ 220 кВ, 8 ВЛ 110 кВ, 2 ВЛ 35 кВ, 6 ВЛ 10 кВ);

Пензенской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Пензенское РДУ, 1 ВЛ 500 кВ, 2 ВЛ 220 кВ, 4 ВЛ 110 кВ, 1 ВЛ 10 кВ);

Республики Татарстан (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана, 2 ВЛ 110 кВ, 1 ВЛ 35 кВ).

3. Особенности и проблемы текущего состояния отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

При расчётных условиях, определённых требованиями ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчёты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования», в энергосистеме Ульяновской области отсутствуют энергоузлы (энергорайоны), в которых наблюдается недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима.

4. Основные направления развития отрасли электроэнергетики в Ульяновской области

4.1. Прогноз потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2027 года

4.1.1. В соответствии с прогнозом потребления электроэнергии до 2027 года, представленным в пункте 4.1.2 настоящего подраздела, в энергосистеме Ульяновской области предусматривается среднегодовой темп роста потребления электроэнергии в размере 0,98 %.

Прогнозируемый объём потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области в 2027 году составит 5964 млн кВт*час, или 105,97 % по отношению к значению аналогичного показателя в 2021 году.

Прогнозируемое максимальное потребление электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области в 2027 году составит 1032 МВт, или 102,77 % к уровню 2021 года.

4.1.2. Прогноз потребления электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2027 года в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2022-2028 годы представлен в таблице 16.

Таблица 16

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления электроэнергии по годам, млн кВт*час					
	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Энергосистема Ульяновской области	5699	5902	5967	5967	5962	5964

4.1.3. Прогноз потребления электрической мощности в энергосистеме Ульяновской области до 2027 года в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2022-2028 годы представлен в таблице 17.

Таблица 17

Наименование энергосистемы	Прогноз потребления электрической мощности по годам, МВт					
	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Энергосистема Ульяновской области	1000,0	1035,0	1030,0	1032,0	1032,0	1032,0

4.1.4. Прогнозируемый объём производства электроэнергии в 2027 году составит 2719 млн кВт*час, или 109,75 % к уровню 2021 года.

Прогноз производства электроэнергии в энергосистеме Ульяновской области до 2027 года представлен в таблице 18.

Таблица 18

Наименование электростанции	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Электростанции, вырабатывающие электроэнергию, млн кВт*час, всего, в том числе:	2533	3034	3128	2930	2731	2719
ИЯУ НИИАР	297	247	247	247	247	247
ТЭЦ	2028	2574	2668	2470	2271	2259
ВЭС	208	213	213	213	213	213

4.2. Перечень мероприятий по строительству, выводу из эксплуатации и модернизации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Ульяновской области мощностью 5 МВт и более

В период 2022-2027 годов на территории Ульяновской области не планируется строительство и вывод из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Ульяновской области мощностью 5 МВт и более. На Ульяновской ТЭЦ-2 филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» в 2026 году планируется модернизация Блока 2 Т-175/220-130 с увеличением мощности блока на 10 МВт до величины 185 МВт. Выполнение мероприятия предусмотрено проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2022-2028 годов.

4.3. Существующие и планируемые к строительству генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется или осуществляется на розничных рынках

По итогам проведённого в 2020 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Ульяновской области на 2021-2025 годы (далее – отбор проектов) в энергосистеме Ульяновской области планируется строительство генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, – солнечных электростанций (далее также – СЭС), в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках суммарной установленной мощностью 19,6 МВт.

Сведения об участнике отбора проектов:

полное наименование юридического лица: общество с ограниченной ответственностью «Ульяновские СЭС»;

место нахождения: Ульяновская область, город Ульяновск;

адрес юридического лица: 432072, Ульяновская область, г. Ульяновск, пр-д Максимова, д. 4, этаж 4, помещ. 3;

основной государственный регистрационный номер: 1207300000709.

Наименование проекта: «Строительство на территории Ульяновской области энергоблоков солнечных электростанций суммарной установленной мощностью 19,6 МВт».

Строительство генерирующих объектов планируется на территории, технологически связанной с ЕЭС России.

Плановый объём установленной мощности генерирующих объектов – по 9,8 МВт каждый, суммарная установленная мощность генерирующих объектов – 19,6 МВт.

