



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 июля 2025 года

№ 452

г. Анадырь

**О внесении изменений в Постановление Правительства
Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 541**

В целях приведения Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» в соответствие с Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 10 сентября 2013 года № 359 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Чукотского автономного округа» и уточнения отдельных положений нормативного правового акта, Правительство Чукотского автономного округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 541 «Об утверждении Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» следующие изменения:

в Государственной программе «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» (далее – Государственная программа):

1) раздел «Стратегические приоритеты в сфере реализации Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» изложить в следующей редакции:

**«I. Стратегические приоритеты в сфере реализации Государственной
программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа»**

**1. Оценка текущего состояния сферы топливно-энергетического
комплекса Чукотского автономного округа**

Энергетика Чукотского автономного округа, основой которой является топливно-энергетический комплекс, вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие Чукотского автономного округа и обеспечивает производство, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии.

По состоянию на конец 2022 года на территории округа эксплуатируются четыре крупных тепловых электростанции, две атомные электростанции, одна ветровая электростанция, а также более 40 дизельных электростанций общей мощностью 332,4 МВт. Годовой объем выработки электроэнергии в Чукотском автономном округе составляет 862,6 млн. кВт.ч в год, тепловой энергии — 1025,4 тыс. Гкал. Годовой расход топлива на электростанциях и котельных округа составляет более 173,1 тыс. т.у.т. (тонн условного топлива).

Электроснабжение потребителей Чукотского автономного округа осуществляется от энергосистемы Чукотского автономного округа и децентрализованных генерирующих источников. Энергосистема Чукотского автономного округа работает изолированно и осуществляет электроснабжение потребителей Чукотского автономного округа и п. Черский Республики Саха (Якутия). В составе энергосистемы Чукотского автономного округа изолированно друг от друга функционируют три энергоузла: Чаун-Билибинский, Анадырский и Эгвекинотский.

В Чаун-Билибинском энергорайоне электроснабжение потребителей осуществляется электростанциями акционерного общества «Концерн Росэнергоатом» (Билибинская АЭС и плавучая атомная теплоэлектростанция «Академик Ломоносов» (далее - ПАТЭС)) и акционерное общество «Чукотэнерго» (Чаунская ТЭЦ); в Анадырском энергорайоне - от электростанции акционерного общества «Чукотэнерго» Анадырской ТЭЦ и эксплуатируемой акционерным обществом «Чукотэнерго» на условиях аренды Анадырской газомоторной ТЭЦ (ГМТЭЦ); в Эгвекинотском энергорайоне - от электростанции акционерного общества «Чукотэнерго» Эгвекинотской ГРЭС.

Чаунская ТЭЦ, Билибинская АЭС и ПАТЭС в г. Певеке соединены одной ВЛ 110 кВ и работают параллельно в составе Чаун-Билибинского энергоузла. В составе Анадырского энергоузла параллельно работают по электрической сети напряжением 35 кВ Анадырская ТЭЦ и Анадырская ГМТЭЦ. Эгвекинотская ГРЭС является единственным генерирующим источником в Эгвекинотском энергоузле.

В зоне децентрализованного электроснабжения осуществляют деятельность Государственное предприятие Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз», Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Билибинского муниципального района, Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Иультинское» и Муниципальное предприятие «Чаунское районное коммунальное хозяйство», Муниципальное унитарное предприятие «Айсберг», общество с ограниченной ответственностью «Электро-Инчоун».

Анадырская ТЭЦ, работая в параллели с Анадырской ГМТЭЦ, обеспечивает электрической и тепловой энергией городской округ Анадырь, а также по подводному кабельному переходу 35 кВ - левый берег Анадырского лимана, п. Угольные Копи, окружной Аэропорт.

Эгвекинская ГРЭС введена в эксплуатацию в 1959 году. Максимальный часовой отпуск тепловой энергии составляет 17,2 Гкал/ч на п. Эгвекино и 3 Гкал/ч на п. Озерный. Фактический резерв тепловой мощности в настоящее время составляет 71,8 Гкал/ч. Уровень электрических нагрузок в летний период составляет 7 - 7,5 МВт. В этом режиме возникает необходимость включения в работу турбоагрегата ст. № 2 (№ = 12 МВт) в режиме частичной нагрузки, что приводит к ухудшению технико-экономических показателей.

Особенностью работы энергосистемы Чукотского автономного округа является ее изолированность от других энергосистем Дальнего Востока и ЕЭС России и связанные с этим повышенные требования по резервированию мощности для обеспечения надежности энергоснабжения потребителей в суровых климатических условиях (отрицательные среднегодовые температуры, вечная мерзлота, сильные ветра).

В настоящее время электроснабжение потребителей округа осуществляется от централизованных и автономных энергоисточников (зона децентрализованного электроснабжения). Централизованное электроснабжение обеспечивается в Анадырском муниципальном районе, муниципальном округе Эгвекино, муниципальном округе Певек и Билибинском муниципальном районе. В этих районах работают четыре электростанции акционерного общества «Чукотэнерго»: Анадырская ТЭЦ, Анадырская газомоторная ТЭЦ (на правах аренды), Эгвекинская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ, а также Билибинская АЭС и ПАТЭС, входящие в структуру акционерного общества «Концерн Росэнергоатом».

Чаун-Билибинский энергоузел состоит из Певекского и Билибинского узлов, соединенных одной протяженной ВЛ 110 кВ.

В 2004 - 2006 гг. закончился проектный нормативный срок эксплуатации энергоблоков (30 лет) на Билибинской АЭС. В этот период были проведены работы по оценке текущего уровня безопасности и модернизации оборудования, в результате которых были приняты решения о продлении срока службы каждого энергоблока. В соответствии с планами АО «Концерн Росэнергоатом» вывод из эксплуатации Билибинской АЭС планируется в 2025 году. При остановке всех энергоблоков станции потребуются замещение выбывающих мощностей Билибинской АЭС. Таким образом, к этому времени должна быть сформирована обновленная энергосистема Чаун-Билибинского энергорайона, то есть основным направлением развития Чаун-Билибинского энергоузла должно стать формирование новой конфигурации энергосистемы Чаун-Билибинского энергоузла.

В целях замещения выбывающих мощностей БиАЭС, в г. Билибино построен Энергоцентр, общей установленной тепловой мощностью 66 МВт и электрической мощностью 25 МВт.

Перспективы социально-экономического развития Чукотского автономного округа, в первую очередь, связаны с планами по освоению

месторождений полезных ископаемых на территории региона с сопутствующим развитием необходимой инфраструктуры.

В целях полного замещения выбывающих тепловых мощностей г. Певек и частичного замещения выбывающих электрических мощностей в Чаун-Билибинском энергоузле; обеспечения растущих энергетических потребностей региона (электроснабжение месторождений Кекура и Песчанка); снижения промышленного загрязнения региона реализован проект строительства плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) на базе плавучего энергоблока в г. Певек.

Для разворота строительства Баимского ГОКа и начала полномасштабной разработки месторождения Кекура необходимо было выдать от ПАТЭС необходимый объем электроэнергии и мощности. Для этих задач в округе реализован проект по строительству ВЛ 110 кВ «Билибино - Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» протяженностью 235 км. Также для обеспечения электроснабжения от ПАТЭС требуется строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино протяженностью около 500 км.

Кроме того, Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации - полномочным представителем Президента Российской Федерации в Дальневосточном Федеральном округе Ю.П. Трутневым утвержден Комплексный план (дорожная карта) реализации инвестиционного проекта по освоению Баимской рудной зоны, запланировано множество мероприятий по энергоснабжению ГОКа. Одним из них является строительство и ввод в эксплуатацию 4 плавучих атомных энергоблоков с общей установленной мощностью 400 МВт в морском порту Наглейнгын.

Президентом Российской Федерации и Председателем Правительства Российской Федерации поддержана инициатива Госкорпорации «Росатом» по энергоснабжению ресурсодобывающих проектов в Арктической зоне за счет использования атомной энергии на базе плавучих энергоблоков.

Проект энергоснабжения Баимского ГОКа является пилотным и открывает новые возможности развития малой атомной энергетики, являющейся «зеленой» энергетикой с нулевым углеродным следом.

