ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 9 июня 2017 г. № 1209-р

МОСКВА

1. Утвердить прилагаемую Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (далее - Генеральная схема).

2. Минэнерго России:

учитывать положения Генеральной схемы при разработке схемы и программы развития Единой энергетической системы России;

осуществлять мониторинг реализации Генеральной схемы и представлять ежегодно, начиная с 2018 года, в I квартале, в Правительство Российской Федерации соответствующий доклад;

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 утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. № 215-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 11, ст. 1038).

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 9 июня 2017 г. № 1209-р

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА
размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

I. Цели и задачи Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (далее - Генеральная схема) разработана в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

Целями Генеральной схемы являются:

формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений;

определение основных направлений размещения линий электропередачи и подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности по объединенным энергетическим системам, а также для обеспечения нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России и выдачи мощности новых электрических станций, установленная мощность

которых составляет 1000 МВт и выше, либо увеличения выдачи мощности существующих электрических станций, установленная мощность которых составляет 500 МВт и выше.

Для достижения целей Генеральной схемы необходимо решение следующих задач:

анализ современного состояния электроэнергетики и существующей структуры объектов генерации и электросетевого хозяйства;

разработка научно обоснованных предложений по оптимальной (рациональной) структуре генерирующих мощностей;

разработка научно обоснованных предложений по объемам вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, модернизации оборудования или замещению новым оборудованием действующих генерирующих мощностей;

разработка предложений по составу электростанций, включая их характеристики и район размещения;

разработка перспективных балансов мощности и электрической энергии в Единой энергетической системе России, объединенных энергетических системах и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах до 2035 года;

прогноз спроса на топливо;

разработка предложений по развитию основной электрической сети Единой энергетической системы России напряжением 330 кВ и выше.

Генеральная схема разработана с учетом:

проекта энергетической стратегии Российской Федерации до 2035 года (в части электроэнергетики);

перспективных планов генерирующих компаний по вводу и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования на долгосрочную перспективу;

данных о планах по строительству объектов электроэнергетики, в том числе о перечне, сроках, местах расположения, вводимой мощности, виде используемого топлива, включенных в федеральные целевые и федеральные адресные целевые программы, программу деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период, а также аналогичных данных о планах по строительству объектов электроэнергетики, строительство которых предполагается осуществлять за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации;

предложений системного оператора о перечне и размещении объектов электроэнергетики, в том числе о перечне и размещении объектов, необходимых для достижения технологической сбалансированности и допустимости перспективных режимов работы Единой энергетической системы России и учитывающих технологические ограничения перетока электрической энергии, а также данных о функционировании Единой энергетической системы России в предшествующем периоде;

предложений субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах о перечне генерирующих и сетевых объектов и об их размещении на территории технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

предложений публичного акционерного общества "Российские сети" о планируемых к реализации и реализуемых проектах по развитию единой национальной электрической сети, а также данных о ее функционировании в предшествующий период;

предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации о перечне объектов электроэнергетики и об их размещении на территории субъектов Российской Федерации;

схем и программ развития железнодорожного транспорта общего пользования и Единой системы газоснабжения;

информации, предоставляемой органами исполнительной власти 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, о сроках ввода в эксплуатацию и местах расположения;

информации о прогнозе потребления электрической энергии и мощности крупных энергоемких потребителей электрической энергии, присоединенная мощность которых превышает 50 МВт и энергопринимающие установки которых влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы;

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

статистической информации о фактических балансах производства и потребления по объединенным энергетическим системам;

требований к обеспечению надежного и безопасного функционирования электроэнергетических систем, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Генеральная схема содержит:

долгосрочный прогноз спроса на электрическую энергию и мощность;

перспективные балансы мощности и электрической энергии с указанием рекомендуемой структуры генерирующих мощностей и прогнозируемых объемов экспорта (импорта) мощности и электрической энергии;

информацию о действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации атомных электростанциях, тепловых электростанциях, установленная мощность которых превышает 500 МВт, и гидравлических электростанциях, установленная мощность которых превышает 100 МВт, в том числе о месте расположения, количестве и типе блоков, виде используемого топлива;

информацию о действующих и планируемых к сооружению линиях электропередачи и подстанциях, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ, а также об основных линиях электропередачи 220 кВ, относимых к межсистемным связям, необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности по объединенным энергетическим системам, нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России и выдачи мощности электрических станций, установленная мощность которых превышает 500 МВт, обеспечивающих ликвидацию технологических ограничений перетока электрической энергии в отдельных частях Единой энергетической системы России, в том числе о размещении, протяженности и трансформаторной мощности указанных объектов электросетевого хозяйства;

прогноз спроса на топливо;

сведения о развитии экспорта (импорта) электрической энергии и мощности в Российской Федерации;

прогноз экологических последствий влияния развития электроэнергетики на окружающую природную среду и предложения по их снижению;

меры по обеспечению надежного и безопасного функционирования энергетических систем в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Генеральная схема используется в качестве основы:

для формирования схемы и программы развития Единой энергетической системы России;

для формирования рекомендаций в целях внесения изменений в энергетическую стратегию России.

Генеральная схема является рекомендательным документом для субъектов электроэнергетики при разработке программ развития промышленного производства и жилищного строительства и принятии субъектами электроэнергетики инвестиционных решений.

II. Современное состояние электроэнергетики

Установленная мощность электростанций зоны централизованного электроснабжения России на начало 2016 года составила 243,2 млн. кВт, из них 27,2 млн. кВт (11,2 процента) на атомных электростанциях, 50,6 млн. кВт (20,8 процента) на гидравлических электростанциях, 164,5 млн. кВт (67,6 процента) на тепловых электростанциях, 0,9 млн. кВт (0,4 процента) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии.

Производство электрической энергии в зоне централизованного электроснабжения России в 2015 году составило 1049,9 млрд. кВт·ч, из них 195,5 млрд. кВт·ч (18,6 процента) на атомных электростанциях, 168,5 млрд. кВт·ч (16,1 процента) на гидравлических электростанциях, 683,4 млрд. кВт·ч (65,1 процента) на тепловых электростанциях, 2,5 млрд. кВт·ч (0,2 процента) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии.

Потребление электрической энергии в зоне централизованного электроснабжения России в 2015 году составило 1036,4 млрд. кВт·ч, максимум потребления мощности составил 152,1 млн. кВт.

За 2007 - 2014 годы в зоне централизованного электроснабжения России потребление электрической энергии увеличилось на 72,9 млрд. кВт·ч (7,5 процента по отношению к уровню 2006 года), максимум потребления мощности увеличился на 7,7 млн. кВт (5,1 процента по отношению к уровню 2006 года), установленная мощность электростанций увеличилась на 27 млн. кВт (12,7 процента по отношению к уровню 2006 года), производство электрической энергии

увеличилось на 65,1 млрд. кВт·ч (6,6 процента по отношению к уровню 2006 года).

Объем ввода в эксплуатацию генерирующих мощностей в зоне централизованного электроснабжения России в 2007 - 2014 годах составил 30,3 млн. кВт, объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей в указанный период - 9 млн. кВт.

Основу возрастной структуры генерирующего оборудования составляет оборудование, введенное в эксплуатацию в 1961 - 1970 годах установленной мощностью 47,2 млн. кВт, в 1971 - 1980 годах - установленной мощностью 61,1 млн. кВт и в 1981 - 1990 годах - установленной мощностью 51,2 млн. кВт. Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1961 года, составляет 17,5 млн. кВт, оборудования, введенного в эксплуатацию в 1991 - 2014 годах, - 63,26 млн. кВт.

В настоящее время, по данным отраслевой отчетности, паротурбинное оборудование в объеме более 90 млн. кВт выработало парковый ресурс, срок его эксплуатации определяется назначенным ресурсом по результатам индивидуальных обследований. До 2025 года парковый ресурс выработает оборудование тепловых электростанций в объеме дополнительно 30 млн. кВт.

Протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ Единой энергетической системы России за 2007 - 2014 годы увеличилась с 55,1 тыс. км до 63,2 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ увеличилась с 145,9 млн. кВА до 192,5 млн. кВА. На начало 2016 года протяженность электрических сетей напряжением 330 - 750 кВ составила 65 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 330 - 750 кВ - 196 тыс. кВА.

III. Сценарные условия развития электроэнергетики

Перспективные уровни потребления электрической энергии и мощности приняты в соответствии с проектом долгосрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года, одобренным на заседании Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 17 апреля 2015 г. (далее - долгосрочный прогноз спроса).

Долгосрочный прогноз спроса разработан на основе эконометрической модели с дополнительным учетом крупнейших отраслевых проектов, прогноз потребления электрической энергии и

мощности по которым формировался с использованием расчетной модели на основе удельных показателей потребления электрической энергии с учетом информации по перспективным объемам выпуска продукции.

Долгосрочный прогноз спроса разработан на основе консервативного сценария прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года и уточнен с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития России на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 21 апреля 2016 г.

Долгосрочный прогноз спроса представлен в 2 вариантах - базовом и минимальном.

Базовый вариант долгосрочного прогноза спроса учитывает замещение электроэнергией других видов топлива и энергии и углубление электрификации в ряде отраслей, в том числе в обрабатывающей промышленности, жилищно-коммунальном хозяйстве и на транспорте.

Минимальный вариант долгосрочного прогноза спроса учитывает интенсивную реализацию программ энергосбережения и внедрение новых технологий с пониженным потреблением электрической энергии.

Долгосрочный прогноз спроса учитывает присоединение к Единой энергетической системе России энергетической системы Республики Крым и г. Севастополя, а также Центрального и Западного энергетических районов Республики Саха (Якутия).

Долгосрочный прогноз спроса в базовом варианте предполагает к 2035 году в зоне централизованного электроснабжения России увеличение потребления электрической энергии до 1345,2 млрд. кВт·ч, увеличение максимума потребления мощности до 197 млн. кВт, среднегодовой прирост потребления электрической энергии на уровне 1,3 процента.

Долгосрочный прогноз спроса в минимальном варианте предполагает к 2035 году в зоне централизованного электроснабжения России увеличение потребления электрической энергии до 1275,3 млрд. кВт·ч, увеличение максимума потребления мощности до 187,6 млн. кВт, среднегодовой прирост потребления электрической энергии на уровне 1 процента.

Долгосрочный прогноз спроса (базовый вариант) приведен в приложении № 1.

Долгосрочный прогноз спроса (минимальный вариант) приведен в приложении № 2.

Экспортные поставки электрической энергии и мощности на перспективу до 2035 года прогнозируются в базовом варианте на уровне соответственно 11,7 млрд. кВт·ч и 3,5 млн. кВт, в минимальном варианте на уровне соответственно 10,7 млрд. кВт·ч и 3,3 млн. кВт. Дополнительно рассматривается вариант увеличения экспорта электрической энергии до 50 млрд. кВт·ч за счет расширения поставок по азиатскому направлению.

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (базовый вариант) приведен в приложении № 3.

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (минимальный вариант) приведен в приложении № 4.

Прогноз централизованного потребления тепловой энергии предполагает до 2025 года сохранение объемов теплопотребления на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1325 млн. Гкал к 2035 году.

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.

До 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 млн. кВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации генерирующего оборудования.

По результатам экономических сравнений и системной оптимизации возможна модернизация оборудования действующих тепловых электростанций в объеме до 76,5 млн. кВт при затратах на модернизацию не выше 30 - 50 процентов стоимости нового оборудования аналогичной мощности.

Рекомендуемые объемы вывода из эксплуатации генерирующего оборудования тепловых электростанций (в том числе под замену прогрессивным оборудованием), для которого в связи с низкими технико-экономическими показателями мероприятия по продлению сроков эксплуатации экономически нецелесообразны, могут составить до 52,7 млн. кВт до 2035 года.

Итоговые решения в отношении отдельных единиц генерирующего оборудования об их модернизации или о выводе из эксплуатации будут приниматься исходя из экономической целесообразности и учитываться при разработке схемы и программы развития Единой

энергетической системы России, а также схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации.

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

До 2035 года планируется вывод из эксплуатации атомных энергоблоков серий РБМК-1000, ВВЭР-440, ЭГП-6, БН-600 суммарно в объеме 13,4 млн. кВт.

Установленная мощность действующих гидравлических электростанций на период до 2035 года не изменяется.

Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих электростанций зоны централизованного электроснабжения России в связи с выводом из эксплуатации части оборудования атомных и тепловых электростанций может составить к 2035 году 66,1 млн. кВт.

IV. Развитие электроэнергетики до 2035 года

К 2025 году для обеспечения баланса электрической энергии и мощности с учетом имеющихся избытков генерирующей мощности может потребоваться ввод в эксплуатацию отдельных новых генерирующих мощностей. С учетом прогнозируемых уровней потребления электрической энергии и мощности, объемов экспорта и технологически необходимого резерва мощности до 2035 года могут потребоваться новые генерирующие мощности в объеме 84,6 млн. кВт для базового варианта и 72,7 млн. кВт для минимального варианта.

Определение рациональной структуры генерирующих мощностей до 2035 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 спроса;

структуры и прогнозируемой динамики установленной мощности существующих электростанций, а также объектов генерации, вводимых в эксплуатацию в ближайшие годы по программе договоров о предоставлении мощности или в соответствии с инвестиционными программами акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях", публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания -

РусГидро" и публичного акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока";

прогноза централизованного потребления тепловой энергии и экономически обоснованных масштабов развития теплоэлектроцентралей;

технико-экономических показателей электростанций различных типов;

прогнозируемой динамики цен на топливо и их территориальной дифференциации;

прогнозируемых режимов потребления электрической энергии и графиков потребления мощности.

Основным направлением развития атомных электростанций является внедрение энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-ТОИ, также планируется сооружение инновационного энергоблока с реактором типа БН-1200 на Белоярской атомной электростанции и энергоблока БРЕСТ-300 на Северской атомной электростанции. Ввод в эксплуатацию энергоблока БРЕСТ-300 на Северской атомной электростанции не учитывается в балансах электрической энергии и мощности.

Объем вводов в эксплуатацию новых энергоблоков атомных электростанций до 2035 года прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта - 21,4 млн. кВт;

при реализации минимального варианта - 17,7 млн. кВт.

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в приложении № 5.

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в приложении № 6.

Объем вводов в эксплуатацию новых гидравлических электростанций до 2035 года прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта - 3,1 млн. кВт;

при реализации минимального варианта - 2,6 млн. кВт.

Перечень гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в приложении № 7.

Перечень гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению,

расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в приложении № 8.

При техническом перевооружении и строительстве новых тепловых электростанций рекомендуется использование:

современных высокотемпературных газотурбинных и парогазовых установок;

паротурбинных блоков ультрасверхкритических параметров на угольном топливе.

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования тепловых электростанций до 2035 года может составить:

при реализации базового варианта - 59,5 млн. кВт (включая 49,7 млн. кВт на газе и 9,6 млн. кВт на угле), из них 28,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 30,7 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;

при реализации минимального варианта - 51,4 млн. кВт (включая 44,3 млн. кВт на газе и 7 млн. кВт на угле), из них 23 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 28,4 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.

Перечень тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в приложении № 9.

Перечень тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в приложении № 10.

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, соответствует заключенным договорам на предоставление мощности объектами генерации, функционирующими на основе возобновляемых источников энергии, и составляет 1,8 млн. кВт.

Дополнительно рассмотрен сценарий увеличения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, до 11,6 млн. кВт к 2035 году.

Общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2035 года может составить при реализации базового варианта 85,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 73,5 млн. кВт.

Суммарная установленная мощность электростанций зоны централизованного электроснабжения России с учетом прогнозируемой динамики установленной мощности действующих электростанций и указанных объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования к 2035 году составит при реализации базового варианта 264,1 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 251,7 млн. кВт.

При росте спроса на мощность в зоне централизованного электроснабжения России к 2035 году по базовому варианту в объеме 44,9 млн. кВт по сравнению с фактическим уровнем 2015 года прирост суммарной установленной мощности электростанций составит 20,9 млн. кВт за счет сокращения до 1,2 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

При росте спроса на мощность в зоне централизованного электроснабжения России к 2035 году по минимальному варианту в объеме 35,5 млн. кВт по сравнению с фактическим уровнем 2015 года прирост суммарной установленной мощности электростанций составит 8,5 млн. кВт за счет сокращения до 1,9 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

С учетом указанных объемов ввода в эксплуатацию нового генерирующего оборудования структура установленной мощности зоны централизованного электроснабжения России до 2035 года в целом сохранится. При незначительном снижении доли тепловых электростанций (с 67,6 процента в 2015 году до 65 процентов в 2035 году) в структуре установленной мощности увеличится доля атомных электростанций.

Баланс мощности зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант) приведен в приложении № 11.

Баланс мощности зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в приложении № 12.

В результате сокращения избытков мощности к 2035 году планируется увеличение числа часов использования установленной мощности тепловых электростанций до 5500 часов для конденсационных электростанций и до 5000 - 5050 часов для теплоэлектроцентралей.

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и

объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант) приведен в приложении № 13.

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в приложении № 14.

Увеличение установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, к 2035 году до 11,6 млн. кВт отрицательно отразится на загрузке тепловых электростанций. Число часов использования установленной мощности тепловых электростанций к 2035 году составит приблизительно 5100 часов.

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 электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации и отдельным крупным потребителям;

резервирования межсистемных транзитов, проходящих по территории сопредельных государств.

Совокупный объем ввода в эксплуатацию новых объектов электрических сетей до 2035 года составит:

при реализации базового варианта - 19,7 тыс. км линий электропередачи и 59,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 5,1 тыс. км линий электропередачи и 8,5 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;

при реализации минимального варианта - 18 тыс. км линий электропередачи и 59,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 3,5 тыс. км линий электропередачи и 8,5 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.

Перечень действующих и планируемых к сооружению объектов электрических сетей класса напряжения 330 кВ и выше, а также основных линий электропередачи 220 кВ приведен в приложении № 15.

Реализация мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование

энергетических систем с учетом прогнозируемого роста спроса на электрическую энергию и мощность.

Параметры реализации мероприятий по сооружению и расширению электростанций и объектов электрических сетей (сроки ввода, величина установленной мощности) подлежат уточнению в рамках разработки схемы и программы развития Единой энергетической системы России на соответствующий период с учетом доступных инвестиционных ресурсов, тарифных (ценовых) ограничений, а также с учетом изменения параметров спроса и развития новых технологий.

Потребность тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России в топливе к 2035 году составит:

при реализации базового варианта - 339 млн. тонн условного топлива;

при реализации минимального варианта - 327 млн. тонн условного топлива.

К 2035 году планируется незначительное увеличение доли угля (с 25 процентов в 2015 году до 25,7 - 25,8 процента к 2035 году) при сохранении доли газа в структуре используемого топлива на уровне 70,8 - 70,9 процента к 2035 году.

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (базовый вариант) приведена в приложении № 16.

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (минимальный вариант) приведена в приложении № 17.

Объемы валовых выбросов вредных веществ и парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций зоны централизованного электроснабжения России к 2035 году составят:

при реализации базового варианта - 2,6 млн. тонн в год вредных веществ и 580 млн. тонн в год парниковых газов;

при реализации минимального варианта - 2,5 млн. тонн в год вредных веществ и 560 млн. тонн в год парниковых газов.