Вид соответствующего генерирующего объекта – генерирующий объект, функционирующий на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца.

Плановый годовой объём производства электрической энергии (мощности) суммарно – 24033,35 МВт*ч/год.

Плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учётом возврата инвестиционного капитала – 11920 руб./МВт*ч.

Плановая дата ввода генерирующих объектов в эксплуатацию – 2022 год.

Год проведения отбора проектов – 2020 год.

Указанные генерирующие объекты не учитываются в балансах электрической энергии и мощности и итоговом сводном перечне реализуемых и перспективных проектов по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики.

Информация о вводимых в эксплуатацию СЭС на территории Ульяновской области представлена в таблице 19.

Таблица 19

Наименование электростанции	Установленная мощность исходная, МВт	Установленная мощность / Δ установленной мощности, МВт	Год	Источник информации
Ульяновская СЭС 1	-	9,8	2022	Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 21.04.2020 № 90-од «Об определении победителя конкурсного отбора»
Ульяновская СЭС 2	-	9,8	2022	
Всего		19,6		

4.4. Перечень планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройствах новых потребителей энергосистемы Ульяновской области мощностью 10 МВт и более

Информация о планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройствах новых потребителей энергосистемы Ульяновской области мощностью 10 МВт и более представлена в таблице 20.

Наименование потребителя	Мощность, МВт	Год ввода	Источник информации	Наименование центра питания
Более 10 МВт				
ООО «РУ-СОКСО»	13	2023	Утверждённые технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств ООО «РУ-СОКСО» от 08.09.2020 № 181/616	Ульяновская ТЭЦ-2

4.5. Оценка перспективной балансовой ситуации в энергосистеме Ульяновской области

Прогнозный баланс электроэнергии энергосистемы Ульяновской области до 2027 года представлен в таблице 21.

Таблица 21

Показатель	Прогноз					
	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Потребление, млн кВт*час	5699	5902	5967	5967	5962	5964
Рост потребления, %	1,26	3,56	1,10	0,00	-0,08	0,03
Производство, млн кВт*час	2533	3034	3128	2930	2731	2719
АЭС, млн кВт*час	297	247	247	247	247	247
ТЭС, млн кВт*час	2028	2574	2668	2470	2271	2259
ВЭС, млн кВт*час	208	213	213	213	213	213
Сальдо перетоков, млн кВт*час	3166	2868	2839	3037	3231	3245

Потребление электрической энергии в энергосистеме Ульяновской области в 2027 году возрастёт на 336,2 млн кВт*час (до 5964 млн кВт*час) относительно фактической величины 2021 года (5627,8 млн кВт*час). Среднегодовой прирост потребления электрической энергии за 2022-2027 годы составляет 0,98 %.

Производство электрической энергии в энергосистеме Ульяновской области в 2027 году возрастёт на 241,6 млн кВт*час (до 2719 млн кВт*час) относительно фактической величины 2021 года (2477,4 млн кВт*час).

Энергосистема Ульяновской области в период 2022-2027 годов остаётся дефицитной по электроэнергии, дефицит покрывается перетоком по внешним электрическим связям энергосистемы Ульяновской области с ЕЭС России.

Прогнозный баланс мощности энергосистемы Ульяновской области до 2027 года представлен в таблице 22.

Мощность	Прогноз					
	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
Установленная мощность, МВт:	1029,90	1029,90	1029,90	1029,90	1039,90	1039,90
АЭС	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
ТЭС	872,50	872,50	872,50	872,50	882,50	882,50
ВЭС	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40
Ограничения мощности, МВт:	122,48	122,48	122,48	122,48	122,48	122,48
АЭС	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08
ТЭС	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
ВЭС	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40
Располагаемая мощность, МВт:	907,42	907,42	907,42	907,42	917,42	917,42
АЭС	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92
ТЭС	867,50	867,50	867,50	867,50	877,50	877,50
ВЭС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум потребления, МВт	1000,00	1035,00	1030,00	1032,00	1032,00	1032,00
Дефицит (-)/избыток (+), МВт	-92,58	-127,58	-122,58	-124,58	-114,58	-114,58

Баланс мощности энергосистемы Ульяновской области в период 2022-2027 годов складывается с дефицитом в объёме 92,58-127,58 МВт, дефицит мощности покрывается перетоком по внешним электрическим связям энергосистемы Ульяновской области с ЕЭС России.

