

**Информация об итогах реализации мероприятий и направлениях развития топливно-энергетического комплекса в Дальневосточном федеральном округе (далее – ТЭК, ДФО).**

*Развитие электроэнергетики на территории ДФО.*

В целях повышения инвестиционной привлекательности территорий, входящих в состав ДФО, подготовлены и приняты ряд нормативных правовых актов.

1. В 2019 году принят разработанный Минэнерго России Федеральный закон от 27.12.2019 № 471-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части развития микрогенерации», предусматривающий, в том числе, продление применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях ДФО планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до 1 января 2021 года.

2. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.12.2019 № 3259-р на 2020 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав ДФО, в размере 5,00 рублей за кВт/ч (без НДС). Также утвержден размер средств (37 636 млн рублей), учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав ДФО, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав ДФО, и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.

3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» определено, что объекты тепловой генерации участвуют в механизме модернизации (ДГТМ). Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43-р утверждены условия участия объектов тепловой генерации в механизме модернизации (ДГТМ).

Федерации от 15.07.2019 № 1544-р утвержден перечень предложенных ПАО «РусГидро» проектов по строительству и модернизации тепловых электростанций на Дальнем Востоке суммарной электрической мощностью до 1,3 ГВт, предельным размером капитальных затрат до 171 млрд рублей и сроком ввода до 31.12.2025 (строительство Артемовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4, второй очереди Якутской ГРЭС-2 и модернизация Владивостокской ТЭЦ-2).

В настоящее время Минэнерго России проводит работу по подготовке необходимой нормативно правовой базы, обеспечивающей возврат инвестированного капитала по данным проектам.

Реализация указанных проектов не только обеспечит замещение выводимых из эксплуатации объектов генерации с критическим уровнем износа оборудования, но и создаст предпосылки для дальнейшего социально-экономического развития регионов ДФО.

4. Продолжается работа над проектом федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» (далее – законопроект), положения которого направлены на продление применения действующего механизма выравнивания цен (тарифов) на электрическую энергию в ДФО до среднероссийского уровня до 2028 года, в который также включены нормы, направленные на обеспечение компенсации стоимости мощности, произведенной на генерирующих объектах тепловых электростанций на территории неценовых зон (включая ДФО) через механизм оплаты надбавки к цене на мощность потребителями ценовых зон оптового рынка.

Законопроект разработан Минэнерго России совместно с Минэкономразвития России, Минвостокразвития России и ФАС России во исполнение перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации от 23.10.2018 № Пр-1918ГС (подпункт «в» пункта 1) и поручений Правительства Российской Федерации от 16.11.2018 № КЧ-П9-7979 (пункт 4) и от 03.10.2018 № ЮТ-П9-39пр (пункт 2) и в установленном порядке внесен в Правительство Российской Федерации письмом Минэнерго России от 09.09.2019 № АН-10402/09.

Законопроект наделяет Правительство Российской Федерации полномочиями по установлению:

критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющих свою деятельность на территории ДФО, в отношении которых применяется установление базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

порядка доведения на территориях ДФО цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в отношении потребителей, соответствующих критериям, определенным Правительством Российской Федерации, до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

порядка контроля за соответствием потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых применяется установление базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленным Правительством Российской Федерации критериям.

Такой механизм позволит повысить эффективность использования средств на компенсацию выпадающих доходов, получаемых субъектами Российской Федерации, входящими в состав ДФО, за счет применения механизма выравнивания тарифов на электрическую энергию (мощность) в ДФО до среднероссийских (базовых) уровней, а также стимулировать реализацию инвестиционных проектов, расширение и модернизацию промышленного производства наряду с исключением тарифного субсидирования потребителей, не оказывающих существенного влияния на показатели экономического развития ДФО и (или) не нуждающихся в специальных мерах поддержки.