Кроме того, в рамках «дорожной карты» запланированы строительство ВЛ «Мыс Наглейнгын - ПП Билибино - Баимский ГОК», двух одноцепных ВЛ 110 кВ «Певек - Билибино», морского терминала на мысе Наглейнгын, береговых и гидротехнических сооружений терминала отгрузки грузов, включая создание инфраструктуры для размещения ПЭБ, автомобильной дороги «Баимский ГОК - мыс Наглейнгын».

Единственным разрабатываемым газовым месторождением в Чукотском автономном округе является Западно-Озерное месторождение (введено в эксплуатацию в 2003 году), расположенное в 104 км от города Анадырь. В связи с большой удаленностью потенциальных потребителей от месторождения природный газ используется исключительно в промышленных целях.

Основными потребителями являются Анадырская ТЭЦ и Газомоторная теплоэлектроцентраль г. Анадырь.

Население Чукотского автономного округа не является потребителем природного газа.

Строительство сетевого трубопровода от газового месторождения в другие населенные пункты округа нерентабельно и трудноосуществимо ввиду большой удаленности населенных пунктов округа от города Анадырь и друг от друга.

На территории округа с 2004 года действует единственное предприятие газовой отрасли, не входящее в структуру публичного акционерного общества «Газпром». Месторождение эксплуатирует региональное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Сибнефть-Чукотка». Оно также выполняет подготовку и транспортировку газа до потребителей.

Дальнейшее подключение потребителей к газоснабжению не предусматривается ввиду низкой пропускной способности магистрального газопровода и технической ограниченностью оборудования комплекса подготовки газа «Западно-Озерного месторождения».

Предприятие ограничено техническими возможностями по добыче и транспортировке газа до потребителей и не подпадает под критерии действующих нормативно-правовых актов, направленных на поддержку данной отрасли (ресурсы порядка 6,3 млрд м³, добыча не более 90 млн м³ в год).

В 2020 году акционерное общество «Газпром промгаз» выполнило обследование «Западно-Озерного месторождения» и выдало заключение, требующее принятия срочных мер по существенной модернизации оборудования газового промысла и газотранспортной системы.

В целях сохранения существующих объемов газа, развития газомоторного рынка и соответствующего увеличения объемов добычи и сбыта газа, требуется существенная модернизация оборудования газового промысла и газотранспортной системы.

На территории округа продолжается реализация проекта использования солнечной генерации. В трех селах Анадырского района введены в эксплуатацию солнечные электростанции, обеспечивающие совместную работу с дизельной генерацией (в селе Марково - в 2022 году, в селах Снежное и Канчалан - в 2021 году). Совокупная мощность - 6,8 МВт, в том числе мощность солнечной генерации - 1,35 МВт. Ожидаемая экономия дизельного топлива - 73 т/год. Ожидаемое снижение выбросов вредных веществ - 7,6 т/год.

В июле 2022 года общество с ограниченной ответственностью «СтройИнвестЭнергия» закончены мероприятия по техническому перевооружению устаревшего и изношенного оборудования существующей ветроэлектростанции на мысе Обсервации Анадырского района, закончена замена последних четырех ветрогенераторов. В настоящее время установлено

десять ветрогенераторных установок общей установленной мощностью 2,775 МВт.

Добыча бурого угля осуществляется акционерным обществом «Шахта Угольная» на месторождении «Анадырское». На сегодня в Чукотском автономном округе от акционерного общества «Шахта «Угольная» единственное угледобывающее предприятие, занимающееся добычей угля подземным способом, которое отрабатывает запасы буроугольного месторождения «Анадырское». Уровень добычи угля предприятием в период с 2012 года по 2015 год сложился в стабильном объеме порядка 230 тыс. тонн, что соответствовало необходимой потребности округа. В целях сдерживания тарифов в 2016 году оказана государственная поддержка предприятию. За длительное время работы оборудование шахты морально и физически устарело, что не позволяет предприятию добиваться высокой экономической эффективности. С 2017 года произошло снижение добычи с 189 тыс. тонн в 2017 году до 82,63 тыс. тонн в 2019 году. Учитывая социальную значимость угледобывающего предприятия акционерного общества «Шахта «Угольная», в целях сохранения добычи на уровне 100 тыс. тонн необходимо оказание государственной поддержки на возмещение затрат, связанных с техническим перевооружением предприятия. За 2022 год добыча бурого угля составила 103,13 тыс. тонн, что на 1,3 тыс. тонн больше, чем за 2021 год.

Добычу каменного угля на месторождении «Фандюшкинское поле» (Верхне-Алькатваамский угольный район) осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Берингпромуголь». В 2022 году добыча каменного угля составила 1 522,8 тыс. тонн, что на 497,5 тыс. тонн больше, чем за 2021 год.

Реализован проект по строительству обогатительной фабрики. В ноябре 2023 года фабрика введена в промышленную эксплуатацию. Потребление электрической мощности - 1 400 кВт (максимум нагрузки 1 500 кВт). В случае положительной конъюнктуры на мировом рынке угля планируется приобретение, монтаж и запуск второго модуля фабрики в 2024 - 2025 гг., что позволит достичь продаж концентрата в 1,5 млн тонн в год.

В марте 2023 года введен в эксплуатацию западный блок участка «Звонкое», начата совместная отработка участков единым карьерным полем, с планируемым объемом добычи 1,5 млн тонн в год.

Планы на будущее:

увеличение объемов отгрузки до 1 - 1,5 млн тонн в год. Обновление парка горнодобывающей техники и оборудования, строительство портофлота;

начало строительно-монтажных работ по проекту реконструкции морского порта Беринговский, положительное заключение Федерального автономного учреждения «Главгосэкспертиза России» получено в конце 2022 года;

достижение к 2024 году показателей добычи в 2 млн тонн, продажи в 1,5 млн тонн ежегодно.

На Алыкватваамском месторождении, в соответствии с ранее принятой программой развития предприятия, продолжаются работы по разведочному бурению. По итогам выполненных разведочных работ в пределах участка «Дальний запад» ведется подготовка документов для оформления лицензии на право пользования недрами, в рамках оформляемой лицензии планируется прирезка запасов каменных углей. Помимо этого, продолжается разведочное бурение в пределах участков Тростниковый, Шумный, Овальный, Сонный и Восточный Алыкватваамского месторождения.

В пределах Амаамского месторождения продолжаются геологоразведочные работы, отобраны технологические пробы для определения качественных показателей углей, ведутся проектные и изыскательские работы.

В результате реализации всех вышеуказанных мероприятий топливно-энергетический комплекс Чукотского автономного округа претерпит качественные изменения и станет современным, высокотехнологичным, эффективным и устойчиво развивающимся комплексом, при этом будут обеспечены:

гарантированная энергетическая безопасность округа и социально-экономическое развитие Чукотского автономного округа;

рост финансово-экономической устойчивости и бюджетной эффективности хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса, достижение их стабильной инвестиционной обеспеченности;

инновационное обновление производственных фондов и энергетической инфраструктуры, экологическая безопасность и эффективность развития и функционирования топливно-энергетического комплекса.

2. Описание приоритетов и целей государственной политики в сфере реализации Государственной программы

Приоритеты государственной политики в сфере реализации Государственной программы отражены в указах Президента Российской Федерации от 7 мая 2024 года № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года», от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2025 года № 908-р «Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2050 года», Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, одобренной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2024 года № 4153-р, Федеральном законе от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики», утвержденной

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 321.

К приоритетам государственной политики в сфере реализации Государственной программы относятся:

гарантированное обеспечение энергетической безопасности Чукотского автономного округа; первоочередное удовлетворение внутреннего спроса на продукцию и услуги в сфере энергетики; переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике; развитие конкуренции в конкурентных видах деятельности топливно-энергетического комплекса на внутреннем рынке; рациональное природопользование и энергетическая эффективность; повышение результативности и эффективности всех уровней управления в отраслях топливно-энергетического комплекса.

На решение задач, предусмотренных в рамках стратегических национальных приоритетов, направлены цели Программы:

повышение энергетической безопасности Чукотского автономного округа; сохранение устойчивого функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса; сдерживание роста тарифов на электро- и теплоэнергию в Чукотском автономном округе; повышение эффективности государственного управления и регулирования в топливно-энергетическом комплексе.

3. Задачи и способы их эффективного достижения в сфере государственного управления, включая задачи, определенные в соответствии с национальными целями, а также задачи, направленные на достижение показателей социально-экономического развития Чукотского автономного округа

Для достижения цели Государственной программы «Повышение энергетической безопасности Чукотского автономного округа» решаются следующие задачи:

эффективное и инновационное развитие энергетики, энергосбережения и повышение энергоэффективности экономики Чукотского автономного округа; обеспечение потребности потребителей Чукотского автономного округа в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом.