4.6. Сводный перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Ульяновской области, а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, на период 2022-2027 годов

4.6.1. Перечень проектов:

- 1) проект по строительству ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»;
- 2) проект по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-1 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»;
- 3) проект по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-2 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»;
- 4) проект по строительству ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»;
- 5) проект по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ А-1 и ВЛ 110 кВ А-2 до ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»;
- 6) проект по реконструкции ГПП 110 кВ Юбилейная АО «Авиастар-ОПЭ» с заменой двух существующих силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы мощностью 40 МВА;

- 7) проект по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Площадка 3;
- 8) проект по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Станкозавод;
- 9) проект по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Зенит;
- 10) проект по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ ОСК;
- 11) проект по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ ГНС-2.

4.6.2. Целями реализации проектов по строительству ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ» с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 40 МВА, отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-1 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ» протяжённостью 3,4 км и отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-2 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ» протяжённостью 4,3 км является обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Ульяновской области» (в интересах ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»). Реализация указанных проектов предусмотрена в 2022 году техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Ульяновской области» (в интересах ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»), утверждёнными 26.11.2013 (срок действия истёк 30.01.2022).

Состав мероприятий указанных проектов и сроки их реализации являются актуальными при условии продления срока действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям.

4.6.3. Целью реализации проекта по строительству ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО» с трансформаторами 2*16 МВА является обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «РУСОКСО». Реализация указанного проекта предусмотрена в 2023 году техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств ООО «РУСОКСО», утверждёнными 08.09.2020.

4.6.4. Реализация проекта по строительству отпайки от ВЛ 110 кВ А-1 и ВЛ 110 кВ А-2 до ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО» протяжённостью 2*0,75 км предусмотрена в 2023 году техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств ООО «РУСОКСО», утверждёнными 08.09.2020.

4.6.5. Целью реализации проекта по реконструкции ГПП 110 кВ Юбилейная АО «Авиастар-ОПЭ» с заменой двух существующих силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы мощностью 40 МВА является обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств

ООО «Болл Беверидж Пэкеджинг Наро-Фоминск». Реализация указанного проекта предусмотрена в 2026 году техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Авиастар-ОПЭ» энергопринимающих устройств ООО «Болл Беверидж Пэкеджинг Наро-Фоминск», утверждёнными 14.07.2021.

4.6.6. Проектом по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Площадка 3 в 2024 году предусмотрена замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели. Реализация указанного проекта позволит обеспечить необходимое быстродействие защиты и повысить уровень надёжности электроснабжения социально значимых объектов в городе Ульяновске. При этом увеличение мощности силовых трансформаторов ПС указанным проектом не предусмотрено.

4.6.7. Проектом по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Станкозавод в 2023 году предусмотрена модернизация первичного оборудования ОРУ-110 кВ с заменой отделителей и короткозамыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели. При этом увеличение мощности силовых трансформаторов ПС указанным проектом не предусмотрено.

4.6.8. Проектом по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ Зенит в 2025 году предусмотрена организация передачи телеинформации в диспетчерскую службу АО «Авиастар-ОПЭ», реализация телемеханики и телеуправления на ПС посредством модернизации первичного оборудования ОРУ-110 кВ с заменой отделителей и короткозамыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели. При этом увеличение мощности силовых трансформаторов ПС указанным проектом не предусмотрено.

4.6.9. Проектом по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ ОСК в 2026 году предусмотрена замена отделителей и короткозамыкателей в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели. Реализация указанного проекта позволит повысить уровень надёжности работы электросетевого оборудования номинальным напряжением 110 и 10 кВ.

4.6.10. Проектом по реконструкции и техническому перевооружению ГПП 110 кВ ГНС-2 в 2026 году предусмотрена замена отделителей и короткозамыкателей в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели. Реализация указанного проекта позволит повысить уровень надёжности работы электросетевого оборудования номинальным напряжением 110 и 10 кВ.

4.7. Планируемые ввод в эксплуатацию, демонтаж, реконструкция (модернизация) электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше до 2027 года

В период 2023-2027 годов на территории Ульяновской области не планируется ввод в эксплуатацию, демонтаж, реконструкция (модернизация) электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше.

4.8. Сводный перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей классом напряжения 110 кВ, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Ульяновской области, а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям на период 2023-2027 годов

Сводный перечень реализуемых и перспективных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики Ульяновской области на период 2023-2027 годов представлен в таблице 23.

Таблица 23

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Наименование организации, ответственной за реализацию мероприятия	Параметры оборудования				Краткое обоснование необходимости строительства	Срок реализации
				до (строительства/реконструкции)		после (строительства/реконструкции)			
				км	МВА	км	МВА		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	Строительство ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	-	-	-	2*40	Технологическое присоединение	2022*
2.	Отпайка от ВЛ 110 кВ ВЗ-1 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-1 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	АО «Авиастар-ОПЭ»	-	-	3,4	-	Технологическое присоединение	2022*
3.	Отпайка от ВЛ 110 кВ ВЗ-2 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ ВЗ-2 до ПС 110 кВ ООО «Бриджстоун Тайер Мануфэкчуринг СНГ»	АО «Авиастар-ОПЭ»	-	-	4,3	-	Технологическое присоединение	2022*
4.	ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»	Строительство ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»	ООО «РУСОКСО»	-	-	-	2*16	Технологическое присоединение	2023
5.	Отпайки от ВЛ 110 кВ А-1 и ВЛ 110 кВ А-2 до ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ А-1 и ВЛ 110 кВ А-2 до ПС 110 кВ ООО «РУСОКСО»	АО «Авиастар-ОПЭ»	-	-	2*0,75	-	Технологическое присоединение	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.	ГПП 110 кВ Юбилейная АО «Авиастар- ОПЭ»	Реконструкция ГПП 110 кВ Юби- лейная с заменой двух существую- щих силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на сило- вые трансформа- торы мощностью 40 МВА	АО «Авиастар- ОПЭ»	-	2*16	-	2*40	Техно- логиче- ское присо- едине- ние	2026
7.	ГПП 110 кВ Площадка 3	Реконструкция и техническое пе- ревооружение ГПП 110 кВ Площадка 3 с заменой отдели- телей и коротко- замыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстро- действующие эле- газовые выключа- тели 110 кВ	АО «Авиастар- ОПЭ»	-	-	-	-	Обеспе- чение надёж- ного электро- снабжения	2024
8.	ГПП 110 кВ Станкозавод	Реконструкция и техническое пе- ревооружение ОРУ-110 кВ ГПП 110 кВ Стан- козавод с заменой отделителей и ко- роткозамыкателей 110 кВ в количе- стве 4 штук на быстродей- ствующие элега- зовые выключае- тели 110 кВ	АО «Авиастар- ОПЭ»	-	-	-	-	Обеспе- чение надёж- ного электро- снабжения	2023
9.	ГПП 110 кВ Зенит	Реконструкция и техническое пе- ревооружение ГПП 110 кВ Зенит с заменой отдели- телей и коротко- замыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстро- действующие эле- газовые выключа- тели 110 кВ	АО «Авиастар- ОПЭ»	-	-	-	-	Обеспе- чение надёж- ного электро- снабжения	2025
10.	ГПП 110 кВ ОСК	Реконструкция и техническое пе- ревооружение ГПП 110 кВ ОСК с заменой отдели- телей и коротко- замыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстро- действующие эле- газовые выключа- тели 110 кВ	АО «Авиастар- ОПЭ»	-	-	-	-	Обеспе- чение надёж- ного электро- снабжения	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11.	ГПП 110 кВ ГНС-2	Реконструкция и техническое перевооружение ГПП 110 кВ ГНС-2 с заменой отделителей и короткозамыкателей 110 кВ в количестве 4 штук на быстродействующие элегазовые выключатели 110 кВ	АО «Авиастар-ОПЭ»	-	-	-	-	Обеспечение надёжного электропитания	2026

* Состав мероприятий и сроки их реализации являются актуальными при условии продления срока действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям.

4.9. Сводные данные о развитии электрической сети напряжением ниже 220 кВ

Сводная информация о развитии электрической сети напряжением ниже 220 кВ представлена в таблице 24.

