# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 декабря 2024 г. № 4153-р

МОСКВА

1. Утвердить прилагаемую Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2042 года.

2. Минэнерго России внести в 6-месячный срок в Правительство Российской Федерации проект изменений в схему территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2016 г. № 1634-р.

3. Признать утратившими силу:

распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 26, ст. 3859);

распоряжение Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2021 г. № 3320-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8333);

распоряжение Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 4384-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 2, ст. 537).

Председатель Правительства Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
0085AA77CA1F608FAD4E1C3BCE2C4A28DA
Действителен с 09.08.2024 по 02.11.2025
Владелец: Правительство Российской Федерации

М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2024 г. № 4153-р

# ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА
# размещения объектов электроэнергетики до 2042 года

## I. Цели и задачи Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года (далее - Генеральная схема) разработана в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Генеральная схема является документом, обеспечивающим реализацию задач Энергетической стратегии Российской Федерации в части достижения целей развития электроэнергетики с учетом принятых сценарных условий, наилучших доступных технологий в области производства и передачи электрической энергии и их технико-экономических показателей.

Генеральная схема является прогнозным документом, содержащим прогноз оптимального развития генерирующих мощностей на долгосрочный период для принятых сценарных условий, и используется при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусматривающих строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) атомных электростанций и (или) строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электрических станций.

Предлагаемое Генеральной схемой развитие генерирующих мощностей должно учитываться при разработке программ развития минерально-сырьевой базы и газотранспортной системы Российской Федерации в части потребности в топливе и соответствующих транспортных коридоров.

Целями Генеральной схемы являются:

формирование рациональной перспективной структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающей перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России;

предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы электроэнергетических систем и необходимости обеспечения нормативного уровня балансовой надежности с обоснованием размещения объектов электроэнергетики по критерию минимизации совокупных дисконтированных затрат на производство, передачу и распределение электрической энергии (мощности) в долгосрочном периоде;

определение основных направлений размещения линий электропередачи и энергорайонов размещения подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности, а также для обеспечения нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и выдачи мощности новых электростанций.

Генеральная схема разработана с учетом:

проекта Энергетической стратегии Российской Федерации до 2050 года (в части электроэнергетики);

прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный и долгосрочный периоды;

схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации на 2025 - 2030 годы, включая перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием

объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей;

предложений Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" о выводе из эксплуатации энергоблоков действующих атомных электростанций, а также о возможных местах размещения, типе энергоблоков и сроках строительства новых атомных электростанций;

предложений субъектов электроэнергетики о возможных местах размещения, типе агрегатов и сроках строительства новых гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций;

перспективных планов генерирующих компаний по вводу и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования на долгосрочную перспективу, в том числе принятых обязательств в рамках действующих механизмов конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, конкурсных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

информации, предоставляемой исполнительными органами субъектов Российской Федерации и потребителями электрической энергии, о планируемых инвестиционных проектах на территории субъектов Российской Федерации, в том числе о перечне объектов, строительство которых предполагается осуществлять на территории субъекта Российской Федерации, об их присоединяемой мощности, сроках ввода в эксплуатацию и размещении;

информации о прогнозе потребления электрической энергии и мощности потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 10 МВт и более;

информации, представляемой субъектами электроэнергетики, о планах международного сотрудничества в сфере экспорта (импорта) электрической энергии;

статистической информации о фактических балансах электрической энергии и мощности;

генеральных схем топливных и транспортных отраслей, иных документов стратегического планирования, национальных проектов и комплексного плана модернизации и расширения инфраструктуры;

требований к обеспечению надежного и безопасного функционирования электроэнергетических систем, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Генеральная схема содержит:

долгосрочный прогноз потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам (далее - долгосрочный прогноз потребления);

предложения по рациональной перспективной структуре генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных энергетических ресурсов для обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности;

перечень существующих атомных электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более;

предложения по планируемым к строительству и вводу в эксплуатацию атомным электростанциям;

перечень существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более;

предложения по планируемым к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанциям и гидроаккумулирующим электростанциям, а также солнечным и ветровым электростанциям, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более;

перечень существующих объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более;

предложения по планируемым к строительству и вводу в эксплуатацию объектам по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,

установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более;

балансы мощности по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

балансы электрической энергии по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

предложения по планируемым к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линиям электропередачи и подстанциям, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для каждой синхронной зоны или 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также линиям электропередачи и подстанциям, класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающим выдачу мощности объектов по производству электрической энергии;

сводные показатели потребности тепловых электростанций в органическом топливе;

сводные показатели воздействия на окружающую среду существующих и планируемых к строительству (реконструкции) тепловых электростанций, функционирующих на основе использования органического топлива;

оценку прогнозных объемов капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов по производству электрической энергии;

оценку прогнозных объемов капитальных вложений в развитие объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для синхронных зон и 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии;

оценку ценовых и тарифных последствий реализации технических решений, предусмотренных Генеральной схемой.

Генеральная схема используется при:

разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации;

подготовке предложений по внесению изменений в энергетическую стратегию Российской Федерации;

формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусматривающих строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) атомных электростанций и (или) строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электрических станций;

разработке документов территориального планирования;

синхронизации долгосрочных схем и стратегий развития Единой системы газоснабжения и иных отраслей топливно-энергетического комплекса;

формировании исходных данных для стратегий развития энергомашиностроения, электротехнической промышленности и других смежных отраслей промышленности.

## II. Современное состояние электроэнергетики

Установленная мощность электростанций электроэнергетических систем Российской Федерации на начало 2024 года составила 253,535 млн. кВт, из них 29,649 млн. кВт (11,7 процента) - на атомных электростанциях, 52,84 млн. кВт (20,8 процента) - на гидроэлектростанциях и гидроаккумулирующих электростанциях, 166,356 млн. кВт (65,6 процента) - на тепловых электростанциях, 4,69 млн. кВт (1,9 процента) - на солнечных и ветровых электростанциях.

Производство электрической энергии в электроэнергетических системах Российской Федерации в 2023 году составило 1149,984 млрд. кВт·ч, из них 217,697 млрд. кВт·ч (18,9 процента) - на атомных электростанциях, 202,618 млрд. кВт·ч (17,6 процента) - на гидроэлектростанциях и гидроаккумулирующих электростанциях, 720,662 млрд. кВт·ч (62,7 процента) - на тепловых электростанциях, 9,006 млрд. кВт·ч (0,8 процента) - на солнечных и ветровых электростанциях.

Потребление электрической энергии в электроэнергетических системах Российской Федерации в 2023 году составило 1137,6 млрд. кВт·ч, максимум потребления мощности составил 171,184 млн. кВт.

За период 2017 - 2023 годов в электроэнергетических системах Российской Федерации потребление электрической энергии увеличилось на 91,22 млрд. кВт·ч (8,7 процента к уровню 2016 года), максимум

потребления мощности увеличился на 16,873 млн. кВт (10,9 процента к уровню 2016 года), установленная мощность электростанций увеличилась на 12,34 млн. кВт (5,1 процента к уровню 2016 года), производство электрической энергии увеличилось на 86,61 млрд. кВт·ч (8,1 процента к уровню 2016 года).

Объем ввода в эксплуатацию генерирующих мощностей в электроэнергетических системах Российской Федерации в период 2017 - 2023 годов составил 19,16 млн. кВт, объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей в указанный период составил 12,125 млн. кВт.

Основу возрастной структуры генерирующего оборудования составляет оборудование, введенное в эксплуатацию в 1961 - 1970 годах (42,407 млн. кВт), в 1971 - 1980 годах (56,107 млн. кВт) и в 1981 - 1990 годах (53,185 млн. кВт). Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1961 года, составляет 14,071 млн. кВт, оборудования, введенного в эксплуатацию в 1991 - 2010 годах, - 32,153 млн. кВт, оборудования, введенного в эксплуатацию в 2011 - 2023 годах, - 55,612 млн. кВт.

В настоящее время, по данным отраслевой отчетности, паротурбинное оборудование в объеме более 89 млн. кВт выработало парковый ресурс, срок его эксплуатации определяется назначенным ресурсом по результатам индивидуальных обследований. До 2030 года парковый ресурс выработает оборудование тепловых электростанций в объеме еще порядка 25 млн. кВт.

Протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ Единой энергетической системы России в период 2017 - 2023 годов увеличилась на 4,6 тыс. километров, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ увеличилась на 16 тыс. МВА. На начало 2024 года протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ составила 70,4 тыс. километров, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ составила 232,1 тыс. МВА.

## III. Сценарные условия развития электроэнергетики

Перспективные уровни потребления электрической энергии и мощности приняты в соответствии с долгосрочным прогнозом потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам

на долгосрочный период (далее - долгосрочный прогноз потребления), одобренным Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики.

Долгосрочный прогноз потребления разработан на основе:

базового сценария долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;

базового сценария прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

отчетной статистической информации о потреблении электрической энергии в разрезе основных видов экономической деятельности;

сведений о планируемых к реализации инвестиционных проектах, предоставленных исполнительными органами субъектов Российской Федерации;

отчетной информации о потреблении электрической энергии и мощности по территориальным энергосистемам.

Долгосрочный прогноз потребления учитывает как рост объемных показателей экономической активности по основным видам экономической деятельности, так и повышение энергоэффективности производства, выражающееся в изменении электроемкости валовых выпусков по основным видам экономической деятельности.

Долгосрочный прогноз потребления предполагает к 2042 году по электроэнергетическим системам Российской Федерации увеличение потребления электрической энергии до 1449,72 млрд. кВт·ч, увеличение максимума потребления мощности до 208,24 млн. кВт при среднегодовых приростах потребления электрической энергии и мощности, составляющих 1,28 процента и 1,04 процента соответственно.

Долгосрочный прогноз потребления подлежит корректировке при изменении исходных данных, на основе которых он был разработан, и используется в целях принятия решений о строительстве объектов электроэнергетики, инвестиционный цикл по которым превышает среднесрочный период, на который утверждается схема и программа развития электроэнергетических систем Российской Федерации.

Долгосрочный прогноз потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам до 2042 года представлен в приложениях № 1 - 3.

Экспортные поставки электрической энергии (мощности) на перспективу до 2042 года прогнозируются на уровне 10,58 млрд. кВт·ч (2,545 млн. кВт).

Прогноз централизованного отпуска тепловой энергии в части полезного отпуска тепловой энергии от существующих тепловых электростанций принят с учетом утвержденных схем теплоснабжения и программ строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры.

Прогнозные цены на газ для объектов электроэнергетики приняты на период до 2028 года Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации, на период 2029 - 2042 годов - с учетом индексации в соответствии с индексом потребительских цен, предусмотренным в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, увеличенным на 1 процентный пункт (на 2 процентных пункта для субъектов Российской Федерации, входящих в Дальневосточный федеральный округ).

Прогнозные цены на уголь для объектов электроэнергетики приняты по отчетным данным субъектов электроэнергетики с учетом индексации в соответствии с индексом потребительских цен, предусмотренным в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

С учетом текущих планов развития газотранспортной инфраструктуры строительство новых тепловых электростанций на газовом топливе в субъектах Российской Федерации, входящих в Сибирский и Дальневосточный федеральные округа, не рассматривается за исключением принятых решений по развитию генерирующих мощностей на газовом топливе в указанных регионах.

В соответствии с пунктом 22 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", в сценарных условиях при формировании Генеральной схемы приняты следующие значения ключевых технико-экономических показателей:

ставка дисконтирования - 8 процентов;

прогнозная средневзвешенная ставка заемных средств - 10 процентов;

прогнозная предельно допустимая величина заемных средств - не более 3,5 EBITDA.

Величина капитальных затрат на строительство объектов электроэнергетики принята с учетом:

основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства;

ценовых параметров конкурсных отборов новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях технологически необходимой генерации;

результатов конкурсных отборов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

данных субъектов электроэнергетики, планирующих строительство гидравлических и гидроаккумулирующих электростанций.

Стоимость вывода из эксплуатации генерирующих мощностей для атомных электростанций принята равной 20 процентам величины капитальных затрат, для остальных видов электростанций стоимость не учитывалась.

Прогноз динамики установленной мощности действующих тепловых электростанций разработан на основе данных отраслевой отчетности, технико-экономических расчетов, планов производителей электрической энергии по модернизации и выводу из эксплуатации действующего генерирующего оборудования.

В период до 2042 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме до 98,77 млн. кВт достигает установленных сроков эксплуатации и требует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации.

По результатам экономических сравнений и системной оптимизации предлагается рассмотреть возможность модернизации оборудования действующих тепловых электростанций в объеме до 63,915 млн. кВт

(в том числе на тепловых электростанциях - 37,548 млн. кВт, на конденсационных электростанциях - 26,367 млн. кВт) при затратах на модернизацию не выше 60 процентов стоимости нового оборудования аналогичной мощности.

Предлагаемые максимальные объемы вывода из эксплуатации генерирующего оборудования тепловых электростанций (в том числе под замену), для которого в связи с достижением предельных сроков эксплуатации и (или) низкими технико-экономическими показателями мероприятия по продлению сроков эксплуатации экономически нецелесообразны, составляют 34,855 млн. кВт до 2042 года.

В качестве предельных сроков эксплуатации генерирующего оборудования тепловых электростанций приняты:

для генерирующего оборудования на угольном топливе - 70 лет от года ввода в эксплуатацию;

для генерирующего оборудования на газовом и прочем топливе - по достижении двух парковых ресурсов.

Итоговые решения о модернизации или выводе из эксплуатации в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования должны приниматься его собственником исходя из его экономических интересов, фактического технического состояния и технико-экономических показателей генерирующего оборудования и предусматриваться в схеме и программе развития электроэнергетических систем Российской Федерации.

Прогноз динамики установленной мощности действующих атомных электростанций разработан на основе данных Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом".

В период до 2042 года заявлен вывод из эксплуатации по истечении установленных сроков атомных энергоблоков серий РБМК-1000, ВВЭР-440, ВВЭР-1000, ЭГП-6, БН-600 суммарно в объеме 10,373 млн. кВт.

Установленная мощность действующих гидроэлектростанций на период до 2042 года принята постоянной величиной с учетом планируемой реконструкции или достройки отдельных гидроагрегатов.

Возможное максимальное снижение суммарной установленной мощности действующих в настоящее время электростанций электроэнергетических систем Российской Федерации в связи с выводом из эксплуатации части оборудования атомных и тепловых электростанций к 2042 году составит 45,228 млн. кВт.

## IV. Развитие электроэнергетики до 2042 года

При реализации прогнозируемой динамики изменения установленной мощности действующих электростанций с учетом имеющихся в настоящее время резервов мощности для обеспечения перспективных балансов электрической энергии и мощности потребуется ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей. Суммарный возможный объем выбытия действующих генерирующих мощностей и прироста потребности в мощности до 2042 года составляет 82,104 млн. кВт.

Определение рациональной перспективной структуры генерирующих мощностей на перспективу до 2042 года выполнено на основе сравнительного анализа эффективности технологий производства электрической энергии и оптимизации масштабов их развития по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат на электроснабжение экономики с учетом:

долгосрочного прогноза потребления;

структуры и прогнозируемой динамики установленной мощности существующих электростанций, а также принятых к реализации решений по развитию генерирующих мощностей, учтенных в схеме и программе развития электроэнергетических систем Российской Федерации на 2025 - 2030 годы;

сохранения генерирующих мощностей действующих теплоэлектроцентралей в целях обеспечения экономически эффективного теплоснабжения соответствующих населенных пунктов;

технико-экономических показателей электростанций различных типов;

прогнозируемой динамики цен на топливо и их территориальной дифференциации;

прогнозируемых режимов потребления электрической энергии и графиков потребления мощности;

генеральных схем топливных и транспортных отраслей, иных отраслевых документов стратегического планирования;

прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации;

реализации приоритетов научно-технологического развития.

Рациональная структура генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных

энергетических ресурсов для обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности представлена в приложениях № 4 и 5.

Основными направлениями развития атомных электростанций являются:

внедрение оптимизированных энергоблоков с водо-водяными энергетическими реакторами;

разработка и внедрение энергоблоков средней мощности с реакторами типа ВВЭР для энергосистем, в которых системные ограничения не позволяют обеспечить надежную эксплуатацию энергоблоков большой единичной мощности;

освоение технологий атомных электростанций малой мощности;

освоение технологий замкнутого ядерного цикла с внедрением энергоблоков с реакторами на быстрых нейтронах.

Предлагаемый объем ввода в эксплуатацию новых энергоблоков атомных электростанций до 2042 года составит 29,299 млн. кВт, включая проекты атомных электростанций в децентрализованной зоне электроснабжения.

Перечни существующих атомных электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, представлены в приложениях № 6 - 8. Перечни планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию атомных электростанций представлены в приложениях № 9 - 11.

Развитие гидроэнергетики предполагает дальнейшее освоение гидропотенциала регионов Сибири и Дальнего Востока. Планируется также реализация отдельных проектов гидроаккумулирующих электростанций в целях оптимизации режимов работы тепловых электростанций и поддержания маневренного резерва мощности.

Предлагаемый объем ввода в эксплуатацию новых гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций до 2042 года составит 7,756 млн. кВт.

Предлагаемый объем ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования солнечных и ветровых электростанций принят в соответствии с рациональной перспективной структурой генерирующих мощностей и составляет 16,587 млн. кВт до 2042 года.

Перечни существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых

в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, представлены в приложениях № 12 - 14.

Перечни планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, представлены в приложениях № 15, 17 и 19.

Перечни планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию солнечных электростанций и ветроэлектрических станций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, представлены в приложениях № 16 и 18.

Объем и перечень мероприятий по развитию солнечных и ветровых электростанций может быть скорректирован с учетом актуального прогноза потребления электрической энергии и мощности в рамках разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации на соответствующий период.

В качестве рекомендуемых решений по техническому перевооружению и строительству новых тепловых электростанций на газовом топливе приняты современные газотурбинные и парогазовые установки различной единичной мощности, на угольном топливе - высокоэффективные паросиловые блоки большой мощности.

Предлагаемый объем ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования тепловых электростанций до 2042 года составит 35,378 млн. кВт (22,994 млн. кВт - на газе, 11,909 млн. кВт - на угле, 0,475 млн. кВт - на прочих видах топлива), из них 19,427 млн. кВт - на электростанциях, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Перечни существующих объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, представлены в приложениях № 20 и 21.

Перечни планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,

установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, представлены в приложениях № 22 и 23.

Объем и перечень мероприятий по развитию тепловых электростанций может быть скорректирован с учетом актуального прогноза потребления электрической энергии и мощности в рамках разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации на соответствующий период.

Общий прогнозный объем ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2042 года составит 88,477 млн. кВт. Суммарная установленная мощность электростанций электроэнергетических систем Российской Федерации с учетом прогнозируемой динамики установленной мощности действующих электростанций и указанных объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования к 2042 году составит 299,345 млн. кВт.

При росте потребности в мощности по электроэнергетическим системам Российской Федерации к 2042 году на 36,876 млн. кВт по сравнению с фактическим уровнем 2023 года прирост суммарной установленной мощности электростанций составит 45,81 млн. кВт с учетом обеспечения требуемого уровня балансовой надежности и предотвращения локальных дефицитов мощности.

При реализации предлагаемых объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования в структуре установленной мощности электроэнергетических систем Российской Федерации до 2042 года планируется увеличение доли атомных электростанций (с 11,7 процента в 2023 году до 15,7 процента в 2042 году) и солнечных и ветровых электростанций (с 1,9 процента в 2023 году до 7,3 процента в 2042 году) при соответствующем снижении доли тепловых электростанций (с 65,6 процента в 2023 году до 56,6 процента в 2042 году).