Также с учетом необходимости объединения комплекса вопросов социально-экономического развития ТЭК в ДФО в рамках единого нормативного правового акта, принимая во внимание положения Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» (далее – Указ № 204), а также указание Президента Российской Федерации от 29.12.2018 № Пр-2560 и поручение

Правительства Российской Федерации от 20.05.2019 № ДК-П9-91пр, законопроект предусматривает определение Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики перечня генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации, реконструкции и (или) строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (включая ДФО), мест их расположения, установленной мощности, сроков ввода в эксплуатацию, технических требований к ним и стоимостных параметров. С целью смягчения тарифных последствий для потребителей неценовых зон оптового рынка и с учетом того, что неценовые зоны являются частью единого оптового рынка электрической энергии и мощности, законопроектом предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, произведенной на генерирующих объектах тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных по решению Правительства Российской Федерации на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, через механизм оплаты надбавки к цене на мощность потребителями ценовых зон оптового рынка.

В настоящий момент законопроект дорабатывается по замечаниям Государственно-правового управления Президента Российской Федерации, направленным письмом Аппарата Правительства Российской Федерации от 02.12.2019 № П9-68615.

Работу над законопроектом и его принятие в палатах Федерального Собрания Российской Федерации планируется завершить в 2020 году.

В части реализации государственной политики в области тарифообразования на электрическую энергию на территории ДФО Минэнерго России сообщает.

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 25.04.2018 № ЮТ-П9-2454 Минэнерго России разработано и принято постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2019 № 837 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», предусматривающее введение механизма долгосрочного тарифного регулирования в отношении генерирующих объектов,

поставляющих электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

Указанный механизм позволяет создать понятные долгосрочные правила тарифного регулирования, стимулирующие рост экономической эффективности генерирующих компаний, функционирующих на территории ДФО.

В настоящее время ведется разработка нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации в области регулирования тарифов, необходимых для реализации норм постановления Правительства Российской Федерации от 29.06.2019 № 837.

В части развития возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) на территории ДФО сообщаем следующее.

Развитие указанного направления в электроэнергетике является одной из приоритетных задач Минэнерго России.

Развитие ВИЭ в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (энергорайонах) Дальнего Востока происходит, по оценке Минэнерго России, достаточно успешными темпами.

По имеющейся у Минэнерго России информации, из общего объема ввода объектов ВИЭ в 2019 году в 375 МВт не менее 75 МВт приходится на территории Дальнего Востока (вне рамок программы договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ). В частности, следует отметить ввод в эксплуатацию солнечных электростанций в Республике Бурятия общей мощностью 45 МВт и в Забайкальском крае общей мощностью 30 МВт.

Также имеются примеры ранее успешно реализованных проектов в сфере ВИЭ в удаленных и изолированных энергорайонах Дальнего Востока. Так, в состав АО «Сахаэнерго» входят 18 солнечных электростанций, которые сконструированы с учетом климатических особенностей Республики Саха (Якутия). Строительство подобных объектов особенно актуально для Арктической зоны Российской Федерации, где имеется множество удаленных труднодоступных потребителей электро- и теплоэнергии со сложной многоэтапной схемой доставки топлива, а

также для труднодоступных месторождений, где солнечная энергетика может дать большую выгоду предприятиям горнодобывающей отрасли.

В данном направлении развивает бизнес группа компаний «Хевел» (далее – ГК «Хевел»). В 2017 году совместно с ПАО «Россети» введена в селе Менза Забайкальского края автономная гибридная энергоустановка (состоит из солнечных модулей общей мощностью 120 кВт, двух дизельных генераторов по 200 кВт каждый и накопителя емкостью 300 кВт/ч), которая позволила снизить потребление привозного топлива.

По соглашению, подписанному ГК «Хевел» и АО «Полиметалл УК», в 2019 году введена в эксплуатацию солнечная электростанция на месторождении «Светлое» в Охотском районе Хабаровского края. Объект солнечной генерации частично замещает выработку электроэнергии на дизель-генераторных установках существующего энергокомплекса для объектов на месторождении.

