

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ: КОНТУРЫ БУДУЩЕГО



ПРЕЗИДЕНТ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
Рамзан Ахматович Кадыров

Восстановление объектов ТЭК является важнейшей составной частью плана первоначальных действий по развитию экономики Чеченской Республики в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Республика располагает уникальными возможностями для создания современного топливно-энергетического комплекса и при этом может учесть все прежние недостатки в его структуре и современные рыночные реалии. На территории республики в начале 1990-х годов работали предприятия по добыче и переработке нефти, электроэнергетики, приборостроения, производству электротехнической продукции, химической, нефтехимической и прочих отраслей промышленности, научные объединения и учреждения, научно-исследовательские институты, учебные заведения по подготовке специалистов.

I. Нефтегазовый комплекс

Нефтегазодобывающая промышленность

Со времени первой добычи нефти в 1893 году добыча углеводородов (УВ) традиционно играла важную роль в экономике всего Северного Кавказа. Удельный вес предприятий нефтегазового комплекса (НГК) в валовом объеме промышленного производства Чеченской Республики (ЧР) составлял в 1980-е годы примерно 70%. Общее количество ранее занятых работников в нефтяном комплексе республики можно оценивать примерно в 29 тыс. человек (без учета занятых в науке и подготовке кадров). Основные нефтепромыслы находятся в районе города Грозного и его окрестностей. В конце 1980-х годов ПО «Грознефть» располагало 50 бригадами разведочного

и 25 бригадами эксплуатационного бурения. В связи с истощением месторождений нефти добыча стала сокращаться еще с 1972 года. Для поддержания добычи и прироста запасов нефти на запланированном уровне ежегодная проходка эксплуатационных скважин увеличивалась: с 132 тыс. м в 1985 году, до 590 тыс. м в 1990 году, а разведочного оставалась стабильной – 190–192 тыс. м. Намечался переход к наращиванию запасов УВ в глубоководных продуктивных комплексах мелового и юрского возраста.

В конце 80-х годов ежегодная добыча ПО «Грознефть» составляла 4,2–4,5 млн. тонн. ПО «Грознефть» вело разработку 24 месторождений УВ, 20 из которых – нефтяные. Общий фонд эксплуатационных скважин достиг 1456 единиц. Имеются также залежи тяжелой нефти, битумов и горючих сланцев, запасы которых не изучались.

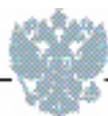
С конца 1950-х годов в Чечне постепенно развивалась добыча газа. На пяти известных газовых залежах ежегодно добывалось около 100 млн. куб. м. Значительные количества жирного газа, попутно добываемого здесь из нефтяных залежей, послужили основой новой отрасли промышленности ЧР – газохимии. В эти годы поисково-разведочные работы на нефть, газ, подземные воды и твердые полезные ископаемые осуществлялись на достаточно высоком уровне, обеспечивавшем воспроизводство минерально-сырьевой базы (МСБ) республики. Успешно работали крупные научные геолого-геофизические организации, среди которых такие известные, как трест НИИГИ, ГУП «Грознефтегеофизика», СевКавНИПИнефть», Чечено-Ингушская гидрогеологическая экспедиция, обладавшие богатейшей геолого-геофизической информационной базой.

Из-за профессиональной некомпетентности пришедшей в 1990 году к власти в Чечне администрации начался развал промышленности и ее ядра – НК. В результате добыча нефти резко сократилась – с 4,2 млн. тонн в 1990 году до 1,2 млн. тонн в 1994 году, когда оставались действующими только 100 фонтанирующих скважин, а эксплуатационное бурение было прекращено. Средний дебит работающих скважин составлял 8,8 т/сут., причем доля фонтанирующих скважин достигала 85%. Военные действия по восстановлению конституционного порядка в Чечне, начатые в декабре 1994 года, подорвали и без того слабую экономику республики и ее социальную сферу.

Нефтегазоперерабатывающая промышленность Чеченской Республики является одной из старейших в мире. Первый нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) был построен в г. Грозном в 1887 году. Максимальная производительность бывшего ПО «Грознефтеоргсинтез» в составе трех НПЗ – 21 млн. тонн – была достигнута в начале 1990-х годов, причем более 75% объемов поставок нефти осуществлялось из-за пределов Чечни. Общее число занятых на переработке нефти составляло примерно 20 тыс. человек. Республика обеспечивала более 6% общероссийского объема производства бензинов и авиационного керосина и более 90% авиационных масел, 100% реактивного топлива.

Начиная с 1930 года здесь начал активно перерабатываться попутный нефтяной газ и впервые в стране был получен в промышленных масштабах газбензин. Попутный газ нефтяных месторождений Чечни отличается высоким содержанием тяжелых УВ и представляет собой ценнейшее сырье для газо-химических производств. Поэтому сокращение его потерь и увеличение глубины переработки являлось для НК республики одной из приоритетных задач. Даже в современном состоянии НК Чечни характеризуется высокой долей утилизации попутного газа (438 млн. куб. м в 2003 году), обычно сжигаемого в факелах на многих других нефтепромыслах России. В 1985–1990 годах ПО «Грознефть» было по этому показателю (96,9–98,0%) лидером нефтегазовой отрасли СССР. Продукты первичной переработки нефти и газа служили сырьем для ПО «Грознефтеоргсинтез», производившего различные виды химической продукции: ацетилен, фенол, полиэтилен, синтетические спирты, дубители и др. Ранее в республике на заводах нефтяного и химического машиностроения («Красный молот», «Нефтехимзапчасть», СПКБ «Нефтегазпромавтоматика» и др.) производилось различное оборудование, аппаратура, машины, узлы и агрегаты для промысловых нужд и НПЗ.

В 1999 году промышленная нефтепереработка прекратила свое существование. Вместо нее широкое распространение получила нелегальная переработка на кустарных прямогонных установках, производящих некондиционный бензин и представляющих большую угрозу окружающей среде, здоровью работающих на них «операторов», а также технике, использующей это моторное топливо.



Нефте- и газопроводы

Нефте- и газопроводная система Чечни занимала важное стратегическое положение в генеральной схеме транспортировки нефти и газа по трубопроводам всего Юга России. До 1992 года из города Грозного осуществлялось управление системой магистральных нефтепроводов протяженностью 2000 км и производительностью до 58 млн. т/год (1990 год).

В связи с разрушением грозненского НПЗ, неоднократными диверсиями и лавинообразным нарастанием хищений нефти через несанкционированные врезки в конце 1998 года была остановлена прокачка нефти по территории ЧР в магистральном трубопроводе Баку – Новороссийск и сооружена обходная его ветка. Таким образом, Чечня на долгий срок потеряла статус транзитной для нефти зоны общероссийского значения. Оставшаяся сеть магистральных и промысловых нефтепроводов и сопутствующих им зданий и сооружений была постепенно разрушена.

Процесс восстановления трубопроводной системы, начавшийся в республике в 2000 году, постоянно тормозился многочисленными диверсиями и массовым хищением нефти. В 2002 году специалистами «Грознефтегаза» было ликвидировано около 250 незаконных врезок в нефтепроводы, а в 2003 году этот показатель составил 1587.

Тем не менее усилиями ОАО «Грознефтегаз» восстановление транспортной инфраструктуры НГК продолжается, и в 2003 году к ней было добавлено 72 км трубопроводов, в том числе: промысловых нефтепроводов – 42 км, водоводов среднего и высокого давления – 29 км, газопроводов – 1 км, промысловых дорог – около 60 км. По сведениям Счетной палаты РФ, за последние годы восстановлено 140 км трубопроводов, в том числе – 56 км магистральных, 3 сепараторных установки очистки нефти, 9 накопительных нефтяных резервуаров.

Эксплуатацию и восстановление магистральных газопроводов, снабжающих Юг России, собственно Чечню, Азербайджан и Грузию, осуществляет ОАО «Чеченгазпром», а сбытом газа через сети газопроводов низкого и среднего давления занято ОАО «Чеченгаз», учредителем которого является Росимущество. Восстановлена система подачи газа во все газифицированные ранее районы. Завершается газификация населенных пунктов, куда ранее газ вообще не поступал. Задача состоит в том, чтобы ни один населенный пункт не остался без «голубого топлива». В настоящее время функционируют 30 газораспределительных станций. Объем собственной добычи газа Чечни для снабжения местного населения явно недостаточен, и он поставляется из других регионов России.

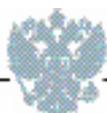
Современное состояние нефтегазового комплекса

События последнего десятилетия весьма негативно сказались на положении дел в сфере геологического изучения и использования минерально-сырьевой базы (МСБ) республики, а также на состоянии материально-технической базы и кадрового состава НГК ЧР.

В ходе боевых действий было уничтожено или разрушено большинство предприятий геологического профиля (практически утрачена вся накопленная геолого-информационная база). Республику покинули многие квалифицированные менеджеры, геологи, геофизики, промысловики. Работы по воспроизводству МСБ практически не осуществлялись. Добыча полезных ископаемых продолжалась, однако соответствующий контроль, учет количества и качества полезных ископаемых не проводился.

До 2000 года усилия по восстановлению хозяйства ЧР как субъекта РФ зачастую распылялись по множеству объектов: финансировалось восстановление всего, что было разрушено военными и диверсионными действиями, без выбора главных системообразующих объектов. В 2000 году в качестве главной цели, успешное решение которой должно было дать многочисленные прямые и косвенные экономические и социальные эффекты, был выбран НГК. В том же году ОАО «НК Роснефть» учредило дочернее предприятие – ОАО «Грознефтегаз», которое приступило к эксплуатации 12 скважин. Работы по восстановлению НГК было поручено финансировать и осуществлять ОАО «Грознефтегаз» за счет выручки от экспорта всей добываемой в ЧР нефти.

Практически все промышленные объекты бывшего крупного ПО «Грознефть» находились в разрушенном или разукомплектованном состоянии, имелось большое количество горящих открытых фонтанов, не функционировали системы сбора и транспортировки нефти и газа, были полностью разрушены вспомогательные производственные предприятия. Но вместе с тем



нефтедобыча с начала военных действий на десятилетие стала практически единственным видом производственной деятельности, и в настоящее время ее удельный вес в объеме промышленного производства Чечни составляет 98,2%.

За последние годы на территории республики было восстановлено 256 объектов НГК. Введены в эксплуатацию 4 головных сооружения по сбору, подготовке, перекачке нефти и 5 нефтепарков объемом более 60 тыс. куб. м, 2 нефтеналивных пункта мощностью 6000 т/сут., 350 км трубопроводов различного назначения, 230 км линий электропередачи, 51 электроподстанция, 2 блочные кустовые насосные станции для закачки воды с суммарной мощностью 6000 куб. м/сут., 5 газораспределительных станций, 25 производственных зданий и сооружений, АЗС, 6 водозаборов технического и питьевого назначения, 118 км промысловых и административных дорог. Восстановлено и обеспечено газоснабжение в более чем 40 населенных пунктах 5 районов республики и в городе Грозном.

ОАО «Грознефтегаз» как уполномоченный региональный оператор продолжает работы по восстановлению промыслов и наращиванию объемов добычи нефти и газа.

В настоящее время в НГК занято около 7 тыс. человек ОАО «НК Роснефть» и ОАО «Грознефтегаз» являются основными налогоплательщиками как федерального, так и местного уровней.

Прогнозные оценки нефтегазового потенциала и уровней добычи

Поддержание достигнутого уровня добычи нефти в ЧР будет осуществляться в основном за счет применения различных методов интенсификации притоков из малопродуктивных горизонтов.

Общей характерной особенностью нефтяных месторождений Чечни являются низкие коллекторные свойства продуктивных горизонтов. Поэтому необходимо широко использовать на этих месторождениях наиболее эффективные современные методы интенсификации и стабилизации притоков нефти.

С целью обеспечения восстановления экономики и социальной сферы Правительству ЧР и ее геологической службе необходимо наращивать минерально-сырьевую базу. Дальнейшее проведение добычи без обеспечения прироста запасов нефти и газа приведет к существенно-му, естественному падению ее уровня. Эта задача невыполнима без активизации поисково-разведочных работ в значительных объемах.

Перспективы развития нефтепереработки

Управлением стратегического планирования переработки и маркетинга ОАО «НК Роснефть» была проведена собственная оценка рынка автобензина и дизтоплива отдельных регионов Южного федерального округа. Были проанализированы состояние и динамика развития автомобильного парка в географически близко расположенных к Чеченской Республике регионах.

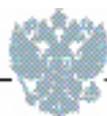
Исходя из возможного роста автопарка и потребления сельскохозяйственными и прочими потребителями, было спрогнозировано потребление автобензина и дизтоплива в республике до 2010 года;

– автобензин – 512,8 тыс. тонн;

– дизтопливо – 376,4 тыс. тонн.

Для покрытия возрастающей потребности народного хозяйства республики в ГСМ представляется целесообразным строительство нового нефтеперерабатывающего завода. Обоснованность восстановления (строительства) НПЗ в Чеченской Республике диктуется следующим:

1. Более эффективное использование сырьевых ресурсов.
2. Обеспечение на начальном этапе около 1000 рабочих мест только на основном производстве и снижение таким образом социальной напряженности.
3. Обеспечение поступлений в бюджеты разных уровней.
4. Обеспечение экологической безопасности, ввод в эксплуатацию природоохранных объектов.
5. Обеспечение республики и соседних регионов нефтепродуктами.



6. Покрытие дефицита в настоящее время по Северо-Кавказскому региону по автомобильному бензину – почти 1,1 млн. тонн/год, дизельному топливу – около 2 млн. тонн/год и топочному мазуту – более 2 млн. тонн/год.

7. Отсутствие затрат:

- на транспортировку нефти;
- на страхование и сопровождение грузов;
- на подготовку инженерно-технического персонала и рабочих кадров.

Это основные аргументы в пользу возрождения в республике переработки нефти. Существует также множество более глубоких доводов с учетом тенденций развития современного общества, государства.

Прямая экономическая зависимость нефтегазового комплекса Чеченской Республики от НПЗ и трубопроводов Юга России является весьма действенным фактором политики полной экономической интеграции ЧР в составе РФ.

Восстановление и развитие газоперерабатывающей отрасли

Не менее важной является проблема восстановления газоперерабатывающих производств, поскольку в развитии технологий утилизации попутного газа чеченские специалисты накопили огромный практический опыт и ранее являлись в этой отрасли безусловными лидерами в масштабах страны. Утилизация попутного газа имеет два аспекта: экологический и экономический. Сжигание нефтяного газа причиняет значительный экологический ущерб, так как при этом в атмосферу выбрасывается большое количество сероводорода, углекислого газа, сажи и других продуктов неполного сгорания. Сжигание попутного газа нерационально также в связи с тем, что он содержит широкий спектр ценных углеводородных фракций, использование которых в нефтехимии может принести значительный экономический эффект.

Учитывая реальное состояние экологии и социально-экономическую ситуацию в республике, организация переработки попутного нефтяного газа должна быть приоритетной задачей при добыче нефти. ОАО «Грознефтегаз» строит установку по очистке попутного нефтяного газа от сероводорода. Установки позволяют получить продукты: газовой конденсат (газовый бензин), пропан-бутановую смесь и очищенный топливный газ. Кроме того, в перспективе переработка газа позволит решить проблему обеспечения сырьем газохимических производств, в частности при организации производства полиэтилена.

Для этого предполагается построить газоперерабатывающий завод на площадке бывшего Грозненского газоперерабатывающего завода мощностью 500 млн. куб. м/год. В основу предлагаемой технологии заложен принцип низкотемпературного разделения газа с применением вместо турбодетандеров пульсационный расширитель газа. Установки позволяют получить продукты: газовой конденсат (газовый бензин), пропан-бутан и отбензиненный топливный газ.

Развитие и размещение объектов нефтегазового комплекса

Главная задача восстановления НГК Чечни предполагает постепенное увеличение добычи нефти до уровня порядка 4,5 млн. тонн. Это возможно при должной организации работ, наличии кадровых и финансовых ресурсов и создании цивилизованных условий труда.

Добыча нефти и газа будет сосредоточена на ныне эксплуатируемых промыслах, поскольку возможности ввода в разработку новых месторождений и даже отдельных залежей в ближайший период времени маловероятны. Будут продолжены ремонтно-восстановительные работы и модернизация промысловой инфраструктуры, включая трубопроводные системы различного назначения.

Укрепление нефтяной промышленности Чеченской Республики – ключевой вопрос программы развития ее экономики на среднесрочную и долгосрочную перспективу. Он включает в себя проблемы реорганизации системы управления и собственности в добыче нефти, восстановления системы продажи нефтепродуктов и сжиженного газа, а также восстановления переработки нефти на предприятиях нефтехимической промышленности и обеспечения деятельности вспомогательных машиностроительных заводов.



В настоящее время разрабатывается технико-экономическое обоснование строительства нового нефтеперерабатывающего завода, ведется подбор площадки для строительства. Основными аргументами в пользу нефтепереработки являются:

- желание правительства республики иметь собственный фонд светлых нефтепродуктов для организации устойчивого снабжения всех отраслей хозяйства, которые длительное время были убыточными и финансово-неустойчивыми;
- необходимость существования стабильного источника формирования налогооблагаемой базы для республиканского бюджета;
- сохраняющаяся возможность создать заново в республике учебную базу для системы высшего и среднего специального образования и НИИ нефтяного профиля;
- плохое техническое состояние НПЗ в городах Туапсе и Краснодаре, а также работа Волгоградского НПЗ почти на пределе его мощности;
- дефицит мощностей на НПЗ Северного Кавказа, из-за чего светлые и темные нефтепродукты частично приходится завозить;
- возможность в перспективе восстановить собственные нефтехимические производства или восстановить связи с предприятиями нефтехимического комплекса.

Восстановление нефтепереработки также позволит осуществить ряд важных первоочередных инфраструктурных проектов:

- 1) строительство сети автозаправочных станций для снабжения местного населения и транзитного автотранспорта;
- 2) восстановление распределительных газопроводов и станций заправки баллонов сжиженным газом для сельской местности;
- 3) реконструкция и восстановление сети местных нефтепроводов и обустройство нефтепромыслов для исключения фактов кражи нефти;
- 4) глубокая цементация выведенных из эксплуатации бездействующих скважин и охрана сборных нефтепроводов.

В перспективе до 2010 года можно рассчитывать на то, что в отраслях нефтяной промышленности республики может быть занято не менее 10 тыс. человек.

Необходимо иметь в виду, что возобновляемая в республике промышленная разработка месторождений УВ должна обязательно сопровождаться геолого-разведочными работами (ГРП), целью которых является подготовка новых запасов УВ взамен выбывающих при разработке.

В значительной мере уровень добычи нефти и газа в ближайшие годы будет определяться грамотным применением вторичных методов воздействия на пласты.

II. Электроэнергетика

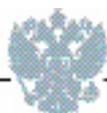
Теплоэнергетика

Электроэнергией и теплом экономику республики обеспечивали четыре теплофикационные электростанции ОАО «Грозэнерго», общей мощностью 497 тыс. кВт. Три электростанции работали в г. Грозном и одна – в г. Аргуне. В качестве топлива они использовали природный газ и топочный мазут.

Все ТЭЦ работали по тепловому графику и отличались низкими удельными расходами топлива на отпущенную электроэнергию и тепло. В системе ОАО «Грозэнерго» были созданы объединенные дирекции для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 (численность персонала – примерно 490 человек) и для ТЭЦ-2 и ТЭЦ-4 (численность персонала – примерно 520 человек).

В двух сетевых производственных организациях – Западных и Восточных электросетях – работало соответственно 440 и 480 человек. Всего в электроэнергетике республики было занято примерно 3100 человек персонала.

В целях восстановления тепловой генерации, получения электроэнергии в базовом режиме планируется восстановление и реконструкция Аргунской ТЭЦ мощностью до 50 МВт.



Установлено сотрудничество с фирмой «КЭР Холдинг» (г. Казань) по проектированию и строительству ТЭЦ в г. Аргуне стоимостью 2,3 млрд. рублей и в г. Грозном мощностью до 250 МВт, стоимостью 8,0 млрд. рублей.

Гидроэнергетика

Горы Северного Кавказа обладают значительным энергетическим потенциалом рек Терек, Сунжа, Аргун и других, оцениваемый специалистами в 10–14 млрд. кВт·ч. Правительство Чеченской Республики намерено приступить к детальному изучению гидроэнергетического потенциала 27 горных рек Чеченской Республики с предполагаемой суммарной установленной мощностью 1227,8 МВт. Валовой гидроэнергетический потенциал Чеченской Республики оценивается в 10–14 млрд. кВт·ч по крупным рекам и 1,4 млрд. кВт·ч по малым рекам в средний по водности год.

Первоначально ожидается строительство каскада Аргунских ГЭС с суммарной мощностью 700 МВт и выработкой электроэнергии 1500 млн. кВт·ч в год. При этом вполне реально комплексное использование водных ресурсов для:

- орошения 26 тыс. га сельскохозяйственных угодий;
- птицеводства;
- рыбоводства;
- туризма и отдыха населения.

Инвестиционный проект и технические решения имеются.

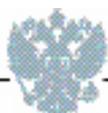
В настоящее время заключен договор с иностранной фирмой «РИКО Групп» о разработке проекта. Ведется сбор исходных данных для реализации проекта строительства Чири-Юртской и Дуба-Юртской ГЭС, которые будут работать в пиковом режиме, с суммарной мощностью 84 МВт и выработкой электроэнергии 221 млн. кВт·ч. Ориентировочная стоимость проекта – 2 млрд. рублей, а в целом каскада – 7 млрд. рублей.

Экономически эффективная и технически осуществимая освоению доля общего потенциала гидроэнергетических ресурсов оценивается в 3,1–5,0 млрд. кВт·ч, что соизмеримо с перспективными потребностями республики. Эти мощности являются значительным резервом дешевой и экологически чистой возобновляемой энергии, способной существенно пополнить в перспективе энергетический баланс региона, поскольку в настоящее время вся электроэнергия поступает извне. Прогрессирующая нехватка электроэнергии, необходимость коренного улучшения социально-экономических условий жизни местного населения и создания рабочих мест диктуют необходимость скорейшего начала освоения этих ресурсов.

На современном уровне изученности гидроресурсов наибольший практический интерес представляют сооружение ГЭС небольшой мощности на существующих водохозяйственных объектах (каналах) и некоторых горных реках. Причем первоочередными представляются проекты на каналах, потенциал которых составляет около 100 млн. кВт·ч. В настоящее время в ЧР эксплуатируются 5 крупных магистральных каналов, на которых проектировщиками выделено более 50 перепадных инженерных сооружений с напором от 2,7 до 19,7 м и расходами от 1,0 куб. м/сек до 17,5 куб. м/сек. Эти каналы могут быть использованы не только для обеспечения потребностей ирригационной сети, но и для электроснабжения близлежащих населенных пунктов.

Из естественных водотоков наиболее перспективными для энергетического освоения малыми ГЭС специалисты считают реки: Аргун, Шаро-Аргун, Аксай, Ансалта и Марган. Около 40% гидроэнергетического потенциала Чечни сосредоточено на р. Аргун и ее притоке Шаро-Аргун. Наиболее обоснованными представляются варианты сооружения каскадов из 4–5 малых ГЭС общей мощностью 435 МВт, со среднесуточной выработкой электроэнергии 0,86–0,94 млрд. кВт·ч, при соблюдении минимальных масштабов затопления и преобладании водохранилищ с суточным режимом регулирования стока. Использование этого потенциала позволит обеспечить электроэнергией даже отдаленные горные районы. Река Шаро-Аргун также характеризуется высокой степенью концентрации энергии и благоприятными природными условиями для возведения плотин ГЭС.

Реализация проектов малой гидроэнергетики в республике привлекательна еще и тем, что помимо экономических выгод появляется возможность обеспечения занятости значительного числа местных неквалифицированных специалистов и рабочих кадров.



Перспектива использования геотермальных ресурсов

Рациональное использование разведанных запасов гидро- и парогидротерм в теплоснабжении Чечни, эквивалентно использованию в этих целях 1 млн. тонн нефти в год. Значительное сокращение добычи углеводородов в республике, постоянно возрастающая потребность в тепловой энергии обуславливает необходимость использования и геотермальной энергии, разведанные запасы которой позволяют ежегодно извлекать 40–50 млн. куб. м гидро- и парогидротерм. На государственный баланс принято 14 гидротермальных (теплоэнергетических) месторождений. Гидротермы залегают на глубинах: от 0,7 до 3,8 км, температура воды на забое скважин достигает 80–100°C, встречаются и парогидротермы с температурой 103–108°C. Суммарная производительность гидротермальных месторождений республики может составить 64,7 тыс. куб. м/сут.

Термальные воды уже нашли применение в теплоснабжении отдельных промышленных, коммунальных и сельскохозяйственных (парниковых) предприятий в г. Грозном и его окрестностях. На базе Петропавловского и Ханкальского месторождений термальных вод еще в 1980-е годы намечалось строительство трех более сложных циркулярных систем теплоснабжения г. Грозного, но по различным причинам эти проекты не были осуществлены. В условиях энергетического дефицита в республике утилизация тепловой энергии недр имеет хорошие перспективы. Многие известные залежи термальных вод приурочены к разведанным в Чечне нефтяным месторождениям и являются таким образом сопутствующими. При реализации проектов промышленного освоения гидротермальных залежей могут быть использованы имеющиеся разведочные и эксплуатационные скважины, в том числе из фонда простаивающих, и другие элементы инфраструктуры нефтяных месторождений. Для нахождения высокотемпературных залежей нужных кондиций необходим целенаправленный их поиск с применением глубокого (до 5500–6500 м) бурения. Учитывая реальную энергетическую ситуацию, наличие значительных ресурсов глубинного тепла и относительную экологическую чистоту сооружений по ее утилизации, следует вернуться к более детальному рассмотрению ТЭО проектов, предложенных в начале 1990-х годов и по понятным причинам не реализованных

Планами восстановления объектов ТЭК Чечни предусмотрено финансирование ремонтных работ по использованию термальных вод в теплично-парниковых хозяйствах с. Бурунское, ст. Червленная, ст. Каргалиновская и других селах и станицах Шелковского района, разработки ТЭО по новым проектам использования геотермальных ресурсов.

Вся равнинная, северная часть территории республики обеспечена электроснабжением от общей системы ЛЭП. В горной части республики в перспективе возможно строительство локальных комплексных электроэнергетических узлов в составе микро- и малых ГЭС и ветроэлектростанций с одновременным подключением их для резервирования мощности и повышения степени надежности электроснабжения к общей системе ЛЭП.

В рамках проводимой реформы в электроэнергетике страны в перспективе возможно создание единой республиканской сетевой компании путем объединения сетей Чеченской Республики и ОАО «Межрегиональная сетевая компания Северного Кавказа». Соглашением с ОАО «МРСК СК» намечено создание единой электросбытовой компании Чеченской Республики.

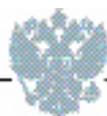
III. Перспективы развития

топливно-энергетического комплекса республики

Современные направления развития ТЭК республики диктуются следующими основными факторами:

1. Положение на рынке сбыта продукции:

- приграничное положение территории республики и наличие возможностей для организации приграничной и трансграничной торговли;
- удобное транзитное положение республики на сети железных дорог страны и на трассе автодороги федерального значения «Северный Кавказ»;



- наличие на территории республики перевальной автодороги в Грузию;
- включенность территории в общегосударственные сети линий электропередачи, нефтепроводов, газопроводов и продуктопроводов;
- наличие в республике значительного внутреннего рынка сбыта готовой продукции для отраслей, ориентированных на конечное потребление, в первую очередь на повседневные потребности;
- полная потеря прежних связей по кооперации и рынков сбыта готовой продукции (за исключением нефти).

2. Трудовые ресурсы:

- Чеченская Республика – один из регионов страны, в котором наблюдается положительный прирост населения;
- наличие в республике значительного контингента незанятых лиц в трудоспособном возрасте;
- наличие научных кадров в области ТЭК;
- рост числа квалифицированных кадров рабочих, техников и инженеров.

3. Природные ресурсы:

- наличие на территории республики запасов нефти и попутного нефтяного газа.

4. Особые экономические условия функционирования ТЭК республики.

На основании Договора о разделе полномочий с Правительством РФ республика может и должна обеспечить на своей территории набор экономических преимуществ по отношению к соседним территориям, который может способствовать привлечению инвесторов. Это более низкая стоимость рабочей силы, энергии, земли, льготное налогообложение, страхование рисков, кредитное финансирование и т.п.

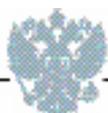
Условием вовлечения части трудовых ресурсов республики в деятельность ТЭК может быть создание системы их профессиональной подготовки. Изменения в национальном составе населения республики в последние годы и отток из нее подавляющей части промышленных кадров не позволяют подходить к решению этого вопроса механически – только на основании общей численности населения в трудоспособном возрасте. Политехнизация средней школы и курсы ускоренной подготовки по набору профессий из числа незанятого населения могут достаточно быстро решить этот вопрос.

Важнейшим условием для развития промышленности становится формирование благоприятного инвестиционного климата и процесса вовлечения внешних, особенно иностранных инвесторов в финансирование проектов развития предприятий ТЭК.

Вхождение на территорию республики иностранных капиталов будет означать признание мировым сообществом, что ситуация в ней кардинально изменилась. Республика должна создать условия для равноправного участия в конкуренции с другими регионами на российском финансовом рынке инвестиций.

Необходим комплекс мер по стимулированию привлечения внешних инвестиций в дополнение к федеральным программам. Среди них ведущее место должны занимать механизмы страхования всех видов рисков, набор региональных льгот, покрытие расходов на создание части инфраструктуры, выделение земельных участков, помощь в подборе и подготовке кадров и т.п. Может быть организовано совместно с частными инвесторами государственное софинансирование развития объектов промышленности и энергетики в соответствии с утвержденной Правительством ЧР программой восстановления и развития промышленности (в долевым отношении зависящее от степени соответствия проекта приоритетам развития республики, а также объему решаемых социальных задач) и обеспечены гарантии последующей приватизации собственности предприятий.

Одним из наглядных примеров конкретной реализации совместных программ является стремление Правительства Чеченской Республики и Внешэкономбанка создать ОАО «Корпорация развития Чеченской Республики» для финансирования приоритетных проектов в различных отраслях экономики региона.



Таковы основные направления развития ТЭК Чеченской Республики. Сегодня существует уверенность в том, что задачи восстановления и развития топливно-энергетического комплекса на территории региона будут выполнены, так как Чеченская Республика обладает значительным кадровым и природным потенциалом. В настоящее время, когда активно восстанавливается и развивается социально-экономическая инфраструктура республики, есть огромное желание всего чеченского народа превратить ее в процветающий регион России, комфортный для проживания всех наций и народностей.