Балансы мощности по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам представлены в приложениях № 24 и 25.

Полученная структура генерирующих мощностей позволяет к 2042 году обеспечить балансовую надежность Единой энергетической системы России на уровне, соответствующем среднегодовому числу дней, с дефицитом мощности не более 0,1 суток на год. При этом в силу необходимости предотвращения локальных дефицитов мощности и сохранения мощности теплоэлектроцентралей по условиям обеспечения теплоснабжения фактический объем генерирующих мощностей

к 2042 году будет превышать требуемый для обеспечения указанного уровня балансовой надежности на величину порядка 4,1 млн. кВт. Указанная величина является стратегическим резервом, предназначенным для компенсации отклонений прогнозов, отставаний строительства объектов электроэнергетики, санкционных воздействий различных видов, например прекращения обслуживания генерирующего оборудования иностранного производства с его последующим замещением, перенаправления логистических потоков в экономике, старения отдельных единиц оборудования и снижения надежности его работы, внешних целенаправленных воздействий на крупные объекты генерации, резкого роста экономики вследствие влияния геополитических факторов и необходимости ускоренного импортозамещения. Указанная величина стратегического резерва составит 2 процента прогнозного максимума потребления мощности 2042 года.

В результате изменения структуры установленной мощности к 2042 году доля атомных электростанций в структуре производства электрической энергии увеличится с 18,9 процента в 2023 году до 24 процентов в 2042 году, доля солнечных и ветровых электростанций увеличится с 0,8 процента в 2023 году до 3,3 процента в 2042 году, доля тепловых электростанций снизится с 62,7 процента в 2023 году до 57,4 процента в 2042 году, доля гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих станций снизится с 17,6 процента в 2023 году до 15,3 процента в 2042 году.

Балансы электрической энергии по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам представлены в приложениях № 26 и 27.

Оптимальное размещение новых электростанций позволит избежать больших капитальных вложений в объекты электрической сети. Строительство новых объектов электрической сети предусматривается в целях:

выдачи мощности новых электростанций и при необходимости усиления выдачи мощности существующих электростанций;

обеспечения прироста потребления мощности в соответствии с долгосрочным прогнозом потребления по субъектам Российской Федерации и отдельным крупным потребителям;

резервирования вероятного объема аварийного снижения мощности генерирующего оборудования.

Предлагаемый объем ввода в эксплуатацию новых объектов электрических сетей до 2036 года составит:

13,8 тыс. километров линий электропередачи (из них 4,4 тыс. километров линий электропередачи для выдачи мощности электростанций);

14,1 тыс. МВА трансформаторной мощности (из них 1 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций).

Для передачи электрической энергии на большие расстояния предусматривается сооружение передач постоянного тока, в том числе для увеличения пропускной способности электрической сети между объединенной энергетической системой Сибири и объединенной энергетической системой Востока, выдачи мощности Нововоронежской АЭС-2 и Мокской ГЭС.

Перечень планируемых к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для каждой синхронной зоны или 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии, представлен в приложении № 28.

Объем и перечень мероприятий по развитию объектов электрической сети может быть скорректирован с учетом актуального прогноза потребления электрической энергии и мощности в рамках разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации на соответствующий период. Мероприятия по развитию электрической сети для выдачи мощности электростанций определены предварительно и подлежат уточнению при разработке схем выдачи мощности.

Реализация предложенных мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование энергосистем с учетом прогнозируемого роста спроса на электрическую энергию и мощность и сценарных условий, принятых при разработке Генеральной схемы.

Параметры мероприятий по строительству и расширению тепловых электростанций, солнечных и ветровых электростанций и объектов электрических сетей (сроки ввода, требуемая мощность) подлежат уточнению.

Прогнозная потребность тепловых электростанций электроэнергетических систем Российской Федерации в топливе к 2042 году составит 333,8 млн. тонн условного топлива в год.

Сводные показатели потребности тепловых электростанций в органическом топливе представлены в приложении № 29.

Объемы валовых выбросов нормируемых загрязняющих веществ и парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций электроэнергетических систем Российской Федерации к 2042 году могут составить 1,79 млн. тонн в год нормируемых загрязняющих веществ и 652 млн. тонн в год парниковых газов.

Объемы валовых загрязняющих веществ к 2042 году могут снизиться на 6,8 процента, парниковых газов - увеличиться на 13,8 процента при росте производства электрической энергии на 29 процентов (по отношению к уровню 2021 года). На снижение темпов роста выбросов нормируемых загрязняющих веществ по сравнению с темпами роста производства электрической энергии влияют следующие факторы:

повышение эффективности использования топлива за счет ввода парогазовых установок с высоким коэффициентом полезного действия;

увеличение доли низкоуглеродных электростанций в структуре производства электрической энергии.

Сводные показатели воздействия на окружающую среду существующих и планируемых к строительству (реконструкции) тепловых электростанций, функционирующих на основе использования органического топлива, представлены в приложении № 30.

Максимальный необходимый объем инвестиций в отрасль до 2042 года (в прогнозных ценах соответствующих лет) составляет 42,6 трлн. рублей с налогом на добавленную стоимость (из них 40,05 трлн. рублей - на объекты генерации и 2,55 трлн. рублей - на объекты электрической сети). При этом совокупный объем инвестиций в объекты генерации по перечням, представленным в приложениях № 6 - 23 (в прогнозных ценах соответствующих лет), оценивается в 21,4 трлн. рублей с налогом на добавленную стоимость, в объекты электрической сети по перечню, представленному в приложении № 28, - 2,29 трлн. рублей с налогом на добавленную стоимость. Указанные объемы могут быть скорректированы с учетом корректировки объемов и перечней мероприятий по развитию объектов электроэнергетики в рамках разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем Российской Федерации на соответствующий период.

Прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов по производству электрической энергии по перечням, представленным в приложениях № 6 - 23, представлены в приложении № 31. Прогнозные объемы капитальных вложений в развитие объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для синхронных зон и 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии, представлены в приложении № 32.

Оценка ценовых и тарифных последствий реализации технических решений, предусмотренных Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, с учетом прогнозируемого максимального необходимого объема инвестиций представлена в приложении № 33.

## V. Инновационный сценарий развития генерирующих мощностей

По информации, предоставленной субъектами электроэнергетики - производителями электрической энергии, суммарный объем вывода из эксплуатации тепловых электростанций до 2042 года может составить 40,947 млн. кВт, при этом объем модернизируемого генерирующего оборудования тепловых электростанций до 2042 года составит 46,644 млн. кВт. Данный сценарий предполагает более интенсивное обновление парка генерирующего оборудования тепловых электростанций путем его масштабной замены, в том числе на более технологически прогрессивное.

При учете указанных объемов вывода из эксплуатации и модернизации объем ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования тепловых электростанций до 2042 года может составить 41,808 млн. кВт. Необходимый объем инвестиций в отрасль до 2042 года (в прогнозных ценах соответствующих лет) для данного сценария составляет 42 трлн. рублей с налогом на добавленную стоимость.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

## потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2025 - 2030 годы

| Показатель | Единица измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Единая энергетическая система России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1191,05 | 1220,51 | 1245,84 | 1269,49 | 1282,66 | 1297,96 |
| Годовой прирост | процентов | 2,2 | 2,5 | 2,1 | 1,9 | 1 | 1,2 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 173860 | 177257 | 180472 | 182880 | 185136 | 186702 |
| Годовой прирост | процентов | 2,2 | 2 | 1,8 | 1,3 | 1,2 | 0,8 |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1140,05 | 1164,85 | 1185,86 | 1206,06 | 1218,70 | 1233,87 |
| Годовой прирост | процентов | 2 | 2,2 | 1,8 | 1,7 | 1,1 | 1,2 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 165976 | 169104 | 171783 | 173806 | 176046 | 177598 |
| Годовой прирост | процентов | 2,1 | 1,9 | 1,6 | 1,2 | 1,3 | 0,9 |

| Показатель | Единица измерения | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 51,01 | 55,67 | 59,98 | 63,43 | 63,96 | 64,09 |
| Годовой прирост | процентов | 5 | 9,1 | 7,8 | 5,7 | 0,8 | 0,2 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 8627 | 8925 | 9513 | 9931 | 9950 | 9967 |
| Годовой прирост | процентов | 5,1 | 3,5 | 6,6 | 4,4 | 0,2 | 0,2 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России, всего | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 16,72 | 17,54 | 17,96 | 18,27 | 18,39 | 18,53 |
| Годовой прирост | процентов | 2,2 | 4,9 | 2,4 | 1,7 | 0,7 | 0,8 |
| Максимальное потребление мощности | МВт[1] | 2673 | 2717 | 2742 | 2764 | 2778 | 2791 |
| Годовой прирост | процентов | 6,4 | 1,6 | 0,9 | 0,8 | 0,5 | 0,5 |

[1] Сумма собственных максимумов потребления мощности технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

## потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2031 - 2036 годы

| Показатель | Единица измерения | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Единая энергетическая система России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1302,26 | 1317,64 | 1332,8 | 1347,54 | 1360,91 | 1371,92 |
| Годовой прирост | процентов | 0,3 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1 | 0,8 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 187252 | 189260 | 191008 | 193055 | 194990 | 196624 |
| Годовой прирост | процентов | 0,3 | 1,1 | 0,9 | 1,1 | 1 | 0,8 |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1237,1 | 1251,49 | 1265,72 | 1278,57 | 1290,63 | 1300,71 |
| Годовой прирост | процентов | 0,3 | 1,2 | 1,1 | 1 | 0,9 | 0,8 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 178228 | 180097 | 181713 | 183613 | 185405 | 186908 |
| Годовой прирост | процентов | 0,4 | 1 | 0,9 | 1 | 1 | 0,8 |

| Показатель | Единица измерения | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 65,16 | 66,15 | 67,08 | 68,97 | 70,28 | 71,21 |
| Годовой прирост | процентов | 1,7 | 1,5 | 1,4 | 2,8 | 1,9 | 1,3 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 10158 | 10315 | 10463 | 10629 | 10791 | 10940 |
| Годовой прирост | процентов | 1,9 | 1,5 | 1,4 | 1,6 | 1,5 | 1,4 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России, всего | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 18,57 | 18,63 | 18,66 | 18,72 | 18,77 | 18,79 |
| Годовой прирост | процентов | 0,2 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,1 |
| Максимальное потребление мощности | МВт[1] | 2798 | 2807 | 2813 | 2823 | 2831 | 2834 |
| Годовой прирост | процентов | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,4 | 0,3 | 0,1 |

[1] Сумма собственных максимумов потребления мощности технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

## потребления электрической энергии и мощности по Единой энергетической системе России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2037 - 2042 годы

| Показатель | Единица измерения | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год | 2041 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Единая энергетическая система России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1383 | 1394,02 | 1403,92 | 1413,64 | 1423,17 | 1430,97 |
| Годовой прирост | процентов | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,5 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 198268 | 199904 | 201377 | 202816 | 204236 | 205407 |
| Годовой прирост | процентов | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 1310,85 | 1320,91 | 1329,9 | 1338,74 | 1347,36 | 1354,33 |
| Годовой прирост | процентов | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,5 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 188418 | 189920 | 191266 | 192579 | 193872 | 194926 |
| Годовой прирост | процентов | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,5 |

| Показатель | Единица измерения | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год | 2041 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 72,16 | 73,11 | 74,01 | 74,91 | 75,81 | 76,63 |
| Годовой прирост | процентов | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 |
| Максимальное потребление мощности | МВт | 11090 | 11241 | 11385 | 11528 | 11671 | 11803 |
| Годовой прирост | процентов | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,1 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России, всего | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт·ч | 18,81 | 18,82 | 18,81 | 18,8 | 18,79 | 18,75 |
| Годовой прирост | процентов | 0,1 | 0,1 | 0 | -0,1 | -0,1 | -0,2 |
| Максимальное потребление мощности | МВт[1] | 2837 | 2840 | 2840 | 2839 | 2838 | 2833 |
| Годовой прирост | процентов | 0,1 | 0,1 | 0 | 0 | 0 | -0,2 |

[1] Сумма собственных максимумов потребления мощности технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# РАЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

## генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных энергетических ресурсов для обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности

| Наименование | 2023 год (факт.) | | 2036 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | МВт | процентов | МВт | процентов | МВт | процентов |
| I. Структура установленной мощности электростанций электроэнергетической системы России | | | | | | |
| Электроэнергетическая система России, всего | 253535,1 | 100 | 287419 | 100 | 299344,9 | 100 |
| атомные электростанции | 29649 | 11,7 | 37486 | 13 | 47031 | 15,7 |
| гидроэлектростанции | 51484 | 20,3 | 55109,1 | 19,2 | 56077,1 | 18,8 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1355,9 | 0,5 | 4898,9 | 1,7 | 4898,9 | 1,6 |
| тепловые электростанции, геотермальные электростанции | 166356,4 | 65,6 | 173385 | 60,3 | 169409 | 56,6 |
| газ | 124174,7 | 49 | 130089,8 | 45,3 | 128796,9 | 43 |
| уголь | 38408,4 | 15,1 | 38577,2 | 13,4 | 35894,2 | 12 |
| прочее | 3773,3 | 1,5 | 4718 | 1,6 | 4718 | 1,6 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 4689,8 | 1,9 | 16540 | 5,8 | 21928,9 | 7,3 |
| II. Структура установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России | | | | | | |
| Единая энергетическая система России, всего | 248164,9 | 100 | 281438,5 | 100 | 293284,4 | 100 |
| атомные электростанции | 29543 | 11,9 | 37176 | 13,2 | 46641 | 15,9 |
| гидроэлектростанции | 48866,7 | 19,7 | 52491,8 | 18,7 | 53459,8 | 18,2 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1355,9 | 0,5 | 4898,9 | 1,7 | 4898,9 | 1,7 |
| тепловые электростанции | 163712 | 66 | 170334,2 | 60,5 | 166358,3 | 56,7 |

| Наименование | 2023 год (факт.) | | 2036 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | МВт | процентов | МВт | процентов | МВт | процентов |
| газ | 122289,5 | 49,3 | 128136,8 | 45,5 | 126843,9 | 43,2 |
| уголь | 37947,9 | 15,3 | 37853,2 | 13,4 | 35170,2 | 12 |
| прочее | 3474,5 | 1,4 | 4344,2 | 1,5 | 4344,2 | 1,5 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 4687,4 | 1,9 | 16537,6 | 5,9 | 21926,5 | 7,5 |
| III. Структура установленной мощности электростанций 1-й синхронной зоны | | | | | | |
| 1-я синхронная зона, всего | 236953 | 100 | 262153 | 100 | 272032,9 | 100 |
| атомные электростанции | 29543 | 12,5 | 35176 | 13,4 | 43441 | 16 |
| гидроэлектростанции | 44249,2 | 18,7 | 46978,3 | 17,9 | 46978,3 | 17,3 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1355,9 | 0,6 | 4298,9 | 1,6 | 4298,9 | 1,6 |
| тепловые электростанции | 157117,6 | 66,3 | 161362,2 | 61,6 | 157588,3 | 57,9 |
| газ | 120047,4 | 50,7 | 124097,1 | 47,3 | 122913,1 | 45,2 |
| уголь | 33684,2 | 14,2 | 33009,5 | 12,6 | 30419,5 | 11,2 |
| прочее | 3385,9 | 1,4 | 4255,6 | 1,6 | 4255,6 | 1,6 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 4687,4 | 2 | 14337,6 | 5,5 | 19726,5 | 7,2 |
| IV. Структура установленной мощности электростанций 2-й синхронной зоны | | | | | | |
| 2-я синхронная зона, всего | 11211,9 | 100 | 19285,5 | 100 | 21251,5 | 100 |
| атомные электростанции | - | - | 2000 | 10,4 | 3200 | 15,1 |
| гидроэлектростанции | 4617,5 | 41,2 | 5513,5 | 28,6 | 6481,5 | 30,5 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | 600 | 3,1 | 600 | 2,8 |
| тепловые электростанции | 6594,4 | 58,8 | 8972 | 46,5 | 8770 | 41,3 |
| газ | 2242,1 | 20 | 4039,8 | 20,9 | 3930,8 | 18,5 |
| уголь | 4263,7 | 38 | 4843,7 | 25,1 | 4750,7 | 22,4 |
| прочее | 88,6 | 0,8 | 88,6 | 0,5 | 88,6 | 0,4 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | 2200 | 11,4 | 2200 | 10,4 |

| Наименование | 2023 год (факт.) | | 2036 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | МВт | процентов | МВт | процентов | МВт | процентов |
| V. Структура установленной мощности электростанций технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем | | | | | | |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, всего | 5370,2 | 100 | 5980,5 | 100 | 6060,5 | 100 |
| атомные электростанции | 106 | 2 | 310 | 5,2 | 390 | 6,4 |
| гидроэлектростанции | 2617,3 | 48,7 | 2617,3 | 43,8 | 2617,3 | 43,3 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции, геотермальные электростанции | 2644,5 | 49,2 | 3050,7 | 51 | 3050,7 | 50,3 |
| газ | 1885,2 | 35,1 | 1953 | 32,7 | 1953 | 32,2 |
| уголь | 460,5 | 8,6 | 724 | 12,1 | 724 | 11,9 |
| прочее | 298,8 | 5,6 | 373,8 | 6,2 | 373,8 | 6,2 |
| ветроэлектрические станции | 2,4 | 0,1 | 2,4 | 0,04 | 2,4 | 0,04 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# РАЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

## генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных энергетических ресурсов для обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности

| Наименование | 2023 год (факт.) | | 2036 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | млн. кВт·ч | процентов | млн. кВт·ч | процентов | млн. кВт·ч | процентов |
| Структура производства электрической энергии по электроэнергетической системе России | | | | | | |
| Электроэнергетическая система России, всего | 1149983,6 | 100 | 1404842,6 | 100 | 1463857 | 100 |
| атомные электростанции | 217696,7 | 18,9 | 279939,2 | 19,9 | 350824,2 | 24 |
| гидроэлектростанции | 200698,6 | 17,4 | 211004,8 | 15 | 216788,8 | 14,8 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1919,8 | 0,2 | 7782,5 | 0,6 | 7782,5 | 0,5 |
| тепловые электростанции, геотермальные электростанции | 720662,1 | 62,7 | 869635,9 | 61,9 | 840879,7 | 57,4 |
| газ | 534724,4 | 46,5 | 647606,1 | 46,1 | 651400,9 | 44,5 |
| уголь | 165008,8 | 14,3 | 196901,6 | 14 | 164317,2 | 11,2 |
| прочее | 20928,9 | 1,8 | 25128,2 | 1,8 | 25161,6 | 1,7 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 9006,4 | 0,8 | 36480,2 | 2,6 | 47581,8 | 3,3 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих атомных электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская АЭС, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | - | - | - |
| Ленинградская АЭС-2, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-1200 | 1150 |
| Всего по станции | - | - | 2375,8 | - | - | 2375,8 | - | - | 2375,8 | - | - | 2375,8 | - | - | 2375,8 | - | - | 3525,8 |
| Кольская АЭС, Мурманская область, г. Полярные Зори | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 |

| Наименование | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Нововоронежская АЭС, Воронежская область, г. Нововоронеж | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 | 1 | ВВЭР-440 | 417 |
| | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 |
| Всего по станции | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 | - | - | 1417 |
| Нововоронежская АЭС-2, Воронежская область, г. Нововоронеж | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 |
| Курская АЭС, Курская область, г. Курчатов | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 |
| Смоленская АЭС, Смоленская область, г. Десногорск | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 3 | РБМК-1000 | 3000 |
| Белоярская АЭС, Свердловская область, г. Заречный | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 |
| | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих атомных электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2031 - 2036 годы

| Наименование | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская АЭС, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ленинградская АЭС-2, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 |
| | 1 | ВВЭР-1200 | 1150 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 |
| Всего по станции | - | - | 3525,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 |
| Кольская АЭС, Мурманская область, г. Полярные Зори | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 | 4 | ВВЭР-440 | 1760 |

| Наименование | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Нововоронежская АЭС, Воронежская область, г. Нововоронеж | 1 | ВВЭР-440 | 417 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | 1417 | - | - | 1000 | - | - | 1000 | - | - | 1000 | - | - | 1000 | - | - | - |
| Нововоронежская АЭС-2, Воронежская область, г. Нововоронеж | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 |
| Всего по станции | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 | - | - | 2361,3 |
| Курская АЭС, Курская область, г. Курчатов | 1 | РБМК-1000 | 1000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Смоленская АЭС, Смоленская область, г. Десногорск | 3 | РБМК-1000 | 3000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 2 | РБМК-1000 | 2000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 |
| Белоярская АЭС, Свердловская область, г. Заречный | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 |
| | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 |
| Всего по станции | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 1485 | - | - | 2735 | - | - | 2735 | - | - | 2735 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих атомных электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2037 - 2042 годы

| Наименование | 2037 год | | | 2038 год | | | 2039 год | | | 2040 год | | | 2041 год | | | 2042 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская АЭС, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ленинградская АЭС-2, Ленинградская область, г. Сосновый Бор | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 | 2 | ВВЭР-1200 | 2375,8 |
| | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 | 2 | ВВЭР-1200 | 2300 |
| Всего по станции | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 | - | - | 4675,8 |
| Кольская АЭС, Мурманская область, г. Полярные Зори | 3 | ВВЭР-440 | 1320 | 2 | ВВЭР-440 | 880 | 2 | ВВЭР-440 | 880 | 2 | ВВЭР-440 | 880 | 1 | ВВЭР-440 | 440 | 1 | ВВЭР-440 | 440 |

| Наименование | 2037 год | | | 2038 год | | | 2039 год | | | 2040 год | | | 2041 год | | | 2042 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Нововоронежская АЭС, Воронежская область, г. Нововоронеж | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Нововоронежская АЭС-2, Воронежская область, г. Нововоронеж | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 | 2 | ВВЭР-1200 | 2361,3 |
| | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 |
| Всего по станции | - | - | 3561,3 | - | - | 3561,3 | - | - | 3561,3 | - | - | 3561,3 | - | - | 3561,3 | - | - | 3561,3 |
| Курская АЭС, Курская область, г. Курчатов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Смоленская АЭС, Смоленская область, г. Десногорск | 1 | РБМК-1000 | 1000 | 1 | РБМК-1000 | 1000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Белоярская АЭС, Свердловская область, г. Заречный | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | 1 | БН-600 | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 | 1 | БН-800 | 885 |
| | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 | 1 | БН-1200М | 1250 |
| Всего по станции | - | - | 2735 | - | - | 2735 | - | - | 2735 | - | - | 2135 | - | - | 2135 | - | - | 2135 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию атомных электростанций на 2025 - 2030 годы

| Наименование | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кольская АЭС-2, Мурманская область, г. Полярные Зори | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Курская АЭС-2, Курская область, г. Курчатов | 1 | ВВЭР-ТОИ | 1200 | 1 | ВВЭР-ТОИ | 1200 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 | 2 | ВВЭР-ТОИ | 2400 |
| Смоленская АЭС-2, Смоленская область, г. Десногорск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Южная АЭС, Ростовская область, Краснодарский край[1] | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество блоков | тип блока | установ-ленная мощность (МВт) |
| Рефтинская АЭС, Свердловская область, поселок городского типа Рефтинский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Южноуральская АЭС, Челябинская область, Озерский городской округ, пос. Метлино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сибирская АЭС (Сибирская ТЭС[2]), Иркутская область[1] | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Северская АЭС, Томская область, г. Северск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск, Томская область, г. Северск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приморская АЭС, Приморский край, городской округ Фокино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Хабаровская АЭС, Хабаровский край, Солнечный район, с. Эворон | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норильская АСММ[3], Красноярский край, г. Норильск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Территории, не связанные с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Якутская АСММ[4], Республика Саха (Якутия), Усть-Янский улус, пос. Усть-Куйга | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Чукотская АСММ[3], Чукотский автономный округ, Иультинский район | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | Шельф-М | 10 |
| МПЭБ Баимский[3], Чукотский автономный округ, мыс Наглёйнгын, городской округ Певек | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | РИТМ-200С | 106 | 3 | РИТМ-200С | 318 | 3 | РИТМ-200С | 318 |

---

[1] Местоположение будет уточнено по результатам предпроектных проработок.

[2] Параметры реализации проекта будут уточнены при актуализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2024 г. № 4153-р, с учетом возможных альтернативных решений, предусматривающих сооружение генерирующих мощностей других видов.

[3] Возможность реализации проектов на Чукотской АСММ, МПЭБ Баимский, Норильской АСММ будет подтверждена после заключения с потребителями соглашений о потреблении электрической энергии атомных станций малой мощности (модернизированных плавучих энергоблоков) с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанных атомных станций малой мощности.

[4] Принятие решения о строительстве на Якутской АСММ второго энергоблока атомной станции малой мощности и увеличения установленной мощности атомной станции малой мощности до 110 МВт возможно только после заключения с потребителями соглашений о потреблении электроэнергии атомной станции малой мощности с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанной атомной станции малой мощности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию атомных электростанций на 2031 - 2036 годы

| Наименование | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кольская АЭС-2, Мурманская область, г. Полярные Зори | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-С/600 | 600 | 1 | ВВЭР-С/600 | 600 |
| Курская АЭС-2, Курская область, г. Курчатов | 3 | ВВЭР-ТОИ | 3600 | 3 | ВВЭР-ТОИ | 3600 | 3 | ВВЭР-ТОИ | 3600 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 |
| Смоленская АЭС-2, Смоленская область, г. Десногорск | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 |
| Южная АЭС, Ростовская область, Краснодарский край[1] | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 |
| Рефтинская АЭС, Свердловская область, поселок городского типа Рефтинский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Южноуральская АЭС, Челябинская область, Озерский городской округ, пос. Метлино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сибирская АЭС (Сибирская ТЭС[2]), Иркутская область[1] | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Северская АЭС, Томская область, г. Северск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск, Томская область, г. Северск | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приморская АЭС, Приморский край, городской округ Фокино | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 1 | ВВЭР-1000 | 1000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 |
| Хабаровская АЭС, Хабаровский край, Солнечный район, с. Эворон | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норильская АСММ[3], Красноярский край, г. Норильск | - | - | - | 1 | РИТМ-400 | 80 | 1 | РИТМ-400 | 80 | 2 | РИТМ-400 | 160 | 2 | РИТМ-400 | 160 | 3 | РИТМ-400 | 240 |
| Территории, не связанные с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Якутская АСММ[4], Республика Саха (Якутия), Усть-Янский улус, пос. Усть-Куйга | 2 | РИТМ-200Н | 110[3] | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 |

| Наименование | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Чукотская АСММ[3], Чукотский автономный округ, Иультинский район | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 |
| МПЭБ Баимский[3], Чукотский автономный округ, мыс Наглёйнгын, городской округ Певек | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 |

[1] Местоположение будет уточнено по результатам предпроектных проработок.

[2] Параметры реализации проекта будут уточнены при актуализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2024 г. № 4153-р, с учетом возможных альтернативных решений, предусматривающих сооружение генерирующих мощностей других видов.

[3] Возможность реализации проектов на Чукотской АСММ, МПЭБ Баимский, Норильской АСММ будет подтверждена после заключения с потребителями соглашений о потреблении электрической энергии атомных станций малой мощности (модернизированных плавучих энергоблоков) с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанных атомных станций малой мощности.

[4] Принятие решения о строительстве на Якутской АСММ второго энергоблока атомной станции малой мощности и увеличения установленной мощности атомной станции малой мощности до 110 МВт возможно только после заключения с потребителями соглашений о потреблении электроэнергии атомной станции малой мощности с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанной атомной станции малой мощности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию атомных электростанций на 2037 - 2042 годы

| Наименование | 2037 год | | | 2038 год | | | 2039 год | | | 2040 год | | | 2041 год | | | 2042 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кольская АЭС-2, Мурманская область, г. Полярные Зори | 2 | ВВЭР-С/600 | 1200 | 2 | ВВЭР-С/600 | 1200 | 2 | ВВЭР-С/600 | 1200 | 3 | ВВЭР-С/600 | 1800 | 3 | ВВЭР-С/600 | 1800 | 3 | ВВЭР-С/600 | 1800 |
| Курская АЭС-2, Курская область, г. Курчатов | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 | 4 | ВВЭР-ТОИ | 4800 |
| Смоленская АЭС-2, Смоленская область, г. Десногорск | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 |
| Южная АЭС, Ростовская область, Краснодарский край[1] | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 1 | ВВЭР-оптим | 1200 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 | 2 | ВВЭР-оптим | 2400 |
| Рефтинская АЭС, Свердловская область, поселок городского типа Рефтинский | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | РБН | 1255 | 1 | РБН | 1255 |

| Наименование | 2037 год | | | 2038 год | | | 2039 год | | | 2040 год | | | 2041 год | | | 2042 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Южноуральская АЭС, Челябинская область, Озерский городской округ, пос. Метлино | - | - | - | 1 | РБН | 1255 | 1 | РБН | 1255 | 2 | РБН | 2510 | 2 | РБН | 2510 | 2 | РБН | 2510 |
| Сибирская АЭС (Сибирская ТЭС[2]), Иркутская область[1] | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | РБН | 1255 | 2 | РБН | 2510 |
| Северская АЭС, Томская область, г. Северск | 1 | РБН | 1255 | 1 | РБН | 1255 | 2 | РБН | 2510 | 2 | РБН | 2510 | 2 | РБН | 2510 | 2 | РБН | 2510 |
| Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск, Томская область, г. Северск | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 | 1 | БРЕСТ-ОД-300 | 300 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приморская АЭС, Приморский край, городской округ Фокино | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 | 2 | ВВЭР-1000 | 2000 |
| Хабаровская АЭС, Хабаровский край, Солнечный район, с. Эворон | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ВВЭР-С/600 | 600 | 2 | ВВЭР-С/600 | 1200 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норильская АСММ[3], Красноярский край, г. Норильск | 4 | РИТМ-400 | 320 | 4 | РИТМ-400 | 320 | 4 | РИТМ-400 | 320 | 4 | РИТМ-400 | 320 | 4,00 | РИТМ-400 | 320 | 4 | РИТМ-400 | 320 |

| Наименование | 2037 год | | | 2038 год | | | 2039 год | | | 2040 год | | | 2041 год | | | 2042 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) | количество блоков | тип блока | установленная мощность (МВт) |
| Территории, не связанные с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Якутская АСММ[4], Республика Саха (Якутия), Усть-Янский улус, пос. Усть-Куйга | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 | 2 | РИТМ-200Н | 110 |
| Чукотская АСММ[3], Чукотский автономный округ, Иультинский район | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 | 1 | Шельф-М | 10 |
| МПЭБ Баимский[3], Чукотский автономный округ, мыс Наглёйнгын, городской округ Певек | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 | 4 | РИТМ-200С | 424 |

[1] Местоположение будет уточнено по результатам предпроектных проработок.

[2] Параметры реализации проекта будут уточнены при актуализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2024 г. № 4153-р, с учетом возможных альтернативных решений, предусматривающих сооружение генерирующих мощностей других видов.

[3] Возможность реализации проектов на Чукотской АСММ, МПЭБ Баимский, Норильской АСММ будет подтверждена после заключения с потребителями соглашений о потреблении электрической энергии атомных станций малой мощности (модернизированных плавучих энергоблоков) с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанных атомных станций малой мощности.

[4] Принятие решения о строительстве на Якутской АСММ второго энергоблока атомной станции малой мощности и увеличения установленной мощности атомной станции малой мощности до 110 МВт возможно только после заключения с потребителями соглашений о потреблении электроэнергии атомной станции малой мощности с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанной атомной станции малой мощности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | |
| Светлинская ГЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 3 | 277,5 | 3 | 277,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2031 - 2036 годы

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | |
| Светлинская ГЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2037 - 2042 годы

| Наименование | 2037 год | | 2038 год | | 2039 год | | 2040 год | | 2041 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | |
| Светлинская ГЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 | 4 | 381,5 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская ГАЭС, Ленинградская область, Лодейнопольский район, р. Шапша | 1170/1784 МВт[1] 2,18/3,03 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Загорская ГАЭС-2, Московская область, городской округ Сергиев Посад, поселок городского типа Богородское, р. Купья | 840/1000 МВт[1] 0,95/1,30 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 |
| Лабинская ГАЭС, Краснодарский край, Лабинский район, ст. Зассовская, р. Лаба | 600/660 МВт[1] 1,19/1,61 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| Балаклавская ГАЭС, г. Севастополь, Балаклавский район | 330/400 МВт[1] нет данных | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Крапивинская ГЭС, Кемеровская область - Кузбасс, Крапивинский район, поселок городского типа Зеленоградский, р. Томь | 345 МВт 1,9 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Иваповская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 210 МВт 1,03 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Мокская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 1200 МВт 4,54 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Тельмамская ГЭС, Иркутская область, Бодайбинский район, рабочий поселок Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан | 450 МВт 1,58 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Нижне-Зейская ГЭС, Амурская область, г. Свободный, р. Зея | 400 МВт 2,33 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Приморская ГАЭС, Приморский край, Надеждинский район, устье р. Раздольная - Амурский залив | 600/662 МВт[1] нет данных | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| Нижне-Ниманская ГЭС, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, р. Ниман | 360 МВт 1,78 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Канкунская ГЭС, Республика Саха (Якутия), Алданский и Нерюнгринский районы, р. Тимптон | 1000 МВт 4,86 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

[1] В числителе указана установленная генерирующая мощность в турбинном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию солнечных электростанций и ветроэлектрических станций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-172), Тамбовская область | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-173), Тамбовская область | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-174), Тамбовская область | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 |
| Ветроэлектрическая станция в Астраханской области | - | - | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | | | | | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | |
| Ольховская ВЭС, Волгоградская область | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 |
| | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 |
| | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 |
| | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 |
| | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 |
| | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 |
| | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 |
| Всего по станции | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | - | - | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | | | | | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | - | - | - | - | - | - | - | - | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-134), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-135), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-136), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-152), Республика Дагестан | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-153), Республика Дагестан | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-154), Республика Дагестан | - | - | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 |
| Всего по станции | - | 155,1 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 |
| Вербная ВЭС, Ростовская область | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 |
| | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 |
| | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 |
| Всего по станции | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 |
| Гражданская ВЭС, Самарская область | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) | 50 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 |
| Гражданская ВЭС, Самарская область | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 |
| Всего по станции | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 |
| Красноармейская ВЭС, Саратовская область | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 |
| | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 |
| | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 |
| | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 |
| Всего по станции | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 |
| Абагайтуйская СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 |
| Всего по станции | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 |
| Полевая СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 |
| | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 |
| | - | - | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 |
| | - | - | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 |
| Всего по станции | - | 66,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Луговая СЭС, Забайкальский край | - | - | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 |
| | - | - | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 |
| | - | - | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 |
| | - | - | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 |
| Всего по станции | - | - | - | 136 | - | 136 | - | 136 | - | 136 | - | 136 |
| Майдари СЭС, Забайкальский край | - | - | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 |
| | - | - | - | - | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 |
| | - | - | - | - | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 |
| | - | - | - | - | - | - | ФЭСМ Нордан | 40 | ФЭСМ Нордан | 40 | ФЭСМ Нордан | 40 |

| Наименование | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | | | | | | (код ГТП GVIE2819) | | (код ГТП GVIE2819) | | (код ГТП GVIE2819) | |
| | - | - | - | - | - | - | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 |
| | - | - | - | - | - | - | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 |
| Всего по станции | - | - | - | 40 | - | 110,6 | - | 196,9 | - | 196,9 | - | 196,9 |
| Ононская СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 |
| Всего по станции | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2031- 2036 годы

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская ГАЭС, Ленинградская область, Лодейнопольский район, р. Шапша | 1170/1784 МВт[1] 2,18/ 3,03 млрд. кВт·ч | - | - | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 |
| Загорская ГАЭС-2, Московская область, городской округ Сергиев Посад, поселок городского типа Богородское, р. Кунья | 840/1000 МВт[1] 0,95/ 1,30 млрд. кВт·ч | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 |
| Лабинская ГАЭС, Краснодарский край, Лабинский район, ст. Зассовская, р. Лаба | 600/660 МВт[1] 1,19/ 1,61 млрд. кВт·ч | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 |
| Балаклавская ГАЭС, г. Севастополь, Балаклавский район | 330/400 МВт[1] нет данных | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| Крапивинская ГЭС, Кемеровская область - Кузбасс, Крапивинский район, поселок городского типа Зеленоградский, р. Томь | 345 МВт 1,9 млрд. кВт·ч | 1 | 115 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 |
| Ивановская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 210 МВт 1,03 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | 1 | 70 | 3 | 210 | 3 | 210 |
| Мокская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 1200 МВт 4,54 млрд. кВт·ч | - | - | 1 | 170 | 2 | 340 | 3 | 900 | 4 | 1200 | 4 | 1200 |
| Тельмамская ГЭС, Иркутская область, Бодайбинский район, рабочий посслок Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан | 450 МВт 1,58 млрд. кВт·ч | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Нижне-Зейская ГЭС, Амурская область, г. Свободный, р. Зея | 400 МВт 2,33 млрд. кВт·ч | - | - | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 |
| Приморская ГАЭС, Приморский край, Надеждинский район, устье р. Раздольная - Амурский залив | 600/662 МВт[1] нет данных | - | - | - | - | - | - | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 |
| Нижне-Ниманская ГЭС, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, р. Ниман | 360 МВт 1,78 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| Канкунская ГЭС, Республика Саха (Якутия), Алданский и Нерюнгринский районы, р. Тимптон | 1000 МВт 4,86 млрд. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 392 |

---

[1] В числителе указана установленная генерирующая мощность в турбинном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию солнечных электростанций и ветроэлектрических станций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2031- 2036 годы