Объемы валовых выбросов вредных веществ к 2035 году могут увеличиться на 5,9 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 31,8 процента. Значительно более низкие темпы роста выбросов вредных веществ по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:

повышение эффективности использования топлива, прежде всего за счет ввода большого числа парогазовых установок с высоким коэффициентом полезного действия;

увеличение доли атомных электростанций в структуре генерирующих мощностей к 2035 году.

Совокупный объем инвестиций в отрасль до 2035 года (в прогнозных ценах) прогнозируется на уровне:

при реализации базового варианта до 12,9 трлн. рублей, из них 12,1 трлн. рублей на объекты генерации и 0,8 трлн. рублей на объекты электрической сети;

при реализации минимального варианта до 11,1 трлн. рублей, из них 10,3 трлн. руб. на объекты генерации и 0,8 трлн. рублей на объекты электрической сети.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года (базовый вариант)

Объединение	Потребление электрической энергии (млрд. кВт·ч)					Максимум потребления мощности (млн. кВт)				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Объединенная энергетическая система Северо-Запада России	90,3	92,92	100,74	111,45	121,22	14,24	14,77	16,08	17,77	19,32
Объединенная энергетическая система Центра России	231,77	242,77	259,36	283,35	304,64	35,97	37,07	39,84	43,64	46,95
Объединенная энергетическая система Юга России	87,88	101,28	108,96	118,29	126,77	14,23	16,71	18,03	19,62	21,06
Объединенная энергетическая система Средней Волги	104,26	105,08	109,87	116,96	125,52	16,47	16,72	17,6	18,82	20,22
Объединенная энергетическая система Урала	258,3	260,41	276,36	296,54	316,3	36,19	36,42	38,74	41,72	44,52
Объединенная энергетическая система Сибири	203,53	213,87	228,14	246,23	264,82	29,61	31,22	33,48	36,21	38,85
Объединенная энергетическая система Востока России	32,22	45,47	58,04	61,13	65,7	5,29	7,54	9,18	9,74	10,29
Единая энергетическая система России	1008,3	1061,8	1141,5	1235	1325	147,38	154,81	166,69	180,76	193,98

Объединение	Потребление электрической энергии (млрд. кВт·ч)					Максимум потребления мощности (млн. кВт)				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока	21,42	17,27	17,88	18,99	20,23	3,44	2,61	2,72	2,88	3,06
Централизованная зона электроснабжения	1036,4	1079,1	1159,3	1253,9	1345,2	152,07	157,42	169,41	183,63	197,04

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ

спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года (минимальный вариант)

Объединение	Потребление электрической энергии (млрд кВт·ч)					Максимум потребления мощности (млн кВт)				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Объединенная энергетическая система Северо-Запада России	90,3	92,35	99,64	107,69	114,41	14,24	14,67	15,93	17,26	18,38
Объединенная энергетическая система Центра России	231,77	240,97	257,44	276,8	291,8	35,97	36,75	39,52	42,67	45,09
Объединенная энергетическая система Юга России	87,88	98,95	106,23	114,20	120,94	14,23	16,4	17,65	19,02	20,19
Объединенная энергетическая система Средней Волги	104,26	105	109,65	115,54	121,14	16,47	16,69	17,54	18,59	19,56
Объединенная энергетическая система Урала	258,3	253,8	267,73	281,66	293,02	36,19	35,58	37,66	39,83	41,53
Объединенная энергетическая система Сибири	203,53	213,27	225,92	240,15	255,56	29,61	31,15	33,22	35,4	37,58
Объединенная энергетическая система Востока России	32,22	40,03	51,73	56,25	60,1	5,29	6,75	8,14	8,72	9,26
Единая энергетическая система России	1008,3	1044,4	1018,3	1192,3	1257	147,38	152,56	163,71	175,08	184,8

Объединение	Потребление электрической энергии (млрд кВт·ч)					Максимум потребления мощности (млн кВт)				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока	21,42	16,79	17,1	17,65	18,33	3,44	2,55	2,63	2,73	2,84
Централизованная зона электроснабжения	1036,4	1061,2	1135,4	1209,9	1275,3	152,07	155,11	166,34	177,81	187,64

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПРОГНОЗ

экспорта и импорта электрической энергии и мощности (базовый вариант)

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
	Единая энергетическая система России - всего	12,61	3,66	11,61	3,51	11,66	3,51	11,66	3,51	1,66	1,15	1,66	1,15	1,81	1,15	1,81	1,15
Финляндская Республика	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3	0,3	0,32	0,3	0,32	0,3	0,32	0,3	0,32
Королевство Норвегия	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-
Страны Балтии	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	1	0,2	1	0,2	1	0,2	1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
Республика Белоруссия	объединенная энергетическая система Центра России	1	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Украина	объединенная энергетическая система Центра России, объединенная энергетическая система Юга России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Казахстан	объединенная энергетическая система Юга России, объединенная энергетическая система Средней Волги, объединенная энергетическая система Урала, объединенная энергетическая система Сибири	1,65	0,36	1,65	0,36	1,65	0,36	1,65	0,36	1	0,3	1	0,3	1	0,3	1	0,3

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
Грузия	объединенная энергетическая система Юга России	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4
Республика Азербайджан	объединенная энергетическая система Юга России	0,09	0,1	0,09	0,1	0,14	0,1	0,14	0,1	0,09	0,1	0,09	0,1	0,24	0,1	0,24	0,1
Республика Южная Осетия	объединенная энергетическая система Юга России	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
Монголия	объединенная энергетическая система Сибири	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Китайская Народная Республика	объединенная энергетическая система Востока России	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПРОГНОЗ

экспорта и импорта электрической энергии и мощности (минимальный вариант)

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
	Единая энергетическая система России - всего	10,61	3,31	10,61	3,31	10,66	3,31	10,66	3,31	1,66	1,15	1,66	1,15	1,81	1,15	1,81	1,15
Финляндская Республика	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3	0,3	0,32	0,3	0,32	0,3	0,32	0,3	0,32
Королевство Норвегия	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-
Страны Балтии	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
Республика Белоруссия	объединенная энергетическая система Центра России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Украина	объединенная энергетическая система Центра России, объединенная энергетическая система Юга России	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Республика Казахстан	объединенная энергетическая система Юга России, объединенная энергетическая система Средней Волги, объединенная энергетическая система Урала, объединенная энергетическая система Сибири	1,65	0,36	1,65	0,36	1,65	0,36	1,65	0,36	1	0,3	1	0,3	1	0,3	1	0,3

Страна	Объединение	Экспорт								Импорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт·ч)	Мощность (млн. кВт)
Грузия	объединенная энергетическая система Юга России	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4
Республика Азербайджан	объединенная энергетическая система Юга России	0,09	0,1	0,09	0,1	0,14	0,1	0,14	0,1	0,09	0,1	0,09	0,1	0,24	0,1	0,24	0,1
Республика Южная Осетия	объединенная энергетическая система Юга России	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
Монголия	объединенная энергетическая система Сибири	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Китайская Народная Республика	объединенная энергетическая система Востока России	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России															
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области															
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР-1200	1198,8	3	ВВЭР-1200	3596,4	4	ВВЭР-1200	4795,2	4	ВВЭР-1200	4795,2
Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)															
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	2	ВВЭР-440	880

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-600	600
II. Объединенная энергетическая система Центра России															
Энергосистема Воронежской области															
Нововоронежская АЭС,	2	ВВЭР-417	834	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	-	-	-
г. Нововоронеж	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000
Итого по станции	-	-	1834			1417			1417			1417			1000
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8
Энергосистема Костромской области															
Центральная АЭС (Костромская), г. Буй	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ВВЭР-ТОИ	1255
Энергосистема Курской области															
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК-1000	4000	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2510	3	ВВЭР-ТОИ	3765	4	ВВЭР-ТОИ	5020

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Смоленской области															
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	1	РБМК-1000	1000	-	-	-
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2510	2	ВВЭР-ТОИ	2510
Энергосистема Тверской области															
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Нижегородской области															
Нижегородская АЭС, пос. Монаково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2510
Энергосистема Саратовской области															
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Ростовской области															
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР-1000	3000	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070
V. Объединенная энергетическая система Урала															
Энергосистема Свердловской области															
Белоярская АЭС, г. Заречный	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-1200	1220
Итого по станции	-	-	1485	-	-	1485	-	-	885	-	-	885	-	-	2105
VI. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока															
Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел															
Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП-12	48	3	ЭГП-12	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России															
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области															
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР-1200	1198,8	3	ВВЭР-1200	3596,4	4	ВВЭР-1200	4795,2	4	ВВЭР-1200	4795,2
Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)															
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	2	ВВЭР-440	880
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-600	600

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
II. Объединенная энергетическая система Центра России															
Энергосистема Воронежской области															
Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР-417	834	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	1	ВВЭР-417	417	-	-	-
	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1000
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8	2	ВВЭР-1200	2390,8
Энергосистема Костромской области															
Центральная АЭС (Костромская), г. Буй	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ВВЭР-ТОИ	1255
Энергосистема Курской области															
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК-1000	4000	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2510	3	ВВЭР-ТОИ	3765	4	ВВЭР-ТОИ	5020

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Смоленской области															
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	1	РБМК-1000	1000	-	-	-
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2510	2	ВВЭР-ТОИ	2510
Энергосистема Тверской области															
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Саратовской области															
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Ростовской области															
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР-1000	3000	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070	4	ВВЭР-1000	4070
V. Объединенная энергетическая система Урала															
Энергосистема Свердловской области															
Белоярская АЭС, г. Заречный	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

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	1485	-	-	1485	-	-	885	-	-	885	-	-	885

VI. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел

Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП-12	48	3	ЭГП-12	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	Проектные мощность и среднемноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России											
Энергосистема Республики Карелия											
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области											
Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122
Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Энергосистема Мурманской области											
ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Туломская ГЭС, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
II. Объединенная энергетическая система Центра России											
Энергосистема г. Москвы и Московской области											
Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,4 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,8 млрд. кВт·ч)	-	-	4	840	4	840	4	840	4	840
Энергосистема Ярославской области											
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4

	Проектные мощность и среднемноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	120	2	120	2	120
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги											
Энергосистема Нижегородской области											
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	526	8	529	8	529	8	529
Энергосистема Самарской области											
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
Энергосистема Саратовской области											
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт, 5,4 млрд. кВт·ч	24	1391	24	1451	24	1463	24	1463	24	1463

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Татарстан											
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
Энергосистема Республики Чувашия											
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
Энергосистема Волгоградской области											
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт, 11,5 млрд. кВт·ч	23	2650	23	2734	23	2744,5	23	2744,5	23	2744,5

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Дагестан											
Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	4	1000	4	1000	4	1000	4	1000	4	1000
Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики											
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт, 0,4 млрд. кВт·ч	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт, 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140
Энергосистема Ростовской области											
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5
Энергосистема Ставропольского края											
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт, 0,54 млрд. кВт·ч	4	184	4	186	4	186	4	186	4	186
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания											
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	342	2	342	2	342	2	342

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
V. Объединенная энергетическая система Урала											
Энергосистема Республики Башкортостан											
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4
Энергосистема Пермского края											
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	10	1020	10	1040	10	1050	10	1050	10	1050
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	552 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири											
Энергосистема Иркутской области											
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт, 21,7 млрд. кВт·ч	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт, 4 млрд. кВт·ч	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8	771,2	8	771,2
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт, 20,3 млрд. кВт·ч	16	3840	16	3880	16	3880	16	3880	16	3880
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт, 18,4 млрд. кВт·ч	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт, 17,6 млрд. кВт·ч	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	1082 МВт, 6,3 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	10	1082	10	1082

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Новосибирской области											
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490
Энергосистема Республики Хакасия											
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт, 21,8 млрд. кВт·ч	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России											
Энергосистема Амурской области											
Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея	1330 МВт, 4,9 млрд. кВт·ч	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	2010 МВт, 6,4 млрд. кВт·ч	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010
Нижне-Зейская ГЭС (Граматухинская), г. Свободный, р. Зея	400 МВт, 2,25 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	4	400	4	400	4	400
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	320 МВт, 1,65 млрд. кВт·ч	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320
Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)											
Вилюйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	277,5 МВт, 1,0 млрд. кВт·ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири											
Норильско-Таймырский энергоузел											
Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт, 2,6 млрд. кВт·ч	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока											
Энергосистема Магаданской области											
Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт, 3,3 млрд. кВт·ч	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	168 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	2	168	2	168	2	168	2	168	2	168

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	Проектные мощность и среднемноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России											
Энергосистема Республики Карелия											
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области											
Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122
Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Энергосистема Мурманской области											
ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Туломская ГЭС, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт, 0,8 млрд. кВт·ч	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
II. Объединенная энергетическая система Центра России											
Энергосистема г. Москвы и Московской области											
Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,4 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,8 млрд. кВт·ч)	-	-	4	840	4	840	4	840	4	840
Энергосистема Ярославской области											
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	120	2	120	2	120
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги											
Энергосистема Нижегородской области											
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	526	8	529	8	529	8	529
Энергосистема Самарской области											
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
Энергосистема Саратовской области											
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт, 5,4 млрд. кВт·ч	24	1391	24	1451	24	1463	24	1463	24	1463

	Проектные мощность и среднемноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Татарстан											
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
Энергосистема Республики Чувашия											
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
Энергосистема Волгоградской области											
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт, 11,5 млрд. кВт·ч	23	2650	23	2734	23	2744,5	23	2744,5	23	2744,5
Энергосистема Республики Дагестан											
Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	4	1000	4	1000	4	1000	4	1000	4	1000

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт, 0,7 млрд. кВт·ч	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
Гоцатлинская ГЭС, с.Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт, 0,3 млрд. кВт·ч	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики											
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт, 0,4 млрд. кВт·ч	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт, 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Ростовской области											
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	211,5
Энергосистема Ставропольского края											
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт, 0,54 млрд. кВт·ч	4	184	4	186	4	186	4	186	4	186
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания											
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	342	2	342	2	342	2	342
V. Объединенная энергетическая система Урала											
Энергосистема Республики Башкортостан											
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4

	Проектные мощность и среднемноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Пермского края											
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт, 2,3 млрд. кВт·ч	10	1020	10	1040	10	1050	10	1050	10	1050
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	552 МВт, 1,7 млрд. кВт·ч	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири											
Энергосистема Иркутской области											
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт, 21,7 млрд. кВт·ч	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500
Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт, 4 млрд. кВт·ч	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8	771,2	8	771,2

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт, 20,3 млрд. кВт·ч	16	3840	16	3880	16	3880	16	3880	16	3880
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт, 18,4 млрд. кВт·ч	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт, 17,6 млрд. кВт·ч	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	541 МВт, 3,1 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5	541
Энергосистема Новосибирской области											
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт, 1,9 млрд. кВт·ч	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Хакасия											
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт, 21,8 млрд. кВт·ч	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт, 1,5 млрд. кВт·ч	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России											
Энергосистема Амурской области											
Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея	1330 МВт, 4,9 млрд. кВт·ч	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	2010 МВт, 6,4 млрд. кВт·ч	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
Нижне-Зейская ГЭС (Граматухинская), г. Свободный, р. Зея	400 МВт, 2,25 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	400	4	400
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурея	320 МВт, 1,65 млрд. кВт·ч	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320
Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)											
Вилюйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	277,5 МВт, 1,0 млрд. кВт·ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3	277,5

	Проектные мощность и средне-многолетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		коли-чество блоков	установ-ленная мощность (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2025 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2030 год (МВт)	коли-чество блоков	установ-ленная мощность на 2035 год (МВт)
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири											
Норильско-Таймырский энергоузел											
Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт, 2,1 млрд. кВт·ч	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт, 2,6 млрд. кВт·ч	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока											
Энергосистема Магаданской области											
Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт, 3,3 млрд. кВт·ч	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	168 МВт, 0,5 млрд. кВт·ч	2	168	2	168	2	168	2	168	2	168

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России																
Энергосистема Калининградской области																
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
						Энергосистема Республики Коми										
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар	прочее	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочее	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	газ	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7
Итого по станции	-	-	-	541	-	-	529	-	-	529	-	-	529	-	-	529

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области																
ГРЭС-19 Киришская, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300	4	ПГУ-325	1300
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Итого по станции	-	-	-	2595	-	-	2595	-	-	2185	-	-	2415	-	-	2275
ТЭЦ-14 Первомайская, г. Санкт - Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360
Итого по станции	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	4	Т-100-130	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	580
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750
	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457
Итого по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
ТЭЦ-5 Правобережная, г. Санкт-Петербург	газ	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180
	газ	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463
Итого по станции	-	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Владимирской области																
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Итого по станции	-	-	-	596	-	-	596	-	-	596	-	-	396	-	-	396
						Энергосистема Вологодской области										
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1051,6	-	-	421,6	-	-	421,6	-	-	821,6
						Энергосистема Костромской области										
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	7	К-300-240	2100
	газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3600	-	-	2100
						Энергосистема Липецкой области										
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80-130	160	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-90(Т)	90
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	190	-	-	190	-	-	190	-	-	200
					Энергосистема г. Москвы и Московской области											
ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Р-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
Итого по станции	-	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	585	-	-	585
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421
Итого по станции	-	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	651	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	Т-30-90	90	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-220(Т)	220
Итого по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1059,2	-	-	964,2	-	-	974,2	-	-	1194,2
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-295-240	295	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590
	газ	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425
Итого по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1570	-	-	1865	-	-	1865
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-250-240	1000	4	Т-250-240	1000	2	Т-250-240	500	1	Т-250-240	250	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-295-240	295	3	Т-295-240	885	4	Т-295-240	1180
Итого по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-	-	1115	-	-	1355	-	-	1400
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250
Итого по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1310	-	-	1310	-	-	1310
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	2	К-330-240	660
	уголь	2	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	3	ПГУ-325	975
	газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1910	-	-	1530	-	-	1560	-	-	1310	-	-	1965
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1473,4
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270
	газ	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9
	газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125
Итого по станции	-	-	-	532,3	-	-	526	-	-	526	-	-	526	-	-	526

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	3	Т-240-240	720	1	Т-240-240	240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	2	Т-295-240	590	3	Т-295-240	885	3	Т-295-240	885	3	Т-295-240	885
Итого по станции	-	-	-	1310	-	-	1420	-	-	1475	-	-	1475	-	-	1475
ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90
	газ	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6
Итого по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250
	газ	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9
Итого по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160
	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
Энергосистема Рязанской области																
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780
	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Итого по станции	-	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630
Энергосистема Тверской области																
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240	1300	4	К-325-240	1300	1	К-325-240	325	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275	7	ПГУ-325	2275
	газ	4	К-305-240	1220	4	К-305-240	1220	2	К-305-240	610	1	К-305-240	305	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-	-	1260	-	-	2580	-	-	2275
Энергосистема Тульской области																
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	1	К-265-240	265	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	уголь	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450
Итого по станции	-	-	-	1315	-	-	715	-	-	780	-	-	780	-	-	780