Отмечаем, что в целях развития ВИЭ на указанных территориях Минэнерго России разработан и постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64 принят механизм, направленный на обеспечение возврата инвестиций и позволяющий органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливать цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Кроме того, 10.10.2019 Правительством Российской Федерации одобрен разработанный Минэнерго России проект федерального закона «О внесении изменений в статьи 5 и 10 Федерального закона «О концессионных соглашениях», предусматривающий включение в состав существенных условий концессионных соглашений, заключаемых в отношении объектов производства, передачи и распределения электроэнергии, условий об объеме валовой выручки, получаемой концессионером в рамках реализации концессионного соглашения, в том числе на каждый год срока действия этого соглашения.

Помимо этого, Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козаком утвержден план мероприятий по модернизации неэффективной дизельной (мазутной, угольной) генерации в изолированных и

труднодоступных территориях от 15.08.2019 № 7456п-П9, которым предусмотрены мероприятия по выработке дополнительных мер для привлечения частных инвестиций в производство электрической энергии в изолированных и труднодоступных территориях, включая механизмы концессии, энергосервисного контракта, иных форм частно-государственного партнерства, принятия долгосрочных тарифных решений, проведения конкурсных отборов соответствующих проектов.

В Минэнерго России при участии Ассоциации «НП «Совет рынка», Ассоциации развития возобновляемой энергетики, АНО «Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации», ПАО «РусГидро» и иных заинтересованных сторон прорабатываются возможные варианты нормативного регулирования вопросов стимулирования данного инвестиционного процесса.

По итогам этой работы формируется комплекс предложений по возможным нормативным механизмам привлечения инвестиций в модернизацию генерации в удаленных и изолированных районах.

В части реализации Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, разработанного в соответствии с Указом № 204 и утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р (далее – Комплексный план), Минэнерго России сообщает.

Комплексный план предусматривает строительство и модернизацию генерирующих мощностей в ДФО с применением нового механизма конкурентного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности.

В рамках реализации Комплексного плана на территории ДФО реализованы следующие мероприятия:

в целях присоединения Центрального энергорайона Республики Саха (Якутия) к Единой энергетической системе России построена ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах - Томмот - Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (2018-2019 гг.);

в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей Ванинского

района и г. Советская гавань Хабаровского края построена ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино - Ванино (2019 г.);

для устойчивого энергоснабжения потребителей, находящихся на территории Сахалинской области, построена Сахалинская ГРЭС-2, объект введен в эксплуатацию 22.11.2019;

в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств крупных потребителей электроэнергии в Амурской области построена ВЛ 220 кВ Февральская - Рудная с ПС 220 кВ Рудная.

В соответствии с Комплексным планом в 2020 году на территории ДФО планируется реализовать следующие мероприятия:

Федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией»		
Мероприятие	Сроки	Ожидаемый результат
Строительство ЛЭП 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная с постановкой под напряжение для проведения пуско-наладочных работ: этап 1,2 – 2019 год, этап 3,4 – 2020 год	31.12.2020 31.12.2021	Расширение пропускной способности электрических связей Приморской энергосистемы
Строительство тепловой электрической станции в г. Советская Гавань	31.12.2020	Устойчивое энергоснабжение потребителей, находящихся на территории Хабаровского края
Ввод в эксплуатацию Плавучей атомной тепловой электрической станции	30.06.2020	Устойчивое энергоснабжение потребителей, находящихся на территории Чукотского автономного округа
Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток - Промпарк протяженностью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ	31.12.2020	Обеспечение технологического присоединения объектов энергопринимающих устройств акционерного общества «Корпорация развития Дальнего Востока»

Кроме того отмечаем, что в целях исполнения Указа № 204 (подпункт «в» пункта 15) в части электрификации транспортных коридоров «Запад - Восток» и



«Север - Юг», включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали, во взаимосвязи с развитием транспортной инфраструктуры в Минэнерго России организована работа по определению согласованных решений в части строительства (модернизации) объектов энергетики, объемов и источников их финансирования.

В настоящее время уже реализуется проект электрификации первого этапа расширения Восточного полигона железных дорог, который включает 18 мероприятий по строительству и реконструкции порядка 3 тыс. км высоковольтных линий электропередачи и 3 тыс. МВА трансформаторной мощности. При этом из общего объема финансирования более чем 100 млрд рублей (в настоящий момент уточняется в связи с завершением разработки проектной документации по ряду мероприятий) по состоянию на 1 октября 2019 года профинансировано 56,8 млрд рублей и получено разрешение на ввод в эксплуатацию по 3 объектам.

В части реализации мероприятий первого этапа расширения Восточного полигона наиболее сложными объектами являются сооружение одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут, а также ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 668 МВА (501 МВА и 167 МВА соответственно).

Размещение вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства планируется в границах центральной экологической зоны Байкальской природной территории.

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 01.05.1999 № 94-ФЗ «Об охране озера Байкал» (далее – Закон об охране озера Байкал) установлен запрет на осуществление в центральной экологической зоне Байкальской природной территории сплошных рубок, а также перевода земель лесного фонда, занятых защитными лесами, в земли других категорий, за исключением перевода таких земель лесного фонда в земли особо охраняемых территорий и объектов при создании особо охраняемых природных территорий.

Указанный запрет не позволяет разместить вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства в границах центральной экологической зоны

Байкальской природной территории, а перенос строительства этих объектов за границы этой территории приведет, по предварительным оценкам, к существенному удорожанию строительства и переносу срока ввода этих объектов в эксплуатацию.

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 30.06.2015 № АХ-П9-4287 Минприроды России разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект федерального закона «О внесении изменения в Федеральный закон «Об охране озера Байкал». В настоящее время указанный законопроект дорабатывается с учетом замечаний Генеральной прокуратуры Российской Федерации, а также позиции Минэнерго России.

Для своевременной реализации ПАО «ФСК ЕЭС» проектов строительства одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут и ПС 500 кВ Нижнеангарская необходимо скорейшее издание указанного проекта федерального закона.

Параллельно Минэнерго России совместно с ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «СО ЕЭС» и АО «Мобильные ГТЭС» прорабатывается альтернативный вариант энергоснабжения с размещением мобильных газотурбинных электрических станций (далее – ГТЭС) в районе ПС 220 кВ Таксимо.

По результатам обследования ПС 220 кВ Таксимо, АО «Мобильные ГТЭС» совместно с ПАО «ФСК ЕЭС» определит возможность размещения на указанной подстанции мобильных ГТЭС с оценкой объема затрат и сроков перебазирования.

В целях реализации второго этапа расширения Восточного полигона и исполнения Указа № 204 приказом Минэнерго России в 2019 году образована рабочая группа с участием представителей Минтранса России, ОАО «РЖД», субъектов электроэнергетики и профильных отраслевых институтов (далее – рабочая группа), а по заказу ОАО «РЖД» разрабатывается технико-экономическое обоснование по обеспечению внешнего электроснабжения объектов ОАО «РЖД» на направлении Кузбасс - порты Дальнего Востока.

Минтрансом России и ОАО «РЖД» представлена соответствующая информация о перспективных электрических нагрузках существующих и

планируемых к сооружению тяговых подстанций в направлении Кузбасс - порты Дальнего Востока.

Дополнительный прирост электрической нагрузки объектов ОАО «РЖД» на уровне 2023 года составит 2667 МВт, из них 1860 МВт по объединенной энергетической системе Сибири и 807 МВт по объединенной энергетической системе Востока.

С учетом заявленных перспективных нагрузок реализация задачи, по мнению Минэнерго России, потребует не только масштабного электросетевого строительства, но и строительства (реконструкции, расширения) объектов генерации на территориях Сибирского федерального округа и ДФО. Определение рациональных технических решений по строительству (модернизации) объектов электроэнергетики и объемов требуемого финансирования в настоящее время разрабатывается по заказу ОАО «РЖД» в рамках вышеуказанного технико-экономического обоснования по обеспечению внешнего электроснабжения объектов ОАО «РЖД» на направлении Кузбасс - порты Дальнего Востока.

Контроль хода реализации указанной работы осуществляется рабочей группой.