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-172), Тамбовская область | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) | 54 |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-173), Тамбовская область | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1977) | 54 |
| Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-174), Тамбовская область | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978) | 43,2 |
| Всего по станции | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 | - | 151,2 |
| Ветроэлектрическая станция в Астраханской области | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695, | 162,5 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | | ГТП GVIE2696, ГТП GVIE2700, ГТП GVIE2701, ГТП GVIE2702) | |
| Ольховская ВЭС, Волгоградская область | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1025) | 38,7 |
| | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 | 41-48 V126-4,55 (код ГТП GVIE1039) | 38,7 |
| | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 | 49-56 V126-4,55 (код ГТП GVIE1015) | 37,8 |
| | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 | 57-64 V126-4,55 (код ГТП GVIE1016) | 37,8 |
| | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1038) | 38,7 |
| | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1035) | 38,7 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 | 5-12 V126-4,55 (код ГТП GVIE1042) | 38,7 |
| | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 | 1-4, 13-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1046) | 38,7 |
| Всего по станции | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 | - | 307,8 |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635, ГТП GVIE2636, ГТП GVIE2634, ГТП GVIE2670, ГТП GVIE2675, ГТП GVIE2676, ГТП GVIE2677) | 256,3 |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655, ГТП GVIE2656, | 175 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | | ГТП GVIE2653, ГТП GVIE2654) | |
| Ветроэлектрическая станция в Волгоградской области | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 | ветровые агрегаты (код GVIE2704, ГТП GVIE2705, ГТП GVIE2709, ГТП GVIE2710) | 175 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-134), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1936) | 54 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-135), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1937) | 54 |
| Новолакская ВЭС. I этап (Пилотная ВЭС-136), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1939) | 47,1 |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-152), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1964) | 54 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-153), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1966) | 54 |
| Новолакская ВЭС. II этап (Пилотная ВЭС-154), Республика Дагестан | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1955) | 46,5 |
| Всего по станции | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 | - | 309,5 |
| Вербная ВЭС, Ростовская область | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1389) | 20 |
| | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1448) | 40 |
| | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 | ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1449) | 40 |
| Всего по станции | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 | - | 100 |
| Гражданская ВЭС, Самарская область | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) | 50 |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 | 50 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | (код ГТП GVIE0649) | | (код ГТП GVIE0649) | | (код ГТП GVIE0649) | | (код ГТП GVIE0649) | | (код ГТП GVIE0649) | | (код ГТП GVIE0649) | |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) | 50 |
| | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) | 33,2 |
| Гражданская ВЭС, Самарская область | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 | ветровые агрегаты V126-4,55 (код ГТП GVIE0650) | 50 |
| Всего по станции | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 | - | 233,2 |
| Красноармейская ВЭС, Саратовская область | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 | 1-8 V126-4,55 (код ГТП GVIE1024) | 37,8 |
| | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 | 9-16 V126-4,55 (код ГТП GVIE1022) | 37,8 |
| | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 | 17-24 V126-4,55 (код ГТП GVIE1021) | 37,8 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 | 25-32 V126-4,55 (код ГТП GVIE1023) | 37,8 |
| | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 | 33-40 V126-4,55 (код ГТП GVIE1047) | 38,7 |
| Всего по станции | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 | - | 189,9 |
| Абагайтуйская СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1875) | 60 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 | ФЭСМ (код ГТП GVIE1876) | 60 |
| Всего по станции | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 | - | 120 |
| Полевая СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 | ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818) | 36,8 |
| | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 | ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822) | 30 |
| | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 | ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823) | 25 |
| | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 | ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838) | 20 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| Всего по станции | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 | - | 111,8 |
| Луговая СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 | ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335) | 8,7 |
| | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 | ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341) | 25,5 |
| | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 | ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590) | 51 |
| | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 | ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593) | 51 |
| Всего по станции | - | 136 | - | 136 | - | 136 | - | 136 | - | 136 | - | 136 |
| Майдари СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 | ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827) | 40 |
| | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 | ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824) | 50 |
| | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 | ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817) | 20,6 |

| Наименование | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | | 2034 год | | 2035 год | | 2036 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) | тип электро-установки | установ-ленная мощность (МВт) |
| | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 | ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819) | 40 |
| | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 | ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825) | 30 |
| | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 | ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809) | 16,3 |
| Всего по станции | - | 196,9 | - | 196,9 | - | 196,9 | - | 196,9 | - | 196,9 | - | 196,9 |
| Ононская СЭС, Забайкальский край | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2877) | 50 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2878) | 50 |
| | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 | ФЭСМ (код ГТП GVIE2879) | 50 |
| Всего по станции | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 | - | 150 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2037 - 2042 годы

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2037 год | | 2038 год | | 2039 год | | 2040 год | | 2041 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Ленинградская ГАЭС, Ленинградская область, Лодейнопольский район, р. Шапша | 1170/1784 МВт[1] 2,18/3,03 млрд. кВт·ч | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 | 6 | 1170/1784 |
| Загорская ГАЭС-2, Московская область, городской округ Сергиев Посад, поселок городского типа Богородское, р. Кунья | 840/1000 МВт[1] 0,95/1,30 млрд. кВт·ч | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 | 4 | 840/1000 |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2037 год | | 2038 год | | 2039 год | | 2040 год | | 2041 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| Лабинская ГАЭС, Краснодарский край, Лабинский район, ст. Зассовская, р. Лаба | 600/660 МВт[1] 1,19/1,61 млрд. кВт·ч | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 | 2 | 600/660 |
| Балаклавская ГАЭС, г. Севастополь, Балаклавский район | 330/400 МВт[1] нет данных | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 | нет данных | 330/400 |
| Крапивинская ГЭС, Кемеровская область - Кузбасс, Крапивинский район, поселок городского типа Зеленоградский, р. Томь | 345 МВт 1,9 млрд. кВт·ч | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 | 3 | 345 |
| Ивановская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 210 МВт 1,03 млрд. кВт·ч | 3 | 210 | 3 | 210 | 3 | 210 | 3 | 210 | 3 | 210 | 3 | 210 |
| Мокская ГЭС, Республика Бурятия, Муйский район, р. Витим | 1200 МВт 4,54 млрд. кВт·ч | 4 | 1200 | 4 | 1200 | 4 | 1200 | 4 | 1200 | 4 | 1200 | 4 | 1200 |
| Тельмамская ГЭС, Иркутская область, Бодайбинский район, рабочий поселок Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан | 450 МВт 1,58 млрд. кВт·ч | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 | 3 | 450 |

| Наименование | Проектные мощность и среднемноголетняя выработка | 2037 год | | 2038 год | | 2039 год | | 2040 год | | 2041 год | | 2042 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | установленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | |
| Нижне-Зейская ГЭС, Амурская область, г. Свободный, р. Зея | 400 МВт 2,33 млрд. кВт·ч | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 | 4 | 400 |
| Приморская ГАЭС, Приморский край, Надеждинский район, устье р. Раздольная - Амурский залив | 600/662 МВт[1] нет данных | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 | нет данных | 600/662 |
| Нижне-Ниманская ГЭС, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, р. Ниман | 360 МВт 1,78 млрд. кВт·ч | 4 | 360 | 4 | 360 | 4 | 360 | 4 | 360 | 4 | 360 | 4 | 360 |
| Канкунская ГЭС, Республика Саха (Якутия), Алданский и Нерюнгринский районы, р. Тимптон | 1000 МВт 4,86 млрд. кВт·ч | 2 | 392 | 2 | 500 | 4 | 1000 | 4 | 1000 | 4 | 1000 | 4 | 1000 |

[1] В числителе указана установленная генерирующая мощность в турбинном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 20
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск | газ | 4 | К-300-240 | 1230 | 4 | К-300-240 | 1290 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 |
| | | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 |
| | | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 |
| | | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 | 1 | К-1200-240 | 1200 |
| Всего по станции | - | - | - | 3750 | - | - | 3810 | - | - | 3840 | - | - | 3840 | - | - | 3840 | - | - | 3840 |
| ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва | газ, мазут | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | 5 | Т-250/300-240 | 1250 | 5 | Т-250/300-240 | 1257 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 |
| | | - | - | - | - | - | - | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 |
| Всего по станции | - | - | - | 1370 | - | - | 1377 | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 |
| ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва | газ, мазут | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 |
| | | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 |
| | | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 |
| | | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 |
| Всего по станции | - | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 1840,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 |
| Джубгинская ТЭС, Краснодарский край, Туапсинский район, Джубгинское городское поселение | газ | 2 | LMS 100PB | 198 | 2 | LMS 100PB | 198 | 2 | LMS 100PB | 198 | 2 | LMS 100PB | 198 | 2 | LMS 100PB | 198 | 2 | LMS 100PB | 198 |
| Всего по станции | - | - | - | 198 | - | - | 198 | - | - | 198 | - | - | 198 | - | - | 198 | - | - | 198 |
| Сочинская ТЭС, Краснодарский край, г. Сочи | газ, дизельное топливо | 2 | ПГУ | 78 | 2 | ПГУ | 78 | 2 | ПГУ | 78 | 2 | ПГУ | 78 | 2 | ПГУ | 78 | 2 | ПГУ | 78 |
| | | 1 | ПГУ | 82,5 | 1 | ПГУ | 82,5 | 1 | ПГУ | 82,5 | 1 | ПГУ | 82,5 | 1 | ПГУ | 82,5 | 1 | ПГУ | 82,5 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| Всего по станции | - | - | - | 160,5 | - | - | 160,5 | - | - | 160,5 | - | - | 160,5 | - | - | 160,5 | - | - | 160,5 |
| Ударная ТЭС, Краснодарский край, Крымский район | газ | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 |
| | | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 |
| | | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ | 5001 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 170 | 2 | ПГУ | 340 |
| Всего по станции | - | - | - | 561,7 | - | - | 561,7 | - | - | 561,7 | - | - | 561,7 | - | - | 731,7 | - | - | 1401,7 |
| ГТУ ТЭС ООО "РН-Туапсинский НПЗ", Краснодарский край, г. Туапсе | газ, дизельное топливо | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 |
| | | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 |
| Всего по станции | - | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 |
| Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь | газ, дизельное топливо | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 |
| | | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 250 | 2 | ПГУ | 5001 |
| Всего по станции | - | - | - | 490,2 | - | - | 490,2 | - | - | 490,2 | - | - | 490,2 | - | - | 740,2 | - | - | 990,2 |
| Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск | газ, мазут, уголь | 2 | К-264 (300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 |
| | | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 3 | К-270(300)-240-2 | 810 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 | 1 | К-270(300)-240-2 | 270 |
| | | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 |
| | | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 |
| Всего по станции | - | - | - | 2258 | - | - | 2258 | - | - | 2258 | - | - | 2207 | - | - | 2207 | - | - | 2207 |
| Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, поселок городского типа Солнечнодольск | газ, мазут | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 8 | К-300-240-2 | 2423 |
| Всего по станции | - | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 2423 | - | - | 2423 |
| Балаковская ТЭЦ-4, Саратовская область, г. Балаково | газ, мазут | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | 2 | ПТ-50-130/7 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 |
| | | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 |
| | | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 |
| | | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 370 | - | - | 370 | - | - | 370 | - | - | 270 | - | - | 270 | - | - | 270 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Самарская ТЭЦ, Самарская область, г. Самара | газ | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
| | | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 |
| | | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 |
| | | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 |
| Саратовская ТЭЦ-2, Саратовская область, г. Саратов | газ, мазут | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 |
| | | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 109 | - | - | 109 | - | - | 109 | - | - | 224 | - | - | 224 | - | - | 224 |
| Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск | газ, мазут | 3 | ПВК-200-1 | 600 | 3 | ПВК-200-1 | 600 | 3 | ПВК-200-1 | 600 | 3 | ПВК-200-1 | 600 | 3 | ПВК-200-1 | 600 | 3 | ПВК-200-1 | 600 |
| | | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 |
| | | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 2204,9 | - | - | 2204,9 | - | - | 2204,9 | - | - | 2204,9 | - | - | 2204,9 | - | - | 2204,9 |
| Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, городской округ | газ, мазут | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 |
| | | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 900 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Нефтекамск, с. Энергетик | | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 |
| | | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 |
| Всего по станции | - | - | - | 1870,7 | - | - | 1870,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 |
| Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва | газ, уголь | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 | 4 | К-160-130 | 600 |
| | | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 |
| Всего по станции | - | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1048 | - | - | 1048 |
| Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, поселок городского типа Рефтинский | уголь, мазут | 3 | К-300-240 | 900 | 3 | К-300-240 | 915 | 3 | К-300-240 | 915 | 3 | К-300-240 | 915 | 3 | К-300-240 | 915 | 3 | К-300-240 | 915 |
| | | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 900 | 3 | К-300-240-2 | 915 | 3 | К-300-240-2 | 915 | 3 | К-300-240-2 | 915 | 3 | К-300-240-2 | 915 |
| | | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 |
| Всего по станции | - | - | - | 3800 | - | - | 3815 | - | - | 3830 | - | - | 3830 | - | - | 3830 | - | - | 3830 |
| Сургутская ГРЭС-1, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут | газ | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 |
| | | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 |
| | | 3 | Т-180/210-130-1 | 538 | 3 | Т-180/210-130-1 | 538 | 3 | Т-180/210-130-1 | 538 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 |
| Всего по станции | - | - | - | 3308 | - | - | 3308 | - | - | 3308 | - | - | 3320 | - | - | 3320 | - | - | 3320 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск | уголь, газ | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | 1 | ПТ-83/100-90/9 | 83 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | К-100-90 | 100 | 1 | К-100-90 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | 2 | Т-82/100-90/2,5 | 164 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | газ, мазут | 2 | К-200-130-1 | 400 | 2 | К-200-130-1 | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 747 | - | - | 747 | - | - | 83 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Иркутская ТЭЦ-11, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское | мазут, уголь | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 |
| | | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
| | | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 |
| | | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 |
| | | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПСУ | 460 | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 |
| Всего по станции | - | - | - | 320,3 | - | - | 320,3 | - | - | 320,3 | - | - | 780,3 | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 |
| Харапорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск | мазут, уголь | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 |
| | | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 |
| Всего по станции | - | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 665 | - | - | 1125 | - | - | 1125 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Свободненская ТЭС, Амурская область, Свободненский район | газ | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 160 | - | - | 160 | - | - | 160 | - | - | 160 | - | - | 610 | - | - | 610 |
| Приморская ГРЭС, Приморский край, поселок городского типа Лучегорск | уголь, мазут | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 |
| | | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 |
| | | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 |
| | | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | ПСУ | 4452 |
| Всего по станции | - | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1467 | - | - | 1912 |
| Артемовская ТЭЦ, Приморский край, г. Артем | уголь, мазут | 2 | КТ-115-8,8-2 | 200 | 2 | КТ-115-8,8-2 | 200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | К-100-90-6 | 200 | 2 | К-100-90-6 | 200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 400 | - | - | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Партизанская ГРЭС, Приморский край, г. Партизанск | уголь, мазут | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 |
| | | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 |
| | | - | - | - | - | - | - | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Всего по станции | - | - | - | 199,7 | - | - | 199,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 |
| Восточная ТЭЦ, Приморский край, г. Владивосток | газ | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 | 3 | LM 6000 PF Sprint | 139,5 |
| Хабаровская ТЭЦ-1, Хабаровский край, г. Хабаровск | газ, мазут, уголь | 2 | ПР-25/30-90/10/0,9 | 50 | 2 | ПР-25/30-90/10/0,9 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | ПТ-25/30-90 | 30 | 1 | ПТ-25/30-90 | 30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | ПТ-50-90/13 | 50 | 1 | ПТ-50-90/13 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | Т-100-130 | 200 | 2 | Т-100-130 | 200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | 1 | Т-100/120-130-2 | 105 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 435 | - | - | 435 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), поселок городского типа Серебряный Бор | уголь | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 |
| | | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
| | | - | - | - | - | - | - | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 570 | - | - | 570 | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Якутская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | 3 | ГТЭ-45-3 | 125,6 | 3 | ГТЭ-45-3 | 125,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | ГТ-35-770-2 | 44,5 | 2 | ГТ-35-770-2 | 44,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 170,1 | - | - | 170,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Якутская ГРЭС Новая, Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 | 3 | ГТУ LM 6000 | 123,6 |
| | | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 173,6 | - | - | 173,6 | - | - | 173,6 | - | - | 173,6 | - | - | 173,6 | - | - | 173,6 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Южно-Сахалинская ТЭЦ-1,Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск | уголь, мазут | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
| | | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 |
| | | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 |
| | газ | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 | 3 | LM 6000 PD Sprint (ГТ ТЭЦ) | 139,1 |
| | | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 | 1 | LM 6000 PF Sprint (ГТУ) | 45,6 |
| | | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| Всего по станции[1] | - | - | - | 459,7 | - | - | 459,7 | - | - | 459,7 | - | - | 459,7 | - | - | 459,7 | - | - | 459,7 |

[1] Одна парогазовая установка установленной мощностью 250 МВт Ударной ТЭС и одна парогазовая установка установленной мощностью 250 МВт Таврической ТЭС могут быть заменены на мобильные (быстровозводимые) газотурбинные установки с такой же суммарной установленной мощностью со сроком начала эксплуатации в период 2025 - 2030 годов.

[2] Размещение нового генерирующего оборудования может быть скорректировано по итогам конкурсных процедур.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 21
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## существующих объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 МВт и более, на 2031 - 2036 годы