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги																
Энергосистема Нижегородской области																
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
Итого по станции	-	-		565	-	-	565	-	-	505	-	-	505	-	-	505
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, нефтетопливо	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	-	-	-
	газ, нефтетопливо	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	-	-	-
	газ, нефтетопливо	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	-	-	-
	газ, нефтетопливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ, нефте-топливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	газ, нефте-топливо	1	Т-100-130	100	1	Г-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(Т)	400
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	680
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65
	газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140
Итого по станции	-	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3
						Энергосистема Самарской области										
Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольятти	уголь	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25
	газ	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200
	газ	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	610	-	-	585	-	-	560	-	-	430	-	-	610
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	3	Т-105-130	315
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
Итого по станции	-	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067
Энергосистема Республики Татарстан																
Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск	газ	11	К-200-130	2200	11	К-200-130	2200	6	К-200-130	1200	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-400	800	2	ПГУ-400	800
Итого по станции	-	-	-	2200	-	-	2200	-	-	1430	-	-	1030	-	-	1030
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, нефте-топливо	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154
	газ, нефте-топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	-	-	-	-	-	-
	газ, нефте-топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	1	Р-70-130	70	1	Р-70-130	70
	газ, нефте-топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300
	газ, нефте-топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-110(Т)	220	2	ПГУ-110(Т)	220
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-77(Т)	77	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154
Итого по станции	-	-	-	880	-	-	880	-	-	991	-	-	898	-	-	898

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105
	газ	1	Р-20-130	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
	газ	-	-	-	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6
Итого по станции	-	-	-	384	-	-	702,6	-	-	652,6	-	-	652,6	-	-	652,6
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175
	газ	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(Т)	440	2	ПГУ-220(Т)	440
Итого по станции	-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1120	-	-	1130	-	-	1020
Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	газ	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-70-130	70	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97
	газ	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100
	газ	1	К-110-16	110	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220
Итого по станции	-	-	-	590	-	-	727	-	-	687	-	-	687	-	-	687
IV. Объединенная энергетическая система Юга России																
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея																
Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-150-130	150	1	К-150-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	3	К-145-130	435	3	К-145-130	435	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1100	-	-	1100	-	-	902	-	-	902	-	-	902
Новая ТЭС в Краснодарском крае, Краснодарский край	газ	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе объединенной энергетической системы Юга России с 2017 года)																
Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230
Итого по станции	-	-	-	68	-	-	68	-	-	528	-	-	528	-	-	528

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Севастопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470
Симферопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470
						Энергосистема Ростовской области										
Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск	газ	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792
	уголь	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528
	уголь	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285
	уголь	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300
	уголь	-	-	-	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324
Итого по станции	-	-	-	1905	-	-	2229	-	-	2229	-	-	2229	-	-	2229
						Энергосистема Ставропольского края										
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	-	-	-
	газ	3	К-305-240	915	3	К-305-240	915	3	К-305-240	915	2	К-305-240	610	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-325	975	7	ПГУ-325	2275
Итого по станции	-	-	-	2415	-	-	2415	-	-	2415	-	-	2485	-	-	2275
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	2	К-155-130	310	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Т)	25
Итого по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	830,2	-	-	920,2	-	-	1345,2

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
V. Объединенная энергетическая система Урала																
Энергосистема Республики Башкортостан																
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2
	газ	1	К-303;2-240	303,2	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
	газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325
Итого по станции	-	-	-	1831,1	-	-	1852,6	-	-	1852,6	-	-	1852,6	-	-	1877,6
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410
Итого по станции	-	-	-	450	-	-	450	-	-	680	-	-	680	-	-	680
Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-50(Т)	100
Итого по станции	-	-	-	519	-	-	519	-	-	349	-	-	349	-	-	449
Энергосистема Оренбургской области																
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	газ	3	К-300-240	900	3	К-330-240	990	1	К-330-240	330	-	-	-	-	-	-
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-325	975	6	ПГУ-325	1950
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	2490	-	-	1830	-	-	1875	-	-	1950

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Пермского края																
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	газ	4	К-150-130	600	4	К-150-130	600	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1024,6	-	-	1024,6	-	-	724,6	-	-	1124,6	-	-	1124,6
Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка	газ	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	2	К-800-240	1600
	газ	-	-	-	1	ПГУ-800	800	1	ПГУ-800	800	1	ПГУ-800	800	2	ПГУ-800	1600
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	3200	-	-	3200	-	-	3200	-	-	3200
Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-
	газ	1	ГТ -165	165	1	ГТ -165	165	1	ГТ -165	165	1	ГТ -165	165	3	ГТ -165	495
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	575	-	-	495	-	-	325	-	-	495
						Энергосистема Свердловской области										
Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	уголь	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	2	К-205-130	410	2	К-205-130	410
	газ	-	-	-	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210
Итого по станции	-	-	-	945	-	-	1035	-	-	1035	-	-	1040	-	-	1040
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	-	808	-	-	420	-	-	420	-	-	420	-	-	420
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100
	газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600
	газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Т)	110
Итого по станции	-	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-	-	1230,5	-	-	1230,5	-	-	1240,5
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Р-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	472	-	-	472	-	-	472	-	-	472
Демидовская ТЭС, Свердловская область	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800
	уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000
Итого по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
	газ	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117
Итого по станции	-	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа																
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	10	К-210-130	2100
	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3058
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2
Итого по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	1	ПТ-12-90	12
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490
Итого по станции	-	-	-	498,4	-	-	514	-	-	514	-	-	514	-	-	502
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7
	газ	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-72-130	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	659,7	-	-	659,7	-	-	493,7	-	-	493,7	-	-	493,7
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	-	-	-
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	-	-	-
	газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
	газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220	440
Итого по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3
ПГУ Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
	газ	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413
Итого по станции	-	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2
	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6
Итого по станции	-	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540
	газ	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
Итого по станции	-	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755
Энергосистема Челябинской области																
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	уголь	3	Т-85-90	255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485
	уголь	-	-	-	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660
Итого по станции	-	-	-	1296	-	-	1145	-	-	1145	-	-	1145	-	-	1145
Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
	газ	2	Т-82-90	164	1	Т-82-90	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420	2	ПГУ-210	420
Итого по станции	-	-	-	747	-	-	582	-	-	500	-	-	520	-	-	520
Челябинская ГРЭС, г. Челябинск	газ	2	Р-11-29	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-5-29	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-247(Т)	247	2	ПГУ-247(Т)	494,5	2	ПГУ-247(Т)	494,5	3	ПГУ-247(Т)	742	3	ПГУ-247(Т)	742
Итого по станции	-	-	-	286	-	-	494,5	-	-	494,5	-	-	742	-	-	742

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580
Южно-Уральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840
VI. Объединенная энергетическая система Сибири																
Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай																
Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
	уголь	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	2	Т-110-130	330
Итого по станции	-	-	-	505	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	480
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-330-240	660

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Бурятия																
Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	уголь	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	1	К-170-130	170
	уголь	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	-	-	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
	уголь	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1005
Энергосистема Забайкальского края																
Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	уголь	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	2	К-225-130	450
Итого по станции	-	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	880
Энергосистема Иркутской области																
Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	6	К-150-130	900	2	К-150-130	300

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	960	-	-	1020
Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте), Иркутская область, г. Усть-Кут	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-419	419	1	ПГУ-419	419
Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	649	-	-	649
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	уголь	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	уголь	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100
	уголь	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120
	уголь	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	уголь	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100
Итого по станции	-	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
	уголь	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53
Итого по станции	-	-	-	708	-	-	708			708	-	-	708	-	-	708
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	уголь	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	уголь	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
						Энергосистема Красноярского края										
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
	уголь	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	-	-	-
	уголь	1	К-164-130	160	1	К-164-130	164	1	К-164-130	164	1	К-164-130	164	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	-	1250	-	-	1254	-	-	1204	-	-	1054	-	-	1230
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-330	660
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2400	-	-	3060
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810
	уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498
Итого по станции	-	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308
Энергосистема Кемеровской области																
Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124
	уголь	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Кт-110-90	110	3	Кт-110-90	330	3	Кт-110-90	330
Итого по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1155,4	-	-	1375,4	-	-	1375,4
Южно-Кузбасская ГРЭС,	уголь	5	К-53-90	265	3	К-53-90	159	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
Кемеровская область, г. Калтан	уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1	Т-88-90	88	1	Т-88-90	88	-	-	-
	уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115
Итого по станции	-	-	-	554	-	-	448	-	-	429	-	-	429	-	-	341
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
	уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-	-	385	-	-	385	-	-	385
Славинская ТЭС, "УГМК-Холдинг" Кемеровская область, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660	1	К-660-300	660	1	К-660-300	660
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
	уголь	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460
Итого по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	газ	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330
Итого по станции	-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Новосибирской области																
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200
Энергосистема Омской области																
Омская ТЭЦ-3, г. Омск	газ	2	Р-25-90	50	2	Р-25-90	50	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25
	газ	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	-	-	-
	газ	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2
	газ	-	-	-	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-90(Т)	180	2	ПГУ-90(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	400,2	-	-	520,2	-	-	375,2	-	-	495,2	-	-	435,2
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
Итого по станции	-	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735
VII. Объединенная энергетическая система Востока России																
Энергосистема Амурской области																
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600
Энергосистема Приморского края																
Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	-	-	-	-	-	-
	уголь	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840
	уголь	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Кт-210-130	210	2	Кт-210-130	420	2	Кт-210-130	420
Итого по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1457	-	-	1475	-	-	1475
Артемовская ТЭЦ, Приморский край, г. Артем	уголь	2	Кт-100-90	200	2	Кт-100-90	200	2	Кт-100-90	200	2	Кт-100-90	200	2	Кт-100-90	200
	уголь	2	К-100-90	200	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Кт-215-130	215	1	Кт-215-130	215	1	Кт-215-130	215
Итого по станции	-	-	-	400	-	-	400	-	-	655	-	-	655	-	-	655
Владивостокская ТЭЦ-2, Приморский край, г. Владивосток	газ	1	Т-80-130	80	1	Т-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-98-130	98	1	Т-98-130	98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-109-130	109	1	Т-109-130	109	1	Т-109-130	109	1	Т-109-130	109	1	Т-109-130	109
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	1	ПТ-55-130	55	1	ПТ-55-130	55	1	ПТ-55-130	55	1	ПТ-55-130	55	1	ПТ-55-130	55
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210(Т)	420	2	ПГУ-210(Т)	420	2	ПГУ-210(Т)	420
Итого по станции	-	-	-	497	-	-	497	-	-	634	-	-	634	-	-	634
ТЭС ВНХК, Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Хабаровского края																
Комсомольская ТЭЦ-3, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420(Т)	420	1	ПГУ-420(Т)	420	1	ПГУ-420(Т)	420
Итого по станции	-	-	-	360	-	-	360	-	-	780	-	-	780	-	-	780
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720
Южно-Якутский энергорайон																
Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
	уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	570	-	-	570	-	-	570	-	-	795	-	-	795

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России																
Энергосистема Калининградской области																
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512	4	ПГУ-128	512
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4	2	ГТ-88,2	176,4
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
						Энергосистема Республики Коми										
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар	прочее	1	Р-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочее	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3	1	ПТ-29-35	29,3
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	газ	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7
Итого по станции	-	-	-	541	-	-	529	-	-	529	-	-	529	-	-	529

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области																
ГРЭС-19 Киришская, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300	4	ПГУ-325	1300
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Итого по станции	-	-	-	2595	-	-	2595	-	-	2185	-	-	2415	-	-	2275
ТЭЦ-14 Первомайская, г. Санкт - Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360
Итого по станции	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	4	Т-100-130	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	580
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750
	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457
Итого по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
ТЭЦ-5 Правобережная, г. Санкт-Петербург	газ	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180
	газ	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463
Итого по станции	-	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Владимирской области																
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Итого по станции	-	-	-	596	-	-	596	-	-	596	-	-	396	-	-	396
						Энергосистема Вологодской области										
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1051,6	-	-	421,6	-	-	421,6	-	-	821,6
						Энергосистема Костромской области										
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	7	К-300-240	2100
	газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3600	-	-	2100

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Липецкой области																
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80-130	160	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-
	газ	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-90(Т)	90
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	190	-	-	190	-	-	190	-	-	200
Энергосистема г. Москвы и Московской области																
ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Р-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-110-130	110	2	Т-110-130	220
Итого по станции	-	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	475	-	-	585
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	2	Т-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421
Итого по станции	-	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	651	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	Т-30-90	90	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2
Итого по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1059,2	-	-	964,2	-	-	974,2	-	-	974,2
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-295-240	295	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590
	газ	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425
Итого по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1570	-	-	1865	-	-	1865
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-250-240	1000	4	Т-250-240	1000	2	Т-250-240	500	1	Т-250-240	250	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	Т-295-240	885	3	Т-295-240	885
Итого по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-	-	820	-	-	1355	-	-	1105
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250
Итого по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1310	-	-	1310	-	-	1310

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	уголь	2	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	3	ПГУ-325	975
	газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1910	-	-	1530	-	-	1560	-	-	1310	-	-	1635
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4
Итого по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-	-	1073,4
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9
	газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125
Итого по станции	-	-	-	532,3	-	-	526	-	-	526	-	-	526	-	-	526
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	3	Т-240-240	720	1	Т-240-240	240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	2	Т-295-240	590	3	Т-295-240	885	3	Т-295-240	885	3	Т-295-240	885
Итого по станции	-	-	-	1310	-	-	1420	-	-	1475	-	-	1475	-	-	1475
ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90
	газ	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6
Итого по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250
	газ	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9
Итого по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160
	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Рязанской области																
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780
	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Итого по станции	-	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710	-	-	2710
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630
Энергосистема Тверской области																
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240	1300	4	К-325-240	1300	1	К-325-240	325	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	5	ПГУ-325	1625	6	ПГУ-325	1950
	газ	4	К-305-240	1220	4	К-305-240	1220	2	К-305-240	610	1	К-305-240	305	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-	-	1260	-	-	1930	-	-	1950

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Тульской области																
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	1	К-265-240	265	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330
	уголь	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450
Итого по станции	-	-	-	1315	-	-	715	-	-	780	-	-	780	-	-	780
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги																
Энергосистема Нижегородской области																
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-	-	505	-	-	505	-	-	505

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, нефтетопливо	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	-	-	-
	газ, нефтетопливо	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	-	-	-
	газ, нефтетопливо	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	-	-	-
	газ, нефтетопливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-
	газ, нефтетопливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	газ, нефтетопливо	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(Т)	400
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	680
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140
Итого по станции	-	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3	-	-	548,3
						Энергосистема Самарской области										
Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольятти	уголь	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25
	газ	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200
	газ	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	610	-	-	585	-	-	560	-	-	430	-	-	610
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	3	Т-105-130	315
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
Итого по станции	-	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067
						Энергосистема Республики Татарстан										
Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск	газ	11	К-200-130	2200	11	К-200-130	2200	6	К-200-130	1200	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	2200	-	-	2200	-	-	1430	-	-	630	-	-	630
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, нефте-топливо	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	154	3	ГТ-77(Т)	231	3	ГТ-77(Т)	231
	газ, нефте-топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ, нефте-топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	1	Р-70-130	70	1	Р-70-130	70
	газ, нефте-топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300
	газ, нефте-топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-110(Т)	220	2	ПГУ-110(Т)	220
Итого по станции	-	-	-	880	-	-	880	-	-	914	-	-	821	-	-	821
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105
	газ	1	Р-20-130	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
	газ	-	-	-	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6	1	ГТ-388,6	388,6
Итого по станции	-	-	-	384	-	-	702,6	-	-	652,6	-	-	652,6	-	-	652,6

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175
	газ	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(Т)	440	2	ПГУ-220(Т)	440
Итого по станции	-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1120	-	-	1130	-	-	1020
Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	газ	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-70-130	70	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97	1	Р-97-130	97
	газ	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	К-110-16	110	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220	2	К-110-16	220
Итого по станции	-	-	-	590	-	-	727	-	-	687	-	-	687	-	-	687
					IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
					Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея											
Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-150-130	150	1	К-150-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-145-130	435	3	К-145-130	435	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1100	-	-	1100	-	-	502	-	-	902	-	-	902
Новая ТЭС в Краснодарском крае, Краснодарский край	газ	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450	2	ПГУ-225	450

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе объединенной энергетической системы Юга России с 2017 года)																
Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230
Итого по станции	-	-	-	68	-	-	68	-	-	528	-	-	528	-	-	528
Севастопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470
Симферопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470	2	ПГУ-235	470
Энергосистема Ростовской области																
Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск	газ	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792
	уголь	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285
	уголь	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300
	уголь	-	-	-	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324	1	К-324-240	324
Итого по станции	-	-	-	1905	-	-	2229	-	-	2229	-	-	2229	-	--	2229
						Энергосистема Ставропольского края										
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	-	-	-
	газ	3	К-305-240	915	3	К-305-240	915	3	К-305-240	915	2	К-305-240	610	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275
Итого по станции	-	-	-	2415	-	-	2415	-	-	2415	-	-	1835	-	-	2275
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	2	К-155-130	310	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Т)	25
Итого по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	830,2	-	-	920,2	-	-	945,2
V. Объединенная энергетическая система Урала																
Энергосистема Республики Башкортостан																
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2
	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
	газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325
Итого по станции	-	-	-	1831,1	-	-	1852,6	-	-	1852,6	-	-	1852,6	-	-	1877,6

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410
Итого по станции	-	-	-	450	-	-	450	-	-	680	-	-	680	-	-	680
Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-50(Т)	100
Итого по станции	-	-	-	519	-	-	519	-	-	349	-	-	349	-	-	449

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Оренбургской области																
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	газ	3	К-300-240	900	3	К-330-240	990	1	К-330-240	330	-	-	-	-	-	-
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-325	975	6	ПГУ-325	1950
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	2490	-	-	1830	-	-	1875	-	-	1950
Энергосистема Пермского края																
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	газ	4	К-150-130	600	4	К-150-130	600	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Итого по станции	-	-	-	1024,6	-	-	1024,6	-	-	724,6	-	-	1124,6	-	-	1124,6
Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка	газ	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	2	К-800-240	1600
	газ	-	-	-	1	ПГУ-800	800	1	ПГУ-800	800	1	ПГУ-800	800	2	ПГУ-800	1600
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	3200	-	-	3200	-	-	3200	-	-	3200
Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-	-	-
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	-	-	-
	газ	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	1	ГТ-165	165	3	ГТ-165	495
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	575	-	-	495	-	-	325	-	-	495
						Энергосистема Свердловской области										
Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	уголь	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	2	К-205-130	410	2	К-205-130	410
	газ	-	-	-	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210
Итого по станции	-	-	-	945	-	-	1035	-	-	1035	-	-	1040	-	-	1040

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	808	-	-	420	-	-	420	-	-	420	-	-	420
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100
	газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600
	газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Т)	110
Итого по станции	-	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-	-	1230,5	-	-	1230,5	-	-	1240,5
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230
	газ	1	Р-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	472	-	-	472	-	-	472	-	-	472
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800
	уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000
Итого по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440
	газ	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117
Итого по станции	-	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югра и Ямало-Ненецкого автономного округа																
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	10	К-210-130	2100
	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Итого по станции	-	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3268	-	-	3058
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860	6	К-810-240	4860
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2
Итого по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1	-	-	5657,1
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	1	ПТ-12-90	12
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490	1	ПГУ-490	490
Итого по станции	-	-	-	498,4	-	-	514	-	-	514	-	-	514	-	-	502

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7
	газ	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-72-130	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	659,7	-	-	659,7	-	-	493,7	-	-	493,7	-	-	493,7
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	-	-	-
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	-	-	-
	газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142
	газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220	440
Итого по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
	газ	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-413	413
Итого по станции	-	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013	-	-	2013
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2
	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6
Итого по станции	газ	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302	-	-	1302
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540
	газ	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
Итого по станции	-	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	755

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Энергосистема Челябинской области																
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	уголь	3	Т-85-90	255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485
	уголь	-	-	-	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660	1	К-660-240	660
Итого по станции	-	-	-	1296	-	-	1145	-	-	1145	-	-	1145	-	-	1145
Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
	газ	2	Т-82-90	164	1	Т-82-90	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420	2	ПГУ-210	420
Итого по станции	-	-	-	747	-	-	582	-	-	500	-	-	520	-	-	520
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220	1	ПГУ-220(Т)	220

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580	-	-	580
Южно-Уральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840
VI. Объединенная энергетическая система Сибири																
Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай																
Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
	уголь	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	2	Т-110-130	330
Итого по станции	-	-	-	505	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	480
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-330-240	660
Энергосистема Республики Бурятия																
Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	уголь	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	1	К-170-130	170

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	-	-	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
	уголь	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1130	-	-	1005
						Энергосистема Забайкальского края										
Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	уголь	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655	-	-	655
						Энергосистема Иркутской области										
Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	6	К-150-130	900	2	К-150-130	300
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	960	-	-	1020

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	уголь	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	уголь	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100
	уголь	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120
	уголь	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	уголь	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100
Итого по станции	-	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, р. п. Марково	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
	уголь	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53
Итого по станции	-	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
	уголь	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
						Энергосистема Красноярского края										
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
	уголь	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	-	-	-
	уголь	1	К-164-130	160	1	К-164-130	164	1	К-164-130	164	1	К-164-130	164	-	-	-
	уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Итого по станции	-	-	-	1250	-	-	1254	-	-	1204	-	-	1054	-	-	1230
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498
Итого по станции	-	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308	-	-	1308
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400
Энергосистема Кемеровской области																
Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124
	уголь	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4
	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Кт-110-90	110	3	Кт-110-90	330	3	Кт-110-90	330
Итого по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1155,4	-	-	1375,4	-	-	1375,4
Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область, г. Калтан	уголь	5	К-53-90	265	3	К-53-90	159	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
	уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1	Т-88-90	88	1	Т-88-90	88	-	-	-
	уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115
Итого по станции	-	-	-	554	-	-	448	-	-	429	-	-	429	-	-	341
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
	уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135
	уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-	-	385	-	-	385	-	-	385
Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800
	уголь	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Итого по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	газ	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330
Итого по станции	-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600
Энергосистема Новосибирской области																
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200
Энергосистема Омской области																
Омская ТЭЦ-3, г. Омск	газ	2	Р-25-90	50	2	Р-25-90	50	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25
	газ	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	газ	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	-	-	-
	газ	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2	1	ПГУ-85,2(Т)	85,2
	газ	-	-	-	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120	1	Т-120-130	120
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-90(Т)	180	2	ПГУ-90(Т)	180
Итого по станции	-	-	-	400,2	-	-	520,2	-	-	375,2	-	-	495,2	-	-	435,2
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185
Итого по станции	-	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735
VII. Объединенная энергетическая система Востока России																
Энергосистема Амурской области																
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600
Энергосистема Приморского края																
Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	-	-	-	-	-	-

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
	уголь	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840
	уголь	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	Кт-210-130	210	2	Кт-210-130	420	2	Кт-210-130	420
Итого по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1457	-	-	1475	-	-	1475
ТЭС ВНХК, Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565	5	ПГУ-113(Т)	565
Энергосистема Хабаровского края																
Комсомольская ТЭЦ-3, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420(Т)	420
Итого по станции	-	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	780
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720

	Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
Южно-Якутский энергорайон																
Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
	уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225
Итого по станции	-	-	-	570	-	-	570	-	-	570	-	-	570	-	-	795

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

БАЛАНС МОЩНОСТИ

зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	188464,3	202513,1	219071,4	234671,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	158377	170580	184876	198354
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	26427,3	28423,1	30685,4	32807,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	252030,2	245656,9	253668,5	264057,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29499,6	29771,2	30735	35278
гидроэлектростанции	тыс. кВт	52747	53202,5	54284,5	54284,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	167408,9	160305,7	166258,4	171714,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2374,7	2377,5	2390,5	2781
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14721,6	14056,8	13788,7	13897,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	685	-	-	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	235803,6	231505,1	239879,8	248905,1
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	47334,8	28992,1	20808,4	14233,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13163	13182	13337	13073
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	34176,3	15810,1	7471,4	1160,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	18523	16558,8	23571	27243,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4729,6	4907,6	4963,8	6840
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	400	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	10725,1	11248,2	17512,2	20012,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1426,3	3	13	390,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10444,4	23229,4	15547	16848,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	4636	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8015,1	18593,2	11547	14551,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185114,3	199055,1	215454,4	230870,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155768	167863	182000	195294
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	25686,3	27682,1	29944,4	32066,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	246334,8	239983,2	247955,8	258290,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29393,6	29701,2	30665	35208
гидроэлектростанции	тыс. кВт	50578	51023,5	52105,5	52105,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	164113,7	157009,2	162936	168362
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2249,5	2249,3	2249,3	2614,8
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14229	13560,2	13352,1	13516,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	230720,8	226328	234603,7	243518,9
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	45606,5	27272,9	19149,3	12648,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12020	12037	12202	11948
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	33586,5	15235,9	6947,3	700,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17736,3	16274,3	23123	27043,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4659,6	4907,6	4963,8	6840
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	400	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	10011,1	10966,7	17086,2	19837,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1423,6	-	-	365,5

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10022,5	22913,2	15152	16708,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4600	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	7605,2	18313	11152	14411,7
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19680,3	21193,7	23163,3	24963,7
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14729	16035	17730	19275
экспорт мощности	тыс. кВт	1530	1530	1530	1530
резерв мощности	тыс. кВт	3421,3	3628,7	3903,3	4158,7
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	23126,5	22721	24869,8	25280,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4958,8	5356,4	6555,2	6275,2
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	15157,2	14354,3	15304,3	15972,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	139,6	139,4	139,4	161,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1091,2	1045	1041,1	982,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21215,2	21580,9	23828,6	24297,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1534,9	387,2	665,3	-665,9

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	588	560	533	509
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	946,9	-172,8	132,3	-1174,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2738	3651,6	3080,8	2834,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1198,8	2397,6	1198,8	600
тепловые электростанции	тыс. кВт	1489,4	1254	1882	2212
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	49,8	-	-	22,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2754,5	4057,1	932	2424
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	754,5	2056,9	932	1544
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	0,2	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42939,7	45946,2	50267	54064,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36451	39165	42900	46153
экспорт мощности	тыс. кВт	150	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	54672,6	53092,6	54823,4	56144,6

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14807,8	15317,8	15082,8	16175,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2643,8	2653,8	2653,8	2653,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	37129,8	35029,8	36995,6	37223,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	91,2	91,2	91,2	91,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	968	526,2	526,2	515,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	53704,7	52566,5	54297,3	55629,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	10765	6620,2	4030,3	1564,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	448	343	221	115
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	10317	6277,2	3809,3	1449,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4890,8	4570	8704,8	6203,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2390,8	2510	3765	2510
гидроэлектростанции	тыс. кВт	840	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1600	2060	4939,8	3693,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	60	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	3545,1	6265	6984	4882
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	3128,1	4265	2984	3465

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18707,9	19715	21113,4	22675,7
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16341	17196	18393	19768
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2178,9	2331	2532,4	2719,7
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27660,8	25867,8	25406,6	28240,1
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	6582
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7040	7055	7055	7055
тепловые электростанции	тыс. кВт	16353,8	14545,8	14084,6	14408,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	195	195	195
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2172,3	2090,4	1998,4	1999,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25488,5	23777,4	23408,2	24985,9
Собственный ззбыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6780,6	4062,4	2294,8	2310,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1600	1590	1560	1530

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5180,6	2472,4	734,8	780,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	923,6	679	2017,5	4238,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	2510
тепловые электростанции	тыс. кВт	728,6	679	2017,5	1728,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	18273,8	19615,1	21252,2	22761,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15490	16693	18147	19486
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568
резерв мощности	тыс. кВт	2215,8	2354,1	2537,2	2707,5
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	15	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25026,8	24504,3	24804,3	25838,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4070	4070	4070	4070
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6103,5	6114	6114	6114
тепловые электростанции	тыс. кВт	13710,1	13177,1	13477,1	14208,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1143,2	1143,2	1143,2	1446,1
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2049	1989	1989	2233,2

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22977,8	22515,3	22815,3	23605
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4704	2900,2	1563,2	843,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1554	1496	1431	1378
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	3150	1404,2	132,2	-534,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4291,8	1545	1515	3435,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1070	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2215	1545	1515	3133
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	524,8	-	-	302,9
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	42160,7	44879,2	48390	51680,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	35767	38043	40968	43714
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52031,7	48974,3	50628,9	53661,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485	885	885	2105
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1857,2	1867,2	1867,2	1867,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	48224,2	45756,8	47411,4	49209,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	465,2	465,2	465,2	480,5
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1444,9	1364,5	1260,2	1262,8
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	50586,8	47609,8	49368,7	52399,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8426,1	2730,6	978,7	718,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	630	651	662	671
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	7796,1	2079,6	316,7	47,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3146,5	1388,7	4346,1	6759,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1220
тепловые электростанции	тыс. кВт	2747,5	1388,7	4346,1	5524
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	399	-	-	15,3
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2033,4	4456,1	2691,5	3726,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	600	-	-

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	тыс. кВт	2033,1	3856,1	2691,5	3726,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33321,9	35676,1	38553,4	41344,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29449	31551	34120	36612
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3533,9	3786,1	4094,4	4393,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51773,6	50934,6	52997,4	54387,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	26527,2	26527,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26113,2	25274,2	26255	27620
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	215,2	215,2	215,2	240
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6387,4	6085,3	6080,3	6066,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45386,3	44849,4	46917,1	48320,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12064,4	9173,2	8363,7	6976,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6430	6455	6950	6910

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5634,4	2718,2	1413,7	66,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	315	1194	2629	3126,8
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	1194	1547	3102
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	24,8
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
IX. Объединенная энергетическая система Востока России					
Потребность - всего	тыс. кВт	10030	12029,6	12715,2	13378,9
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	7541	9180	9742	10286
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1659	2019,6	2143,2	2262,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	12042,8	13888,6	14425,4	14737,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	5017,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	7425,3	8871,1	9407,9	9720,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	116,3	459,9	457	457

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11361,5	13428,7	13968,4	14280,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1331,5	1399,1	1253,2	902
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	770	942	845	835
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	561,5	457,1	408,2	67
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	1430,6	3246	838,8	445
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	400	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1110,6	2846	838,8	445
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3350	3458	3617	3801
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2609	2717	2876	3060
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	741	741	741	741
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	28	27	26	24
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5695,4	5673,7	5712,7	5767,7

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	70	70
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2169	2179	2179	2179
тепловые электростанции	тыс. кВт	3295,1	3296,4	3322,4	3352,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	166,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	492,6	496,6	436,6	381,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5082,8	5177,1	5276,1	5386,1
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1732,8	1719,1	1659,1	1585,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1143	1145	1135	1125
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	589,8	574,1	524,1	460,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	786,6	284,5	439	200
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	714	281,5	426	175
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

Примечания: 1. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

2. В балансе мощности Единой энергетической системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенного с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.
3. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.
4. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

БАЛАНС МОЩНОСТИ

зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185256,6	198528,6	211910,2	223362,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155880	167290	178834	188729
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	26066,6	27928,6	29766,2	31323,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	251910,2	241975,1	246579	251699,4
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29499,6	29771,2	30735	31548
гидроэлектростанции	тыс. кВт	52747	52802,5	53202,5	53743,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	167288,9	157023,9	160250,9	163651,9
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2374,7	2377,5	2390,5	2756
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14721,6	14056,8	13788,7	13897,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	235773,6	227778,3	232790,3	237801,6

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	50517	29249,7	20880,1	14439,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13089	12940	12820	12582
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	37428	16309,7	8060,1	1857,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	18402,9	12997	20163,3	21974,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4729,6	4907,6	4963,8	3110
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	-	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	10605,1	8086,4	14786,5	17957,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1426,3	3	13	365,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10444,4	23229,4	15547	16848,7
в том числе:	тыс. кВт	2429	4636	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8015,1	18593,2	11547	14551,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	181881,6	195077,6	208356,2	219700,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	153326	164660	176101	185888
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	25245,6	27107,6	28945,2	30502,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	246334,8	236421,4	240926,3	246076,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29393,6	29701,2	30665	31478
гидроэлектростанции	тыс. кВт	50578	50623,5	51023,5	51564,5

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	тыс. кВт	164113,7	153847,4	156988,5	160419,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2249,5	2249,3	2249,3	2614,8
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14229	13560,2	13352,1	13516,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	230690,8	222721,2	227574,2	232560,4
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	48809,2	27643,6	19218	12860
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12032	11877	11761	11525
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	36777,2	15766,6	7457	1335
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17736,3	12712,5	19664,3	21859,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4659,6	4907,6	4963,8	3110
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	-	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	10011,1	7804,9	14300,5	17842,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1423,6	-	-	365,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10022,5	22913,2	15152	16708,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4600	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	7605,2	18313	11152	14411,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19338,9	20795,3	22348,9	23646,3
в том числе:					

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14626	15884	17218	18336
экспорт мощности	тыс. кВт	1330	1330	1330	1330
резерв мощности	тыс. кВт	3382,9	3581,3	3800,9	3980,3
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	23126,5	22611	24529,8	24540,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4958,8	5356,4	6555,2	6275,2
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	15157,2	14244,3	14964,3	15232,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	139,6	139,4	139,4	161,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1091,2	1045	1041,1	982,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21185,2	21425,9	23488,6	23557,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1846,4	630,6	1139,8	-88,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанции (справочно)	тыс. кВт	574	548	522	500
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1272,4	82,6	617,8	-588,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2738	3541,6	2850,8	2434,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1198,8	2397,6	1198,8	600
тепловые электростанции	тыс. кВт	1489,4	1144	1652	1812

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	49,8	-	-	22,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2754,5	4057,1	932	2424
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	754,5	2056,9	932	1544
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	0,2	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42416,8	45568,1	49128,5	51895,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36160	38888	41980	44364
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	54672,6	52283,6	53480,4	53838,6
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14807,8	15317,8	15082,8	16175,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2643,8	2653,8	2653,8	2653,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	37129,8	34220,8	35652,6	34917,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	91,2	91,2	91,2	91,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	968	526,2	526,2	515,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	53704,7	51757,5	52954,3	53323,2

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	11287,9	6189,3	3825,8	1427,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	440	350	225	140
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	10847,9	5839,3	3600,8	1287,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4890,8	3761	8170,8	5240,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2390,8	2510	3765	2510
гидроэлектростанции	тыс. кВт	840	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1600	1251	4405,8	2730,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	60	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	3545,1	6265	6984	4882
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	3128,1	4265	2984	3465
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18649,8	19633,3	20813,3	21900,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16311	17149	18168	19124
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2150,8	2296,3	2457,3	2588,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	13	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27660,8	25790,8	24929,6	25678,1
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7040	7055	7055	7055
тепловые электростанции	тыс. кВт	16353,8	14468,8	13607,6	14356,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	195	195	195
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2172,3	2090,4	1998,4	1999,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25488,5	23700,4	22931,2	23678,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6838,8	4067,1	2117,9	1778,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1609	1600	1575	1549
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5229,8	2467,1	542,9	229,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	923,6	602	1617,5	2153,5
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	728,6	602	1617,5	2153,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	17934,2	19205,5	20594,9	21809,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15176	16315	17558	18653
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв мощности	тыс. кВт	2190,2	2322,5	2468,9	2588,5
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	14	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25026,8	24104,3	24154,3	25101,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4070	4070	4070	4070
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6103,5	6114	6114	6114
тепловые электростанции	тыс. кВт	13710,1	12777,1	12827,1	13471,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1143,2	1143,2	1143,2	1446,1
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2049	1989	1989	2233,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22977,8	22115,3	22165,3	22868
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	5043,6	2909,8	1570,4	1058,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1571	1520	1458	1410
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	3472,6	1389,8	112,4	-351,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4291,8	1145	1265	3348,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1070	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2215	1145	1265	3046
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	524,8	-	-	302,9

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	41254,8	43714,1	46307,5	48364,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	34943	36979	39104	40778
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52031,7	48974,3	49981,4	50734,4
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485	885	885	885
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1857,2	1867,2	1867,2	1867,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	48224,2	45756,8	46763,9	47501,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	465,2	465,2	465,2	480,5
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1444,9	1364,5	1260,2	1262,8
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	50586,8	47609,8	48721,2	49471,7
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	9332	3895,7	2413,7	1107,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	627	631	621	600

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8705	3264,7	1792,7	507,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3146,5	1388,7	3698,6	4479,3
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	2747,5	1388,7	3698,6	4464
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	399	-	-	15,3
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2033,4	4456,1	2691,5	3726,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	600	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2033,1	3856,1	2691,5	3726,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33222,2	35401,7	37689,9	39953,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29360	31306	33349	35370
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3523,2	3756,7	4001,9	4244,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51773,6	50274,6	50836,4	52542,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	25445,2	25986,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26113,2	24614,2	25176	26316
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	215,2	215,2	215,2	240

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6387,4	6085,3	6080,3	6066,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45386,3	44189,4	44756,1	46475,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12164,1	8787,6	7066,3	6522,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6391	6427	6430	6430
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5773,1	2360,6	636,3	92,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	315	534	1128	3442,8
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	534	1128	2877
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	24,8
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
IX. Объединенная энергетическая система Востока России					
Потребность - всего	тыс. кВт	9065	10759,6	11473,3	12130,9
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	6750	8139	8724	9263
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1485	1790,6	1919,3	2037,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	12042,8	12382,8	13014,4	13641,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	7425,3	7765,3	7996,9	8624,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	116,3	459,9	457	457
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11361,5	11922,9	12557,4	13184,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	2296,5	1163,3	1084,1	1054,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	820	801	930	896
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1476,5	362,3	154,1	158,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	1430,6	1740,2	933,6	760
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	-	400	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1110,6	1740,2	533,6	760
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3375	3451	3554	3662
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2554	2630	2733	2841

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	821	821	821	821
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	32	31	30	29
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5575,4	5553,7	5652,7	5622,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	70	70
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2169	2179	2179	2179
тепловые электростанции	тыс. кВт	3175,1	3176,4	3262,4	3232,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	141,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	492,6	496,6	436,6	381,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5082,8	5057,1	5216,1	5241,1
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1707,8	1606,1	1662,1	1579,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1057	1063	1059	1057
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	650,8	543,1	603,1	522,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	666,6	284,5	499	115
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	594	281,5	486	115
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

Примечания: 1. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

2. В балансе мощности Единой энергетической системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенного с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.
3. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.
4. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1090	1169,3	1263,8	1355
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1079,1	1159,3	1253,9	1345,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1090	1169,3	1263,8	1355
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,1	222,9	224,3	245,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	192,5	194,8	198,9	201,2
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	676,5	745,7	834,6	900,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	368	405,8	443,5	479,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	308,5	339,9	391,1	420,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,8	5,8	5,9	7,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7292	7244	7300	6961

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	час/год	4041	4652	5020	5245
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4071	4577	4822	5056
конденсационные электростанции	час/год	4006	4745	5265	5479
возобновляемые источники энергии	час/год	2459	2457	2487	2736
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1072,7	1151,4	1244,8	1334,8
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1061,8	1141,5	1234,9	1325
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1072,7	1151,4	1244,8	1334,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	214,9	222,7	224,1	245,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	186,7	188,9	193	195,2
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	666	734,6	822,5	887,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	358,7	396,1	433,2	469,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	307,3	338,5	389,3	418,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,2	5,2	5,2	6,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7311	7254	7308	6966
тепловые электростанции	час/год	4058	4679	5048	5272
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4065	4580	4825	5062

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
конденсационные электростанции	час/год	4050	4801	5322	5530
возобновляемые источники энергии	час/год	2308	2308	2308	2561
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	98,2	106	116,7	126,5
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,9	100,7	111,4	121,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	5,3	5,3	5,3	5,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	104,2	112,9	121,3	129,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	41,1	47,7	46,5	46,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	50,1	52,3	61,9	69,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	37,7	37,5	41,8	47,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	12,4	14,8	20,1	22,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,6	0,6	0,7
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	6	6,9	4,6	2,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8288	7505	7088	7360
тепловые электростанции	час/год	3308	3644	4045	4374
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3665	3777	4000	4339
конденсационные электростанции	час/год	2553	3345	4142	4452

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	час/год	4046	4049	4049	4070
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	243,8	259,4	283,4	304,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	242,8	259,4	283,4	304,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,4	4,4	4,4	4,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	1	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	243,8	263	290,8	309,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	100,8	107	112,2	117,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	4,8	4,8	4,8	4,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	137,9	151	173,5	187,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	93,7	103,4	113	123,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	44,2	47,6	60,6	63,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,3	0,3
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	0	3,6	7,4	4,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	6806	6983	7438	7253
тепловые электростанции	час/год	3715	4309	4691	5026
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4462	4996	5184	5485
конденсационные электростанции	час/год	2743	3319	3983	4319
возобновляемые источники энергии	час/год	3063	3063	3063	3063

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,7	117,8	126,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,1	109,9	117	125,5
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,9	105,2	112,4	126,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	31,3	30,3	28,3	35,7
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	54	54,3	63,5	70
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	46,8	48,8	55,7	61,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,2	5,5	7,7	8,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,4
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-5,5	-5,4	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7683	7441	6950	5426
тепловые электростанции	час/год	3302	3731	4506	4860
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3472	3889	4463	4822
конденсационные электростанции	час/год	2505	2739	4840	5161
возобновляемые источники энергии	час/год	1882	1882	1882	1882
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	101,5	109,2	118,4	126,9
в том числе:					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	101,3	109	118,3	126,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	101,5	109,2	118,4	125,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	31,2	30,5	30,5	30,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	47,3	55,6	64,9	71,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	17,2	23,7	26,3	29,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	30	31,9	38,6	41,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	2,8	2,8	2,8	4
Избыток(+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-1,3
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7671	7500	7500	7439
тепловые электростанции	час/год	3447	4222	4813	5001
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3141	4113	4453	4555
конденсационные электростанции	час/год	3652	4308	5095	5372
возобновляемые источники энергии	час/год	2433	2433	2433	2782
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	259,7	275,6	295,8	315,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	260,4	276,4	296,5	316,3

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	255,5	270,6	289,2	309,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,5	7,2	6,6	15,8
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	239,2	257,6	276,8	287,8
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	77	78,8	85,7	91,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	162,2	178,8	191,1	196,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,9
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-4,2	-5	-6,6	-6,1
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7071	8136	7458	7506
тепловые электростанции	час/год	4960	5630	5838	5849
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4637	5102	5279	5312
конденсационные электростанции	час/год	5129	5899	6129	6137
возобновляемые источники энергии	час/год	1734	1734	1734	1813
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,4	107,4	111,5	113,6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	105,1	121,2	135,2	151,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	63,5	69,3	72,9	76
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	41,6	51,9	62,3	75,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4026	4796	5149	5486
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3901	4619	4707	4995
конденсационные электростанции	час/год	4233	5054	5788	6087
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229	247,1	265,6

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	99,2	100,7
тепловые электростанции	млрд. кВт·ч	116,8	132,9	147,5	164,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	69,8	75	79,4	82,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	47	58	68,1	81,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4474	5259	5618	5955
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4290	4997	5120	5439
конденсационные электростанции	час/год	4780	5640	6335	6588
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,7	18,9	18,9	18,9

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	32,3	42,6	46,7	50,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	22,6	34,6	37,8	39,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	9,7	8	9	11,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4352	4806	4966	5173
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4460	4872	5091	5263
конденсационные электростанции	час/год	4117	4539	4499	4879
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	13,9	13,9	13,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	36,6	47,6	51,7	55,3

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	25,3	37,7	40,6	42,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	11,3	9,9	11,1	13,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4931	5369	5497	5688
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4987	5308	5472	5658
конденсационные электростанции	час/год	4809	5615	5589	5786
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	19	20,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	19	20,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,3	0,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,9	5,9	6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,5	11,1	12,1	13
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9,4	9,7	10,3	10,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,2	1,4	1,8	2,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,9
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2358	3714	3714	4286
тепловые электростанции	час/год	3199	3372	3639	3884

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4310	4471	4703	4800
конденсационные электростанции	час/год	1054	1262	1587	2056
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5488

Примечания: 1. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

2. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1070,1	1144,4	1218,8	1284,1
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1061,2	1135,4	1209,9	1275,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1070,1	1144,4	1218,8	1284,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,1	222,9	224,3	227
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	192,4	192,4	194,6	197
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	656,7	723,2	793,9	852,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	356,7	391,9	428,1	463,9
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	300	331,3	365,8	388,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,8	5,8	5,9	7,5
Число часов использования установленной мощности					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
атомные электростанции	час/год	7292	7244	7300	7196
тепловые электростанции	час/год	3925	4606	4954	5210
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3946	4527	4775	5010
конденсационные электростанции	час/год	3902	4702	5182	5471
возобновляемые источники энергии	час/год	2459	2457	2487	2703
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1053,3	1127,3	1201,1	1265,8
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1044,4	1118,3	1192,3	1257
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1053,3	1127,3	1201,1	1265,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	214,9	222,7	224,1	226,7
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	186,7	186,7	188,9	191,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	646,5	712,8	782,9	841,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	347,7	382,8	418,7	454,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	298,8	330	364,2	386,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,2	5,2	5,2	6,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7311	7254	7308	7202
тепловые электростанции	час/год	3940	4633	4987	5243
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3941	4536	4787	5027

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
конденсационные электростанции	час/год	3938	4751	5239	5521
возобновляемые источники энергии	час/год	2308	2308	2308	2561
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	96,6	103,9	111,9	118,7
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,3	99,6	107,7	114,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	4,3	4,3	4,3	4,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	103,1	110,5	115	121,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	41,1	47,7	46,5	46,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	49,1	49,9	55,7	62,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	37,1	35,8	38,1	43,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	11,9	14,1	17,5	18,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,6	0,6	0,7
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	6,5	6,6	3,1	2,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8288	7505	7088	7360
тепловые электростанции	час/год	3237	3503	3719	4087
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3605	3643	3686	4058
конденсационные электростанции	час/год	2459	3193	3794	4156

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	час/год	4046	4049	4049	4070
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	241	257,4	276,8	291,8
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241	257,4	276,8	291,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	4,4	4,4	4,4	4,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241	260,6	280,9	299,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	100,8	107	112,2	117,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	4,8	4,8	4,8	4,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	135,2	148,6	163,7	176,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	91,2	100,6	108,7	120,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	44	48	55	56,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,3	0,3
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	3,2	4,1	7,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	6806	6983	7438	7253
тепловые электростанции	час/год	3640	4343	4591	5067
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4342	5059	5151	5575
конденсационные электростанции	час/год	2725	3351	3780	4250
возобновляемые источники энергии	час/год	3063	3063	3063	3063

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,5	116,4	122
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105	109,7	115,5	121,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,9	105,2	109,2	114,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	31,3	30,3	28,3	26,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	53,9	54,3	60,2	67,6
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	46,5	48,4	55,1	62,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,4	5,8	5,2	5,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,4
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-5,3	-7,2	-7,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7683	7441	6950	6459
тепловые электростанции	час/год	3297	3750	4427	4705
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3448	3884	4439	4721
конденсационные электростанции	час/год	2590	2918	4304	4538
возобновляемые источники энергии	час/год	1882	1882	1882	1882
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	99,2	106,5	114,4	121,1
в том числе:					

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	98,9	106,2	114,2	120,9
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	99,2	106,5	114,4	121,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	31,2	30,5	30,5	30,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	44,9	52,9	60,8	66,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	16,4	22,8	25,8	26,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	28,5	30,1	35	39,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	2,8	2,8	2,8	4
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7671	7500	7500	7439
тепловые электростанции	час/год	3277	4141	4738	4938
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	2995	3952	4361	4393
конденсационные электростанции	час/год	3465	4296	5060	5391
возобновляемые источники энергии	час/год	2433	2433	2433	2782
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	253,1	267	280,9	292,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	253,8	267,7	281,7	293

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	248,4	262,5	280,9	289,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,5	7,2	6,6	6,6
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	232,1	249,5	268,5	277
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	73,7	76,7	82,2	88,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	158,4	172,8	186,3	188,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,9
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-4,7	-4,5	-	-2,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7071	8136	7458	7458
тепловые электростанции	час/год	4812	5453	5742	5832
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4438	4964	5145	5234
конденсационные электростанции	час/год	5009	5702	6052	6162
возобновляемые источники энергии	час/год	1734	1734	1734	1813
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,4	107,4	107,4	109,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	104,5	119	133,2	146,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	63,6	68,4	76,4	77,9
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	41	50,6	56,8	68,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год				
тепловые электростанции	час/год	4003	4834	5292	5553
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3904	4563	4929	5125
конденсационные электростанции	час/год	4167	5258	5872	6139
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	95,7	97,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	116,2	130,7	144,9	158,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	70	75	83,6	85,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	46,2	55,7	61,3	72,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4452	5310	5757	6011
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4302	4999	5396	5622
конденсационные электростанции	час/год	4699	5794	6335	6544
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,7	16,7	18,9	18,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	26,9	38,6	40,8	44,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	19,2	30,1	32,5	35,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,7	8,5	8,4	9,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	3619	4967	5107	5181
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3783	5012	5209	5261
конденсационные электростанции	час/год	3265	4816	4748	4908
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
Потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	13,9	13,9
тепловые электростанции -	млрд. кВт·ч	31,2	42,9	45,8	49,7

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
всего					
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	22,3	32,9	36,1	38,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	8,8	9,6	9,8	11,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4198	5521	5732	5761
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4403	5491	5786	5768
конденсационные электростанции	час/год	3757	5451	5541	5737
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	17,7	18,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	17,7	18,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,3	0,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,7	5,7	5,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,1	10,5	11	11,6
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9	9,1	9,4	9,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,1	1,4	1,6	1,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2358	3714	3714	4286

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	час/год	3193	3301	3367	3582
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4143	4204	4293	4324
конденсационные электростанции	час/год	1138	1361	1482	1925
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5326

Примечания: 1. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

2. С 2017 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПЕРЕЧЕНЬ

действующих и планируемых к сооружению объектов электрических сетей класса напряжения 330 кВ и выше, а также основных линий электропередачи 220 кВ