Для достижения цели «Сохранение устойчивого функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса» решается следующая задача: развитие газовой отрасли и угледобывающей промышленности в целях эффективного обеспечения потребности Чукотского автономного округа в топливно-энергетических ресурсах.

Для достижения цели «Сдерживание роста тарифов на электро- и теплоэнергию в Чукотском автономном округе» решается следующая задача: обеспечение потребности потребителей Чукотского автономного округа в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом.

Для достижения цели «Повышение эффективности государственного управления и регулирования в топливно-энергетическом комплексе» решается следующая задача: повышение эффективности государственного управления и регулирования в топливно-энергетическом комплексе.

Порядок предоставления из окружного бюджета бюджетам муниципальных образований Чукотского автономного округа субсидии на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта приведен в приложении к настоящей Государственной программе.»;

2) дополнить разделом II «Ресурсное обеспечение Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» следующего содержания:

**«II. Ресурсное обеспечение
Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа»**

№ п/п	Наименование структурного элемента, направления расходов государственной программы	Период реализации (годы)	Объем финансовых ресурсов, тыс. рублей				Ответственный исполнитель, соисполнители, участники
			всего	в том числе средства:			
				федеральног о бюджета	окружного бюджета	прочих внебюджетны х источников	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Всего по Государственной программе	2024-2027	21 174 671,5	5 100 000,0	2 443 432,7	13 631 238,8	
		2024	15 339 450,4	5 100 000,0	935 102,5	9 304 347,9	
		2025	5 235 221,1	0,0	908 330,2	4 326 890,9	
		2026	300 000,0	0,0	300 000,0	0,0	
		2027	300 000,0	0,0	300 000,0	0,0	
1.	Региональный проект «Государственная поддержка предприятий угольной промышленности»	2024-2027	863 389,1	0,0	863 389,1	0,0	
		2024	563 389,1	0,0	563 389,1	0,0	
		2025	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	
		2026	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	
		2027	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	
1.1.	Финансовое обеспечение затрат, связанных с техническим перевооружением, юридических лиц - предприятий угольной промышленности, занимающихся добычей угля подземным способом	2024-2027	270 000,0	0,0	270 000,0	0,0	ДПП ЧАО
		2024	70 000,0	0,0	70 000,0	0,0	
		2026	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	
		2027	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	
1.2.	Субсидии на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта	2024	493 389,1	0,0	493 389,1	0,0	ДПП ЧАО (с участием органов местного самоуправления)
1.3.	Создание стратегического запаса угля в	2025	96 200,0	0,0	96 200,0	0,0	ДПП ЧАО

	Чукотском автономном округе						
1.4.	Хранение стратегического запаса угля в Чукотском автономном округе	2025	3 800,0	0,0	3 800,0	0,0	ДПП ЧАО
2.	Региональный проект «Модернизация газового месторождения «Западно-Озерное»	2024-2027	1 146 664,7	0,0	1 146 664,7	0,0	
		2024	40 999,4	0,0	40 999,4	0,0	
		2025	705 665,3	0,0	705 665,3	0,0	
		2026	200 000,0	0,0	200 000,0	0,0	
		2027	200 000,0	0,0	200 000,0	0,0	
2.1.	Субсидии на финансовое обеспечение затрат, связанных с разработкой проектно-сметной документации	2024-2025	136 664,7	0,0	136 664,7	0,0	ДПП ЧАО
		2024	40 999,4	0,0	40 999,4	0,0	
		2025	95 665,3	0,0	95 665,3	0,0	
2.2.	Модернизация Западно-Озерного месторождения	2025-2027	1 010 000,0	0,0	1 010 000,0	0,0	ДПП ЧАО
		2025	610 000,0	0,0	610 000,0	0,0	
		2026	200 000,0	0,0	200 000,0	0,0	
		2027	200 000,0	0,0	200 000,0	0,0	
3.	Региональный проект «Реализация мероприятий по содействию развитию инфраструктуры»	2024	1 816 283,2	0,0	0,0	1 816 283,2	
3.1.	Строительство объекта капитального строительства «Энергоисточник в городе Билибино с внеплощадочной инфраструктурой»	2024	1 816 283,2	0,0	0,0	1 816 283,2	ДПП ЧАО
4.	Региональный проект «Реализация инвестиционных проектов по организации добычи и переработки многокомпонентных руд, в том числе содержащих цветные и благородные металлы, на территории Чукотского	2024	5 368 420,0	5 100 000,0	268 420,0	0,0	