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск | газ | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 | 4 | К-300-240 | 1320 |
| | | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 | 1 | 2 К-330-23,5-1Р | 330 |
| | | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 | 3 | К-330-23,5-8МР | 990 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 2640 | - | - | 2640 | - | - | 2640 | - | - | 2640 | - | - | 2640 | - | - | 2640 |
| ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва | газ, мазут | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 | 2 | ПТ-60-130/13 | 120 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | 5 | Т-250/300-240 | 1250 | 5 | Т-250/300-240 | 1257 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 | 5 | Т-250/300-240 | 1266 |
| | | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 |
| Всего по станции | - | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 | - | - | 1636 |
| ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва | газ, мазут | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 | 1 | ПТ-90/100-130/13-1М ЛМЗ | 90 |
| | | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 | 1 | ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ | 80 |
| | | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 | 5 | Т-250/300-240-2 | 1250 |
| | | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 | 1 | ПГУ | 420,9 |
| | | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 | 1 | ПСУ | 250 |
| Всего по станции | - | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 | - | - | 2090,9 |
| Джубгинская ТЭС, Краснодарский край, Туапсинский район, Джубгинское городское поселение | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сочинская ТЭС, Краснодарский край, г. Сочи | газ, дизельное топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ударная ТЭС, Краснодарский край, Крымский район | газ | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 | 1 | ПГУ | 227,5 |
| | | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 | 1 | ПГУ | 228,2 |
| | | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 | 1 | ГТЭ-110М | 106 |
| | | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 |
| | | 2 | ПГУ | 340 | 2 | ПГУ | 340 | 2 | ПГУ | 340 | 2 | ПГУ | 340 | 2 | ПГУ | 340 | 2 | ПГУ | 340 |
| Всего по станции | - | - | - | 1401,7 | - | - | 1401,7 | - | - | 1401,7 | - | - | 1401,7 | - | - | 1401,7 | - | - | 1401,7 |
| ГТУ ТЭС ООО "РН-Туапсинский НПЗ", Краснодарский край, г. Туапсе | газ, дизельное топливо | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 | 6 | SGT-800 | 282 |
| | | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 | 1 | ПТ-12-39/13 | 12 |
| Всего по станции | - | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 | - | - | 294 |
| Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь | газ, дизельное топливо | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 | 1 | ПГУ | 245,5 |
| | | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 | 1 | ПГУ | 244,7 |
| | | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 | 2 | ПГУ | 5001 |
| Всего по станции | - | - | - | 990,2 | - | - | 990,2 | - | - | 990,2 | - | - | 990,2 | - | - | 990,2 | - | - | 990,2 |
| Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск | газ, мазут, уголь | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | 2 | К-264(300)-240-2 | 528 | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | 1 | К-290(310)-23,5-3 | 290 | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 | 1 | К-300(325)-23,5 | 300 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 | 1 | К-330-23,5 | 330 |
| | | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 | 1 | ПГУ-324 | 324 |
| | | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 | 1 | ПГУ-170 | 165 |
| Всего по станции | - | - | - | 1937 | - | - | 1937 | - | - | 1937 | - | - | 1937 | - | - | 1647 | - | - | 1119 |
| Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, поселок городского типа Солнечнодольск | газ, мазут | 8 | К-300-240-2 | 2423 | 7 | К-300-240-2 | 2123 | 7 | К-300-240-2 | 2123 | 6 | К-300-240-2 | 1823 | 6 | К-300-240-2 | 1823 | 5 | К-300-240-2 | 1518 |
| | | - | - | - | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 | 1 | ПГУ-325 | 325 |
| Всего по станции | - | - | - | 2423 | - | - | 2448 | - | - | 2448 | - | - | 2148 | - | - | 2148 | - | - | 1843 |
| Балаковская ТЭЦ-4, Саратовская область, г. Балаково | газ, мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 | 1 | Т-50-130-1 | 50 |
| | | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 | 1 | Т-55-130 | 55 |
| | | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 | 1 | ПТ-50/60-130/7 | 50 |
| | | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 | 1 | Т-115/120-130-4 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 270 | - | - | 270 | - | - | 270 | - | - | 270 | - | - | 270 | - | - | 270 |
| Самарская ТЭЦ, Самарская область, г. Самара | газ | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
| | | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 | 2 | Т-100/120-130-3 | 220 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 | 1 | Т-124,9-12,8 | 124,9 |
| | | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 | 1 | Р-50-130/13 | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 | - | - | 454,9 |
| Саратовская ТЭЦ-2, Саратовская область, г. Саратов | газ, мазут | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 | 1 | ПТ-60/65-120/13 | 60 |
| | | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 | 1 | Т-49-120 | 49 |
| | | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 | 1 | ПГУ-115 | 115 |
| Всего по станции | - | - | - | 224 | - | - | 224 | - | - | 224 | - | - | 224 | - | - | 224 | - | - | 224 |
| Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск | газ, мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 | 7 | К-200-130 ЛМЗ | 1400 |
| | | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 | 1 | К-204,9-130-3 | 204,9 |
| Всего по станции | - | - | - | 1604,9 | - | - | 1604,9 | - | - | 1604,9 | - | - | 1604,9 | - | - | 1604,9 | - | - | 1604,9 |
| Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, городской округ Нефтекамск, с. Энергетик | газ, мазут | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 | 1 | К-315-240-3М | 330 |
| | | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 | 3 | К-300-240-1 | 930 |
| | | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 | 1 | К-316-240-3М | 316 |
| | | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | 1 | К-300-240-6МР | 324,7 | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1900,7 | - | - | 1576 | - | - | 1576 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва | газ, уголь | 1 | К-160-130 | 150 | 1 | К-160-130 | 150 | 1 | К-160-130 | 150 | 1 | К-160-130 | 150 | 1 | К-160-130 | 150 | - | - | - |
| | | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 | 1 | ПГУ-450 | 448 |
| | | 1 | ПГУ | 500 | 1 | ПГУ | 500 | 1 | ПГУ | 500 | 1 | ПГУ | 500 | 1 | ПГУ | 500 | 1 | ПГУ | 500 |
| Всего по станции | - | - | - | 1098 | - | - | 1098 | - | - | 1098 | - | - | 1098 | - | - | 1098 | - | - | 948 |
| Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, поселок городского типа Рефтинский | уголь, мазут | 1 | К-300-240 | 315 | 1 | К-300-240 | 315 | 1 | К-300-240 | 315 | 1 | К-300-240 | 315 | 1 | К-300-240 | 315 | 1 | К-300-240 | 315 |
| | | 2 | К-300-240-2 | 615 | 2 | К-300-240-2 | 615 | 2 | К-300-240-2 | 615 | 2 | К-300-240-2 | 615 | 2 | К-300-240-2 | 615 | 2 | К-300-240-2 | 615 |
| | | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 4 | К-500-240-2 | 2000 | 3 | К-500-240-2 | 1500 |
| Всего по станции | - | - | - | 2930 | - | - | 2930 | - | - | 2930 | - | - | 2930 | - | - | 2930 | - | - | 2430 |
| Сургутская ГРЭС-1, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут | газ | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 9 | К-200-130-3 | 1935 | 8 | К-200-130-3 | 1720 | 8 | К-200-130-3 | 1720 | 8 | К-200-130-3 | 1720 | 6 | К-200-130-3 | 1290 |
| | | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 | 4 | К-210-130-3 | 835 |
| | | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 | 3 | Т-180/210-130-1 | 550 |
| Всего по станции | - | - | - | 3320 | - | - | 3320 | - | - | 3105 | - | - | 3105 | - | - | 3105 | - | - | 2675 |
| Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск | уголь, газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | газ, мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Иркутская ТЭЦ-11, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское | мазут, уголь | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 | 2 | ПТ-25-90/10 | 41 |
| | | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 | 1 | ПТ-50-130/13 | 50 |
| | | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 | 2 | Т-50-130 | 100 |
| | | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 | 1 | Р-50-130-1 | 50 |
| | | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 | 1 | Т-100-130-1 | 79,3 |
| | | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 | 3 | ПСУ | 690 |
| Всего по станции | - | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 | - | - | 1010,3 |
| Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск | мазут, уголь | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 | 2 | К-215-130-1 | 430 |
| | | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 | 1 | К-225-12,8-3Р | 235 |
| | | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 | 2 | ПСУ | 460 |
| Всего по станции | - | - | - | 1125 | - | - | 1125 | - | - | 1125 | - | - | 1125 | - | - | 1125 | - | - | 1125 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Свободненская ТЭС, Амурская область, Свободненский район | газ | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 | 2 | ПК-80-130/16 | 160 |
| | | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 610 | - | - | 610 | - | - | 610 | - | - | 610 | - | - | 610 | - | - | 610 |
| Приморская ГРЭС, Приморский край, | уголь, мазут | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 | 2 | К-100-90-7 | 220 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| поселок городского типа Лучегорск | | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 | 2 | Т-96/110-90 | 192 |
| | | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 | 4 | К-210-130-3 | 840 |
| | | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 | 1 | К-215-130-1 | 215 |
| | | - | ПСУ | 4452 | - | ПСУ | 4452 | - | ПСУ | 4452 | - | ПСУ | 4452 | - | ПСУ | 4452 | - | ПСУ | 4452 |
| Всего по станции | - | - | - | 1912 | - | - | 1912 | - | - | 1912 | - | - | 1912 | - | - | 1912 | - | - | 1912 |
| Артемовская ТЭЦ, Приморский край, г. Артем | уголь, мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Партизанская ГРЭС, Приморский край, г. Партизанск | уголь, мазут | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 | 1 | Т-97-90 | 98,7 |
| | | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | 1 | К-100-90 | 101,1 | - | - | - |
| | | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 | 2 | К-140-12,8 | 280 |
| Всего по станции | - | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 479,7 | - | - | 378,7 |
| Восточная ТЭЦ, Приморский край, г. Владивосток | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Хабаровская ТЭЦ-1, Хабаровский край, г. Хабаровск | газ, мазут, уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), поселок городского типа Серебряный Бор | уголь | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 | 1 | К-210-130-3 | 210 |
| | | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 | 2 | Т-180/210-130-1 | 360 |
| | | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 | 2 | К-225-12,8 | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 | - | - | 1020 |
| Якутская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Якутская ГРЭС Новая, Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 | 2 | ЭГЭС-25ПА | 50 |
| Всего по станции | - | - | - | 50 | - | - | 50 | - | - | 50 | - | - | 50 | - | - | 50 | - | - | 50 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск | уголь, мазут | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 | 1 | ПТ-60-130/13 | 60 |
| | | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 | 1 | Т-55/60-130 | 55 |
| | | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 | 1 | Т-110/120-130 | 110 |
| | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 | 2 | ЭГП-25ПА | 50 |
| Всего по станции[1] | - | - | - | 275 | - | - | 275 | - | - | 275 | - | - | 275 | - | - | 275 | - | - | 275 |

[1] Одна парогазовая установка установленной мощностью 250 МВт Ударной ТЭС и одна парогазовая установка установленной мощностью 250 МВт Таврической ТЭС могут быть заменены на мобильные (быстровозводимые) газотурбинные установки с такой же суммарной установленной мощностью со сроком начала эксплуатации в период 2025 - 2030 годов.

[2] Размещение нового генерирующего оборудования может быть скорректировано по итогам конкурсных процедур.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2025 - 2030 годы

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТЭЦ-2 ПАО "НЛМК", Липецкая область, г. Липецк | газ | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 |
| Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 896,4 | - | - | 896,4 | - | - | 1346,4 |
| Новая тепловая электростанция в центральной части энергосистемы | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| Краснодарского края и Республики Адыгея (ТЭС "Кубанская") | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новая тепловая электростанция в Сочинском энергорайоне энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 480 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ГТУ | 1701 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 650 |
| Электростанция ООО "Тайга Богучаны", Красноярский край, г. Красноярск | черный щелок | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 |
| Улан-Удэнская ТЭЦ-2, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ | уголь, мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 |
| | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 65 | - | - | 155 | - | - | 155 |
| Новая тепловая электростанция в юго-восточной части Сибири | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | ПСУ | 1462 |
| Новая тепловая электростанция в Красноярском крае | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Артемовская ТЭЦ-2 (Шкотовская ТЭЦ), Приморский край, Артемовский городской округ, с. Олений | газ | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 |
| Хабаровская ТЭЦ-4 (Южная ТЭЦ), Хабаровский край, г. Хабаровск | газ | - | - | - | - | - | - | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 |
| Южно-Якутская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, поселок городского типа Чульман | газ | - | - | - | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 |
| | | - | - | - | - | - | - | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | 220 | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 |
| Новоленская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Ленский район | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 |
| Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ), Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | - | - | - | 1 | ПСУ | 80 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 |
| Новая тепловая электростанция в центральном энергорайоне | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | ПГУ | 233 |

| Наименование | Вид топлива | 2025 год | | | 2026 год | | | 2027 год | | | 2028 год | | | 2029 год | | | 2030 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| Республики Саха (Якутия) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новая тепловая электростанция в Сахалинской области | газ, уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | базовая | 330 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | пиковая[2] | 60 |
| Всего по станции | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 390 |

[1] Указанная мощность может быть обеспечена за счет продолжения эксплуатации действующего генерирующего оборудования Сочинской ТЭС.

[2] В качестве пиковой генерации допускается использовать специальные виды резервных мощностей (дизельная электростанция, газопоршневой агрегат и другие). Запас топлива для таких мощностей должен обеспечивать их работу с полной установленной мощностью в течение не менее чем 700 часов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 23
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

## планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии (тепловых электростанций), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 100 МВт и более, на 2031 - 2036 годы

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТЭЦ-2 ПАО "НЛМК", Липецкая область, г. Липецк | газ | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 | 2 | ПТ-150 (SST-600) | 300 |
| Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира | газ | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 | 2 | ПГУ | 896,4 |
| | | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 | 1 | ПГУ | 450 |
| Всего по станции | - | - | - | 1346,4 | - | - | 1346,4 | - | - | 1346,4 | - | - | 1346,4 | - | - | 1346,4 | - | - | 1346,4 |
| Новая тепловая электростанция в центральной части энергосистемы Краснодарского края | газ | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 | 1 | ПГУ | 470 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) | коли-чество агрегатов | тип агрегата | установ-ленная мощность (МВт) |
| и Республики Адыгея (ТЭС "Кубанская") | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новая тепловая электростанция в Сочинском энергорайоне энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея | газ | 1 | ПГУ | 480 | 1 | ПГУ | 480 | 1 | ПГУ | 480 | 1 | ПГУ | 480 | 1 | ПГУ | 480 | 1 | ПГУ | 480 |
| | | 1 | ГТУ | 1701 | 1 | ГТУ | 1701 | 1 | ГТУ | 1701 | 1 | ГТУ | 1701 | 1 | ГТУ | 1701 | 1 | ГТУ | 1701 |
| Всего по станции | - | - | - | 650 | - | - | 650 | - | - | 650 | - | - | 650 | - | - | 650 | - | - | 650 |
| Электростанция ООО "Тайга Богучаны", Красноярский край, г. Красноярск | черный щелок | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 | 1 | П-162-96/28/15/6 | 162 |
| Улан-Удэнская ТЭЦ-2, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ | уголь, мазут | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 | 1 | ПСУ | 65 |
| | уголь | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 | 1 | ПСУ | 90 |
| Всего по станции | - | - | - | 155 | - | - | 155 | - | - | 155 | - | - | 155 | - | - | 155 | - | - | 155 |
| Новая тепловая электростанция в юго-восточной части Сибири | уголь | - | ПСУ | 1462 | - | ПСУ | 1462 | - | ПСУ | 1462 | - | ПСУ | 1462 | - | ПСУ | 1462 | - | ПСУ | 1462 |
| Новая тепловая электростанция в Красноярском крае | уголь | - | ПСУ | 1000 | - | ПСУ | 1000 | - | ПСУ | 1000 | - | ПСУ | 1000 | - | ПСУ | 1000 | - | ПСУ | 1000 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Артемовская ТЭЦ-2 (Шкотовская ТЭЦ), Приморский край, Артемовский городской округ, с. Олений | газ | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 | 2 | ПГУ | 440 |
| Хабаровская ТЭЦ-4 (Южная ТЭЦ), Хабаровский край, г. Хабаровск | газ | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 | 2 | ПГУ | 410 |
| Южно-Якутская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, поселок городского типа Чульман | газ | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 | 2 | ГТУ | 220 |
| | | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 | 1 | ПТУ | 110 |
| Всего по станции | - | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 | - | - | 330 |
| Новоленская ТЭС, Республика Саха (Якутия), Ленский район | газ | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 | 3 | ПСУ | 550 |
| Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ), Республика Саха (Якутия), г. Якутск | газ | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 | 2 | ПСУ | 160 |

| Наименование | Вид топлива | 2031 год | | | 2032 год | | | 2033 год | | | 2034 год | | | 2035 год | | | 2036 год | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) | количество агрегатов | тип агрегата | установленная мощность (МВт) |
| Новая тепловая электростанция в центральном энергорайоне Республики Саха (Якутия) | газ | 1 | ПГУ | 233 | 1 | ПГУ | 233 | 1 | ПГУ | 233 | 1 | ПГУ | 233 | 1 | ПГУ | 233 | 1 | ПГУ | 233 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новая тепловая электростанция в Сахалинской области | газ, уголь | - | базовая | 330 | - | базовая | 330 | - | базовая | 330 | - | базовая | 330 | - | базовая | 330 | - | базовая | 330 |
| | | - | пиковая[2] | 60 | - | пиковая[2] | 60 | - | пиковая[2] | 60 | - | пиковая[2] | 60 | - | пиковая[2] | 60 | - | пиковая[2] | 60 |
| Всего по станции | - | - | - | 390 | - | - | 390 | - | - | 390 | - | - | 390 | - | - | 390 | - | - | 390 |

[1] Указанная мощность может быть обеспечена за счет продолжения эксплуатации действующего генерирующего оборудования Сочинской ТЭС.

[2] В качестве пиковой генерации допускается использовать специальные виды резервных мощностей (дизельная электростанция, газопоршневой агрегат и другие). Запас топлива для таких мощностей должен обеспечивать их работу с полной установленной мощностью в течение не менее чем 700 часов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ

## по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2025 - 2030 годы

(МВт)

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| I. Баланс мощности Единой энергетической системы России | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 173860 | 177257 | 180472 | 182880 | 185136 | 186702 |
| Экспорт мощности | 3885 | 3885 | 3885 | 3885 | 3885 | 3885 |
| Итого потребность в мощности | 177745 | 181142 | 184357 | 186765 | 189021 | 190587 |
| Установленная мощность | 253526,8 | 254807,5 | 258131,2 | 263389,1 | 266252,9 | 269562,9 |
| атомные электростанции | 29743 | 29743 | 30943 | 31243 | 31243 | 30393 |
| гидроэлектростанции | 49053,3 | 49172,7 | 49329,7 | 49381,4 | 49467,7 | 49467,7 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1355,9 | 1358,9 | 1358,9 | 2198,9 | 2198,9 | 2198,9 |
| тепловые электростанции | 166480,4 | 167046,2 | 167536 | 170110,4 | 171780,4 | 175940,4 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 6894,2 | 7486,7 | 8963,5 | 10455,3 | 11562,8 | 11562,8 |
| Ограничения мощности | 24584,6 | 25242,6 | 26548,5 | 28591 | 29726,8 | 29726,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | 383 | - | 700 | 1525 | - | 1600 |
| Итого покрытие потребности | 228559,2 | 229564,9 | 230882,7 | 233273,1 | 236526,1 | 238236,2 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 50814,2 | 48422,9 | 46525,7 | 46508,1 | 47505,1 | 47649,2 |
| Переток мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 49724,2 | 47332,9 | 45435,7 | 45418,1 | 46415,1 | 46559,2 |
| II. Баланс мощности 1-й синхронной зоны Единой энергетической системы России | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 165976 | 169104 | 171783 | 173806 | 176046 | 177598 |
| Экспорт мощности | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885 | 2885, |
| Итого потребность в мощности | 168861 | 171989 | 174668 | 176691 | 178931 | 180483 |
| Установленная мощность | 242120,4 | 243113,1 | 244975,4 | 248633,3 | 251062,1 | 253694,1 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| атомные электростанции | 29743 | 29743 | 30943 | 31243 | 31243 | 30393 |
| гидроэлектростанции | 44435,8 | 44555,2 | 44608,2 | 44659,9 | 44746,2 | 44746,2 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1355,9 | 1358,9 | 1358,9 | 2198,9 | 2198,9 | 2198,9 |
| тепловые электростанции | 159691,5 | 159969,3 | 159781,7 | 161341,1 | 163011,1 | 166493,1 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 6894,2 | 7486,7 | 8283,5 | 9190,3 | 9862,8 | 9862,8 |
| Ограничения мощности | 23613,6 | 24297,5 | 25101,9 | 26012,7 | 26714,2 | 26714,2 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | 300 | - | 250 | 1075 | - | 1600 |
| Итого покрытие потребности | 218206,9 | 218815,7 | 219623,5 | 221545,6 | 224347,9 | 225379,9 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 49345,9 | 46826,7 | 44955,5 | 44854,6 | 45416,9 | 44896,9 |
| Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -967 | -918 | -898 | -898 | -898 | -898 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 48378,9 | 45908,7 | 44057,5 | 43956,6 | 44518,9 | 43998,9 |
| III. Баланс мощности 2-й синхронной зоны Единой энергетической системы России | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 8627 | 8925 | 9513 | 9931 | 9950 | 9967 |
| Экспорт мощности | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Итого потребность в мощности | 9627 | 9925 | 10513 | 10931 | 10950 | 10967 |
| Установленная мощность | 11406,4 | 11694,4 | 13155,8 | 14755,8 | 15190,8 | 15868,8 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 4617,5 | 4617,5 | 4721,5 | 4721,5 | 4721,5 | 4721,5 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 6788,9 | 7076,9 | 7754,3 | 8769,3 | 8769,3 | 9447,3 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | 680 | 1265 | 1700 | 1700 |
| Ограничения мощности | 971 | 945,1 | 1446,6 | 2578,3 | 3012,6 | 3012,5 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | 83 | - | 450 | 450 | - | - |
| Итого покрытие потребности | 10352,4 | 10749,3 | 11259,2 | 11727,5 | 12178,2 | 12856,3 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 725,4 | 824,3 | 746,2 | 796,5 | 1228,2 | 1889,3 |
| Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -123 | -172 | -192 | -192 | -192 | -192 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 602,4 | 652,3 | 554,2 | 604,5 | 1036,2 | 1697,3 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| IV. Баланс мощности электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 1137 | 1149 | 1159 | 1175 | 1185 | 1195 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 322 | 323 | 324 | 325 | 326 | 326 |
| Итого потребность в мощности | 1459 | 1472 | 1483 | 1500 | 1511 | 1521 |
| Установленная мощность | 2255,6 | 2255,6 | 2255,6 | 2255,6 | 2255,6 | 2255,6 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 1153,7 | 1153,7 | 1153,7 | 1153,7 | 1153,7 | 1153,7 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 2067,8 | 2067,8 | 2067,8 | 2067,8 | 2067,8 | 2067,8 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 608,8 | 595,8 | 584,8 | 567,8 | 556,8 | 546,8 |
| V. Баланс мощности Чаун-Билибинского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 95 | 102 | 103 | 105 | 106 | 106 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 56 | 56 | 63 | 70 | 70 | 70 |
| Итого потребность в мощности | 151 | 158 | 166 | 175 | 176 | 176 |
| Установленная мощность | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 220 |
| атомные электростанции | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 150 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 21 | 21 | 14 | 7 | 7 | 7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | 95 |
| Итого покрытие потребности | 104 | 104 | 111 | 118 | 118 | 118 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | -47 | -54 | -55 | -57 | -58 | -58 |
| VI. Баланс мощности Анадырского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Требуемый резерв мощности[1] | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Итого потребность в мощности | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Установленная мощность | 70,7 | 70,7 | 70,7 | 70,7 | 70,7 | 78,7 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 76,3 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Ограничения мощности | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | 8 |
| Итого покрытие потребности | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | -8 | -8 | -8 | -8 | -8 | -8 |
| VII. Баланс мощности электроэнергетической системы Сахалинской области | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 569 | 588 | 599 | 601 | 602 | 603 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 190 | 191 | 191 | 192 | 192 | 192 |
| Итого потребность в мощности | 759 | 779 | 790 | 793 | 794 | 795 |
| Установленная мощность | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 1029,2 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 639,2 | 1029,2 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | 390 |
| Итого покрытие потребности | 616,4 | 616,4 | 616,4 | 616,4 | 616,4 | 616,4 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | -143 | -163 | -174 | -177 | -178 | -179 |
| VIII. Баланс мощности электроэнергетической системы Магаданской области | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 536 | 541 | 543 | 544 | 545 | 546 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 |
| Итого потребность в мощности | 924 | 929 | 931 | 932 | 933 | 934 |
| Установленная мощность | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 1576,1 | 1576,1 | 1576,1 | 1576,1 | 1576,1 | 1576,1 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 652 | 647 | 645 | 644 | 643 | 642 |
| IX. Баланс мощности электроэнергетической системы Камчатского края | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 310 | 311 | 312 | 313 | 314 | 315 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 |
| Итого потребность в мощности | 489 | 490 | 491 | 492 | 493 | 494 |
| Установленная мощность | 485,2 | 485,2 | 485,2 | 485,2 | 485,2 | 533,2 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 439,8 | 439,8 | 439,8 | 439,8 | 439,8 | 487,8 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | 48 |
| Итого покрытие потребности | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | -26 | -27 | -28 | -29 | -30 | -31 |