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 750 кВ				
Ленинградская АЭС - Ленинградская	Ленинградская область	123,7	-	-
Ленинградская - Калининская АЭС	Ленинградская область, Новгородская область	382,3	-	-
Линии электропередачи 400 кВ				
Выборгская - Юлликкяля (Финляндская Республика)	Ленинградская область, Финляндская Республика	67,4	-	-
	Ленинградская область, Финляндская Республика	66,8	-	-
Выборгская - Кюми (Финляндская Республика)	Ленинградская область, Финляндская Республика	132,4	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
	Линии электропередачи 330 кВ			
Серебрянская ГЭС-15 - Выходной	Мурманская область	109,6	-	-
Выходной - 20А (Никель) (работает на напряжении 150 кВ)	Мурманская область	204,8	-	-
Выходной - Оленегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	95,8 94,7	-	-
Оленегорск - Мончегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	29,5 28,2	-	-
Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	70,9 70,6	-	-
Кольская АЭС - Апатиты	Мурманская область	59,7	-	-
Кольская АЭС - Княжегубская	Мурманская область	79,6 79,3	-	-
Княжегубская - Лоухи	Мурманская область, Республика Карелия	110,1	-	-
	Мурманская область, Республика Карелия	107,1	-	-
Путкинская ГЭС-9 - Лоухи	Республика Карелия	159,8	-	-
Путкинская ГЭС-9 - Ондская ГЭС-4	Республика Карелия	123,2	-	-
Ондская ГЭС-4 - Кондопога	Республика Карелия	212,6	-	-
Кондопога - Петрозаводская	Республика Карелия	66,5	-	-
Петрозаводская - Сясь	Республика Карелия, Ленинградская область	255,7	-	-
Киришская ГРЭС-19 - Сясь	Ленинградская область	82,6	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Киришская ГРЭС-19 - Тихвин - Литейный	Ленинградская область	99,3	-	-
Киришская ГРЭС-19 - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	54,2	-	-
Киришская ГРЭС-19 - Восточная	Ленинградская область	206,5	-	-
Восточная - Ржевская	Ленинградская область	26,9	-	-
Восточная - Выборгская	Ленинградская область	292	-	-
Восточная - Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	2 х 17,8	-	-
Завод Ильич - Волхов-Северная	Ленинградская область	2 х 5,2	-	-
Северная - Василеостровская	Ленинградская область	13,9	-	-
Василеостровская - Завод Ильич	Ленинградская область	8,2	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Северная	Ленинградская область	0,4	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Восточная	Ленинградская область	53,7	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорская	Ленинградская область	57,7	-	-
Зеленогорская - Каменногорская	Ленинградская область	98,4	-	-
Каменногорская - Выборгская	Ленинградская область	53,9	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская	Ленинградская область	129,5	-	-
Восточная - Октябрьская	Ленинградская область	2 х 6,9	-	-
Восточная - Парнас	Ленинградская область	32,7	-	-
Парнас - Северная	Ленинградская область	20,4	-	-
Восточная - Южная	Ленинградская область	22,7	-	-
Южная - Пулковская	Ленинградская область	15,8	-	-
Пулковская - Западная	Ленинградская область	60,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Ленинградская АЭС - Западная	Ленинградская область	76,4	-	-
Ленинградская АЭС - Восточная	Ленинградская область	119,8	-	-
Южная - Гатчинская	Ленинградская область	53,9	-	-
Ленинградская АЭС - Гатчинская	Ленинградская область	94,7	-	-
Гатчинская -Лужская	Ленинградская область	92,2	-	-
Ленинградская - Южная	Ленинградская область	84,6	-	-
Южная ТЭЦ-22 - Южная	Ленинградская область	2 x 0,7	-	-
Южная - Центральная	Ленинградская область	13	-	-
Ленинградская - Центральная	Ленинградская область	50,7	-	-
Восточная - Колпино	Ленинградская область	18,2	-	-
Ленинградская - Колпино	Ленинградская область	34,6	-	-
Ленинградская - Колпино - Восточная (без захода на ПС Колпино)	Ленинградская область	52,3	-	-
Ленинградская - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	89,5	-	-
Ленинградская - Балти (Эстонская Республика)	Ленинградская область, Эстонская Республика	2 x 174,9	-	-
Гатчинская - Кингисеппская	Ленинградская область	105	-	-
Кингисеппская - Эстонская ГРЭС (Эстонская Республика)	Ленинградская область, Эстонская Республика	61,4	-	-
Кингисеппская - Псков	Ленинградская область, Псковская область	226,3	-	-
Псков - Тарту (Эстонская Республика)	Псковская область, Эстонская Республика	137	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Псков - Великорецкая	Псковская область	22,5	-	-
Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика)	Псковская область, Латвийская Республика	157,5	-	-
Великорецкая - Псковская ГРЭС	Псковская область	137	-	-
Псковская ГРЭС - Новосокольники	Псковская область	145,5	-	-
Новосокольники - Полоцк (Республика Белоруссия)	Псковская область	159,8	-	-
Псковская ГРЭС - Старорусская	Псковская область, Новгородская область	115	-	-
Старорусская - Юго-Западная	Новгородская область	125,6	-	-
Юго-Западная - Новгородская ТЭЦ	Новгородская область	36,6	-	-
Новгородская ТЭЦ - Новгородская	Новгородская область	13,7	-	-
Новгородская - Чудово	Новгородская область	74,9	-	-
Юго-Западная - Чудово	Новгородская область	91,7	-	-
Чудово - Окуловская	Новгородская область	134,3	-	-
Советск - Северная	Калининградская область	105,3	-	-
Советск - Центральная	Калининградская область	118,4	-	-
Советск - Битенай (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	2x9,6	-	-
Советск - Круонио ГАЭС (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	197,7	-	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Центральная	Калининградская область	18,1	-	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Северная	Калининградская область	32,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
	Подстанции 750 кВ			
Ленинградская	Ленинградская область	-	2 x 999 2 x 200	-
	Подстанции 400 кВ			
Выборгская	Ленинградская область	-	1 x 501 2 x 250 4 x 405 2 x 125 2 x 125 4 x 405	-
	Подстанции 330 кВ			
Выходной (Кольская)	Мурманская область	-	2 x 250	-
Оленегорск	Мурманская область	-	2 x 125	-
Мончегорск	Мурманская область	-	4 x 250	-
Апатиты (Титан)	Мурманская область	-	2 x 250	-
Княжегубская	Мурманская область	-	1 x 250	-
Лоухи (новая)	Республика Карелия	-	2 x 125	-
Кондопога	Республика Карелия	-	1 x 240	-
Петрозаводская	Республика Карелия	-	2 x 240	-
Сясь	Ленинградская область	-	2 x 240 2 x 125	-
Тихвин-Литейный	Ленинградская область	-	1 x 200 1 x 250 2 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Восточная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 240 4 x 200	-
Ржевская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Завод Ильич (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 250 2 x 200	-
Василеостровская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Северная	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Парнас	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Каменногорская	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Зеленогорская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Октябрьская (ТЭЦ-5)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Южная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 250 2 x 200	-
Центральная	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Пулковская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Западная	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Гатчинская	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Лужская (в 2013 году опробована рабочим напряжением)	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Колпино (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 200	-
Кингисеппская (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Псков	Псковская область	-	2 x 200	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Великорецкая (Псков-Южная)	Псковская область	-	2 x 200	-
Новосокольники	Псковская область	-	2 x 125	-
Старорусская	Новгородская область	-	1 x 200	-
Юго-Западная	Новгородская область	-	2 x 125	-
Новгородская	Новгородская область	-	2 x 200	-
Чудово (реконструкция)	Новгородская область	-	2 x 125	-
Окуловская	Новгородская область	-	2 x 125	-
Советск	Калининградская область	-	2 x 200	-
Северная	Калининградская область	-	2 x 200	-
Центральная	Калининградская область	-	2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
АТ 750/330 кВ на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	-	1000	2019 год
АТ 750/330 кВ в ОРУ 750 кВ ЛАЭС	Ленинградская область	-	1000	2019 год
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	9	-	2019 год
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская	Ленинградская область	128	-	2019 год
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС	Ленинградская область	5,1	-	2019 год
2-й АТ 750/330 кВ на ПС Копорская	Ленинградская область	-	1000	2022 год
ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская	Ленинградская область	82,1	-	2016 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Балти на ПС 330 кВ Кингисеппская	Ленинградская область	1	-	2016 год
КВЛ 330 кВ Копорская - Пулковская - Южная	Ленинградская область	115	-	2017 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2023 год
ВЛ 330 кВ Прегольская ТЭС - Северная	Калининградская область	41	-	2018 год
Заходы ВЛ 330 кВ Центральная - Советск-330 на РУ 330 кВ Прегольской ТЭС	Калининградская область	9	-	2018 год
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	250	2022 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	-	2022 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2017 год
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2020 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2020 год
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская ГЭС - Лоухи - Путкинская ГЭС - Ондская ГЭС	Республика Карелия, Мурманская область	298	-	2019 год
ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС - Петрозаводск	Республика Карелия	278	-	2020 год
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	-	2020 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2019 год
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	-	400	2017 год
Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	-	2017 год
Установка АТ-4 330/110 кВ на ПС 330 кВ Северная	Ленинградская область	-	200	2018 год
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область		400	2026 год
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 год
ПС 330 кВ Окуловская (установка 3-го АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы
ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	-	500	2018 год
Заходы ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-15 - Выходной на ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	8,4	-	2018 год
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной-Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2020 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2025 год
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2025 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2028 год
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
ВЛ 330 кВ Лужская - Псков	Псковская область	150	-	2017 год
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2019 год
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-	2018 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми, Архангельская область	250	-	2030 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
Установка АТ 750/330 кВ на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	-	1000	2019 год
Установка АТ 750/330 кВ в ОРУ 750 кВ ЛАЭС	Ленинградская область	-	1000	2019 год
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	9	-	2019 год
ВЛ 750 кВ ПС Копорская - ПС Ленинградская	Ленинградская область	128	-	2019 год
ВЛ 750 кВ ПС Копорская - ЛАЭС	Ленинградская область	5,1	-	2019 год
Установка второго АТ 750/ 330 кВ на ПС Копорская	Ленинградская область	-	1000	2022 год
ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская	Ленинградская область	82,1	-	2016 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Балти на ПС Кингисеппская	Ленинградская область	1	-	2016 год
КВЛ 330 кВ Копорская - Пулковская - Южная	Ленинградская область	115	-	2017 год
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2024 год
ВЛ 330 кВ Прегольская ТЭС - Северная	Калининградская область	41	-	2018 год
Заходы ВЛ 330 кВ Центральная - Советск-330 на РУ 330 кВ Прегольской ТЭС	Калининградская область	9	-	2018 год
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	250	2022 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	-	2022 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2017 год
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2020 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2020 год
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская ГЭС - Лоухи - Путкинская ГЭС - Ондская ГЭС	Республика Карелия, Мурманская область	298	-	2019 год
ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС - Петрозаводск	Республика Карелия	278	-	2020 год
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	-	2020 год
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2019 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	-	400	2017 год
Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	-	2017 год
Установка АТ-4 330/110 кВ на ПС 330 кВ Северная	Ленинградская область	-	200	2018 год
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400	2026 год
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 год
ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы
ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	-	500	2018 год
Заходы ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-15 - Выходной на ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	8,4	-	2018 год
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2020 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2025 год
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2025 год
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2028 год
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
ВЛ 330 кВ Лужская - Псков	Псковская область	150	-	2017 год
Установка 3го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2019 год
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-	2018 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми	250	-	2030 год
II. Объединенная энергетическая система Центра России				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 750 кВ				
Калининская АЭС - Белозерская	Тверская область, Вологодская область	269,5	-	-
Калининская АЭС - Владимирская	Тверская область, Московская область, Ярославская область, Владимирская область	396,7	-	-
Калининская АЭС - Опытная	Тверская область	199,7	-	-
Опытная - Белый Раст	Тверская область, Московская область	87,5	-	-
Калининская АЭС - Грибово	Тверская область, Московская область	254,6	-	-
Смоленская АЭС - Калужская (работает на напряжениии 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область	247,3	-	-
Калужская - отпайка от ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино (работает на напряжениии 500 кВ)	Калужская область, Тульская область, Московская область	163,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжениии 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область, Тульская область, Рязанская область	473,1	-	-
Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	417,7	-	-
Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС)	Смоленская область, Брянская область	132,2	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемычка)	Курская область	3,9	-	-
Курская АЭС - Новобрянская	Курская область, Брянская область	203,1	-	-
Курская АЭС - Североукраинская (Украина)	Курская область, Украина	186,1	-	-
Курская АЭС - Металлургическая	Курская область, Белгородская область	189,9	-	-
	Линии электропередачи 500 кВ			
Конаковская ГРЭС - Череповецкая	Тверская область, Ярославская область, Вологодская область	416,8	-	-
Донская - Елецкая (Борино)	Воронежская область, Липецкая область	229,4	-	-
Белозерская - Череповецкая	Вологодская область	29,4	-	-
Белозерская - Вологодская	Вологодская область	131,8	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская	Вологодская область, Костромская область	168,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС	Костромская область	144,4	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда	Костромская область	195,6	-	-
Костромская ГРЭС - Владимирская	Костромская область, Ивановская область, Владимирская область	177,3	-	-
Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	206,9	-	-
Владимирская - Радуга	Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	153	-	-
Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС	Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область	223,3	-	-
Загорская ГАЭС - Трубино	Московская область	87,4	-	-
Владимирская - Трубино	Владимирская область, Московская область	158,5	-	-
Конаковская ГРЭС - Трубино	Тверская область, Московская область	152,8	-	-
Конаковская ГРЭС - Опытная	Тверская область	0,4	-	-
Конаковская ГРЭС - Белый Раст	Тверская область, Московская область	89,3	-	-
Белый Раст - Бескудниково	Московская область	46,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Грибово - Дорохово	Московская область	72,4	-	-
Бескудниково - Трубино	Московская область	36,1	-	-
Бескудниково - Ногинск	Московская область	77,7	-	-
Владимирская - Ногинск	Владимирская область, Московская область	116,4	-	-
Ногинск - Каскадная	Московская область	40,3	-	-
Каскадная - Чагино	Московская область	12	-	-
Белый Раст -Западная	Московская область	49,4	-	-
Западная - Очаково	Московская область	34	-	-
Очаково-ТЭЦ-25 (энергоблок № 7)	Московская область	1,6	-	-
Очаково - Южная ТЭЦ-26	Московская область	27,5	-	-
Южная ТЭЦ-26 - Пахра	Московская область	16,6	-	-
Чагино - Пахра	Московская область	36,7	-	-
Новокаширская - Пахра	Московская область	129,2	-	-
Новокаширская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	86,3	-	-
Смоленская АЭС- Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)	Рязанская область	8,1	-	-
Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская	Московская область	114,5	-	-
Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	68	-	-
Рязанская ГРЭС - Михайловская	Рязанская область	92,6	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Рязанская ГРЭС - Тамбовская	Рязанская область, Тамбовская область	198,9	-	-
Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	264,3	-	-
Рязанская ГРЭС - Липецкая	Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область	187,7	-	-
Тамбовская - Липецкая	Тамбовская область, Липецкая область	107	-	-
Липецкая - Борино	Липецкая область	53,5	-	-
Борино - Елецкая	Липецкая область	85,4	-	-
Новобрянская - Елецкая	Липецкая область, Орловская область, Брянская область	312,4	-	-
Борино - Воронежская	Липецкая область, Воронежская область	113,3	-	-
Нововоронежская АЭС - Воронежская	Воронежская область	95,5	-	-
Нововоронежская АЭС - Старый Оскол (реконструкция)	Воронежская область, Белгородская область	93,5	-	-
Металлургическая - Старый Оскол	Белгородская область	35,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Нововоронежская АЭС - Донбасская (Украина)	Воронежская область, Белгородская область, Украина	345,4	-	-
Липецкая - отпайка на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область	29,4	-	-
Ответвление на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область, Воронежская область	151,5	-	-
Отпайка на Нововоронежскую АЭС - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	223,6	-	-
Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	252,8	-	-
Костромская ГРЭС - Нижегородская	Костромская область, Нижегородская область	285,48	-	-
	Линии электропередачи 330 кВ			
Бологое - Новая	Тверская область	63,3	-	-
Калининская АЭС - Новая	Тверская область	2 х 62,8	-	-
Новая - Калининская	Тверская область	113,5	-	-
Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	64,8 64,7	-	-
Смоленская АЭС - Рославль	Смоленская область	2 х 48,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	101,9	-	-
Рославль - Талашкино	Смоленская область	92,6	-	-
Талашкино - Витебск (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	132,5	-	-
Курская АЭС - Железногорская	Курская область	101,2	-	-
Железногорская - Южная	Курская область	111,2	-	-
Курская АЭС - Южная	Курская область	40,9 28	-	-
Курская АЭС - Курская	Курская область	46	-	-
Курская - Сеймская	Курская область	42,1	-	-
Южная - Садовая	Курская область	28,2	-	-
Курская - Южная	Курская область	24,1	-	-
Курская АЭС - Шостка (Украина)	Курская область, Украина	163,7	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС	Курская область	3,6	-	-
Курская АЭС - Сумы-Северная (Украина)	Курская область, Украина	129,5	-	-
Южная - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	129,5	-	-
Фрунзенская - Белгород	Белгородская область	36,1	-	-
Белгород - Шебекино	Белгородская область	48,5	-	-
Шебекино - Лосево (Украина)	Белгородская область, Украина	75,8	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Белгород - Змиевская ГРЭС (Украина) (до отпайки на ПС Лосево)	Белгородская область, Украина	73,4	-	-
Белгород - Лебеди	Белгородская область	102,3	-	-
Лебеди - Губкин	Белгородская область	15,3	-	-
Старый Оскол - Губкин	Белгородская область	25,3	-	-
Старый Оскол - ОЭМК	Белгородская область	19,2	-	-
Металлургическая - ОЭМК	Белгородская область	10,8	-	-
Металлургическая - Лебеди	Белгородская область	38,7	-	-
Металлургическая - Валуйки	Белгородская область	123,2	-	-
Валуйки - Змиевская ГРЭС (Украина)	Белгородская область, Украина	185,7	-	-
Валуйки - Лиски	Белгородская область, Воронежская область	149,8	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)	Вологодская область	48,3	-	-
Череповецкая ГРЭС - Череповецкая	Вологодская область	32		
	Подстанции 750 кВ			
Белозерская (Череповецкая-2)	Вологодская область	-	2 x 1251 1 x 501	-
Владимирская	Владимирская область	-	2 x 1251 2 x 501 1 x 250 2 x 125	-
Опытная (Конаковская ГРЭС)	Тверская область	-	1 x 1251	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Белый Раст	Московская область	-	2 x 1251 2 x 250	-
Грибово	Московская область	-	2 x 1251 2 x 501 2 x 200	-
Калужская (реконструкция)	Калужская область	-	3 x 501	-
Новобрянская	Брянская область	-	2 x 1251 2 x 501 2 x 200	-
Металлургическая	Белгородская область	-	1 x 1251 2 x 999 1 x 200 1 x 200	-
	Подстанции 500 кВ			
Череповецкая	Вологодская область	-	2 x 501	-
Вологодская	Вологодская область	-	2 x 501	-
Звезда (Мантурово)	Костромская область	-	1 x 405	-
Трубино	Московская область	-	2 x 501 2 x 250	-
Бескудниково	Московская область	-	4 x 500 2 x 200 4 x 100	-
Ногинск	Московская область	-	1 x 345 1 x 250 2 x 180	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Западная	Московская область	-	2 x 500 2 x 63	-
Дорохово	Московская область	-	2 x 501 2 x 250	-
Очаково	Московская область	-	4 x 500 5 x 250 4 x 100	-
Пахра	Московская область	-	2 x 250 2 x 125	-
Чагино	Московская область	-	1 x 250 2 x 501 3 x 250 2 x 100	-
Каскадная	Московская область	-	2 x 500 4 x 100	-
Новокаширская (Каширская ГРЭС-4)	Московская область	-	1 x 500	-
Михайловская	Рязанская область	-	2 x 501 2 x 200	-
Липецкая	Липецкая область	-	3 x 501	-
Борино	Липецкая область	-	2 x 501	-
Елецкая	Липецкая область	-	2 x 501	-
Тамбовская (Пушкари)	Тамбовская область	-	2 x 501	-
Новая	Воронежская область	-	2 x 501	-
Воронежская	Воронежская область	-	2 x 250	-
Донская	Воронежская область	-	1 x 500	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Старый Оскол	Белгородская область	-	2 x 501 2 x 250	-
	Подстанции 330 кВ			
Бологое	Тверская область	-	2 x 125	-
Новая	Тверская область	-	2 x 125	-
Калининская (Тверь)	Тверская область	-	4 x 150	-
Рославль	Смоленская область	-	2 x 200	-
Талашкино	Смоленская область	-	2 x 250 2 x 125	-
Южная	Курская область	-	2 x 200	-
Курская	Курская область	-	2 x 200	-
Сеймская	Курская область	-	1 x 200	-
Садовая	Курская область	-	2 x 200	-
Железногорская	Курская область	-	2 x 240 6 x 200	-
Белгород	Белгородская область	-	1 x 135 + 1 x 200 1 x 200	-
Фрунзенская	Белгородская область	-	2 x 195	-
Шебекино (ШБХЗ)	Белгородская область	-	1 x 125	-
Лебеди	Белгородская область	-	2 x 200	-
Губкин	Белгородская область	-	2 x 200 2 x 125	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ОЭМК	Белгородская область	-	5 x 320	-
Валуйки	Белгородская область	-	1 x 125 2 x 200	-
Лиски	Воронежская область	-	2 x 240 2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	440	2502	2022, 2023 годы
Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Донбасская и ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Старый Оскол (заходы на Нововоронежскую АЭС-2)	Воронежская область	8	-	2016 год
Сооружение РУ 500 кВ Центральной АЭС, сооружение заходов ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Вологодская, перевод ВЛ 500 кВ ОРУ Костромской АЭС - Звезда с достройкой участка до РУ 500 кВ Центральная АЭС и переносом находившегося в эксплуатации шунтирующего реактора 3х60 МВА	Костромская область	18	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Донская - Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	Воронежская область, Белгородская область	92	-	2018 год
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	145	-	2023 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 220 кВ Донская - Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	Воронежская область	125	125	2018 год
РУ 220 кВ Центральной АЭС с сооружением заходов ВЛ 220 кВ Мотордеталь - Борок	Костромская область	4	80	2031 - 2035 годы
КЛ № 1 220 кВ Донская - Новая и КЛ № 2 220 кВ Донская - Новая, реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Лиски 3, 4 и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Латная № 2 (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежской АЭС-2)	Воронежская область	9,3	-	2016 год
Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская - Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская - Тверицкая, сооружение заходов на ПГУ-ТЭЦ в г. Ярославль (Хуадянь-Тенинскую ТЭС)	Ярославская область	81	-	2017 год
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")	Тамбовская область	30	-	2023 год
Установка 3-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2016 год
ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская - Елецкая	Брянская область	3,15	1002	2017 год
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	701	2019 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2027 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская	Рязанская область	-	501	2027 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2028 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 год
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 год
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589	2017 год
ПС 330 кВ Железногорск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ)	Курская область	-	750	2028 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2025 год
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежицк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2025 год
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550	2016, 2017 годы
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2016 год
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2017 год
реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2017 год
перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2017 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-	2026 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-	2026 год
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2027 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-	2021 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200	2017 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2019 - 2020 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200	2017 - 2018 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2016 - 2017 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	400	2502	2022 год 2023 год 2022 год 2023 год
Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Донбасская и ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Старый Оскол (заходы на Нововоронежскую АЭС-2)	Воронежская область	8	-	2016 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Сооружение РУ 500 кВ Центральной АЭС, сооружение заходов ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Вологодская, перевод ВЛ 500 кВ ОРУ Костромской АЭС - Звезда с достройкой участка до РУ 500 кВ Центральная АЭС и переносом находившегося в эксплуатации шунтирующего реактора 3х60 МВА	Костромская область	18	501	2031-2035 годы
ВЛ 500 кВ Донская - Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	Воронежская область, Белгородская область	92	-	2018 год
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	145	-	2023 год
ВЛ 220 кВ Донская - Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	Воронежская область	125	125	2016 год
РУ 220 кВ Центральной АЭС с сооружением заходов ВЛ Мотордеталь - Борок	Костромская область	4	80	2031 - 2035 годы
КЛ № 1 220 кВ Донская - Новая и КЛ № 2 220 кВ Донская - Новая. Реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Лиски 3, 4 и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Латная № 2 (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежской АЭС-2)	Воронежская область	9,3	-	2016 год
Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская - Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская - Тверицкая, сооружение заходов на ПГУ-ТЭЦ в г. Ярославль (Хуадянь-Тенинскую ТЭС)	Ярославская область	81	-	2017 год
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")	Тамбовская область	30	-	2023 год
Установка 3-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2016 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская - Елецкая	Брянская область	3,15	1002	2017 год
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	701	2019 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250	2027 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская	Рязанская область	-	501	2027 год
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2028 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 год
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 год
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589	2017 год
Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железногорск	Курская область	-	750	2028 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2022 год
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2022 год
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550	2016 год 2017 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2016 год
Две ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2017 год
Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2017 год
Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2017 год
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2028 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-	2026 год
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-	2026 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-	2022 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200	2017 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра (2 АТ 500/220 кВ; 2АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2019 - 2020 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200	2017 - 2018 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2016 - 2017 годы
III. Объединенная энергетическая система Юга России				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи постоянного тока 400 кВ				
Волжская ГЭС - Михайловская (Украина)	Волгоградская область, Ростовская область, Украина	475	-	-
Линии электропередачи 500 кВ				
Отпайка на ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Балашовская	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	223,6	-	-
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	350	-	-
Липецкая (объединенная энергетическая система Центра России) - Балашовская	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	252,8	-	-
Балашовская - Волга	Волгоградская область	290,3	-	-
Балашовская - Фроловская	Волгоградская область	168,6	-	-
Волжская ГЭС - Фроловская	Волгоградская область	128,6	-	-
Волжская ГЭС - Волга	Волгоградская область	30,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Волга - Южная	Волгоградская область	137,3	-	-
Южная - Ростовская АЭС	Волгоградская область, Ростовская область	193	-	-
Южная - Трубная	Волгоградская область	163,4	-	-
Трубная - Балаковская АЭС	Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	517,4	-	-
Южная - Черный Яр (работает на напряжениии 220 кВ)	Волгоградская область, Астраханская область	167	-	-
Черный Яр - Астрахань (работает на напряжениии 220 кВ)	Астраханская область	237,4	-	-
Владимировка - Газовая (работает на напряжениии 220 кВ)	Астраханская область	177,9	-	-
Фроловская - Шахты	Волгоградская область, Ростовская область	356	-	-
Шахты - Ростовская	Ростовская область	86,4	-	-
Ростовская АЭС - Шахты	Ростовская область	209,6	-	-
Шахты - Победа (Украина)	Ростовская область, Украина	84	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецкая	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	336,9	-	-
Ростовская АЭС - Невинномысская	Ростовская область, Ставропольский край	416	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Ставропольская ГРЭС - Тихорецкая	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	169,6	-	-
Тихорецкая - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	285,6	-	-
Центральная - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	148,3	-	-
Ставропольская ГРЭС - Центральная	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	199,6	-	-
Центральная - Ингури ГЭС (Грузия)	Республика Адыгея, Краснодарский край, Карачаево-Черкесская Республика, Грузия	408,2	-	-
Центральная - Дагомыс (работает на напряжениии 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-	-
Дагомыс - Псоу (работает на напряжениии 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	53,5	-	-
Ростовская АЭС - Буденновск	Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край	431,9	-	-
Невинномысская ГРЭС - Невинномысская (работает на напряжениии 330 кВ)	Ставропольский край	12,3	-	-
Невинномысская - Владикавказ-2 (работает на напряжениии 330 кВ)	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	321,9	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
	Линии электропередачи 330 кВ			
Новочеркасская ГРЭС - Ростовская	Ростовская область	53,3	-	-
Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-	-
Нальчик - Владикавказ-2	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	143,63	-	-
Ростовская - Южная (Украина)	Ростовская область, Украина	105	-	-
Новочеркасская ГРЭС - Тихорецкая (в габаритах 500 кВ)	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	178,7	-	-
Тихорецкая - Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	56,1	-	-
Кропоткинская - Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	67,1	-	-
Ставропольская ГРЭС - Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	63,1 62,5	-	-
Невинномысская ГРЭС- Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	87,3	-	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-4	Ставропольский край	11,4	-	-
Кубанская ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысская	Ставропольский край	10,6	-	-
Невинномысская - Ставрополь	Ставропольский край	74,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Ставропольская ГРЭС - Ставрополь	Ставропольский край	89,3	-	-
Ставрополь - Благодарная	Ставропольский край	105,7	-	-
Благодарная - Прикумск	Ставропольский край	85,2	-	-
Буденновск-Прикумск	Ставропольский край	17	-	-
Буденновск - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	160	-	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2	Ставропольский край	75,7	-	-
Кубанская ГЭС-2 - Машук	Ставропольский край	84,5	-	-
Машук - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	87,9	-	-
Кубанская ГЭС-4 - Черкесск	Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика	59	-	-
Черкесск - Баксан	Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край Кабардино-Балкарская Республика	138,4	-	-
Баксан - Прохладная	Кабардино-Балкарская Республика	63,8	-	-
Баксан - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	29,7	-	-
Прохладная - Моздок	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	63,5	-	-
Моздок - Владикавказ-500	Республика Северная Осетия - Алания	83,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Владикавказ-500 - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	11,6	-	-
Владикавказ-2 - Грозный	Республика Северная Осетия - Алания, Республика Ингушетия, Чеченская Республика	114,4	-	-
Грозный - Чирюрт	Чеченская Республика, Республика Дагестан	93,4	-	-
Буденновск - Чирюрт	Ставропольский край, Республика Дагестан	408,7	-	-
Чиркейская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	2 x 23,2	-	-
Чирюрт - Артем	Республика Дагестан	33,1	-	-
Артем - Махачкала	Республика Дагестан	45,1	-	-
Моздок - Артем	Республика Северная Осетия - Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан	274,8	-	-
Ирганайская ГЭС - Махачкала	Республика Дагестан	80,4	-	-
Махачкала - Дербент	Республика Дагестан	115,9	-	-
Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)	Республика Дагестан, Республика Азербайджан	105,4	-	-
Каховская (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	150,6	-	-
Каховская (Украина) - Островская	Украина, Республика Крым	136,8	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Островская - Джанкой	Республика Крым	25,5	-	-
Островская - Западно-Крымская	Республика Крым	73,5	-	-
Мелитополь (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	200,3	-	-
Джанкой - Симферопольская	Республика Крым	93,4	-	-
Симферопольская - Севастопольская	Республика Крым	68,3	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Краснодарский край	336	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Феодосийская - Симферопольская на ПС 220 кВ Кафа (в габаритах 330 кВ)	Республика Крым	0,5	-	-
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	2 x 14,5	-	-
	Подстанции 500 кВ			
Балашовская (Новониколаевская)	Волгоградская область	-	1 x 501 3 x 250 1 x 250	- - -
Волга	Волгоградская область	-	2 x 501	-
Фроловская	Волгоградская область	-	1 x 501 1 x 125 1 x 100	- - -
Южная	Волгоградская область	-	1 x 501	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Трубная	Волгоградская область	-	2 x 501 2 x 125	- -
Астрахань (АТ включен на линейную сборку 500 кВ)	Астраханская область	-	1 x 501	-
Шахты (Ш-30)	Ростовская область	-	2 x 501 2 x 125 1 x 100	- - -
Ростовская	Ростовская область	-	1 x 501 1 x 399 1 x 40	- - -
Тихорецкая	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501 2 x 240 1 x 200 2 x 125	- - - -
Кубанская (Крымская)	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	3 x 501 1 x 63 1 x 100	- - -
Центральная	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501 2 x 125 1 x 100	- - -
Буденновск	Ставропольский край	-	2 x 501 1 x 125	- -
Невинномысская	Ставропольский край	-	2 x 501	-
	Подстанции 330 кВ			
Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	1 x 200	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 240 2 x 125 1 x 200	- - -
Ильенко	Ставропольский край	-	250	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	200	-
Ставрополь	Ставропольский край	-	3 x 125	-
Благодарная	Ставропольский край	-	1 x 125	-
Прикумск	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Машук	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	-	2 x 125	-
Баксан	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-
Прохладная-2	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-
Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	-	1 x 125	-
Моздок	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 125	-
Владикавказ-500 (В-500)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Владикавказ-2 (В-2)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Грозный	Чеченская Республика	-	3 x 125	-
Чирюрт	Республика Дагестан	-	2 x 200	-
Артем	Республика Дагестан	-	1 x 125	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	1 x 125 + 1 x 200	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Дербент	Республика Дагестан	-	2 х 125	-
Джанкой	Республика Крым	-	3 х 240 3 х 40	- -
Островская	Республика Крым	-	2 х 125	-
Западно-Крымская	Республика Крым	-	1 х 125	-
Симферопольская	Республика Крым	-	1 х 240 + 1 х 250 3 х 125	- - -
Севастопольская	Республика Крым	-	1 х 200 2 х 125	- -
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	300	-	2017 год
ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-	2015 год
Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС-1	Республика Северная Осетия - Алания	60	-	2018 год
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2017 год
ВЛ 500 кВ Кубанская -Тамань с ПС 500 кВ Тамань, расширение ПС 500 кВ Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	120	1002	2016 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2019 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2028 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2025 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Волгоградская область	200	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Ростовская - Шахты с расширением ПС 500 кВ Ростовская (установка 2-го АТ)	Ростовская область	87,8	334	2019 год
ВЛ 500 кВ Ростовская - Тамань с расширением ПС 500 кВ Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	500	334	2017 год
ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания	265	668	2019 год
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске	Ставропольский край	-	250	2017 год
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Республика Крым	100	250	2030 год
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	44	250	2022 год
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-	2022 год
ВЛ 330 кВ Артем - Дербент с расширением ОРУ 330 кВ ПС Дербент	Республика Дагестан	175	-	2017 год
Установка 2-го АТ на ПС 330 кВ Артем	Республика Дагестан	-	125	2018 год
ПС 330 кВ Прохладная - 2	Республика Северная Осетия - Алания	-	400	2020 год
Заходы ВЛ 330 кВ Симферопольская - Севастопольская на Севастопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	9,2	-	2017 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Заходы ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская на Севастопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	9,2	-	2018 год
Реконструкция ПС 330 кВ Севастопольская с установкой 2-го АТ 330/110 кВ	Республика Крым	-	200	2017 год
Заходы ВЛ 330 кВ Симферопольская - Джанкой на Симферопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	2,2	-	2017 год
ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская	Республика Крым	30	-	2022 год
Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ	Республика Крым	60	-	2024 год
ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская	Республика Крым	100	-	2017 год
ВЛ 220 кВ Кафа - Симферопольская (в габаритах 330 кВ) с расширением подстанции Симферопольская	Республика Крым	110	-	2016 год
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	2 x 14,5	-	2016 год
ПС 220 кВ Кафа (с возможностью расширения до 330 кВ)	Республика Крым	-	250	2016 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Две двухцепные ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Тамань до переходного пункта на Таманском полуострове, двухцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Камыш-Бурун с расширением ПС 220 кВ Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	359,2	-	2015 - 2016 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Феодосийская - Насосная-2 на ПС 220 кВ Кафа	Республика Крым	0,5	-	2016 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	300	-	2017 год
Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС-1	Республика Северная Осетия - Алания	60	-	2018 год
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2017 год
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Крым	2 x 14,5	-	2016 год
ВЛ 500 кВ Кубанская -Тамань с ПС 500 кВ Тамань, расширение ПС 500 кВ Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	120	1002	2016 год
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2019 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2028 год
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2025 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Вологодская область	200	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Ростовская - Шахты с расширением ПС 500 кВ Ростовская (установка 2-го АТ)	Ростовская область	87,8	334	2019 год
ВЛ 500 кВ Ростовская - Тамань с расширением ПС 500 кВ Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	500	501	2017 год
ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания	265	668	2019 год
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске		-	250	-
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Ставропольский край	100	250	2017 год
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Чеченская Республика	44	250	2022 год
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-	2017 год
ВЛ 330 кВ Артем - Дербент с расширением ОРУ 330 кВ ПС Дербент	Республика Дагестан	175	-	2017 год
Установка 2-го АТ на ПС 330 кВ Артем	Республика Дагестан	-	125	2018 год
ПС 330 кВ Прохладная - 2	Республика Северная Осетия - Алания	-	400	2020 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Две двухцепные ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Тамань до переходного пункта на Таманском полуострове, двухцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Камыш-Бурун с расширением ПС 220 кВ Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский Край, Республика Крым	две цепи ВЛ 220 кВ ПП Крым - Кафа, 2 х 122,1 км, 2-х цепная ВЛ 220 кВ Тамань - ПП Кубань, 2 х 57,5 км	-	2016 год
IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 500 кВ				
Луч - Нижегородская	Нижегородская область	46,5	-	-
Нижегородская - Чебоксарская ГЭС	Нижегородская область Чувашская Республика	254,1	-	-
Чебоксарская ГЭС - Помары	Чувашская Республика Республика Марий Эл	77,3	-	-
Помары - Киндери	Республика Марий Эл Республика Татарстан	91,1	-	-
Заинская ГРЭС - Киндери	Республика Татарстан	207	-	-
Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	53,7	-	-
Нижнекамская ГЭС - Щелоков	Республика Татарстан	32,9	-	-
Щелоков - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)	Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала	117,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан)	объединенная энергетическая система Урала, Республика Татарстан	147,7	-	-
Заинская ГРЭС - Бугульма	Республика Татарстан	107,3	-	-
Бугульма - Азот	Республика Татарстан, Самарская область	224,2	-	-
Жигулевская ГЭС - Азот	Самарская область	34,1	-	-
Заинская ГРЭС - Куйбышевская	Республика Татарстан, Самарская область	262	-	-
Жигулевская ГЭС - Куйбышевская	Самарская область	103,4	-	-
Жигулевская ГЭС - Вешкайма	Самарская область, Ульяновская область	2 x 181	-	-
Вешкайма - Осиновка	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	173,6	-	-
Осиновка - Арзамасская	Нижегородская область	68,6	-	-
Вешкайма - Арзамасская	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	240,7	-	-
Арзамасская - Радуга	Нижегородская область, Нижегородская область	120,3 120,8	- -	- -
Вешкайма - Пенза-2	Ульяновская область, Пензенская область	208	-	-
Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	149,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Ключики - Вешкайма	Ульяновская область	111,3	-	-
Балаковская АЭС - Куйбышевская	Саратовская область, Самарская область	279	-	-
Балаковская АЭС - Красноармейская	Саратовская область, Самарская область	189	-	-
Красноармейская - Куйбышевская	Самарская область	92	-	-
Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС	Саратовская область	16,6	-	-
Саратовская ГЭС - Курдюм	Саратовская область	161,7	-	-
Балаковская АЭС - Курдюм	Саратовская область	208,2	-	-
Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)	Саратовская область, объединенная энергетическая система Юга России	517,4	-	-
Балаковская АЭС - ПС 220 кВ Степная (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Саратовская область, Республика Казахстан	294,8	-	-
	Подстанции 500 кВ			
Луч	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Нижегородская (Южная)	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Помары	Республика Марий Эл	-	2 x 501	-
Киндери	Республика Татарстан	-	2 x 501 1 x 200 2 x 250	- - -
Бугульма	Республика Татарстан	-	1 x 405 2 x 501	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Щелоков (до 2014 году - Елабуга)	Республика Татарстан	-	2 x 500 2 x 250	- -
Азот	Самарская область	-	1 x 250 1 x 801	- -
Красноармейская	Самарская область	-	1 x 801	-
Куйбышевская	Самарская область	-	2 x 801	-
Вешкайма	Ульяновская область	-	1 x 250	-
Осиновка	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Арзамасская	Нижегородская область	-	2 x 501 2 x 250	- -
Радуга	Нижегородская область	-	5 x 250	-
Пенза-2	Пензенская область	-	1 x 501 2 x 125	- -
Ключики	Ульяновская область	-	2 x 501 2 x 125	- -
Курдюм	Саратовская область	-	2 x 501 1 x 200	- -
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
Заходы ВЛ 500 кВ Радуга - Владимирская Северная на Нижегородскую АЭС	Нижегородская область	130	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Радуга - Арзамасская Северная на Нижегородскую АЭС	Нижегородская область	120	-	2031 - 2035 годы
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Киндери - Зеленодольская на Казанскую ТЭЦ-3	Республика Татарстан	13,4	-	2017 год
ПС 500 кВ Луч, установка АТ 500/110 кВ	Нижегородская область	-	250	2017 год
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2025 год
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 год
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2025 год
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2018 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Киндери - Зеленодольская на Казанскую ТЭЦ-3	Республика Татарстан	13,4	-	2017 год
ПС 500 кВ Луч, установка АТ 500/110 кВ	Нижегородская область	-	250	2017 год
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2027 год
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2025 год
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2018 год
V. Объединенная энергетическая система Урала				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Челябинская - Костанай (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Челябинская область, Республика Казахстан	337,8	-	-
Линии электропередачи 500 кВ				
Вятка - Звезда	Кировская область, Костромская область	324,8	-	-
Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Шагол на РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС-2	Челябинская область	0,567 0,636	- -	- -
Вятка - Воткинская ГЭС	Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край	345	-	-
Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС	Пермский край, Республика Башкортостан	71,8	-	-
Кармановская ГРЭС-Удмуртская (через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги)	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия	147,7	-	-
Удмуртская - Елабуга (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги	117,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Удмуртская - Помары (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, Кировская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	295,6	-	-
Кармановская ГРЭС - Буйская	Республика Башкортостан	33,2	-	-
Буйская - Уфимская	Республика Башкортостан	248,3	-	-
Уфимская - Бекетово	Республика Башкортостан	68	-	-
Бекетово - Бугульма	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги	216	-	-
Бекетово - Смеловская	Республика Башкортостан, Челябинская область	272,2	-	-
Смеловская - Магнитогорская	Челябинская область	16,4	-	-
Ириклинская ГРЭС - Магнитогорская	Оренбургская область, Челябинская область	220,5	-	-
Ириклинская ГРЭС - Газовая	Оренбургская область	328,1	-	-
Газовая - Красноармейская (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Оренбургская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	401,7	-	-
Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ)	Оренбургская область	73,3	-	-
ПС 220 кВ Новотроицкая -Ульке (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Оренбургская область, Республика Казахстан	153,4	-	-
Ириклинская ГРЭС - Житикара (Казахстан)	Оренбургская область, Республика Казахстан	196,1	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Троицкая ГРЭС- Магнитогорская (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	186,6	-	-
Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)	Челябинская область, Республика Казахстан	163,9	-	-
Троицкая ГРЭС - Шагол (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	151,7	-	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Челябинская - Костанай к ПС Челябинская	Челябинская область	1,7	-	-
Уфимская - Кропачево	Республика Башкортостан, Челябинская область	118	-	-
Кропачево - Приваловская	Челябинская область	85,8	-	-
Приваловская - Златоуст	Челябинская область	45,2	-	-
Златоуст - Челябинская	Челябинская область	115,5	-	-
Челябинская - Шагол	Челябинская область	61,5	-	-
Шагол - Козырево	Челябинская область	55,3	-	-
Козырево - Курган	Челябинская область, Курганская область	280,3	-	-
Курган - Витязь (Заря)	Курганская область, Тюменская область	289,2	-	-
Пермская ГРЭС - Калино	Пермский край	97,4 96,8	- -	- -
Пермская ГРЭС - Северная	Пермский край	119,9	-	-
Северная - БАЗ	Пермский край, Свердловская область	202,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Буйская - Калино	Республика Башкортостан, Пермский край	297,4	-	-
Калино - Тагил	Пермский край, Свердловская область	175,5	-	-
Тагил - БАЗ	Свердловская область	245,8	-	-
Тагил - Южная	Свердловская область	168,6	-	-
Воткинская ГЭС - Емелино	Пермский край, Свердловская область	339,2	-	-
Емелино - Южная	Свердловская область	75,4	-	-
Шагол - Курчатовская	Челябинская область, Свердловская область	224,4	-	-
Курчатовская - Южная	Свердловская область	131,8	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тагил	Свердловская область	189,2	-	-
Рефтинская ГРЭС - Южная	Свердловская область	86,4	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тюмень	Свердловская область, Тюменская область,	247,7	-	-
	Свердловская область, Тюменская область	252,6	-	-
Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть	Свердловская область	117,5	-	-
ПП Исеть-Козырево	Свердловская область, Челябинская область	136,3	-	-
Курчатовская - ПП Исеть	Свердловская область	93,9	-	-
Курган - Аврора (Республика Казахстан)	Курганская область, Республика Казахстан	275,7	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Курган - Беркут	Курганская область, Тюменская область	154,6	-	-
Тюмень - Беркут	Тюменская область	86	-	-
Тюмень - Луговая (через территорию энергосистемы Свердловской области)	Тюменская область, Свердловская область	318,6	-	-
Иртыш - Беркут	Тюменская область	269,5	-	-
Иртыш - Витязь (Заря) (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	238,9	-	-
Иртыш - Демьянская	Тюменская область	174,4	-	-
Демьянская - Луговая	Тюменская область	219.6	-	-
Тюмень - Нелым	Тюменская область	412,7	-	-
Демьянская - Пыть-Ях	Тюменская область	256,2	-	-
Демьянская - Нелым	Тюменская область	3,2	-	-
Нелым - Пыть-Ях	Тюменская область	266,2	-	-
Нелым - Магистральная	Тюменская область	210,4	-	-
Магистральная - Сомкино	Тюменская область	124,5	-	-
Няганская ГРЭС - Ильковская	Тюменская область	101,8	-	-
Няганская ГРЭС - Луговая	Тюменская область	345,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет	Тюменская область	103,6	-	-
Пересвет - Ильковская	Тюменская область	350	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Сомкино	Тюменская область	34	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сомкино	Тюменская область	37,1	-	-
Сомкино - Пересвет	Тюменская область	57,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях	Тюменская область	108,9	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пыть-Ях	Тюменская область	95,7	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская	Тюменская область	119,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская	Тюменская область	99,3	-	-
Трачуковская - Кустовая	Тюменская область	80,8	-	-
Трачуковская - Кирилловская	Тюменская область	142,3	-	-
Трачуковская - Сибирская	Тюменская область	89,8	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская	Тюменская область	196,9	-	-
Кустовая - Белозерная	Тюменская область	25,3	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	Тюменская область	158,3	-	-
Нижневартовская ГРЭС - Сибирская	Тюменская область	22,3	-	-
Нижневартовская ГРЭС - Белозерная	Тюменская область	48,5 35,6	- -	- -
Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	102,7	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская	Тюменская область	238,4	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Кирилловская	Тюменская область	169,4	-	-
Кирилловская - Холмогорская	Тюменская область	116,6	-	-
Холмогорская - Тарко-Сале	Тюменская область	187,5	-	-
Холмогорская-Муравленковская	Тюменская область	104,4	-	-
Муравленковская - Тарко-Сале	Тюменская область	107,7	-	-
Тарко-Сале - Уренгойская ГРЭС (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	256,6	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Муравленковская - ПС 220 кВ Надым (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	177	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС	Свердловская область	59,06	-	-
Заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая и ВЛ 220 кВ Шагол - Новометаллургическая в РУ 220 кВ Челябинской ГРЭС	Челябинская область	2 x 1,58 2 x 1,58	- -	- -
	Подстанции 500 кВ			
Вятка (Киров)	Кировская область	-	2 x 501 2 x 200	- -
Удмуртская	Республика Удмуртия	-	2 x 501	-
Буйская (Янаул)	Республика Башкортостан	-	1 x 501 2 x 250	- -
Уфимская	Республика Башкортостан	-	1 x 501	-
Бекетово	Республика Башкортостан	-	2 x 501 1 x 250 3 x 125	- - -
Смеловская (Магнитогорск-2)	Челябинская область	-	1 x 801 1 x 200	- -
Магнитогорская	Челябинская область	-	2 x 801	-
Шагол	Челябинская область	-	2 x 501 2 x 250	- -
Кропачево	Челябинская область	-	2 x 250	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Приваловская	Челябинская область	-	1 x 250	-
Златоуст	Челябинская область	-	3 x 250	-
Козырево	Челябинская область	-	2 x 801 2 x 200	- -
Газовая	Оренбургская область	-	1 x 501	-
Калино (Чусовая)	Пермский край	-	2 x 501 1 x 180 + 1 x 250	- - -
Северная	Пермский край	-	2 x 801	-
Тагил	Свердловская область	-	2 x 501 1 x 240 + 2 x 250	- - -
БАЗ	Свердловская область	-	2 x 501 2 x 200	- -
Южная	Свердловская область	-	2 x 501 2 x 250	- -
Емелино	Свердловская область	-	2 x 501	-
Курчатовская	Свердловская область	-	1 x 501 1 x 1002	- -
Курган	Курганская область	-	2 x 501	-
Витязь (Заря)	Тюменская область	-	1 x 501 1 x 125	- -
Тюмень	Тюменская область	-	2 x 501 2 x 125	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Иртыш (Тобольск)	Тюменская область	-	2 х 250 1 х 125	- -
Демьянская	Тюменская область	-	2 х 501 2 х 63 + 1 х 125	- -
Луговая	Тюменская область	-	2 х 501	-
Пыть-Ях	Тюменская область	-	3 х 501 3 х 125	- -
Магистральная	Тюменская область	-	2 х 501 2 х 125	- -
Сомкино (Полоцкая)	Тюменская область	-	3 х 501	-
Пересвет (Кирпичниково)	Тюменская область	-	2 х 501	-
Ильковская	Тюменская область	-	2 х 501	-
Трачуковская	Тюменская область	-	3 х 501	-
Сибирская (Мегион)	Тюменская область	-	2 х 501	-
Кустовая	Тюменская область	-	2 х 501	-
Кирилловская	Тюменская область	-	2 х 501 4 х 125	- -
Белозерная	Тюменская область	-	3 х 501 3 х 125	- -
Холмогорская	Тюменская область	-	3 х 501 3 х 125	- -
Муравленковская	Тюменская область	-	1 х 501 2 х 63 + 1 х 125	- -
Тарко-Сале	Тюменская область	-	2 х 501 3 х 125	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская	Свердловская область	55	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	-	501	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	80	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС - Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская	Свердловская область	100	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	30	-	2031 - 2035 годы
ОРУ 500 кВ Пермской ГРЭС АТГ №2 500/220 кВ с секционированием ОРУ 220 кВ	Пермский край	-	801	2017 год
Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС	Свердловская область	90	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая и ВЛ 220 кВ Шагол - Новометаллургическая в РУ 220 кВ Челябинской ГРЭС	Челябинская область	14,09	-	2015 год
Сооружение двух одноцепных ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая до ПС 500 кВ Шагол и ПС 220 кВ Новометаллургическая с образованием новых ВЛ 220 кВ Челябинская ГРЭС - Шагол и ВЛ 220 кВ Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая используя заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая с восстановлением ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая	Челябинская область	14,09	-	2016 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Бекетово - Затон и ВЛ 220 кВ Затон - НПЗ с образованием ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон на РУ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - Бекетово и ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон	Республика Башкортостан	1	-	2016 год
Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПГУ ТЭЦ-5 до места врезки отпайки на ПС Затон с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Республика Башкортостан	6,4	-	2016 - 2020 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Ашкадар - Самаровка на Ново-Салаватскую ТЭЦ с образованием КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Самаровка и КВЛ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	5,74	-	2022 год
КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,78	-	2022 год
Ново-Салаватская ТЭЦ (АТ 220/110 кВ)	Республика Башкортостан	-	250	2022 год
Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2030 год
Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Газовая (2-й АТ)	Оренбургская область	-	501	2016 год
ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	-	501	2017 год
Заходы ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	12	-	2017 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2028 год
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2029 год
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	-	1002	2016 год
Заходы ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	6,241	-	2018 год
ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш-Демьянская и заходами ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым	Тюменская область	9,3	-	2018 год
ВЛ 500 кВ ПП Тобол - Полимер	Тюменская область	2	-	2018 год
ПС 500 кВ Полимер	Тюменская область	-	1000	2018 год
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2022 год
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2028 год
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Ильково	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Нелым	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ОРУ 500 кВ Пермской ГРЭС АТГ №2 500/220 кВ с секционированием ОРУ 220 кВ	Пермский край	-	801	2017 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Бекетово - Затон и ВЛ 220 кВ Затон - НПЗ с образованием ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон на РУ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - Бекетово и ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон	Республика Башкортостан	1	-	2016 год
Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПГУ ТЭЦ-5 до места врезки отпайки на ПС Затон с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Республика Башкортостан	6,4	-	2016 год
Заходы ВЛ 220 кВ Ашкадар - Самаровка на Ново-Салаватскую ТЭЦ с образованием КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Самаровка и КВЛ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	5,74	-	2022 год
КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,78	-	2022 год
Ново-Салаватская ТЭЦ (АТ 220/110 кВ)	Республика Башкортостан	-	250	2022 год
ПС 500 кВ Газовая (2-ой АТ)	Оренбургская область	-	501	2016 год
ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	-	501	2017 год
Заходы ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	12	-	2017 год
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2030 год
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	-	1002	2016 год
Заходы ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральнаяи ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	6,241	-	2018 год
ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и заходами ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым	Тюменская область	9,3	-	2018 год
ВЛ 500 кВ ПП Тобол - Полимер	Тюменская область	2	-	2018 год
ПС 500 кВ Полимер	Тюменская область	-	1000	2018 год
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2022 год
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2030 год
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково	Тюменская область	250	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым	Тюменская область	220	-	2031 - 2035 годы
VI. Объединенная энергетическая система Сибири				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Алтай - ПС Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Республика Казахстан	696,6	-	-
Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Кемеровская область, Красноярский край	436,2	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
	Линии электропередачи 500 кВ			
Таврическая - Аврора (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	282	-	-
Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	371	-	-
Таврическая - Иртышская	Омская область	117,3	-	-
Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	250,3	-	-
Барнаульская - Рубцовская	Республика Алтай	353,4	-	-
Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	332	-	-
Рубцовская -Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	149,6	-	-
Барнаульская - Новокузнецкая	Республика Алтай, Кемеровская область	257,5	-	-
Барнаульская - Алтай (перезавод ВЛ)	Республика Алтай	8,8 6,6	- -	- -
Присоединение ВЛ 1150 кВ Экибастузская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Алтай	Республика Алтай	1,4	-	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Итатская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Алтай	Республика Алтай	1,2	-	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Итатская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Итатская	Красноярский край	1,2	-	-
ПС 1150 кВ Алтай - Заря	Республика Алтай, Новосибирская область	176,8	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Заря - Барабинская	Новосибирская область	367,8	-	-
Барабинская - Тавриическая	Новосибирская область, Омская область	362,4	-	-
Заря - Юрга	Новосибирская область, Кемеровская область	122,7	-	-
Юрга - Ново-Анжерская	Кемеровская область	130,8	-	-
Ново-Анжерская - Томская	Кемеровская область, Томская область	82,5	-	-
Томская - Итатская	Томская область, Кемеровская область, Красноярский край	316,6	-	-
Ново-Анжерская - Итатская	Кемеровская область, Красноярский край	222	-	-
Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская	Красноярский край, Кемеровская область	282,8	-	-
Назаровская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	116,5	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	3х17,6	-	-
Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская	Кемеровская область	222	-	-
Беловская ГРЭС - Кузбасская	Кемеровская область	77,4	-	-
Кузбасская - Новокузнецкая	Кемеровская область	19,4	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая	Республика Хакасия, Кемеровская область	447,6 447,3	- -	- -
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное	Республика Хакасия	31,2 31,2	- -	- -