Таблица 24

Класс напряжения	2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		Итого за 2023-2027 годы	
	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА	ВЛ, км	ПС, МВА
110 кВ	1,50	32,00	-	-	-	-	-	48,00	-	-	1,50	80,00
10 кВ	26,61	16,27	27,49	15,44	25,29	17,21	27,11	15,8	22,8	16,42	129,3	81,14
6 кВ	8,19	3,74	4,15	3,25	4,65	3,77	4,10	3,65	3,85	4,10	24,94	18,51

4.10. Оценка плановых значений показателей качества и надёжности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций Ульяновской области

На основании отчётных данных, представленных территориальными сетевыми организациями Ульяновской области, в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016

№ 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», проведена перспективная оценка плановых значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области.

В таблице 25 приведены значения показателей надёжности и качества, предоставленные территориальными сетевыми организациями Ульяновской области, на период 2023-2027 годов.

Приведённые в таблице 25 показатели оценены с учётом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для удовлетворения спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Ульяновской области, а также для обеспечения надёжного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Ульяновской области.

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Показатели надёжности и качества														
		2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год		
		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети (Птпр)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения к сети (Птпр)
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.	АО «Авиастар-ОПЭ»	0,23740	0,00437	1,00000	0,02154	0,00402	1,00000	0,02154	0,00402	1,00000	0,02154	0,00402	1,00000	0,02154	0,00402	1,00000
2.	АО «Авиастар-СП»	0,00000	1,00000	1,00000	0,00000	1,00000	1,00000	0,00000	1,00000	1,00000	0,00000	1,00000	1,00000	0,00000	1,00000	1,00000
3.	АО «ГНЦ НИИАР»	0,38943	0,23274	1,00000	0,35341	0,21435	1,00000	0,31145	0,19325	1,00000	0,27447	0,17422	1,00000	0,24976	0,16029	1,00000
4.	АО «Комета»	0,20000	0,28900	1,00000	0,20000	0,28900	1,00000	0,20000	0,28900	1,00000	0,20000	0,28900	1,00000	0,20000	0,28900	1,00000
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)	1,06554	0,56980	1,00000	0,97440	0,55640	1,00000	1,05440	0,57110	1,00000	0,96340	0,56000	1,00000	0,94000	0,55000	1,00000
6.	АО «УСК»	0,89911	0,66653	1,00000	0,88562	0,65653	1,00000	0,87234	0,64668	1,00000	0,85925	0,63698	1,00000	0,88582	0,65668	1,00000
7.	АО «УКБП»	2,26158	0,76166	1,00000	2,22765	0,75023	1,00000	2,19424	0,73898	1,00000	2,16133	0,72789	1,00000	2,12891	0,71697	1,00000
8.	АО «УПЗ»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
9.	МУП «УльГЭС»	2,29000	0,98000	1,00000	2,28000	0,97000	1,00000	2,27000	0,96000	1,00000	2,26000	0,95000	1,00000	2,25000	0,96000	1,00000
10.	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»)	0,52388	0,23732	1,00000	0,47543	0,21857	1,00000	0,47543	0,21857	1,00000	0,47543	0,21857	1,00000	0,47543	0,21857	1,00000
11.	ООО «ВАТТ»	2,33098	0,78503	1,00000	2,29600	0,77330	1,00000	2,26160	0,76170	1,00000	2,22770	0,75020	1,00000	2,19420	0,73900	1,00000
12.	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	1,89160	0,30320	1,00000	1,67190	0,06230	1,00000	1,45220	0,03240	1,00000	1,23250	0,01280	1,00000	1,10200	0,00280	1,00000
13.	ООО «ГПП»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
14.	ООО «ДСК»	2,16132	0,72789	1,00000	2,12890	0,71697	1,00000	2,09696	0,70621	1,00000	2,06551	0,69561	1,00000	2,03456	0,68518	1,00000
15.	ООО «ДСК Парк»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
16.	ООО «Заволжская сетевая компания»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
17.	ООО «ИНЗА СЕРВИС»	2,30297	0,77560	1,00000	2,29602	0,77325	1,00000	2,28909	0,77089	1,00000	2,28218	0,76852	1,00000	2,27528	0,76615	1,00000
18.	ООО «ИЭС»	0,48097	0,84230	1,00000	0,43648	0,77576	1,00000	0,39611	0,71448	1,00000	0,35523	0,65381	1,00000	0,31970	0,58842	1,00000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
19.	ООО «Композит-Энерго»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
20.	ООО «МАГИ-СТРАЛЬ»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
21.	ООО «НСК»	2,00000	1,50000	1,00000	1,70000	1,27500	1,00000	1,44500	1,08375	1,00000	1,22825	0,921188	1,00000	1,0440125	0,783009	1,00000
22.	ООО «Областная энергосетевая компания»	2,30994	0,77794	1,00000	2,30994	0,77794	1,00000	2,30994	0,77794	1,00000	2,30994	0,77794	1,00000	2,30994	0,77794	1,00000
23.	ООО «ОЭС»	0,05907	0,09221	1,00000	0,04232	0,07736	1,00000	0,03031	0,06490	1,00000	0,02879	0,06166	1,00000	0,02734	0,05858	1,00000
24.	ООО «РегионПром-Строй»	2,150016	1,71955	1,00000	1,827513	1,461618	1,00000	1,553386	1,242375	1,00000	1,320378	1,056019	1,00000	1,122322	0,897616	1,00000
25.	ООО «ССК»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
26.	ООО «Симбирсксеть-сервис»	0,44077	0,29100	1,00000	0,40000	0,26801	1,00000	0,36300	0,24684	1,00000	0,34800	0,23184	1,00000	0,33300	0,21684	1,00000
27.	ООО «СИМБИРСК-ЭНЕРГОТРАНС»	2,30098	0,75530	1,00000	2,28598	0,74030	1,00000	2,27098	0,72530	1,00000	2,25598	0,71030	1,00000	2,24098	0,69530	1,00000
28.	ООО «СК ЭнергоРесурс»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
29.	ООО «СПСК»	2,33098	0,78503	1,00000	2,33098	0,78503	1,00000	2,33098	0,78503	1,00000	2,33098	0,78503	1,00000	2,33098	0,78503	1,00000
30.	ООО «УВКС»	0,22361	0,00791	1,00000	0,20293	0,00728	1,00000	0,18416	0,00671	1,00000	0,16712	0,00618	1,00000	0,15167	0,00569	1,00000
31.	ООО «УЭС»	4,23873	0,90426	1,00000	4,17515	0,89070	1,00000	4,11252	0,87734	1,00000	4,05083	0,86418	1,00000	3,99007	0,85121	1,00000
32.	ООО «ЭкоСеть»	1,41933	0,45235	1,00000	1,10753	0,34337	1,00000	0,86423	0,26065	1,00000	0,78430	0,24006	1,00000	0,71176	0,22109	1,00000
33.	ООО «Энергопром ГРУПП»	0,06223	0,02032	1,00000	0,06130	0,02002	1,00000	0,06038	0,01972	1,00000	0,05947	0,01942	1,00000	0,05854	0,01912	1,00000
34.	ООО «ЭнергоАльянс»	0,00000	0,00000	1,00000	2,29602	0,55592	1,00000	2,28909	0,55425	1,00000	2,28218	0,55257	1,00000	2,27529	0,55091	1,00000
35.	ООО «ЭнергоКом-Сеть»	2,29602	0,77325	1,00000	2,28909	0,77092	1,00000	2,28218	0,76859	1,00000	2,27529	0,76627	1,00000	2,26842	0,76396	1,00000
36.	ООО «Энергомодуль»	0,14900	0,14500	1,00000	0,14600	0,14200	1,00000	0,14400	0,14000	1,00000	0,14000	0,13800	1,00000	0,13900	0,13700	1,00000
37.	ООО «Энергосеть»	0,29536	0,09812	1,00000	0,26804	0,09036	1,00000	0,26402	0,08900	1,00000	0,20602	0,08644	1,00000	0,16076	0,08394	1,00000
38.	ООО «ЭТС»	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000	0,00000	0,00000	1,00000
39.	ООО «ЭнергоХолдинг»	0,01605	0,02113	1,00000	0,01581	0,02081	1,00000	0,01557	0,02050	1,00000	0,01534	0,02020	1,00000	0,01511	0,01990	1,00000
40.	ООО «ЭнергоХолдинг-Н»	4,35626	1,95171	1,00000	3,95335	1,79753	1,00000	3,587699	1,65552	1,00000	3,255867	1,524740	1,00000	2,954727	1,404287	1,00000
41.	ПАО «Россети Волга» (филиал «Ульяновские РС»)	9,28960	1,85430	1,00000	9,10350	1,77430	1,00000	8,92110	1,69770	1,00000	8,74240	1,62450	1,00000	8,56720	1,55440	1,00000