[1] Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2 единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 25
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ

## по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2031 - 2036 и 2042 годы

(МВт)

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I. Баланс мощности Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 187252 | 189260 | 191008 | 193055 | 194990 | 196624 | 205407 |
| Экспорт мощности | 2535 | 2535 | 2545 | 2545 | 2545 | 2545 | 2545 |
| Итого потребность в мощности | 189787 | 191795 | 193553 | 195600 | 197535 | 199169 | 207952 |
| Установленная мощность | 269846,4 | 272274,4 | 275063 | 278282 | 280687,5 | 281438,5 | 293284,4 |
| атомные электростанции | 30593 | 30326 | 32526 | 33976 | 35776 | 37176 | 46641 |
| гидроэлектростанции | 50055,3 | 50855,3 | 51029,8 | 51659,8 | 52099,8 | 52491,8 | 53459,8 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 3128,9 | 4298,9 | 4298,9 | 4898,9 | 4898,9 | 4898,9 | 4898,9 |
| тепловые электростанции | 173388,2 | 173475,1 | 173271,1 | 172980 | 172315,3 | 170334,2 | 166358,3 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 12681 | 13319,1 | 13937,2 | 14767,3 | 15597,5 | 16537,6 | 21926,5 |
| Ограничения мощности | 30845 | 30666,5 | 31055,7 | 31903,4 | 32727,9 | 33641,4 | 38836 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | 1465 | 2490 | 2200 | 2520 | 2800 | 2400 | 1855 |
| Итого покрытие потребности | 237536,4 | 239117,9 | 241807,3 | 243858,7 | 245159,5 | 245397,1 | 252593,4 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 47749,5 | 47323,1 | 48253,9 | 48258,6 | 47624,4 | 46228,4 | 44641 |
| Переток мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 | -1090 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 46659,5 | 46233,1 | 47163,9 | 47168,6 | 46534,4 | 45138,4 | 43551 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| II. Баланс мощности 1-й синхронной зоны Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 178228 | 180097 | 181713 | 183613 | 185405 | 186908 | 194926 |
| Экспорт мощности | 1535 | 1535 | 1545 | 1545 | 1545 | 1545 | 1545 |
| Итого потребность в мощности | 179763 | 181632 | 183258 | 185158 | 186950 | 188453 | 196471 |
| Установленная мощность | 253801,8 | 255829,8 | 257618,5 | 260237,5 | 261692,9 | 262153 | 272032,9 |
| атомные электростанции | 30593 | 30326 | 31526 | 32976 | 33776 | 35176 | 43441 |
| гидроэлектростанции | 45333,8 | 45733,8 | 45908,3 | 46538,3 | 46978,3 | 46978,3 | 46978,3 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 3128,9 | 4298,9 | 4298,9 | 4298,9 | 4298,9 | 4298,9 | 4298,9 |
| тепловые электростанции | 164265,1 | 164352 | 164148 | 163856,9 | 163242,2 | 161362,2 | 157588,3 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 10481 | 11119,1 | 11737,2 | 12567,3 | 13397,5 | 14337,6 | 19726,5 |
| Ограничения мощности | 27642,4 | 27464 | 27853,2 | 28700,8 | 29525,4 | 30440 | 35674,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | 1465 | 2490 | 1200 | 2520 | 1800 | 2400 | 1255 |
| Итого покрытие потребности | 224694,4 | 225875,8 | 228565,3 | 229016,7 | 230367,5 | 229313 | 235103,4 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 44931,5 | 44244,1 | 45306,9 | 43858,6 | 43417,4 | 40860,3 | 38632,4 |
| Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -898 | -898 | -898 | -898 | -898 | -898 | -898 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 44033,5 | 43346,1 | 44408,9 | 42960,6 | 42519,4 | 39962,3 | 37734,4 |
| III. Баланс мощности 2-й синхронной зоны Единой энергетической системы России | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 10158 | 10315 | 10463 | 10629 | 10791 | 10940 | 11803 |
| Экспорт мощности | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Итого потребность в мощности | 11158 | 11315 | 11463 | 11629 | 11791 | 11940 | 12803 |
| Установленная мощность | 16044,6 | 16444,6 | 17444,6 | 18044,6 | 18994,6 | 19285,5 | 21251,5 |
| атомные электростанции | - | - | 1000 | 1000 | 2000 | 2000 | 3200 |
| гидроэлектростанции | 4721,5 | 5121,5 | 5121,5 | 5121,5 | 5121,5 | 5513,5 | 6481,5 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | 600 | 600 | 600 | 600 |
| тепловые электростанции | 9123,1 | 9123,1 | 9123,1 | 9123,1 | 9073,1 | 8972 | 8770 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 2200 | 2200 | 2200 | 2200 | 2200 | 2200 | 2200 |
| Ограничения мощности | 3202,5 | 3202,5 | 3202,5 | 3202,5 | 3202,5 | 3201,4 | 3161,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | 1000 | - | 1000 | - | 600 |
| Итого покрытие потребности | 12842 | 13242 | 13242 | 14842 | 14792 | 16084,1 | 17490,1 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 1683,8 | 1926,7 | 1778,6 | 3212,7 | 3000,8 | 4144,3 | 4686,9 |
| Сальдо перетоков мощности в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -192 | -192 | -192 | -192 | -192 | -192 | -192 |
| Дефицит (-) или избыток (+) с учетом перетока в смежные энергосистемы | 1491,8 | 1734,7 | 1586,6 | 3020,7 | 2808,8 | 3952,3 | 4494,9 |
| IV. Баланс мощности электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 1194 | 1194 | 1192 | 1193 | 1192 | 1189 | 1160 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 326 | 326 | 326 | 326 | 326 | 326 | 324 |
| Итого потребность в мощности | 1521 | 1520 | 1519 | 1519 | 1518 | 1515 | 1484 |
| Установленная мощность | 2300,6 | 2425,6 | 2425,6 | 2505,6 | 2505,6 | 2585,6 | 2665,6 |
| атомные электростанции | - | 80 | 80 | 160 | 160 | 240 | 320 |
| гидроэлектростанции | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 | 1101,9 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 1198,7 | 1243,7 | 1243,7 | 1243,7 | 1243,7 | 1243,7 | 1243,7 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 | 187,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Итого покрытие потребности | 2112,8 | 2237,8 | 2237,8 | 2317,8 | 2317,8 | 2397,8 | 2477,8 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 591,8 | 717,8 | 718,8 | 798,8 | 799,8 | 882,8 | 993,8 |
| V. Баланс мощности Чаун-Билибинского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 107 | 108 | 109 | 111 | 112 | 113 | 120 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Итого потребность в мощности | 177 | 178 | 179 | 181 | 182 | 183 | 190 |
| Установленная мощность | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| атомные электростанции | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | - | - | - | - | - | - | - |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 13 | 12 | 11 | 9 | 8 | 7 | 0 |
| VI. Баланс мощности Анадырского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 25 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Итого потребность в мощности | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 75 |
| Установленная мощность | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Ограничения мощности | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,3 |
| VII. Баланс мощности электроэнергетической системы Сахалинской области | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 605 | 608 | 610 | 613 | 615 | 617 | 623 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 | 192 |
| Итого потребность в мощности | 797 | 800 | 802 | 805 | 807 | 809 | 815 |
| Установленная мощность | 844,5 | 844,5 | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 844,5 | 844,5 | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 22,8 | 22,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 821,7 | 821,7 | 819,2 | 819,2 | 819,2 | 819,2 | 819,2 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 24,7 | 21,7 | 17,2 | 14,2 | 12,2 | 10,2 | 4,2 |
| VIII. Баланс мощности электроэнергетической системы Магаданской области | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 549 | 552 | 555 | 559 | 562 | 564 | 575 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Требуемый резерв мощности[1] | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 390 |
| Итого потребность в мощности | 938 | 941 | 944 | 948 | 951 | 953 | 965 |
| Установленная мощность | 1755 | 1755 | 1755 | 1755 | 1755 | 1755 | 1755 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 | 1470 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 285 | 285 | 285 | 285 | 285 | 285 | 285 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| Ограничения мощности | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 | 213,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 1541,1 | 1541,1 | 1541,1 | 1541,1 | 1541,1 | 1541,1 | 1541,1 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 603 | 600 | 597 | 593 | 590 | 588 | 576 |
| IX. Баланс мощности электроэнергетической системы Камчатского края | | | | | | | |
| Максимум потребления мощности | 317 | 319 | 320 | 322 | 324 | 325 | 331 |
| Требуемый резерв мощности[1] | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 179 | 180 |
| Итого потребность в мощности | 496 | 498 | 499 | 501 | 503 | 504 | 511 |
| Установленная мощность | 533,2 | 533,2 | 533,2 | 533,2 | 533,2 | 533,2 | 533,2 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 |
| гидроаккумулирующие электростанции | | | | | | | |
| тепловые электростанции | 487,8 | 487,8 | 487,8 | 487,8 | 487,8 | 487,8 | 487,8 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ограничения мощности | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого покрытие потребности | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 | 511 |
| Дефицит (-) или избыток (+) | 15 | 13 | 12 | 10 | 8 | 7 | 0 |

[1] Требуемый резерв мощности для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем определен по условию резервирования 2 единиц генерирующего оборудования при температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 26
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# БАЛАНСЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

## по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2025 - 2030 годы

(млн. кВт·ч)

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| I. Баланс электрической энергии Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1188290 | 1217750 | 1243080 | 1266723 | 1278551 | 1293846 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих электростанций в насосном режиме | 2762 | 2762 | 2762 | 2762 | 4112 | 4112 |
| Экспорт электрической энергии | 12178 | 12181 | 12184 | 12187 | 12189 | 12189 |
| Итого потребность в электрической энергии | 1203230 | 1232693 | 1258026 | 1281672 | 1294852 | 1310147 |
| Производство электрической энергии | 1197117 | 1225342 | 1250432 | 1276794 | 1293567 | 1313707 |
| атомные электростанции | 215301 | 211069 | 217483 | 220994 | 228585 | 227362 |
| гидроэлектростанции | 191024 | 191172 | 191235 | 191235 | 191424 | 191600 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1914 | 1914 | 1914 | 1914 | 2914 | 2914 |
| тепловые электростанции | 777547 | 806699 | 823473 | 842880 | 847024 | 865223 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 11331 | 14488 | 16328 | 19771 | 23622 | 26609 |
| Переток электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 |
| II. Баланс электрической энергии 1-й синхронной зоны Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1137284 | 1162083 | 1183096 | 1203298 | 1214588 | 1229760 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих электростанций в насосном режиме | 2762 | 2762 | 2762 | 2762 | 4112 | 4112 |
| Экспорт электрической энергии | 7678 | 7681 | 7684 | 7687 | 7689 | 7689 |
| Итого потребность в электрической энергии | 1147724 | 1172526 | 1193542 | 1213747 | 1226389 | 1241561 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Производство электрической энергии | 1150257 | 1174687 | 1195553 | 1213954 | 1224792 | 1239964 |
| атомные электростанции | 215301 | 211069 | 217483 | 220994 | 228585 | 227362 |
| гидроэлектростанции | 174708 | 174856 | 174919 | 174919 | 175108 | 175284 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 1914 | 1914 | 1914 | 1914 | 2914 | 2914 |
| тепловые электростанции | 747003 | 772360 | 785144 | 797967 | 797375 | 811346 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 11331 | 14488 | 16094 | 18161 | 20811 | 23059 |
| Сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -2533 | -2161 | -2011 | -207 | 1597 | 1597 |
| III. Баланс электрической энергии 2-й синхронной зоны Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 51006 | 55667 | 59984 | 63425 | 63963 | 64086 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих электростанций в насосном режиме | - | - | - | - | - | - |
| Экспорт электрической энергии | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 |
| Итого потребность в электрической энергии | 55506 | 60167 | 64484 | 67925 | 68463 | 68586 |
| Производство электрической энергии | 46860 | 50655 | 54879 | 62840 | 68775 | 73743 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 16316 | 16316 | 16316 | 16316 | 16316 | 16316 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 30544 | 34339 | 38330 | 44914 | 49649 | 53877 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | 233 | 1610 | 2810 | 3550 |
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии | -8646 | -9512 | -9605 | -5085 | 312 | 5157 |
| Сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -1027 | -1399 | -1549 | -3353 | -5157 | -5157 |
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии с учетом сальдо перетоков электрической энергии | -9673 | -10911 | -11154 | -8438 | -4845 | - |
| IV. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края для условий средневодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Производство электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 4218 | 4266 | 4358 | 4354 | 4374 | 4399 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 3870 | 3980 | 4011 | 4182 | 4255 | 4346 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| V. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края для условий маловодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |
| Производство электрической энергии | 8088 | 8246 | 8369 | 8536 | 8629 | 8745 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 4635 | 4793 | 4916 | 5083 | 5176 | 5292 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| VI. Баланс электрической энергии Чаун-Билибинского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 465 | 502 | 544 | 585 | 615 | 615 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 465 | 502 | 544 | 585 | 615 | 615 |
| Производство электрической энергии | 465 | 502 | 544 | 585 | 615 | 615 |
| атомные электростанции | 338 | 350 | 350 | 400 | 400 | 400 |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 127 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии | - | - | -42 | -33 | -63 | -63 |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| VII. Баланс электрической энергии Анадырского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 134 | 133 | 133 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 134 | 133 | 133 |
| Производство электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 134 | 133 | 133 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 133 | 133 | 133 | 134 | 133 | 133 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| VIII. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Сахалинской области | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 2998 | 3306 | 3462 | 3538 | 3541 | 3552 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 2998 | 3306 | 3462 | 3538 | 3541 | 3552 |
| Производство электрической энергии | 2998 | 3306 | 3462 | 3538 | 3541 | 3552 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 2998 | 3306 | 3462 | 3538 | 3541 | 3552 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| IX. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Магаданской области для условий средневодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| Производство электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 3090 | 3242 | 3273 | 3277 | 3276 | 3278 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции[1] | 201 | 286 | 344 | 353 | 352 | 355 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| X. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Магаданской области для условий маловодного года | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| Производство электрической энергии | 3291 | 3528 | 3617 | 3630 | 3628 | 3633 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 2904 | 3008 | 3041 | 3046 | 3045 | 3046 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции[1] | 387 | 520 | 576 | 584 | 583 | 587 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| XI. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Камчатского края | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1746 | 1823 | 1835 | 1846 | 1847 | 1853 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 1746 | 1823 | 1835 | 1846 | 1847 | 1853 |
| Производство электрической энергии | 1746 | 1823 | 1835 | 1846 | 1847 | 1853 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции, геотермальные электростанции | 1675 | 1752 | 1764 | 1775 | 1776 | 1782 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - |

[1] Для обеспечения потребности в электрической энергии в период с октября по апрель требуется расконсервация генерирующего оборудования очереди высокого давления на Аркагалинской ГРЭС.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 27
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# БАЛАНСЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

## по синхронным зонам Единой энергетической системы России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на 2031 - 2036 и на 2042 годы

(млн. кВт·ч)