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Означенное - Алюминиевая	Республика Хакасия	40,8 41	- -	- -
Алюминиевая - Абаканская	Республика Хакасия	74,1 62,5	- -	- -
Абаканская - Итатская	Республика Хакасия, Красноярский край	268,9	-	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС	Красноярский край	173,1 172,9	- -	- -
Красноярская ГЭС - Енисей	Красноярский край	65,5	-	-
Енисей - Красноярская	Красноярский край	2	-	-
Красноярская ГЭС -Красноярская	Красноярский край	58,2	-	-
Красноярская - Камала-1	Красноярский край	115,1 115	- -	- -
Камала-1 - Ангара	Красноярский край	351,4	-	-
Богучанская ГЭС - Ангара	Красноярский край	2 х 152,3	-	-
Ангара - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	265,2	-	-
Богучанская ГЭС - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	329,5	-	-
Озерная - Тайшет	Иркутская область	12,9 12,5	- -	- -
Братская - Озерная	Иркутская область	217,2	-	-
Братская - Тайшет	Иркутская область	212,3	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Камала-1 - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	235,4 235,2	- -	- -
Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС	Иркутская область	257,2	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Братская	Иркутская область	256	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Якурим (работает на напряжении 220 кВ)	Иркутская область	284,8	-	-
Братская ГЭС - Братская	Иркутская область	71,2 68,4	- -	- -
Братская - Новозиминская	Иркутская область	308,9	-	-
Братская ГЭС - ПП Тулун	Иркутская область	241,8 242,3	- -	- -
ПП Тулун - Новозиминская	Иркутская область	126,1	-	-
Новозиминская - Тыреть	Иркутская область	49,6	-	-
Тыреть - Иркутская	Иркутская область	179,1	-	-
Тулун - Тыреть	Иркутская область	159,5	-	-
Тыреть - Ключи	Иркутская область	220,5	-	-
Иркутская - Ключи	Иркутская область	48,2	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Иркутская область	326,3	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Петровск - Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Забайкальский край	185,7	-	-
Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)	Забайкальский край	349,5	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Алюминиевая - Абаканская - Итатская	Республика Хакасия, Красноярский край	332,91	-	-
Заход второй цепи ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС - Красноярская на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	1,2 + 1,06	-	-
Заходы ВЛ 500 кВ Барабинская - Таврическая	Омская область	1,7 + 1,5	-	-
	Подстанции 1150 кВ			
Итатская	Красноярский край	-	2 x 501	-
	Подстанции 500 кВ			
Таврическая	Омская область	-	2 x 501	-
Иртышская	Омская область	-	1 x 501 2 x 125	- -
Восход	Омская область	-	501 + 167	-
Енисей	Красноярский край	-	801	-
Барнаульская	Республика Алтай	-	2 x 501	-
Рубцовская	Республика Алтай	-	2 x 501	-
Заря	Новосибирская область	-	2 x 801	-
Барабинская (Сибирь)	Новосибирская область	-	1 x 501	-
Томская	Томская область	-	2 x 501	-
Новокузнецкая	Кемеровская область	-	2 x 801	-
Кузбасская	Кемеровская область	-	1 x 801	-
Ново-Анжерская	Кемеровская область	-	2 x 501 2 x 250	- -
Юрга	Кемеровская область	-	2 x 250	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Красноярская	Красноярский край	-	1 x 801 2 x 801	- -
Камала-1 (Красноярская ГРЭС-2)	Красноярский край	-	4 x 250 2 x 200	- -
Ангара	Красноярский край	-	4 x 501	-
Енисей	Красноярский край	-	1 x 801	-
Означенное (Саяногорск)	Республика Хакасия	-	2 x 801	-
Абаканская	Республика Хакасия	-	2 x 801	-
Алюминиевая	Республика Хакасия	-	2 x 501	-
Тайшет	Иркутская область	-	2 x 250	-
Братская (Братский ПП)	Иркутская область	-	2 x 501	-
Новозиминская	Иркутская область	-	1 x 500 2 x 125	- -
Озерная	Иркутская область	-	1 x 501	-
Иркутская	Иркутская область	-	2 x 750 1 x 801 5 x 250 1 x 180 2 x 40	- - - - -
Ключи (Шелеховская)	Иркутская область	-	3 x 500 (456)	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь	Красноярский край	90	-	2027 год
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара	Красноярский край	250	-	2028 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей	Красноярский край	350	-	2030 год
ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	80	-	2026 год
Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	40	-	2027 год
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	76	-	2025 год
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-	2025 год
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	38	-	2025 год
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Республика Алтай	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Республика Алтай	250	-	2031 - 2035 годы
Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС-1-Итат	Красноярский край	18	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная	Иркутская область	-	1503	2019 - 2020 годы
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 год
Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	501	2018 год
Заход ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Якурим на ОРУ 500 кВ и ОРУ 220 кВ Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут и с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область	3	-	2017 год
ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область, Республика Бурятия	290	501	2019 год
ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2	Иркутская область	300	-	2019 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Кодар с ПС 500 кВ Кодар	Республика Бурятия	667	668	2023 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	Красноярский край	312	-	2026 год
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярский край	130	-	2026 год
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	1	-	2031 - 2035 годы
ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Республика Алтай	-	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	240	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Иркутская область, Республика Саха (Якутия)	1972	-	2016 - 2018 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	75,6	-	2031 - 2035 годы
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-	2031 - 2035 годы
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	37,8	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Алтайский край	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Алтайский край	250	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная	Иркутская область	-	1503	2019 - 2020 годы
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 год
Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	501	2018 год
Заход ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Якурим на ОРУ 500 кВ и ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут и с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область	3	-	2017 год
ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область, Республика Бурятия	290	501	2019 год
ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2	Иркутская область	300	-	2019 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Кодар с ПС 500 кВ Кодар	Республика Бурятия	667	668	2023 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	Красноярская область	312	-	2026 год
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярская область	130	-	2026 год
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	1	-	2031 - 2035 годы
Сооружение ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Алтайская область, Иркутская область	-	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край	240	-	2031 - 2035 годы