5. Схема развития электроэнергетики Ульяновской области

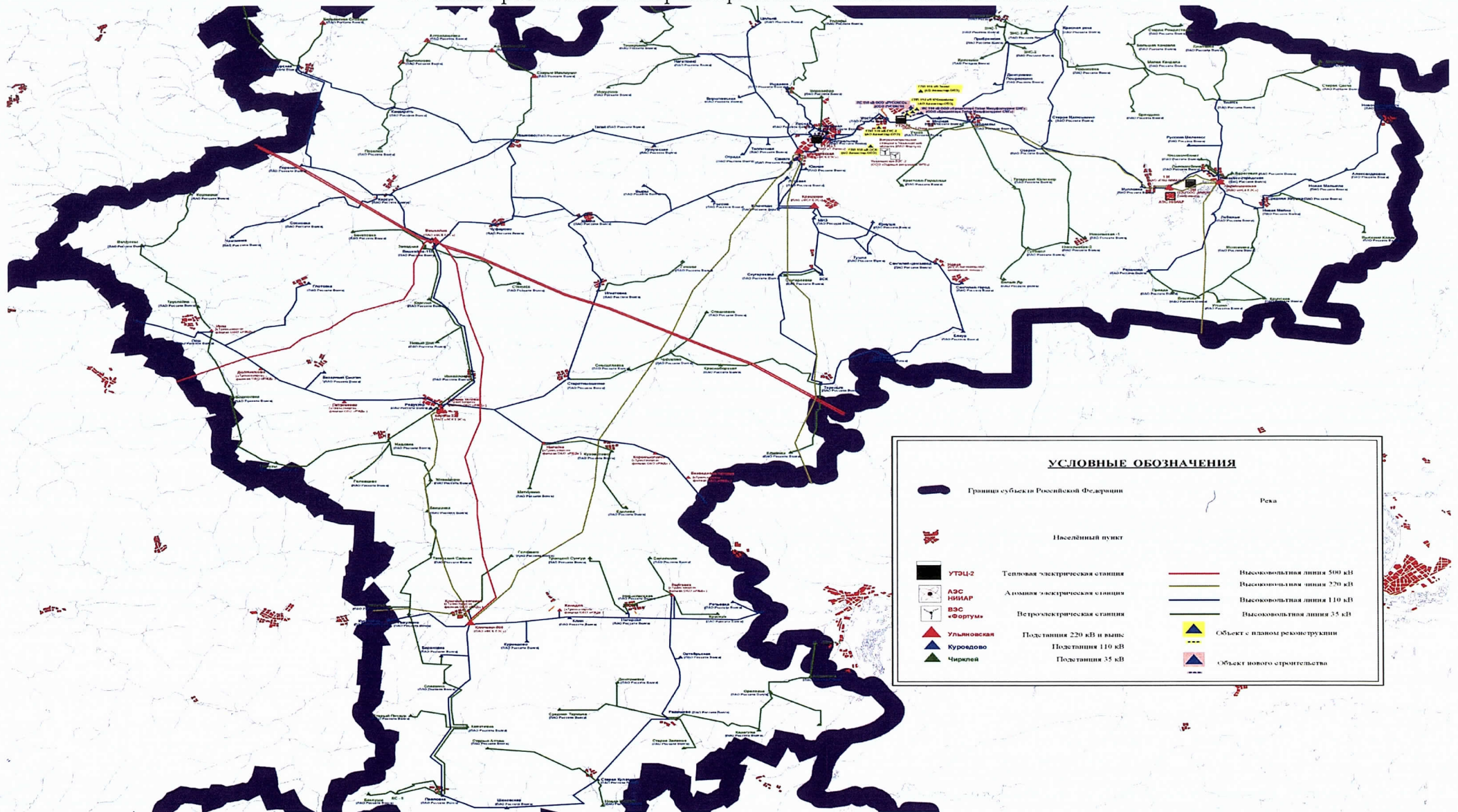


Рис. 1. Карта-схема электрических сетей энергосистемы Ульяновской области на период 2023-2027 годов