|  |
| --- |
|  *Доклад**министра энергетики* *и тарифов РД Мурадова Р.У.* |

**Об основных результатах деятельности**

**Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан**

**в 2021 году и задачах на 2022 год**

Топливно-энергетический комплекс ­– одно из наиболее приоритетных направлений развития Республики Дагестан с учетом того, что его эффективное функционирование является фундаментом роста экономики. При этом он характеризуется как большим потенциалом для дальнейшего развития, так и рядом накопившихся за предыдущие годы проблем.

Отмечу, что внимание со стороны руководства страны и республики к сферам энергетики, газоснабжения и нефтяной отрасли позволяет с оптимизмом смотреть на перспективы их дальнейшего развития.

Президентом страны по итогам пресс-конференции, прошедшей 23 декабря 2021 года, поставлены масштабные задачи, реализация которых возможна только при соответствующем взаимодействии органов исполнительной власти, ресурсоснабжающих организаций и контрольно-надзорных органов. Значительная работа конечно же уже проводится, о ней уважаемые коллеги проинформирую вас далее в ходе своего доклада.

**Газовая отрасль в Республике Дагестан**

Республика имеет развитую систему газопроводов высокого, среднего и низкого давления, протяженность которой составляет более 16 тыс. км.

Потребителями газа в Дагестане являются 607,7 тыс. физических лиц, а также 13,8 тыс. предприятий – хозяйствующих субъектов. При этом уровень газификации составляет 75,8 %.

Не газифицированными на сегодняшний день остаются 11 муниципальных районов Республики Дагестан, в том числе: Агульский, Ахвахский, Гунибский, Кулинский, Лакский, Рутульский, Тляратинский, Цунтинский, Чародинский, Шамильский районы, а также Бежтинский участок.

В результате проведенной в 2019 году инвентаризации газораспределительных сетей выявлено 15,9 тыс. км газовых сетей, из которых 1,6 тыс. км – бесхозяйные сети и 2,6 тыс. км – сети, право собственности на которые оформлено двумя или более интересантами, т.е. задвоенные газовые сети.

 По итогам 2021 года из 1,5 тыс. км бесхозяйных газовых сетей завершена работа по постановке на кадастровый учет в отношении 1,3 тыс. км сетей (81,3 %). Работа по постановке на кадастровый учет бесхозяйных объектов газораспределения и оформлению прав собственности на них позволит обеспечить реализацию мероприятий по консолидации всего комплекса объектов газораспределения.

***Газоснабжение.***

Актуальной проблемой газового комплекса Республики Дагестан остается обеспечение надежности газоснабжения уже ранее газифицированных населенных пунктов. Нехватка мощностей ряда объектов действующей газораспределительной системы приводит в период пиковых нагрузок к перебоям газоснабжения, что наблюдается при понижении температурных значений.

Из 107 ГРС 20 в республике перегружено. Это обусловлено в том числе стремительным развитием строительной отрасли, малого бизнеса и увеличением общего количества потребителей газа.

Для решения данной проблемы в Программу реконструкции и технического перевооружения объектов добычи и транспорта газа на 2021–2025 годы, реализуемую за счет инвестиций ПАО «Газпром», включены мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению перегруженных ГРС.

**По итогам 2021 года** ПАО «Газпром» завершена реконструкция ГРС «Мужукай», ГРС «Кокрек», а также техническое перевооружение ГРС «Шамхал» и ГРС «Черняевка». Увеличение производительной мощности данных ГРС позволит повысить стабильность газоснабжения ряда населенных пунктов Бабаюртовского, Хасавюртовского, Кизлярского и Кумторкалинского районов.

**В 2022 году** в рамках обозначенной программы предусмотрено завершение мероприятий по техническому перевооружению 9 ГРС.

Вместе с тем с ПАО «Газпром» в настоящее время прорабатывается вопрос переноса на более ранние сроки мероприятий по реконструкции ГРС «Каякент», «Уллубий-аул», «Леваши» и газопровода-отвода «Белиджи», так как нехватка мощностей данных объектов приводит к социальному напряжению уже в настоящее время, а ориентировочные сроки завершения работ – 2025 и последующие годы.

***Газификация.***

Продолжается работа и по газификации населенных пунктов в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Республики Дагестан на период 2021–2025 годов ПАО «Газпром» и подпрограммы «Газификация населенных пунктов» государственной программы Республики Дагестан «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Дагестан».

**По итогам 2021 года** в рамках указанных программ завершены проектно-изыскательские работы по 13 объектам, строительно-монтажные работы по 9 объектам газификации (межпоселковых газопроводов), еще по 4 объектам строительные работы на стадии завершения.

Проведенные мероприятия позволят повысить стабильность газоснабжения в 4-х уже газифицированных населенных пунктах: с. Эндирей Хасавюртовского района, с. Аданак Карабудахкентского района, сс. Каякент, Новокаякент Каякентского района и обеспечить дальнейшую газификацию порядка 15 населенных пунктов.

**В 2022 году** запланировано начало проектно-изыскательских работ по 56 объектам и завершение строительства 20 объектов газификации общей протяженностью 253,23 км, из которых 105,3 км – внутрипоселковые газовые сети. Это позволит газифицировать 4 населенных пункта: сс. Александрийское и Крайновка Кизлярского района, мкр. «ДОСААФ» г. Махачкалы, с. Новый Мамрач Сулейман-Стальского района и обеспечить газификацию 17 населенных пунктов Дахадаевского, Докузпаринского, Кизлярского, Сергокалинского, Хунзахского и Шамильского районов и стабильное газоснабжение ряда населенных пунктов Буйнакского, Карабудахкентского, Каякентского, Новолакского районов и поселка Сулак г. Махачкалы.

Внушает оптимизм новая концепция газификации региона под управлением Единого оператора – ООО «Газпром газификация». Единым оператором будет проводиться весь комплекс мероприятий по газификации населенных пунктов, в том числе строительство межпоселковых, внутрипоселковых газопроводов, а также догазификация газифицированных населенных пунктов. Это позволит обеспечить полную синхронизацию мероприятий по газификации, а также консолидировать в собственности единого оператора все вновь строящиеся объекты газификации.

Единым оператором уже взяты на себя обязательства по строительству более 250 объектов газификации согласно Плану-графику синхронизации выполнения Программы развития газоснабжения и газификации ПАО «Газпром» на 2022 год.

Президентом страны по итогам пресс-конференции 23 декабря 2021 года было поручено обеспечить ускоренную реализацию проектов газоснабжения всех населенных пунктов Дагестана.

Во исполнение данного поручения с ПАО «Газпром» прорабатывается вопрос включения в Программу развития газоснабжения и газификации на период 2021–2025 годов мероприятий по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов, где возможна сетевая газификация, а также автономной газификации труднодоступных населенных пунктов ввиду отсутствия технической возможности подведения сетевой газификации.

Вместе с тем в соответствии с поручением Президента продолжается работа в части социальной догазификации без привлечения средств населения.

Под председательством Главы Республики Дагестан Меликова Сергея Алимовича действует региональный штаб по газификации населенных пунктов республики. Утверждены сводный и пообъектный планы-графики догазификации, в которые включены 213 газифицированных населенных пунктов республики и 2147 домовладений, подлежащих догазификации.

По итогам 2021 года порядка 155 домовладений были подключены к сетям газораспределения в рамках догазификации. В 2022 году планируется обеспечить догазификацию 2048 домовладений.

Сбор заявок на догазификацию домовладений от населения ведется на постоянной основе. Заявки наряду с сайтом ЕОГ и Госуслуг принимаются в 39 эксплуатационных газовых службах, в 43 филиалах МФЦ в РД, а также в администрациях муниципальных образований, работниками которых при необходимости оказывается и консультативная помощь гражданам.

***Задолженность.***

Нерешенной остается проблема платежей за поставленный газ.

Основная доля задолженности за газ приходится на население и теплоснабжающие организации (ТСО). По первой категории на 31 декабря 2021 года долг составлял 16,5 млрд рублей. Задолженность ТСО составляет 5,2 млрд рублей.

На формирование задолженности ТСО влияет изношенность оборудования, отсутствие актуальных абонентских баз, неэффективная работа по сбору платежей за предоставляемые коммунальные услуги. При этом предприятия, имеющие наибольшую задолженность за газ, являются банкротами, либо находятся в предбанкротном состоянии (ОАО «Махачкалатеплоэнерго», ОАО «Махачкалатеплосервис», ООО «Дагестанэнерго», ООО «Теплоснаб» г. Хасавюрт).

В соответствии с Федеральным законом № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» вопрос выбора арбитражного управляющего или саморегулируемой организации, из членов которой утверждается арбитражный управляющий, относится к компетенции собрания кредиторов, что позволяет, в том числе поставщикам энергоресурсов, применять все предусмотренные законом механизмы по защите своих прав.

Положительно на платежах скажется реализуемая Программа устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан (далее – Программа), предусматривающая мероприятия по повышению уровня оплаты за поставленные потребителям ресурсы, погашению накопленной задолженности и противодействию безучетному (бездоговорному) потреблению коммунальных ресурсов, реализации плана мероприятий по выявлению несанкционированного подключения к сетям, увеличению доли безналичных платежей за коммунальные услуги.

 При этом потери газа на 1 января 2022 года составили 35,6 %, стоимость потерь газа за 2021 год составила 8 млрд рублей.

Для улучшения сложившейся ситуации в 2021 году были утверждены План мероприятий по декриминализации сферы газопотребления и газораспределения Республики Дагестан и Программа мероприятий по совершенствованию функционирования газовой отрасли Республики Дагестан.

В рамках мероприятий Плана и Программы в 2021 году осуществлялся комплекс совместных мероприятий правоохранительных органов, структурных подразделений ПАО «Газпром», функционирующих на территории республики, и органов исполнительной власти.

***С учетом изложенного основными задачами для развития газовой отрасли в 2022 году являются:***

1. Увеличение темпов газификации населенных пунктов Республики Дагестан во взаимодействии со структурными подразделениями ПАО «Газпром».
2. Инициирование вопроса реализации ПАО «Газпром» проектов локального газоснабжения труднодоступных горных районов республики.
3. Проведение совместно со структурными подразделениями ПАО «Газпром» мероприятий по обеспечению надежного и стабильного газоснабжения потребителей Республики Дагестан.
4. Реализация мероприятий по социальной догазификации согласно планам-графикам догазификации.
5. Повышение уровня платежной дисциплины потребителей за поставленный газ.
6. Проработка вопроса переноса на более ранние сроки мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению отдельных ГРС.

**Электроэнергетика**

Далее проинформирую о ситуации в электроэнергетике.

Электросетевой комплекс республики в настоящее время находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Электрические сети и подстанции, построенные в основном в 60–70 годах, изношены более чем на 70%, что выше среднероссийских показателей. Срок работы большинства существующих линий электропередачи (0,4-110 киловольт) значительно превышает допустимый нормативный эксплуатационный срок – 30 лет.

Электроснабжение Республики Дагестан обеспечивается 16 ГЭС общей мощностью 1 885,5 МВт, а также Махачкалинской ТЭЦ, мощностью 18 МВт (суммарная мощность – 1 904 МВт). Указанные станции обеспечили потребности республики в электроэнергии за 2021 год на 63 %.

В связи с увеличением проточности рек по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выработка электроэнергии в 2021 году составила 4,84 млрд кВт.ч, что на 1,08 млрд кВт.ч (28,7%) больше, чем за 2020 год (3,76 млрд. кВт.ч.). Из них гидрогенерация составила 4,79 млрд кВт.ч, теплогенерация – 55,0 млн кВт.ч.

Потребление электроэнергии в 2021 году составило 7,7 млрд кВт.ч., рост потребления к показателям 2020 года составил 820,28 млн кВт.ч., или 11,9 % (потребление в 2020 г. – 6,9 млрд кВт.ч). Еще более существенен рост потребления в 2021 году относительно показателей 2019 года (6,6 млрд кВт.ч.), который составляет 16,6 %.

Наглядным будет и сравнение прироста потребления в республике в 2021 году с аналогичными показателями в целом по стране, которые составили 5–6 %.

В настоящее время увеличение потребления при отсутствии ввода новых мощностей привело к перегрузу существующих центров питания.

Сложившаяся ситуация делает невозможным обеспечение качественным и надежным электроснабжением потребителей республики. Особенно остро ситуация с сетями проявляется при ухудшении погодных условий. Анализ причин произошедших нарушений показал, что рост их количества и масштабов последствий обусловлен высоким износом оборудования электросетевого комплекса региона и его крайне неудовлетворительным техническим состоянием, даже несущественное ухудшение погоды приводит к достаточно большому количеству технологических нарушений.

Кроме того, серьезную угрозу дагестанской энергосистеме создает быстрое и бесконтрольное развитие майнинга криптовалюты, при осуществлении которого зачастую происходит хищение электроэнергии. Это напрямую влияет на качество и надежность электроснабжения.

Требуется отметить, что неучтенное потребление приводит к перепадам напряжения, это в свою очередь провоцирует технологические нарушения энергообъектов. В результате страдают добросовестные потребители, что обоснованно вызывает рост социального напряжения.

Так, например, проведенный анализ показывает, что за истекший год, когда деятельность по майнингу получила широкое распространение, потребление электрической энергии в республике существенно увеличилось, о чем говорят выше приведенные данные.

В адрес муниципальных образований, министерств и ведомств РД был направлен запрос о введенных в 2021 году энергоемких производствах мощностью более 500 кВт. Проведенный анализ показал, что в районах республики не вводились объекты такой мощности, которые бы могли повлиять на подобный скачок потребления. При этом в Буйнакском, Карабудахкентском, Кумторкалинском Каякентском, Левашинском, Кизилюртовском, Унцукульском районах, а также в городах Махачкале, Дербенте, Кизилюрте потребление выросло более чем на 13 %.

Считаю, что только при активном взаимодействии соответствующих структур возможно обеспечить обеление рынка реализации электроэнергии республики.

Таким образом совокупность сложившихся проблем указывает на необходимость развития и реконструкции распределительной сети республики. Соответствующее поручение было также дано Президентом страны по итогам пресс-конференции, прошедшей 23 декабря 2021 года.

***О запланированных к реализации программах.***

Во взаимодействии с ПАО «Россети» прорабатывался вопрос формирования программных мероприятий по реконструкции и модернизации электросетевого комплекса республики.

Разработана Программа повышения надежности электроснабжения (далее – Программа) на сумму 7,68 млрд рублей, предусматривающая мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению ВЛ 35-110 кВ, трансформаторных подстанций 35-110 кВ. Программа согласована с Минэнерго России.

В 2022 году в рамках данной Программы предусмотрено финансирование мероприятий на 1,87 млрд руб. за счет использования остатков целевых средств ПАО «Россети». Финансирование Программы из федерального бюджета в размере 5,8 млрд руб. на 2023–2024 годы планируется реализовать путем предоставления ПАО «Россети» субсидии.

**Также в 2021 году** совместно с ПАО «Россети» разработан проект Программы по повышению надежности электроснабжения потребителей г. Махачкалы с объемом мероприятий на 4 млрд руб. Данный проект согласован и с Минэнерго России. Реализация указанной Программы имеет важное значение, так как на город Махачкала приходится порядка 25 % потребления электроэнергии в республике. На сегодняшний день прорабатывается вопрос о возможных источниках ее финансирования.

***Подготовка к ОЗП.***

**В 2021 году** реализована Программа по подготовке к ОЗП оборудования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго», которая была сформирована с учетом необходимости предупреждения проблем, возникших в предыдущий отопительный период. На реализацию программы было выделено 890 млн рублей. Выполнены работы на трехсот пятидесяти одной воздушной линии 10 кВ. Устранены дефекты на данных линиях, произведена замена и выправка опор, замена провода, замена и ремонт трансформаторных подстанций. Сформирован аварийный запас на сумму 110 млн рублей.

**Вместе с тем в 2021 году** ПАО «Россети» принято решение о выделении 52 блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) для установки в городе Махачкале, 29 из которых уже доставлены в республику. Кроме того, в 2021 году закуплены бригадные машины, спецтехника в количестве 92 единиц, а также 7 силовых трансформаторов для установки на перегруженных подстанциях. На сегодняшний день ведутся проектные и строительное-монтажные работы.

Для планирования развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирования стабильных и благоприятных условий с целью привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики утверждена Схема и Программа развития электроэнергетики Республики Дагестан на 2022–2026 годы.

***Инвентаризация и консолидация.***

Вместе с тем ведется работа по консолидации объектов электросетевого хозяйства, что должно позволить повысить эффективность их функционирования. При этом данная работа осуществляется параллельно с мероприятиями по выявлению бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства.

Нельзя не отметить, что наличие бесхозяйных сетевых объектов приводит зачастую к проблемам, связанным с использованием данных сетей, их эксплуатацией и техническим обслуживанием.

В целях обслуживания поставленных в 2021 году на кадастровый учет бесхозяйных объектов электросетевого имущества, администрациями муниципальных районов издаются распоряжения, предусматривающие техническое обслуживание данных объектов сетевыми организациями. Указанные распоряжения изданы 7-ю муниципальными образованиями (города Махачкала и Хасавюрт, Кайтагский, Ногайский, Агульский, Рутульский, Хасавюртовский районы).

ПАО «Россети Северный Кавказ» была подана тарифная заявка, учитывающая затраты на обслуживание бесхозяйных сетей, поставленных на кадастровый учет. В результате на 2022 год предусмотрены средства в размере 41 млн рублей (учтены в тарифе ВЛ – 345,37 км, 523 – ТП).

Во исполнение перечня поручений Президента Российской Федерации (от 4 января 2022 года № Пр-26), с учетом рекомендаций Минэнерго России Правительством Республики Дагестан совместно с ПАО «Россети» утвержден План основных мероприятий по совершенствованию деятельности территориальных сетевых организаций и ликвидации бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства. Реализация данного плана позволит объединить электросетевое хозяйство республики на базе крупнейших территориальных сетевых организаций и обеспечить принятие в собственность бесхозяйных объектов. Также подписано Соглашение о привлечении дополнительных инвестиций в целях модернизации энергетического хозяйства республики.

Кроме того, в целях плотного взаимодействия по выявлению бесхозяйных энергообъектов главами муниципальных районов и городских округов совместно с ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго» утверждены Планы основных мероприятий по ликвидации бесхозяйных объектов.

***Задолженность за электроэнергию.***

На состоянии сетевого комплекса сказываются и проблемы задолженности за электроэнергию, которая, по информации Дагэнерго, на 1 января 2022 года в целом по конечным потребителям республики составляет 15,5 млрд руб., уровень платежей – 77,9 %. Прирост задолженности за поставленную электроэнергию за 12 месяцев составил 2,3 млрд рублей.

Значительная доля задолженности приходится на предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 3,2 млрд руб., уровень оплаты – 8,5 %.

Задолженность населения за электроэнергию по состоянию на 1 января 2022 года составляет – 7,3 млрд руб., уровень платежей – 79,4 %.

К улучшению ситуации с платежами предприятий ЖКХ за электроэнергию, как и за газ, должна привести реализация Программы устойчивого экономического развития предприятий энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан.

**Исходя из изложенного основными задачами в 2022 году в отрасли электроэнергетики являются:**

1. Реализация мероприятий Программы повышения надёжности электросетевого комплекса Республики Дагестан ПАО «Россети», предусмотренных на 2022 год, и проработка вопроса ее финансирования на последующие годы.
2. Утверждение и финансирование в объеме 3,5 млрд рублей Программы по повышению надежности электроснабжения потребителей г. Махачкалы.
3. Проведение инвентаризации и консолидация электросетевого хозяйства в рамках Плана основных мероприятий по совершенствованию деятельности территориальных сетевых организаций и ликвидации бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан и Плана основных мероприятий по ликвидации бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства.
4. Утверждение Схемы и Программы развития электроэнергетики Республики Дагестан на 2023–2027 годы.
5. Включение в планы ПАО «РусГидро» мероприятий по строительству ГЭС на территории республики.
6. Повышение уровня платежной дисциплины потребителей за электроэнергию.

**Нефтяной комплекс в Республике Дагестан**

Важное значение для республики с учетом существующего потенциала имеет нефтяной комплекс.

**Добыча углеводородного сырья** является одним из важнейших направлений для республики. Однако в последние годы наблюдается устойчивая тенденция падения уровня добычи нефти и газа. По сравнению с 2005 годом, когда добыча нефти составляла 336,1 тыс. тонн, а добыча газа – 673,3 млн м3, в 2021 году добыча нефти снизилась на 65,2 %, а природного газа на 84,7 %.

Данная ситуация обусловлена сокращением финансирования геологоразведочных работ, отсутствием положительного результата проводимых геологических исследований, и как следствие, отсутствием ввода новых скважин. При этом действующие скважины в связи с длительной эксплуатацией имеют высокую выработанность и обводненность.

Увеличение показателей добычи углеводородного сырья возможно при активизации мероприятий по организации геологоразведочных работ, а также проработке вопроса активизации мероприятий на шельфе Каспийского моря.

На сегодняшний день добычу углеводородного сырья на территории республики осуществляют дочерние структуры ООО «ЦЕНТРГЕКО ХОЛДИНГ» – ПАО «НК «Роснефть-Дагнефть», АО «Дагнефтегаз». Указанные компании являются недропользователями на 44 лицензионных участках с суммарными остаточными запасами нефти и газового конденсата – 16,7 млн тонн.

Объемы добычи нефти и газового конденсата за 2021 год составили 116,9 тыс. тонн (94,2 проц. к соответствующему периоду 2020 года), природного газа – 103,2 млн м3 (89,7 проц. к соответствующему периоду 2020 года).

В конце 2020 года проведен аукцион на право пользования участками недр шельфа Каспийского моря «Тюлений» со следующими суммарно извлекаемыми запасами: нефти – 25,0 млн тонн, газа – 65,0 млрд м3. Победителем признано ООО «Лукойл Нижневолжскнефть». Компанией уже завершены морские сейсморазведочные работы, охват которых составил 475 км2.

Кроме того, в нераспределенном фонде недр Российской части шельфа Каспийского моря, примыкающей к территории Дагестана, расположены 3 перспективных участка недр: Дербентский блок-1, Димитровский блок-3, месторождение «Инчхе-море» (по предварительным данным суммарный запас нефти – 50 млн тонн; газа – 49,2 млрд м3).

Развитие добывающей отрасли Дагестана видится в первую очередь в освоении новых месторождений на Каспийском шельфе, а также увеличении объемов добычи углеводородного сырья на сухопутной территории республики.

В целях реализации указанных мероприятий необходимо привлечение крупнейших вертикально интегрированных нефтегазовых компаний. Данный вопрос в настоящее время прорабатывается.

***Переработка и перевалка нефтепродуктов*** на территории Республики Дагестан осуществляется 17-тью нефтеперерабатывающими заводами. Основная доля перерабатываемой нефти (порядка 97 %) приходится на
ООО «Дагестанские новые технологии» мощностью 1 млн тонн в год.

**Объем переработки углеводородного сырья за 2021 год** составил 345 тыс. тонн. **Планируемая переработка на 2022 год** составляет порядка 500 тыс. тонн.

***Перевалка нефтепродуктов.***

Имеется возможность перевалки значительных объемов нефти и нефтепродуктов через АО «Махачкалинский морской торговый порт» (далее – Порт), который способен обеспечить перевалку до 8 млн тонн транзитной нефти и нефтепродуктов в год.

Объемы перевалки углеводородного сырья через Порт в 2021 году составили 3,8 млн тонн (снижение 17,4% в связи с сокращением поставок Туркменской нефти). Перевалку через Порт осуществляют Казахстан и Туркменистан.

Весь объем сырой нефти, переваленной через причалы Порта, поступает в адрес АО «Транснефть-сервис». Порт на сегодняшний день загружен на 58 %.

***Деятельность автозаправочных станций (АЗС).***

На территории республики функционирует 680 АЗС (25 % из них приходится на 3 крупных города республики: Махачкала, Хасавюрт и Кизляр).

По информации Управления Федеральной налоговой службы по Республике Дагестан, в 2021 году сумма уплаченных налоговых отчислений и страховых взносов от АЗС составила 283,9 млн руб., что на 8,4% больше, чем за аналогичный период 2020 года (260 млн руб.).

В Республике Дагестан создана Ассоциация владельцев автозаправочных станций, деятельность которой направлена на легализацию сектора реализации горюче-смазочных материалов, увеличение налоговых поступлений, а также дальнейшее развитие рынка реализации моторного топлива.

На сегодняшний день в состав Ассоциации входит 32 организации, представляющих интересы наиболее крупных участников рынка нефтепродуктов в республике и включающих в себя около 73 АЗС, обеспечивающих более 20% потребностей республики в моторном топливе. Ассоциацией прорабатывается вопрос принятия в новой редакции Меморандума об обеспечении совместной политики по противодействию незаконным действиям в сфере розничной торговли горюче-смазочными материалами.

***Развитие рынка газомоторного топлива в Республике Дагестан.***

Одним из перспективных направлений является развитие в республике рынка потребления компримированного природного газа – метана.

Созданы предпосылки для газификации автотранспорта. Имеется разветвленная сеть газопроводов высокого, среднего и низкого давления. На территории республики функционирует 13 метановых заправок. Накоплен опыт переоборудования легковых и грузовых автомобилей и автобусов на метан. Организовано 15 пунктов переоборудования транспортных средств, каждый из которых в среднем переоборудует около 150 автотранспортных средств в год.

В июне 2021 года между республикой и ООО «Газпром газомоторное топливо» подписано соглашение о сотрудничестве в части расширения использования природного газа в качестве моторного топлива. В рамках указанного соглашения ООО «Газпром газомоторное топливо» в 2022 году планирует строительство и ввод в эксплуатацию автомобильных газо- наполнительных компрессорных станций (АГНКС) на территории Республики Дагестан.

Также в целях привлечения федерального субсидирования в состав Государственной программы Республики Дагестан «Развитие топливно-энергетического комплекса Республики Дагестан» включена подпрограмма «Стимулирование использования газомоторного топлива и развитие газозаправочной инфраструктуры в Республике Дагестан».

Остается не решенным вопрос включения Республики Дагестан в план софинансирования (компенсации в части затрат) из федерального бюджета на строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, а также на переоборудование транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива. Данное софинансирование осуществляется в рамках федеральной государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики». Министерством в настоящее время осуществляется необходимое взаимодействие с Минэнерго России для решения обозначенного вопроса.

**Задачи, реализация которых требуется в 2022 году для развития нефтяной отрасли:**

1. Проработка вопроса с федеральными структурами привлечения ВИНК в целях активизации геологоразведочных работ и дальнейшей добычи углеводородного сырья.
2. Проведение переговоров на федеральном уровне с представителями зарубежных прикаспийских стран об увеличении поставок нефти и нефтепродуктов через мощности Махачкалинского порта.
3. Проработка вопроса с федеральными органами исполнительной власти в целях оказания содействия в выделении субсидий на строительство АГНКС и переоборудование транспортных средств для использования природного газа в качестве моторного топлива.
4. Продление действия Меморандума в целях упорядочения процессов на рынке моторного топлива, в том числе по вопросам качества реализуемых нефтепродуктов.