



**ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29 декабря 2023 года № 541

г. Анадырь

Об утверждении Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 10 сентября 2013 года № 359 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Чукотского автономного округа», Правительство Чукотского автономного округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Государственную программу «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа (Солонский К.Ю.).

Председатель Правительства



В.Г. Кузнецов

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
«Развитие энергетики Чукотского автономного округа»**

**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. Топливо-энергетический комплекс Чукотского автономного округа, включающий в себя газовую и угольную отрасли, электроэнергетику и теплоснабжение.

Энергетика Чукотского автономного округа - сектор экономики региона, обеспечивающий производство, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии. По состоянию на конец 2022 года, на территории Чукотского автономного округа эксплуатировались 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 около 817,99 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.

Эгвекинотская ГРЭС введена в эксплуатацию в 1959 году. Максимальный часовой отпуск тепловой энергии составляет 17,2 Гкал/ч на п. Эгвекинот 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 (№э = 12 МВт) в режиме частичной нагрузки, что приводит к ухудшению технико-экономических показателей.

Особенностью работы энергосистемы Чукотского автономного округа является её изолированность от других энергосистем Дальнего Востока и ЕЭС России и связанные с этим повышенные требования по резервированию мощности для обеспечения надёжности 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, городском округе Эгвекинот, городском округе Певек и Билибинском муниципальном районе. В этих районах работают четыре электростанции акционерного общества «Чукотэнерго»: Анадырская ТЭЦ, Анадырская

газомоторная ТЭЦ (на правах аренды), Эгвекинотская 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, соединённых одной протяжённой ВЛ 110 кВ. Действующая схема электрических сетей 110 кВ Чаун-Билибинского энергоузла устарела и не отвечает современным требованиям надёжности и безопасности по следующим причинам:

при отключении ВЛ 110 кВ на транзите Певек – Билибино Чаун-Билибинский энергоузел разделяется на два автономно работающих узла: Чаунский (энергоснабжение потребителей обеспечивается от Чаунской ТЭЦ и ПАТЭС) и Билибинский (энергоснабжение обеспечивается от Билибинской АЭС);

ВЛ 110 кВ отработали свой нормативный срок службы (30-40 лет);

повышенная аварийность ВЛ 110 кВ: Гамма – Комсомольский, ВЛ 110 кВ Черский - Встречный и ВЛ 110 кВ Билибинская АЭС – Гамма.

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.

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 Наглейнын, береговых и гидротехнических сооружений терминала отгрузки грузов, включая создание инфраструктуры для размещения ПЭБ, автомобильной дороги «Баимский ГОК - мыс Наглейнын».

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-Озёрного 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.м<sup>3</sup>, добыча не более 90 млн. м<sup>3</sup> 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 объёмов газа, развития газомоторного рынка и соответствующего увеличения объёмов добычи и сбыта газа, требуется существенная модернизация оборудования газового промысла и газотранспортной системы.

В целях увеличения объёмов добычи до 120 млн. м<sup>3</sup> в год, требуется: строительство и ввод в эксплуатацию «Дожимной компрессорной станции УКПГ Западно-Озерного газового месторождения» (мощностью 1,44 МВт);

строительство «Дополнительного магистрального газопровода «Западно-Озерное газовое месторождение – АГРС г. Анадырь», протяженностью 104 км, D219 мм;

провести работы по бурению эксплуатационных скважин на Западно-Озерном газовом месторождении.

Реализация указанных мероприятий должна позволить обеспечить стабильную работу региональной системы газоснабжения на последующие годы.

В 2022 году добыто 66,72 млн. м<sup>3</sup>. газа, что на 5% меньше от уровня прошлого года. Объёмы добычи обусловлены потребностями Анадырской газомоторной ТЭЦ.

В 2022 году в целях развития рынка газомоторного топлива в Чукотском автономном округе и создания альтернативы нефтяным видам топлива реконструирована АЗС № 36 в г. Анадырь в многотопливную автозаправочную станцию с компримированным природным газом.

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

переворужению 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 объёмов 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 Алякватваамском месторождении, в соответствии с ранее принятой программой развития предприятия, продолжают 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 Алякватваамского месторождения.

В пределах Амаамского месторождения продолжают 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 2018 года № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», от 21 июля 2020 года № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года», от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 года № 1523-р, Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 года № 1209-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, Схеме и программе развития электроэнергетики Чукотского автономного округа, ежегодно утверждаемой распоряжением Губернатора Чукотского автономного округа.

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.

**ПОРЯДОК**  
**предоставления из окружного бюджета бюджетам**  
**муниципальных образований Чукотского автономного округа субсидии**  
**на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации**  
**инвестиционного проекта**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящий Порядок устанавливает требования, критерии и условия предоставления субсидии за счет средств окружного бюджета бюджетам муниципальных образований Чукотского автономного округа на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта (далее соответственно - Субсидия, Получатели Субсидии, муниципальное образование).

1.2. Субсидия предоставляется из окружного бюджета на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта.

1.3. Субсидия предоставляется в рамках реализации мероприятия «Субсидии на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта» регионального проекта «Государственная поддержка предприятий угольной промышленности» Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа».

1.4. Главным распорядителем средств окружного бюджета, осуществляющим предоставление Субсидии, является Департамент промышленности Чукотского автономного округа (далее - Департамент).

**4. Условия и порядок предоставления Субсидии**

2.1. Субсидия предоставляется муниципальным образованиям при условии соблюдения ими бюджетного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, и следующих условий:

1) наличие муниципальной программы, включающей перечень мероприятий на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта, на которые предоставляется Субсидия;

2) заключение соглашения о предоставлении субсидии из окружного бюджета (далее - Соглашение) в соответствии с разделом 3 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из окружного бюджета бюджетам муниципальных образований Чукотского автономного

округа, утвержденных Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 27 января 2020 года № 24 (далее - Правила предоставления субсидий), и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным Соглашением обязательств.

2.2. Критерием отбора Получателей Субсидии для предоставления им Субсидии является реализация на территории муниципального образования инвестиционного проекта.

2.3. Распределение Субсидии между бюджетами муниципальных образований устанавливается законом Чукотского автономного округа об окружном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.

Размер Субсидии, предоставляемой Получателю Субсидии, рассчитывается по следующей формуле:

$$S_i = C * (Z_i / Z_{i... n}),$$

где:

C - размер бюджетных ассигнований, предусмотренных Департаменту на текущий финансовый год на предоставление Субсидии (но не более суммы Субсидий, запрашиваемых всеми муниципальными образованиями, соответствующих критерию отбора Получателей Субсидии, установленного пунктом 2.2 настоящего раздела), рублей;

$Z_i$  - объем Субсидии, запрашиваемый муниципальным образованием, рублей;

n - количество муниципальных образований, соответствующих критерию отбора Получателей Субсидии, установленного пунктом 2.2 настоящего раздела.

2.4. Для заключения Соглашения Получатели Субсидии представляют в срок не позднее 25 января текущего финансового года в Департамент следующие документы на бумажном носителе или почтовым отправлением с одновременным направлением в виде сканированных копий на адрес электронной почты:

1) письменное заявление о заключении Соглашения и предоставлении Субсидии в произвольной форме;

2) сведения о новых инвестиционных проектах (НИП), реализуемых на территории муниципального образования, подготовленные по форме, согласно приложению к настоящему Порядку;

3) справку-обоснование по объектам инфраструктуры с обоснованием их необходимости для реализации инвестиционных проектов;

4) копию муниципальной программы (выписку из муниципальной программы), включающей перечень мероприятий на модернизацию объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта, на которые предоставляется Субсидия;

5) копию муниципального правового акта об определении уполномоченного органа, на который возлагаются функции по исполнению (координации исполнения) Соглашения, со стороны Получателя Субсидии, и представлению отчетности;

б) выписку из решения о местном бюджете (сводной бюджетной росписи) о включении в бюджет муниципального образования на текущий год средств, необходимых на реализацию инвестиционных проектов.

Документы, указанные в настоящем пункте должны быть заверены уполномоченным органом.

2.5. Ответственность за недостоверность и неполноту представленных данных несет уполномоченный орган в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.6. Департамент в течение 10 рабочих дней со дня получения документов, указанных в пункте 2.4 настоящего раздела, проводит их рассмотрение и принимает решение о заключении Соглашения и предоставлении Субсидии, либо об отказе в заключения Соглашения, с указанием причин отказа.

Основанием для отказа является - несоответствие муниципального образования условиям предоставления Субсидии, установленным пунктом 2.1 настоящего раздела, и (или) непредставление (представление не в полном объеме) документов, указанных в пункте 2.4 настоящего раздела.

2.7. В случае отказа в предоставлении Субсидии по основаниям, указанным в абзаце втором пункта 2.6 настоящего раздела, Получатель Субсидии вправе повторно представить в Департамент документы, предусмотренные пунктом 2.4 настоящего раздела, при условии устранения замечаний, явившихся основанием для отказа.

2.8. Рассмотрение повторно представленных документов осуществляется в порядке, установленном пунктом 2.6 настоящего раздела.

2.9. Для получения Субсидии уполномоченный орган направляет в Департамент:

- 1) заявку на получение Субсидии в произвольной форме;
- 2) три экземпляра справки-расчёта Субсидии, по форме установленной Соглашением;
- 3) копии муниципальных контрактов на выполнение работ по модернизации объектов инфраструктуры.

Документы предоставляются на бумажном носителе или почтовым отправлением с одновременным направлением в виде сканированной копии.

Уполномоченный орган несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в документах, предоставляемых в соответствии с настоящим пунктом.

Представленные документы не должны содержать подчистки либо приписки, зачёркнутые слова, а также серьезные повреждения, не позволяющие однозначно истолковать содержание документов.

2.10. Департамент в течение трех рабочих дней рассматривает представленные уполномоченным органом, в соответствии с пунктом 2.9 настоящего раздела документы и, в случае отсутствия по ним замечаний, направляет заявку бюджетополучателя в Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа.

При наличии замечаний в представленных уполномоченным органом

документах, указанных в пункте 2.9 настоящего раздела, Департамент информирует уполномоченный орган о выявленных несоответствиях, и устанавливает пятидневный срок для их устранения и повторного направления документов в адрес Департамента.

Уведомление с указанием выявленных несоответствий направляется уполномоченному органу в течение одного рабочего дня со дня его оформления посредством почтовой или факсимильной связи либо электронной почты, указанной в заявлении о заключении Соглашения и предоставлении Субсидии.

В случае не устранения выявленных несоответствий, Департамент готовит мотивированный ответ об отказе в предоставлении Субсидии, и возвращает пакет документов в уполномоченный орган.

2.11. Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа в пределах утвержденных лимитов бюджетных обязательств доводит предельные объемы финансирования Департаменту для последующего перечисления на счёт Получателя Субсидии.

2.12. Перечисление Субсидии осуществляется в установленном федеральным законодательством порядке на единые счета бюджетов, открытые финансовым органам муниципальных образований в территориальных органах Федерального казначейства.

### **3. Порядок оценки эффективности использования Субсидии**

3.1. Оценка эффективности предоставления Субсидии осуществляется Департаментом на основании сравнения установленных в Соглашении и фактически достигнутых Получателями Субсидии значений результата использования Субсидии - процент обеспеченности Чукотского автономного округа необходимой инфраструктурой в рамках реализации инвестиционного проекта.

### **4. Основания и порядок применения мер финансовой ответственности муниципального образования при невыполнении условий Соглашения**

4.1. Остаток Субсидии по состоянию на 1 января текущего финансового года подлежит возврату в доход окружного бюджета в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года.

В случае, если остаток Субсидии не перечислен в доход окружного бюджета, этот остаток подлежит взысканию в доход окружного бюджета в порядке, установленном Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа.

Принятие Департаментом решения о наличии (об отсутствии) потребности в Субсидии, неиспользованной на 1 января текущего финансового года, а также возврат указанной Субсидии в бюджет муниципального образования, которому она была ранее предоставлена, при принятии решения о наличии в ней потребности осуществляется в

соответствии с отчетом о расходах бюджета муниципального образования, сформированного в порядке, установленном Департаментом, и представленного не позднее 30 календарных дней со дня поступления указанных средств в окружной бюджет.

В соответствии с решением Департамента о наличии потребности в Субсидии, неиспользованной в отчетном финансовом году, согласованным с Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа в определяемом им порядке, средства в объеме, не превышающем остатка Субсидии, могут быть возвращены в текущем финансовом году в доход бюджета муниципального образования, которому она была ранее предоставлена, для финансового обеспечения расходов бюджета муниципального образования, соответствующих целям предоставления Субсидии.

4.2. Меры ответственности за невыполнение (нарушение) условий предоставления Субсидий, случаи и порядок возврата Субсидии в окружной бюджет регламентированы разделом 5 Правил предоставления субсидий.

4.3. Контроль за соблюдением муниципальными образованиями условий предоставления Субсидий осуществляется Департаментом и органами государственного финансового контроля Чукотского автономного округа.

Приложение  
к Порядку предоставления из окружного  
бюджета бюджетам муниципальных образований  
Чукотского автономного округа субсидии  
на модернизацию объектов инфраструктуры  
в рамках реализации инвестиционного проекта

Перечень новых инвестиционных проектов (НИП) от муниципального образования \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование НИП	Сфера реализации	Дата начала реализации	Общая стоимость, млн. рублей	Реквизиты ЮЛ, реализующего НИП, (наименование, ИНН)	Наименование объектов инфраструктуры (ОИ)	Этап создание ОИ	Затраты бюджета на создание ОИ, млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Глава Администрации МО М.П.	_____	_____
	(подпись)	(Ф.И.О.)
Главный бухгалтер	_____	_____
	(подпись)	(Ф.И.О.)
Исполнитель	_____	_____
	(подпись)	(Ф.И.О.)
Контактный телефон	_____	«_» _____ 20__ г.