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Республика Саха, Иркутская область	1972	-	2016 - 2018 годы
VII. Объединенная энергетическая система Востока России				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 500 кВ				
Тында - Сковородино (отпайка от ВЛ 220 кВ Сковородино - БАМ-тяговая) (работает на напряжении 220 кВ)	Амурская область	148,8	-	-
Зейская ГЭС - Амурская	Амурская область	356,7 361,5	- -	- -
Бурейская ГЭС - Амурская	Амурская область	278,7	-	-
Амурская - Хэйхэ (Китай)	Амурская область, Китайская Народная	163,5	-	-
Бурейская ГЭС - Хабаровская	Амурская область, Хабаровский край	429,5 423,9	- -	- -
Хабаровская - Комсомольская	Хабаровский край	364,3	-	-
Хабаровская - Хехцир-2	Хабаровский край	122,3	-	-
Хехцир-2 - Приморская ГРЭС	Хабаровский край, Приморский край	240	-	-
Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Приморский край	345,2	-	-
Приморская ГРЭС - Чугуевка-2	Приморский край	290,4	-	-
Дальневосточная - Владивосток	Приморский край	95,4	-	-
Владивосток - Лозовая	Приморский край	116,9	-	-
Лозовая - Чугуевка-2	Приморский край	191,2	-	-

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
		Подстанции 500 кВ		
Амурская (Свободный)	Амурская область	-	2 x 501 2 x 63	-
Хабаровская	Хабаровский край	-	2 x 501	-
Комсомольская	Хабаровский край	-	1 x 501 1 x 63 + 1 x 125	- -
Хехцир-2	Хабаровский край	-	1 x 501	-
Дальневосточная	Приморский край	-	2 x 501	-
Чугуевка-2	Приморский край	-	1 x 501	-
Владивосток	Приморский край	-	1 x 501	-
Лозовая	Приморский край	-	1 x 501	-
		2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)		
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Архара I и II цепь	Амурская область	102,9	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Завитая (достройка участка ВЛ до ПС 220 кВ Завитая)	Амурская область	12	-	2016 год
Заходы ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС-Ядрин тяговая с отпайкой на ПС Тарманчуканская тяговая на ПС Архара	Амурская область	6	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-	2023 год
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-	2023 год
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	-	450	2030 год
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	-	280	2028 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот	Республика Саха (Якутия)	45,5	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Томмот - Майя I и II цепь	Республика Саха (Якутия)	869,2	-	2016 год
ПС 220 кВ Томмот	Республика Саха (Якутия)	-	126	2016 год
ПС 220 кВ Майя	Республика Саха (Якутия)	-	250	2016 год
Мероприятия для обеспечения совместной работы Западного энергорайона энергосистемы Республики Саха (Якутия) и объединенной энергетической системы Сибири	Республика Саха (Якутия)	-	450	2023 год
3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Архара I и II цепь	Амурская область	102,9	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Завитая (достройка участка ВЛ до ПС 220 кВ Завитая)	Амурская область	12	-	2016 год
Заходы ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС-Ядрин тяговая с отпайкой на ПС Тарманчуканская тяговая на ПС Архара	Амурская область	6	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-	2022 год
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-	2030 год
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	450	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	280	-	2031 - 2035 годы
Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот	Республика Саха (Якутия)	45,5	-	2016 год
ВЛ 220 кВ Томмот - Майя I и II цепь	Республика Саха (Якутия)	869,2	-	2016 год

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию*
ПС 220 кВ Томмот	Республика Саха (Якутия)	-	126	2016 год
ПС 220 кВ Майя	Республика Саха (Якутия)	-	250	2016 год
Мероприятия для обеспечения совместной работы западного энергетического района энергосистемы Республики Саха (Якутия) и объединенной энергетической системы Сибири	Республика Саха (Якутия)	-	450	2023 год

* Для действующих объектов не указывается.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

П О Т Р Е Б Н О С Т Ь

в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (базовый вариант)

(тыс. тонн условного топлива)

	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	202700	216420	233671	240280
Нефтетопливо	1629	1793	1833	1839	1419
Уголь	70648	69717	75953	80246	87252
Прочее топливо	10047	10122	10006	9989	10008
Итого	282979	284332	304212	325745	338959

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

ПОТРЕБНОСТЬ

в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (минимальный вариант)

(тыс. тонн условного топлива)

	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	198204	211330	223528	231430
Нефтетопливо	1629	1622	1680	1681	1256
Уголь	70648	67022	75065	80071	84331
Прочее топливо	10047	10068	9984	10005	10001
Итого	282979	276916	298058	315285	327018

gost.e-ecolog.ru