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I. Баланс электрической энергии Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1296900 | 1311029 | 1323164 | 1337051 | 1350131 | 1361149 | 1420192 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих электростанций в насосном режиме | 5360 | 6607 | 9640 | 10490 | 10775 | 10775 | 10775 |
| Экспорт электрической энергии | 10559 | 10561 | 10563 | 10565 | 10567 | 10569 | 10580 |
| Итого потребность в электрической энергии | 1312819 | 1328197 | 1343367 | 1358106 | 1371473 | 1382493 | 1441547 |
| Производство электрической энергии | 1316379 | 1331757 | 1346927 | 1361666 | 1375033 | 1386053 | 1445107 |
| атомные электростанции | 227895 | 234388 | 231297 | 252927 | 261145 | 277751 | 348040 |
| гидроэлектростанции | 191750 | 194850 | 197527 | 200237 | 201837 | 203887 | 209646 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 3836 | 4759 | 6943 | 7573 | 7783 | 7783 | 7783 |
| тепловые электростанции | 863869 | 867481 | 879661 | 867891 | 869693 | 860153 | 832056 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 29029 | 30280 | 31500 | 33038 | 34577 | 36480 | 47582 |
| Переток электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 | -3560 |
| II. Баланс электрической энергии 1-й синхронной зоны Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1231742 | 1244882 | 1256085 | 1268927 | 1280988 | 1291071 | 1344692 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих | 5360 | 6607 | 9640 | 9640 | 9640 | 9640 | 9640 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| электростанций в насосном режиме | | | | | | | |
| Экспорт электрической энергии | 6059 | 6061 | 6063 | 6065 | 6067 | 6069 | 6080 |
| Итого потребность в электрической энергии | 1243161 | 1257550 | 1271788 | 1284632 | 1296695 | 1306780 | 1360412 |
| Производство электрической энергии | 1241564 | 1255953 | 1270191 | 1283035 | 1295098 | 1305183 | 1358815 |
| атомные электростанции | 227895 | 234388 | 227574 | 245481 | 249976 | 262818 | 326447 |
| гидроэлектростанции | 175434 | 177234 | 179431 | 181651 | 183251 | 184301 | 184301 |
| гидроаккумулирующие электростанции | 3836 | 4759 | 6943 | 6943 | 6943 | 6943 | 6943 |
| тепловые электростанции | 810170 | 814093 | 829544 | 820722 | 825152 | 819441 | 798343 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 24229 | 25480 | 26700 | 28238 | 29777 | 31680 | 42782 |
| Сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | 1597 | 1597 | 1597 | 1597 | 1597 | 1597 | 1597 |
| III. Баланс электрической энергии 2-й синхронной зоны Единой энергетической системы России для условий средневодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 65158 | 66147 | 67079 | 68124 | 69144 | 70078 | 75499 |
| Потребление электрической энергии на производственные нужды гидроаккумулирующих электростанций в насосном режиме | - | - | - | 850 | 1135 | 1135 | 1135 |
| Экспорт электрической энергии | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 |
| Итого потребность в электрической энергии | 69658 | 70647 | 71579 | 73474 | 74779 | 75713 | 81134 |
| Производство электрической энергии | 74815 | 75804 | 76736 | 78631 | 79936 | 80870 | 86291 |
| атомные электростанции | - | - | 3723 | 7446 | 11169 | 14932,8 | 21593 |
| гидроэлектростанции | 16316 | 17616 | 18096 | 18586 | 18586 | 19586 | 25345 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | 630 | 840 | 840 | 840 |
| тепловые электростанции | 53699 | 53388 | 50117 | 47169 | 44541 | 40711 | 33713 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии | 5157 | 5157 | 5157 | 5157 | 5157 | 5157 | 5157 |
| Сальдо перетоков электрической энергии в смежные энергосистемы (выдача (-), прием (+) | -5157 | -5157 | -5157 | -5157 | -5157 | -5157 | -5157 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии с учетом сальдо перетоков электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| IV. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края для условий средневодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| Производство электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| атомные электростанции | - | 298 | 596 | 1192 | 1192 | 1788 | 2384 |
| гидроэлектростанции | 4398 | 4230 | 4184 | 3958 | 3956 | 3727 | 3727 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 4341 | 4211 | 3946 | 3578 | 3574 | 3186 | 2378 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| V. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края для условий маловодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| Производство электрической энергии | 8739 | 8739 | 8726 | 8728 | 8722 | 8701 | 8489 |
| атомные электростанции | - | 298 | 596 | 1192 | 1192 | 1788 | 2384 |
| гидроэлектростанции | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3185 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 5286 | 4988 | 4677 | 4083 | 4077 | 3460 | 2920 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| VI. Баланс электрической энергии Чаун-Билибинского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 622 | 629 | 635 | 642 | 650 | 656 | 693 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Итого потребность в электрической энергии | 622 | 629 | 635 | 642 | 650 | 656 | 693 |
| Производство электрической энергии | 622 | 629 | 635 | 642 | 650 | 656 | 693 |
| атомные электростанции | 400 | 350 | 350 | 400 | 462 | 400 | 400 |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 222 | 279 | 285 | 242 | 188 | 256 | 293 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| Дефицит (-) или избыток (+) электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| VII. Баланс электрической энергии Анадырского энергоузла электроэнергетической системы Чукотского автономного округа | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 132 | 129 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 132 | 129 |
| Производство электрической энергии | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 132 | 129 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 132 | 129 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| VIII. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Сахалинской области | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 3565 | 3581 | 3593 | 3610 | 3624 | 3634 | 3667 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 3565 | 3581 | 3593 | 3610 | 3624 | 3634 | 3667 |
| Производство электрической энергии | 3565 | 3581 | 3593 | 3610 | 3624 | 3634 | 3667 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции | 3565 | 3581 | 3593 | 3610 | 3624 | 3634 | 3667 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| IX. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Магаданской области для условий средневодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| Производство электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 3285 | 3293 | 3299 | 3307 | 3315 | 3320 | 3345 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции[1] | 367 | 382 | 394 | 409 | 423 | 434 | 480 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| X. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Магаданской области для условий маловодного года | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| Производство электрической энергии | 3652 | 3675 | 3693 | 3716 | 3738 | 3754 | 3825 |
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 3021 | 3029 | 3035 | 3043 | 3051 | 3057 | 3076 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции[1] | 631 | 646 | 658 | 673 | 687 | 697 | 749 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| XI. Баланс электрической энергии электроэнергетической системы Камчатского края | | | | | | | |
| Потребление электрической энергии | 1863 | 1874 | 1882 | 1894 | 1905 | 1913 | 1947 |
| Экспорт электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого потребность в электрической энергии | 1863 | 1874 | 1882 | 1894 | 1905 | 1913 | 1947 |
| Производство электрической энергии | 1863 | 1874 | 1882 | 1894 | 1905 | 1913 | 1947 |

| Наименование | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| атомные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| гидроэлектростанции | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| гидроаккумулирующие электростанции | - | - | - | - | - | - | - |
| тепловые электростанции, геотермальные электростанции | 1792 | 1803 | 1811 | 1823 | 1834 | 1842 | 1876 |
| ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | - | - | - | - | - | - | - |

[1] Для обеспечения потребности в электрической энергии в период с октября по апрель требуется расконсервация генерирующего оборудования очереди высокого давления на Аркагалинской ГРЭС.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 28
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# П Е Р Е Ч Е Н Ь

**планируемых к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для каждой синхронной зоны или 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии**

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада | | | | | |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 15,951 и 16,124 км | Ленинградская область | 15,951<br>16,124 | - | 2024 | 2024 |
| Строительство 2-й ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва ориентировочной протяженностью 34,202 км | Ленинградская область | 34,202 | - | 2024 | 2024 |
| Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск - Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием 2-й цепи 330 кВ | Мурманская область | 4,2 | - | 2024 | 2026 |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция ПС 330 кВ Петрозаводск с заменой автотрансформаторов АТ-1 330/220/35 кВ и АТ-2 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА каждый на 2 автотрансформатора 330/220/35 кВ мощностью 250 МВА каждый | Республика Карелия | - | 2×250 | 2027 | 2027 |
| Строительство КВЛ 330 кВ Блок 7 - ОРУ 330 кВ Ленинградской АЭС ориентировочной протяженностью 3,2 км | Ленинградская область | 3,2 | - | 2030 | - |
| Строительство ВЛ 750 кВ Блок 8 - ОРУ 750 кВ Ленинградской АЭС ориентировочной протяженностью 5,2 км | Ленинградская область | 5,2 | - | 2032 | - |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин - Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 5 км каждый | Ленинградская область | 2×5 | - | 2032 | - |
| Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - Сясь ориентировочной протяженностью 118 км | Ленинградская область | 118 | - | 2032 | - |
| Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Кольская АЭС-2 ориентировочной протяженностью 25 км | Мурманская область | 25 | - | 2035 | - |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская № 2 на Кольскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 8 км каждый | Мурманская область | 2×8 | - | 2035 | - |
| II. Объединенная энергетическая система Центра | | | | | |
| Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар | г. Москва | - | 1×180 | 2027 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково с установкой 2 линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Белый Раст - Бескудниково и КВЛ 500 кВ Трубино - Бескудниково | г. Москва | - | 2×180 | 2027 | 2027 |
| Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар | Московская область | - | 1×180 | 2024 | 2025 |
| Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой 2 линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная - Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст - Западная | Московская область | - | 1×180 | 2024 | 2025 |
| | | - | 1×180 | 2027 | - |
| Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с реконструкцией ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Мирный, ВЛ 330 кВ Мирный - Сумы Северная и ВЛ 330 кВ Белгород - Мирный | Курская область | - | - | 2028 | - |
| Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 148,087км | Белгородская область, Курская область | 148,087 | - | 2024 | 2025 |
| Строительство заходов КВЛ 500 кВ Ногинск - Бескудниково на ПС 500 кВ Трубино ориентировочной протяженностью 5 км каждый | Московская область | 2×5 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция ПС 500 кВ Михайловская с перезаводом ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская, ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой на ПС Калужская, ВЛ 500 кВ Михайловская - Новокаширская ориентировочной протяженностью 3,3 км | Рязанская область | 3,3 | - | 2025 | 2025 |
| Строительство ПС 500 кВ с 2 автотрансформаторами 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с заходами ЛЭП 220 кВ | Тульская область, Московская область[3] | - | 2×3×167 | 2029 | - |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская на ПС 500 кВ ориентировочной протяженностью 10 км каждый | Тульская область | 2×10 | - | 2029 | - |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская на Курскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 1 км | Курская область | 2×1 | - | 2024 | 2025 |
| Строительство 2 ЛЭП 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево ориентировочной протяженностью 30 км каждый | Московская область | 2×30 | - | 2028 | 2028 |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино на ПС 500 кВ Ярцево ориентировочной протяженностью 6 км каждый | Московская область | 2×6 | - | 2028 | 2028 |
| Реконструкция ПС 220 кВ Ярцево со строительством ОРУ 500 кВ с установкой 2 автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый | Московская область | - | 2×500 | 2028 | 2028 |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство новой ПС 750 кВ в южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области с 2 автотрансформаторами 750/500 кВ мощностью 1251 МВА каждый (3 однофазных автотрансформатора мощностью 417 МВА каждый) и 2 автотрансформаторами 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) | г. Москва | - | 2×3×417<br>2×3×167 | 2030 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220 - 500 кВ на новую ПС 750 кВ | г. Москва | - | - | 2030 | - |
| Строительство ЛЭП 750 кВ Грибово - новая ПС 750 кВ ориентировочной протяженностью 135 км | Московская область, г. Москва | 135 | - | 2030 | - |
| Строительство ЛЭП 750 кВ Курская АЭС - новая ПС 750 кВ ориентировочной протяженностью 500 км | Курская область, Тульская область, Орловская область, г. Москва | 500 | - | 2030 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская | Воронежская область | - | - | 2032 | - |
| Строительство 2 ВЛ 500 кВ от Нововоронежской АЭС до преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская | Воронежская область | - | - | 2032 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Москва | г. Москва | - | - | 2032 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская до преобразовательной ПС 500 кВ Москва ориентировочной протяженностью 550 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях | Воронежская область, Липецкая область, Тульская область, г. Москва | 550 | - | 2032 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220 - 500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва | г. Москва | - | - | 2032 | - |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 7 км каждый | Смоленская область | 2×7 | - | 2033 | - |
| Реконструкция участка ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС-2 - Калужская ориентировочной протяженностью 1,5 км с увеличением пропускной способности | Смоленская область | 1,5 | - | 2033 | - |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС - Рославль № 1 на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 4,8 км каждый | Смоленская область | 2×4,8 | - | 2033 | - |
| Строительство заходов ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС - Рославль № 2 на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 4,8 км каждый | Смоленская область | 2×4,8 | - | 2033 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой трансформаторов Т-3 220/110 кВ и Т-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (3 однофазных трансформатора мощностью 60 МВА каждый) каждый на 2 автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой 2 трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый | Московская область | -<br>- | 2×250<br>2×100 | 2025<br>2025 | 2025<br>2025 |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| III. Объединенная энергетическая система Юга | | | | | |
| Реконструкция ПС 500 кВ Ростовская с установкой 2-го автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)[4] | Ростовская область | - | 3×167 | 2024 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Шахты с установкой 3-го автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)[4] | Ростовская область | - | 3×167 | 2024 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с установкой 3-го автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) | Краснодарский край | - | 3×167 | 2024 | 2025 |
| Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ и АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА каждый к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме | Краснодарский край | - | - | 2024 | 2024 |
| Строительство ВЛ 500 кВ Тамань - Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км | Краснодарский край | 340 | - | 2024 | 2028 |
| Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, | Краснодарский край | - | - | 2024 | 2025 |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| автотрансформатора АТ-2 к 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ | | | | | |
| Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с установкой 3-го автотрансформатора 330/220/10 кВ мощностью 240 МВА | Краснодарский край | - | 1×240 | 2029 | - |
| Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с 2 автотрансформаторами 330/110 кВ мощностью 200 МВА каждый и 2 трансформаторами 110/35 кВ мощностью 40 МВА каждый | г. Севастополь | -<br>-<br>- | 1×200<br>1×200<br>2×40 | 2024<br>2027<br>2027 | 2027<br>2027<br>2027 |
| Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый | г. Севастополь | 2×6,9 | - | 2024 | 2027 |
| Строительство ПС 330 кВ Сунжа с 2 автотрансформаторами 330/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый и заходами ЛЭП 110 кВ | Чеченская Республика | - | 2×125 | 2024 | - |
| Строительство заходов КВЛ 330 кВ Алания - Артем на ПС 330 кВ Сунжа ориентировочной протяженностью 22 км каждый | Чеченская Республика | 2×22 | - | 2024 | - |
| Строительство ВЛ 500 кВ Астрахань - Трубная ориентировочной протяженностью 420 км[4] | Астраханская область, Волгоградская область | 420 | - | 2027 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Петров Вал - Таловка на Ольховскую ВЭС ориентировочной протяженностью 39,8 км каждый | Волгоградская область | 2×39,8 | - | 2025 | - |
| Строительство 2 одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк на Южную АЭС ориентировочной протяженностью 164 км | Ростовская область, Краснодарский край | 2×164 | - | 2036 | - |
| Строительство ВЛ 330 кВ Южная АЭС - Новочеркасская ГРЭС ориентировочной протяженностью 200 км | Ростовская область, Краснодарский край | 200 | - | 2036 | - |
| Строительство двухцепного захода КВЛ 220 кВ Койсуг - А-20 на Южную АЭС ориентировочной протяженностью 120 км | Ростовская область, Краснодарский край | 2×120 | - | 2036 | - |
| Строительство двухцепного захода ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 121 км | Краснодарский край | 2×121 | - | 2031 | - |
| Строительство 2-й и 3-й ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная ориентировочной протяженностью 118 км каждая | Краснодарский край | 2×118 | - | 2031 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС - Вышестеблиевская от РУ 220 кВ Ударной ТЭС до ВЛ 220 кВ Тамань - Вышестеблиевская № 1 ориентировочной протяженностью 52 км с отсоединением последней от РУ 220 кВ ПС 500 кВ Тамань | Краснодарский край | 52 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция кабельного участка КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская ориентировочной протяженностью 0,57 км с увеличением пропускной способности | Республика Крым | 0,57 | - | 2031 | - |
| Строительство двухцепного захода КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 7 км | Республика Крым | 2×7 | - | 2031 | - |
| Строительство второй ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Нахимовская | Республика Крым | 15 | - | 2031 | - |
| Реконструкция ПС 330 кВ Кропоткин с установкой 2-го автотрансформатора 330/110/10 кВ мощностью 200 МВА | Краснодарский край | - | 1×200 | 2024 | - |
| Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на 2 трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый | Республика Дагестан | - | 2×40 | 2024 | - |
| IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги | | | | | |
| Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Томыловская - Оросительная до Гражданской ВЭС ориентировочной протяженностью 2,7 км | Самарская область | 2,7 | - | 2024 | - |
| V. Объединенная энергетическая система Урала | | | | | |
| Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган - Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом | Курганская область, Тюменская область | 105 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| участка существующей ВЛ 500 кВ Курган - Витязь ориентировочной протяженностью 25 км | | | | | |
| Строительство ПП 500 кВ Новолокти | Тюменская область | - | - | 2028 | - |
| Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти - Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км | Тюменская область, Омская область | 380 | - | 2028 | - |
| Строительство ВЛ 500 кВ Беркут - Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган - Витязь ориентировочной протяженностью 114 км | Тюменская область | 131 | - | 2028 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на 2 автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой 2 ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км | Тюменская область | -<br>6,4<br>- | 2×3×167+167<br>-<br>2×180 | 2028 | 2028 |
| Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 3 АТ 220/110/6 кВ и 5 АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и автотрансформатора 4АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на 2 автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода | | -<br>4,3<br>- | 2×200<br>-<br>1×100 | | |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км | | | | | |
| Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой 2 трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и 2 трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км | | -<br>-<br>4,7 | 2×63<br>2×25<br>- | | |
| Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень с установкой одного автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 405 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 135 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 135 МВА4 | Тюменская область | - | 3×135+135 | 2025 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень с изменением схемы присоединения ВЛ 500 кВ Тобол - Тюмень и ВЛ 500 кВ Тюмень - Беркут с их подключением через полуторную цепочку[4] | Тюменская область | - | - | 2025 | - |
| VI. Объединенная энергетическая система Сибири | | | | | |
| Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый | Новосибирская область | -<br>- | 3×167+167<br>4×180 | 2028 | - |
| Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Карасук ориентировочной протяженностью 428 км | Новосибирская область, Алтайский край | 428 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая - Карасук ориентировочной протяженностью 371 км | Новосибирская область, Омская область | 371 | - | 2028 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой 3 ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с 2 резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая | Омская область | - | 3×180+2×60 | 2028 | 2028 |
| Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой 2 ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар | Алтайский край | - | 2×180+60 | 2028 | - |
| Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА | Республика Бурятия | - | 3×167+167 | 2024 | 2024 |
| Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо ориентировочной протяженностью 235,836 км | Республика Бурятия | 235,836 | - | 2024 | 2024 |
| Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой 3-го автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый) | Республика Хакасия | - | 3×267 | 2024 | 2024 |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202) на АЭС БРЕСТ ориентировочной протяженностью 5 км каждый | Томская область | 2×5 | - | 2028 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ АЭС БРЕСТ - ГПП-220 ориентировочной протяженностью 17 км | Томская область | 17 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС - Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км | Забайкальский край | 0,1 | - | 2025 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 50 км каждый | Кемеровская область | 2×50 | - | 2031 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо - Куанда (ТК-47) на Ивановскую ГЭС ориентировочной протяженностью 7 км каждый | Республика Бурятия | 2×7 | - | 2034 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо - Чара на Ивановскую ГЭС ориентировочной протяженностью 7 км каждый | Республика Бурятия | 2×7 | - | 2034 | - |
| Строительство 2 ВЛ 500 кВ Мокская ГЭС - Таксимо ориентировочной протяженностью 50 км каждая | Республика Бурятия | 2×70 | - | 2032 | - |
| Строительство ЛЭП 500 кВ от Мокской ГЭС до преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС | Республика Бурятия | - | - | 2032 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан II цепь с отпайками на Тельмамскую ГЭС ориентировочной протяженностью 8 км каждый | Иркутская область | 2×8 | - | 2031 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан I цепь на Тельмамскую ГЭС ориентировочной протяженностью 8 км каждый | Иркутская область | 2×8 | - | 2031 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство захода ВЛ 220 кВ Иркутская - Черемхово № 1 с отпайкой на Иркутскую ТЭЦ-11 ориентировочной протяженностью 2,5 км | Иркутская область | 2,5 | - | 2028 | - |
| Строительство захода ВЛ 220 кВ Иркутская - Черемхово № 2 с отпайкой на Иркутскую ТЭЦ-11 ориентировочной протяженностью 2,4 км каждый | Иркутская область | 2,4 | - | 2028 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) | Красноярский край | - | - | 2030 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) | Красноярский край | - | - | 2030 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири | Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия | - | - | 2030 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири | Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия | - | - | 2030 | - |
| Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км каждый с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях | Красноярский край, Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия | 1420 | - | 2030 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС | Республика Бурятия | - | - | 2032 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита | Забайкальский край | - | - | 2032 | - |
| Строительство передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита ориентировочной протяженностью 600 км каждый с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях | Республика Бурятия, Забайкальский край | 600 | - | 2032 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита | Забайкальский край | - | - | 2032 | - |
| Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита ориентировочной протяженностью 800 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях | Иркутская область, Республика Бурятия, Забайкальский край | 800 | - | 2032 | - |
| Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1000 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанции | Забайкальский край, Амурская область | 1000 | - | 2036 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА | Иркутская область | - | 1×200 | 2024 | 2024 |
| Строительство 3-й ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог ориентировочной протяженностью 262 км | Иркутская область, Республика Саха (Якутия) | 262 | - | 2028 | - |
| Реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с установкой 2 БСК 220 кВ мощностью 100 Мвар каждая и 2 УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар каждый | Иркутская область | - | 2×100 | 2028 | - |
| | | - | 2×100 | 2030 | - |
| VII. Объединенная энергетическая система Востока | | | | | |
| Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия, установкой на ПП 500 кВ Агорта 2 ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый | Амурская область | 279,572 | - | 2024 | 2024 |
| | | - | 2×180 | | |
| Строительство ПС 500 кВ Даурия с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар | Амурская область | - | 3×167+167 | 2024 | 2024 |
| | | - | 1×180+60 | | |
| Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 455,093 км | Приморский край | 455,093 | - | 2024 | 2025 |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар | Приморский край | -<br>- | 3×167+167<br>1×180+60 | 2024 | 2025 |
| Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар | Приморский край | - | 1×180 | 2024 | 2025 |
| Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 1,184 и 1,551 км | Приморский край | 1,184<br>1,551 | - | 2024 | 2025 |
| Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на 2 автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый | Хабаровский край | - | 2×125 | 2027 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-18 на Южно-Якутскую ТЭС ориентировочной протяженностью 5 км каждый | Республика Саха (Якутия) | 2×5 | - | 2026 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ Южно-Якутская ТЭС - Нижний Куранах ориентировочной протяженностью 265 км | Республика Саха (Якутия) | 265 | - | 2027 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ Городская - Нюя № 1 с отпайкой на ПС НПС-11 и ВЛ 220 кВ Городская - Нюя № 2 с отпайкой на ПС НПС-11 на Новоленскую ТЭС ориентировочной протяженностью 16 км каждый | Республика Саха (Якутия) | 4×16 | - | 2028 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Новоленская ТЭС - Пеледуй ориентировочной протяженностью 235 км каждый | Республика Саха (Якутия) | 2×235 | - | 2028 | - |
| Строительство ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская ориентировочной протяженностью 365 км[5] | Хабаровский край, Еврейская автономная область | 365 | - | 2030 | - |
| Реконструкция ПС 500 кВ Комсомольская с установкой 2-го автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (3 однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА[5] | Хабаровский край | - | 3×167+167 | 2030 | - |
| Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия | Амурская область | - | - | 2036 | - |
| Строительство заходов ЛЭП 220 - 500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия | Амурская область | - | - | 2036 | - |
| Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка ориентировочной протяженностью 28 км | Амурская область | 2×28 | - | 2032 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Ледяная ориентировочной протяженностью 82 км | Амурская область | 82 | - | 2032 | - |
| Строительство 4 ВЛ 220 кВ Приморская ГАЭС - Владивосток ориентировочной протяженностью 40 км каждая | Приморский край | 4×40 | - | 2034 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Строительство одноцепных заходов ВЛ 500 кВ Варяг - Владивосток на Приморскую АЭС ориентировочной протяженностью 50 км | Приморский край | 2×50 | - | 2033 | - |
| Строительство одноцепных заходов ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая на Приморскую АЭС ориентировочной протяженностью 60 км | Приморский край | 2×60 | - | 2033 | - |
| Строительство заходов ВЛ 220 кВ НПС-18 - Нижний Куранах № 1 с отпайкой на ПС НПС-17 на Канкунскую ГЭС ориентировочной протяженностью 85 км каждый | Республика Саха (Якутия) | 2×85 | - | 2036 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - Магистральный ориентировочной протяженностью 434 км | Республика Саха (Якутия), Амурская область | 434 | - | 2036 | - |
| Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - Нижний Куранах ориентировочной протяженностью 200 км | Республика Саха (Якутия) | 200 | - | 2036 | - |
| VIII. Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы | | | | | |
| Строительство ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС-1 - Толмачевская ГЭС-3 ориентировочной протяженностью 60 км | Камчатский край | 60 | - | 2030 | - |
| Расширение Мутновской ГеоЭС-1 с расширением РУ 220 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС-1 - Толмачевская ГЭС-3 | Камчатский край | - | - | 2030 | - |
| Реконструкция Толмачевской ГЭС-3 со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА | Камчатский край | - | 1×63 | 2030 | - |