В январе 2020 года ОАО «РЖД» на рассмотрение рабочей группы представлены отчетные материалы по схеме внешнего электроснабжения объектов ОАО «РЖД» на направлении Кузбасс - порты Дальнего Восток, которые рассматриваются участниками рабочей группы.

По результатам рассмотрения будет определен рекомендуемый вариант энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» и сформированы предложения по источникам финансирования мероприятий.

До конца 2020 года планируется, что субъекты электроэнергетики должны выйти на стадию проектирования рекомендуемых к сооружению объектов.

В 2019 году Минэнерго России утверждены следующие инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность на территории ДФО:

Субъекты электроэнергетики	Объемы финансирования инвестиционных программ, млн руб. с НДС					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ПАО «ФСК ЕЭС»	18020,3	20727,3	24315,2	13135,0	15224,6	27171,8
АО «Концерн «Росэнергоатом»	9563,7	336,0	324,0	312,0	300,0	-
АО «СО ЕЭС»	107,7	595,6	856,1	1182,3	-	-
ПАО «РусГидро»	22774,3	2316,7	1756,1	2022,6	1248,3	1187,0
АО «ДРСК»	7893,9	4714,7	4483,0	4402,7	4365,4	
АО «Геотерм»	371,6	621,1	488,4	483,8	509,9	556,4
АО «Сахаэнерго»	1685,9	1315,0	780,6	558,5	662,1	792,7
АО «ЮЭСК»	283,3	868,4	615,5	453,0	375,1	299,2
ПАО «Колымаэнерго»	298,8	319,6	452,5	353,6	381,9	393,6
ПАО «Камчатскэнерго»	3666,2	3501,7	1918,6	1893,5	1771,2	1560,8
АО «ТЭС»	448,1	443,1	397,9	393,8	378,0	461,4
ПАО «Сахалинэнерго»	3187,5	11987,3	5328,5	2728,6	2787,4	2715,1
ПАО «Магаданэнерго»	1466,1	1166,7	1273,5	1251,7	1185,4	841,0
ПАО «КамГЭК»	5,2	1,9	-	-	-	-
АО «ДГК»	6786,9	6420,1	6807,7	5136,1	4444,3	4978,6
АО «НДЭС»	1,3	9,5	0,9	0,7	0,7	0,7
<b>ИТОГО</b>	<b>76560,8</b>	<b>55344,7</b>	<b>49798,6</b>	<b>34308,0</b>	<b>33634,2</b>	<b>40958,3</b>

*Развитие угольной промышленности на территории ДФО.*

На территории ДФО в настоящее время реализуются следующие инвестиционные проекты в угольной промышленности:

в Республике Саха (Якутия) ведется промышленное освоение Эльгинского месторождения, обустройство железной дороги, связывающей Эльгинский разрез с Байкало-Амурской магистралью, строятся объекты Инаглинского и Денисовского

горно-обогатительных комбинатов, началась подготовка к освоению Кабактинского месторождения;

в Забайкальском крае началось промышленное освоение Апсатского каменноугольного месторождения (строительство разреза и обогатительной фабрики), разработка месторождений угля Чикойской впадины и строительство угольной электростанции (разработка открытым способом Зашуланского, Красночикийского и подземным способом Шимбиликского месторождений угля, строительство угледобывающего комплекса и сопутствующей инфраструктуры с объемом добычи угля до 23 млн тонн в год);

в Хабаровском крае ведется модернизация и расширение Ургальского угольного комплекса с формированием необходимой инфраструктуры;

в Амурской области намечается масштабное освоение Ерковецкого бурогоугольного месторождения, а также Огоджинского и Сугодинского месторождений каменных углей Гербикано-Огоджинской угленосной площади со строительством железнодорожного пути Огоджа - Февральск;

в Магаданской области реализуется проект создания угольного кластера на базе Омсукчанского угольного бассейна со строительством автодороги и терминала в районе бухты Пестрая Дресва в Охотском море;

на юго-востоке Чукотского автономного округа на побережье Берингова моря в Беринговском угольном бассейне начато промышленное освоение Верхне-Алькатваамского и Амаамского месторождений каменного угля в целях экспортных поставок, развитие традиционного центра угледобычи в Анадырском бурогоугольном месторождении в целях обеспечения внутренних потребностей Чукотки в угольной продукции;

в Сахалинской области на Солнцевском месторождении проектом предусмотрено увеличение объемов добычи угля, строительство магистрального конвейера от месторождения до порта «Шахтерск» протяженностью 28 км, модернизация порта «Шахтерск».

С целью обеспечения благоприятных налоговых условий для осуществления инвестиционной деятельности и поддержки создания новых промышленных

предприятий и высокотехнологичных проектов на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири выполнено:

в 2013 году принят Федеральный закон от 30.09.2013 № 267-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части стимулирования реализации региональных инвестиционных проектов на территориях Дальневосточного федерального округа и отдельных субъектов Российской Федерации» (предусматривает обнуление налога на прибыль, перечисляемого в федеральный бюджет сроком на 10 налоговых периодов, возможность устанавливать пониженную ставку налога, подлежащего зачислению в бюджеты субъектов Российской Федерации, обнуление ставки налога на добычу полезных ископаемых до начала применения нулевой ставки по налогу на прибыль и в течение первых 24 периодов после);

создана территория опережающего социально-экономического развития (далее – ТОСЭР) «Южная Якутия» на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), которая базируется на двух инвестиционных проектах: «Строительство шахты «Восточная Денисовская» и обогатительной фабрики по производству угольного концентрата» и «Строительство горно-обогатительного комбината «Инаглинский» по добыче угля и производству угольного концентрата» (резиденты ТОСЭР «Южная Якутия» пользуются соответствующими налоговыми льготами до 2027 года, в том числе нулевой ставкой по налогу на прибыль в 2018-2022 годах и пониженными ставками страховых взносов);

создана ТОСЭР «Чукотка» в Чукотском автономном округе, где ООО «Берингпромуголь» является резидентом;

с 2019 года комплексный инвестиционный проект развития угледобычи и углеобогащения АО «Ургалуголь» в Хабаровском крае получил господдержку в части создания необходимых объектов инфраструктуры (строительство технологической автодороги, железнодорожных путей, мостов, электросетей);

Собственники угольных активов участвуют в строительстве новых и наращивании действующих мощностей угольных терминалов в российских портах Дальнего Востока («Восточный», «Ванино», «Посъет», «Порт Вера», «Шахтерск»).

В соответствии с пунктом 1 поручения Правительства Российской Федерации от 11.01.2019 № ДК-П9-62 и от 19.01.2020 № ДК-П9-260 Минэнерго России письмом от 22.01.2020 № АН-585/11 внесло в Правительство Российской Федерации проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении Программы развития угольной промышленности России на период до 2035 года (далее – проект программы), подготовленный с учетом предложений заинтересованных федеральных и региональных органов исполнительной власти и организаций.

Проект программы предусматривает дальнейшее развитие традиционных и создание новых центров угледобычи на Дальнем Востоке, что обеспечит масштабное смещение угледобычи на восток страны, приближение производства угольной продукции к районам ее потребления и укрепит позиции Российской Федерации на рынках Азиатско-Тихоокеанского региона.

*Развитие нефтеперерабатывающей промышленности на территории ДФО.*

В настоящее время на территории ДФО располагаются 2 крупных нефтеперерабатывающих завода – Комсомольский НПЗ и Хабаровский НПЗ. Данными заводами заключены четырехсторонние соглашения с ФАС России, Ростехнадзором и Росстандартом и в настоящее время проводится программа модернизации. В частности, на Комсомольском НПЗ в 2021-2027 годах планируется ввод в эксплуатацию комбинированной установки гидрокрекинга и гидроочистки дизельного топлива общей мощностью 3650 тыс. тонн в год.

Кроме того планируется строительство Восточного нефтехимического комплекса мощностью до 15,4 млн тонн и Амурского газохимического комплекса общей мощностью 1,5-1,7 млн тонн.