	автономного округа»						
4.1.	Реализация концессионного соглашения в отношении создания и эксплуатации объектов по передаче электрической энергии - линий электропередачи 330 кВ «Мыс Наглёйнын - ПП Билибино - Баимский ГОК»	2024	5 368 420,0	5 100 000,0	268 420,0	0,0	ДПП ЧАО
5.	Комплекс процессных мероприятий «Государственная поддержка энергоснабжающих организаций»	2024-2025	11 919 508,8	0,0	104 553,2	11 814 955,6	
		2024	7 489 953,0	0,0	1 888,3	7 488 064,7	
		2025	4 429 555,8	0,0	102 664,9	4 326 890,9	
5.1.	Субсидия на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам (займам), привлеченным для реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР (1 этап)»	2024	1 291,4	0,0	1 291,4	0,0	ДПП ЧАО
5.2.	Субсидии гарантирующим поставщикам (энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям) на возмещение недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) за счет безвозмездных поступлений от юридических лиц	2024-2025	11 814 955,6	0,0	0,0	11 814 955,6	ДСиЖКХ ЧАО
		2024	7 488 064,7	0,0	0,0	7 488 064,7	
		2025	4 326 890,9	0,0	0,0	4 326 890,9	
5.3.	Строительство (перенос) трансформаторной подстанции ТП-10Б в г. Анадырь	2024-2025	3 261,8	0,0	3 261,8	0,0	ДСиЖКХ ЧАО, ГКУ «УКС ЧАО»
		2024	596,9	0,0	596,9	0,0	
		2025	2 664,9	0,0	2 664,9	0,0	
5.4.	Субсидия на финансовое обеспечение затрат по эксплуатации объектов энергетики	2025	100 000,0	0,0	100 000,0	0,0	ДСиЖКХ ЧАО
6.	Комплекс процессных мероприятий	2024	60 405,7	0,0	60 405,7	0,0	

	«Обеспечение деятельности государственных органов и подведомственных учреждений»						
6.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг) учреждений, осуществляющих управление в сфере капитального строительства	2024	57 522,3	0,0	57 522,3	0,0	ДСиЖКХ ЧАО, ГКУ «УКС ЧАО»
6.2.	Компенсация расходов на оплату стоимости проезда, переезда и провоза багажа	2024	1 683,4	0,0	1 683,4	0,0	ДСиЖКХ ЧАО, ГКУ «УКС ЧАО»
6.3.	Выплата денежной компенсации за наём (поднаём) жилых помещений сотрудникам государственных органов Чукотского автономного округа и государственных учреждений Чукотского автономного округа	2024	1 200,0	0,0	1 200,0	0,0	ДСиЖКХ ЧАО, ГКУ «УКС ЧАО»

ДПП ЧАО - Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа;

ДСиЖКХ ЧАО - Департамент строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа;

ГКУ «УКС ЧАО» - Государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа».

2. Признать утратившими силу постановления Правительства Чукотского автономного округа:

1) от 29 декабря 2023 года № 542 «Об утверждении Перечня расходных обязательств Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа»;

2) от 23 апреля 2024 года № 156 «О внесении изменения в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542»;

3) от 12 августа 2024 года № 276 «О внесении изменения в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542»;

4) от 30 августа 2024 года № 297 «О внесении изменения в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542»;

5) от 6 декабря 2024 года № 467 «О внесении изменения в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542»;

6) от 17 марта 2025 года № 154 «О внесении изменений в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542»;

7) от 3 июня 2025 года № 334 «О внесении изменения в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 542».

3. Действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 1 мая 2025 года.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа (Гридчин В.И.) и Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа (Мамонов Я.В.).

Губернатор
Чукотского автономного округа



В.Г. Кузнецов