| Наименование мероприятия | Размещение объекта | Протяженность объекта, км | Мощность объекта, МВА | Необходимый год реализации[1] | Планируемый год реализации[2] |
|---|---|---|---|---|---|
| Реконструкция ПС 220 кВ Авача с установкой 2-го автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА | Камчатский край | - | 1×63 | 2030 | - |

[1] Необходимый год реализации - год среднесрочного периода или год разработки проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России, начиная с которого на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети выявлена необходимость выполнения мероприятия (постановки под напряжение объектов электросетевого хозяйства либо ввода в работу вторичного оборудования, которые предусмотрены мероприятием), направленного на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечение надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, повышение надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если такая необходимость выполнения мероприятия была определена в период, предшествующий году разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России, но мероприятие не было выполнено, то в качестве необходимого года реализации указывается год разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России. В отношении мероприятий, необходимый год реализации которых был предусмотрен в году разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России в соответствии с утвержденными Минэнерго России схемами и программами развития электроэнергетических систем России предшествующего среднесрочного периода, в качестве необходимого года реализации указывается год разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России.

[2] Планируемый год реализации - год среднесрочного периода или год разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России, в котором планируется осуществить комплексное опробование линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций с подписанием соответствующего акта комплексного опробования оборудования, определенный в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, решениях, принятых в году разработки схемы и программы развития электроэнергетических систем России в рамках согласительных совещаний процедуры рассмотрения и утверждения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, Министра энергетики Российской Федерации.

[3] Окончательное место размещения объекта определяется в рамках проектирования.

[4] Необходимость реализации мероприятия определена с учетом повышенной аварийности генерирующего оборудования.

[5] Мероприятие является альтернативой строительства новых генерирующих объектов для покрытия дефицита мощности в северной части энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области за контролируемым сечением "Хабаровск - Комсомольск" на территории технологически необходимой генерации Объединенной энергосистемы Востока.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 29
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
## потребности тепловых электростанций в органическом топливе

(тыс. т у.т.)

| Наименование | Электроэнергетическая система России | | | 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | | | Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2030 год | 2036 год | 2042 год | 2030 год | 2036 год | 2042 год | 2030 год | 2036 год | 2042 год | 2030 год | 2036 год | 2042 год |
| Потребность тепловых электростанций в топливе | 350598 | 348037 | 333836 | 325135 | 327197 | 315546 | 20176 | 15759 | 13381 | 5287 | 5081 | 4909 |
| газ | 246805 | 248333 | 246147 | 232998 | 236353 | 235213 | 9482 | 8054 | 7225 | 4325 | 3926 | 3709 |
| нефтетопливо | 1704 | 1726 | 1634 | 1336 | 1367 | 1272 | 56 | 44 | 38 | 312 | 316 | 324 |
| торф | 79 | 65 | 65 | 79 | 65 | 65 | - | - | - | - | - | - |
| прочее топливо | 17254 | 17342 | 17291 | 17217 | 17305 | 17254 | 37 | 37 | 37 | - | - | - |
| уголь | 84756 | 80571 | 68699 | 73505 | 72107 | 61742 | 10601 | 7624 | 6081 | 650 | 839 | 876 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 30
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## воздействия на окружающую среду существующих и планируемых к строительству (реконструкции) тепловых электростанций, функционирующих на основе использования органического топлива

| Наименование | 2014 год (факт.) | 2021 год (факт.) | 2025 год | 2030 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| I. Фактические и ожидаемые объемы выбросов нормируемых загрязняющих веществ тепловых электростанций, млн. тонн | | | | | | |
| Загрязняющие вещества, всего | 2,725 | 1,924 | 2,163 | 2,311 | 2,118 | 1,794 |
| твердые частицы (зола) | 0,690 | 0,387 | 0,451 | 0,463 | 0,381 | 0,284 |
| диоксид серы ($SO_2$) | 1,098 | 0,717 | 0,794 | 0,863 | 0,790 | 0,644 |
| оксиды азота (NOx) | 0,937 | 0,820 | 0,918 | 0,985 | 0,947 | 0,866 |
| Парниковые газы | | | | | | |
| диоксид углерода ($CO_2$) | 570 | 573 | 639 | 698 | 689 | 652 |
| II. Удельные выбросы нормируемых загрязняющих веществ на единицу приведенной энергии[1], г/кВт·ч | | | | | | |
| Загрязняющие вещества, всего | 1,911 | 1,362 | 1,439 | 1,424 | 1,303 | 1,125 |
| твердые частицы (зола) | 0,484 | 0,274 | 0,300 | 0,285 | 0,235 | 0,178 |
| диоксид серы ($SO_2$) | 0,770 | 0,507 | 0,528 | 0,532 | 0,486 | 0,404 |
| оксиды азота (NOx) | 0,657 | 0,581 | 0,611 | 0,607 | 0,582 | 0,543 |

| Наименование | 2014 год (факт.) | 2021 год (факт.) | 2025 год | 2030 год | 2036 год | 2042 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Парниковые газы | | | | | | |
| диоксид углерода ($CO_2$) | 400 | 406 | 422 | 430 | 424 | 408 |
| III. Удельные выбросы нормируемых загрязняющих веществ на единицу электрической энергии, г/кВт·ч | | | | | | |
| Загрязняющие вещества, всего | 3,943 | 2,794 | 2,761 | 2,627 | 2,424 | 2,136 |
| твердые частицы (зола) | 0,999 | 0,565 | 0,576 | 0,526 | 0,436 | 0,338 |
| диоксид серы ($SO_2$) | 1,588 | 1,047 | 1,013 | 0,981 | 0,904 | 0,767 |
| оксиды азота (NOx) | 1,356 | 1,182 | 1,172 | 1,120 | 1,084 | 1,031 |
| Парниковые газы | | | | | | |
| диоксид углерода ($CO_2$) | 825 | 838 | 815 | 793 | 788 | 775 |
| IV. Удельные выбросы нормируемых загрязняющих веществ на единицу израсходованного топлива, кг/т у.т. | | | | | | |
| Загрязняющие вещества, всего | 27,231 | 19,530 | 17,974 | 17,397 | 16,226 | 15,008 |
| твердые частицы (зола) | 9,450 | 5,878 | 5,487 | 5,099 | 4,403 | 3,802 |
| диоксид серы ($SO_2$) | 14,655 | 10,843 | 9,630 | 9,487 | 9,102 | 8,611 |
| оксиды азота (NOx) | 3,126 | 2,809 | 2,857 | 2,811 | 2,721 | 2,595 |
| Парниковые газы | | | | | | |
| диоксид углерода ($CO_2$) | 1902 | 1963 | 1988 | 1991 | 1979 | 1952 |

[1] Сумма электрической и тепловой энергии, приведенная к единицам электрической энергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 31
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ПРОГНОЗНЫЕ ОБЪЕМЫ

## капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов по производству электрической энергии

(в прогнозных ценах соответствующих лет,
млрд. рублей с НДС)

| Наименование | Тип электростанции | Итого за период 2025 - 2042 годов |
|---|---|---|
| Единая энергетическая система России | все типы | 20832 |
| | атомные электростанции | 13431 |
| | гидроэлектростанции и гидроаккумулирующие электростанции | 2517 |
| | тепловые электростанции | 4601 |
| | ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 283 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы | все типы | 535 |
| | атомные электростанции | 354 |
| | тепловые электростанции | 181 |
| Всего | все типы | 21367 |
| | атомные электростанции | 13785 |
| | гидроэлектростанции и гидроаккумулирующие электростанции | 2517 |
| | тепловые электростанции | 4782 |
| | ветроэлектрические станции, солнечные электростанции | 283 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 32
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ПРОГНОЗНЫЕ ОБЪЕМЫ

## капитальных вложений в развитие объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для синхронных зон и 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии

(в прогнозных ценах соответствующих лет,
млрд. рублей с НДС)

| Наименование | | Класс напряжения | Итого за период 2025 - 2036 годов |
|---|---|---|---|
| 1-я синхронная зона Единой энергетической системы России | Всего | Все классы | 1795 |
| | | 1150 кВ | 4 |
| | | 750 кВ | 137 |
| | | 500 кВ | 1386 |
| | | 330 кВ | 185 |
| | | 220 кВ | 83 |
| | в том числе вложение в развитие объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии | Все классы | 193 |
| | | 750 кВ | 1 |
| | | 500 кВ | 37 |
| | | 330 кВ | 73 |
| | | 220 кВ | 82 |
| 2-я синхронная зона Единой энергетической системы России | Всего | Все классы | 482 |
| | | 500 кВ | 306 |
| | | 220 кВ | 176 |
| | в том числе вложение в развитие объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии | Все классы | 220 |
| | | 500 кВ | 44 |
| | | 220 кВ | 176 |

| Наименование | | Класс напряжения | Итого за период 2025 - 2036 годов |
|---|---|---|---|
| Единая энергетическая система России | Всего | Все классы | 2277 |
| | | 1150 кВ | 4 |
| | | 750 кВ | 137 |
| | | 500 кВ | 1692 |
| | | 330 кВ | 185 |
| | | 220 кВ | 259 |
| | в том числе вложение в развитие объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии | Все классы | 413 |
| | | 750 кВ | 1 |
| | | 500 кВ | 81 |
| | | 330 кВ | 73 |
| | | 220 кВ | 258 |
| Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы | Всего | Все классы | 11 |
| | | 220 кВ | 11 |
| | в том числе вложение в развитие объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии | Все классы | - |
| Электроэнергетическая система России | Всего | Все классы | 2288 |
| | | 1150 кВ | 4 |
| | | 750 кВ | 137 |
| | | 500 кВ | 1692 |
| | | 330 кВ | 185 |
| | | 220 кВ | 270 |
| | в том числе вложение в развитие объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии | Все классы | 413 |
| | | 750 кВ | 1 |
| | | 500 кВ | 81 |
| | | 330 кВ | 73 |
| | | 220 кВ | 258 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 33
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики до 2042 года

# ОЦЕНКА ЦЕНОВЫХ И ТАРИФНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ

## реализации технических решений, предусмотренных Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Атомные электростанции | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 4524 | 10077 | 17933 | 32534 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 4080 | 4935 | 6758 | 15773 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 444 | 5142 | 11175 | 16761 | |
| | необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей[2] по сегменту атомных электростанций | рублей/ кВт·ч | 1,21 | 2,5 | 4,23 | 2,71 | |
| | прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту атомных электростанций | рублей/ кВт·ч | 1,09 | 1,22 | 1,59 | 1,31 | |

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Атомные электростанции | сравнение (разность) необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту атомных электростанций | рублей/ кВт·ч | 0,12 | 1,28 | 2,64 | 1,40 | недостаточность |
| Гидроэлектро-станции и гидро-аккумулирующие электростанции | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 2819 | 4469 | 5196 | 12484 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 2812 | 3768 | 4791 | 11371 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 7 | 701 | 405 | 1113 | |
| | необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) | рублей/ кВт·ч | 0,76 | 1,11 | 1,23 | 1,04 | |
| | прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) | рублей/ кВт·ч | 0,75 | 0,93 | 1,13 | 0,95 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по | рублей/ кВт·ч | 0,01 | 0,18 | 0,1 | 0,09 | |

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | сегменту гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) | | | | | | |
| Ветро-электрические станции, солнечные электростанции | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 1633 | 2418 | 3340 | 7391 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 1300 | 1385 | 1245 | 3930 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 333 | 1033 | 2095 | 3461 | |
| | необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ветроэлектрических станций (солнечных электростанций) | рублей/ кВт·ч | 0,44 | 0,6 | 0,79 | 0,62 | |
| | прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ветроэлектрических станций (солнечных электростанций) | рублей/ кВт·ч | 0,35 | 0,34 | 0,29 | 0,33 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту ветроэлектрических станций (солнечных электростанций) | рублей/ кВт·ч | 0,09 | 0,26 | 0,50 | 0,29 | |
| Тепловые электростанции | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 15354 | 28757 | 31384 | 75495 | недостаточность |

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 14131 | 19799 | 23909 | 57839 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 1223 | 8958 | 7475 | 17656 | |
| | необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту тепловых электростанций | рублей/ кВт·ч | 4,12 | 7,13 | 7,4 | 6,29 | |
| | прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту тепловых электростанций | рублей/ кВт·ч | 3,79 | 4,91 | 5,64 | 4,82 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей по сегменту тепловых электростанций | рублей/ кВт·ч | 0,33 | 2,22 | 1,76 | 1,47 | |
| Все типы электростанций | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 24331 | 45722 | 57853 | 127906 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 22324 | 29887 | 36703 | 88914 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 2007 | 15835 | 21150 | 38992 | |
| | необходимая составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 6,52 | 11,34 | 13,65 | 10,66 | |

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | прогнозная составляющая среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 5,98 | 7,41 | 8,66 | 7,41 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной составляющих среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 0,54 | 3,93 | 4,99 | 3,25 | |
| Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 3665 | 4139 | 4343 | 12147 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 2421 | 3146 | 4005 | 9572 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 1244 | 993 | 338 | 2575 | |
| | необходимый средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети | рублей/ кВт·ч | 0,98 | 1,03 | 1,02 | 1,01 | |
| | прогнозный средний тариф на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети | рублей/ кВт·ч | 0,65 | 0,78 | 0,94 | 0,80 | |
| | сравнение (разность) необходимого и прогнозного среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети | рублей/ кВт·ч | 0,33 | 0,25 | 0,08 | 0,21 | |

| Наименование сегментов | Показатель | Единица измерения | 2025 - 2030 годы | 2031 - 2036 годы | 2037 - 2042 годы | Всего за 2025 - 2042 годы | Оценка достаточности условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации предлагаемых технических решений[1] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Итого по всем типам электростанций и Единой национальной (общероссийской) электрической сети | необходимая валовая выручка | млрд. рублей | 27996 | 49860 | 62197 | 140053 | недостаточность |
| | прогнозная валовая выручка | млрд. рублей | 24744 | 33033 | 40709 | 98486 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной валовой выручки | млрд. рублей | 3252 | 16827 | 21488 | 41567 | |
| | необходимая среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 7,50 | 12,37 | 14,67 | 11,67 | |
| | прогнозная среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 6,63 | 8,19 | 9,60 | 8,21 | |
| | сравнение (разность) необходимой и прогнозной среднеотпускной цены электрической энергии для потребителей | рублей/ кВт·ч | 0,87 | 4,18 | 5,07 | 3,46 | |

[1] Оценка разности необходимой валовой выручки субъектов электроэнергетики для реализации технических решений генеральной схемы и прогнозной валовой выручки при существующих механизмах ценообразования и тарифного регулирования. В случае превышения необходимой валовой выручки над прогнозной в период более 2 лет определяется недостаточность существующих условий ценообразования и тарифного регулирования для реализации планируемого состава технических решений.

[2] Среднеотпускная цена электрической энергии для потребителей электрической энергии без учета дифференциации по диапазонам напряжения и субъектам Российской Федерации, состоящая из цены поставки электрической энергии и мощности на оптовый рынок и тарифа на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети.