



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГИДРОСПЕЦГЕОЛОГИЯ»**

**ОБЗОР ОТРАСЛЕВЫХ НОВОСТЕЙ ЗА ПЕРИОД
17.01 – 23.01.2022 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ОТРАСЛЬ	4
Минприроды России // Диапазон регулирования Байкала сохранится до финала научных исследований	4
Роснедра // Научно-практическая конференция имени Е.Г. Коваленко «Актуальные вопросы экспертизы геологических и извлекаемых запасов УВС»	5
Минприроды России // Александр Козлов: «7 перспективных площадей полезных ископаемых определены в Якутии благодаря инициативе «Геология возрождение легенды»	7
Минприроды России // Комитет Государственной Думы поддержал изменения в закон «О недрах».....	8
АТОМНАЯ ОТРАСЛЬ	10
Паббликатом // Балаковская АЭС дала старт празднованию 30-летия концерна «Росэнергоатом» зимним праздником «Ледяная фантазия»	10
Интерфакс // Развитие Северного морского пути повышает рентабельность месторождений в Арктике - глава Якутии	11
Союзное государство // Эксперты Союзного государства обсудили перспективы белорусско-российского сотрудничества в области атомной энергетики.....	11
Атоминформ.ru // МАГАТЭ выпустило обзорный документ по обращению с ОЯТ и РАО.....	14
РП РАЭП // Четыре предприятия атомной отрасли стали лауреатами социального конкурса ОПК	14
Смоленская АЭС // Смоленская АЭС выработала первые в 2022 году киловатты	15
DailyTechInfo // Ocean Battery - хранение энергии возобновляемых источников прямо на дне океана.....	15
LIFE // Россия построит мощнейшую в мире приливную электростанцию на Камчатке	16
ОЦКС Росатома // Глава Росатома проинспектировал строительство «Павильона атомной энергии» на ВДНХ.....	19
Курская АЭС // Курская АЭС: на социально-экономическое и инфраструктурное развитие Курчатова в 2021 году направленно свыше 311 миллионов рублей.....	20
Росатом // IT-решения предприятия «Росатома» стали лауреатами премии «Цифровые вершины – 2021».....	20

Металлоснабжение и сбыт // ВЕНТАЛЛ принял участие в строительстве «Павильона атомной энергии» на ВДНХ	22
СХК // Сотрудники СХК приняли участие в аккредитации образовательных программ МИФИ.....	23
СТАРТ // Производственная система	24
РАОС // «Росатом» и ЗАО «Айкакан Атомайин Электракайан» (Армения) подписали соглашение о сотрудничестве по сооружению новых атомных энергоблоков.....	24
РАОС // Росатом и Киргизия договорились о сотрудничестве в сооружении атомной станции малой мощности	25
РАОС // «Росатом» и ПАО «Селигдар» подписали соглашение о поставке энергии для месторождения Кючус	26
Коммерсант // «Росатом» выходит на связь	27
ГХК // На заводе фабрикации топлива ГХК изготовлены и успешно прошли приёмочные испытания МОКС-ТВС для десятой перегрузки Белоярской АЭС	29
Росэнергоатом // Энергоблок № 6 Нововоронежской АЭС выведен на 100% мощности	30

Минприроды России // Диапазон регулирования Байкала сохранится до финала научных исследований

Диапазон регулирования уровня Байкала в условиях низкой и высокой водности сохранят в пределах отметок 455,54 - 457,85 м ТО (в Тихоокеанской системе высот) на ближайшие два года. Минприроды России подготовило проект постановления Правительства России «О максимальных и минимальных значениях уровня воды в озере Байкал в 2022 – 2023 годах».

Документ будет действовать до тех пор, пока учёные не выяснят, как изменение уровня Байкала влияет на уникальную экосистему озера. Исследования по инициативе Минприроды России в рамках федерального проекта «Сохранение озера Байкал» проводит Сибирское отделение РАН.

Основную часть работы научные институты, а их в исследовании задействовано 9, планируют выполнить в 2022 - 2023 годах. К этому времени планируется получить экспертные заключения и выверенные рекомендации для постоянных отметок с учётом экологических и социально-экономических факторов. Установленный временный диапазон позволит обеспечить ресурсом системы хозяйственно-питьевого и промышленного водоснабжения в маловодье, а также обезопасит население и объекты экономики при пропуске крупных паводков.

Специалисты также дадут прогноз, как подъем уровня и режимы сбросных расходов с Иркутской ГЭС могут сказаться на объектах экономики и инфраструктуры прибрежной территории Иркутской области и Республики Бурятия.

Справочно:

В 2001 году Правительством России установлено максимальное значение уровня воды в озере Байкал при использовании его водных ресурсов в хозяйственной и иной деятельности на отметке 457 м ТО, а также минимальное – на отметке 456 м ТО. В течение 12 лет метровый диапазон соблюдался в благоприятных гидрологических условиях.

В 2014 году на Байкале начался период затяжного маловодья. Приток в озеро в следующие четыре года составил 60-67% от нормы, несмотря на установленные с октября 2014 года минимально допустимые расходы через Иркутскую ГЭС. Уровень не удавалось удерживать на установленной минимально допустимой отметке в 456,00 м ТО, и он дважды опускался до значения 455,70 м ТО.

На осенне-зимний период 2014-2015 годов Правительство России подготовило Постановление, которое допускало использование водных ресурсов Байкала ниже установленного в 2001 году минимального значения уровня воды в объеме, обеспечивающем хозяйственную и иную деятельность населения и объектов

экономики, расположенных в нижнем бьефе Иркутского гидроузла, с последующим восстановлением уровненного режима озера Байкал в период половодья 2015 года.

Последние годы на Байкале наблюдается повышенная водность. В 2020 году уровень озера дошёл до 457,12 м ТО, в 2021 году максимальное наполнение завершилось на отметке 457,23 м ТО. Причиной повышения стал не просто высокий приток, а приток на фоне ограниченных сбросных расходов в связи с хаотичной застройкой нижнего бьефа Иркутского водохранилища. Станция не могла сбрасывать объём, позволяющий избежать превышения отметки в 457 м ТО. Главным приоритетом при регулировании Иркутского водохранилища в условиях высокого притока была безопасность населения.

Проектом постановления «О максимальных и минимальных значениях уровня воды в озере Байкал в 2022 – 2023 годах» предусматривается установить в период средней водности максимальное значение уровня озера на отметке 457 м ТО, а минимальное – на отметке 456 м ТО. В маловодный период уровень воды должен быть не ниже 455,54 м ТО, в многоводный период - не превышать отметки 457,85 м ТО.

http://www.mnr.gov.ru/press/news/diapazon_regulirovaniya_baykala_sokhranitsya_a_do_finala_nauchnykh_issledovaniy/

Роснедра // Научно-практическая конференция имени Е.Г. Коваленко «Актуальные вопросы экспертизы геологических и извлекаемых запасов УВС»

Дата проведения: 2 – 3 марта 2022 г. Место проведения: г. Москва

Конференция пройдет в гибридном формате (онлайн и офлайн) с учетом эпидемиологической обстановки с соблюдением действующих санитарно-профилактических мер.

На конференции планируется рассмотреть итоги перехода на новую классификацию запасов, практические вопросы, связанные с повышением достоверности исходной информации, качеством подготовки документов и материалов, полнотой методического обеспечения для корректного применения новой классификации запасов углеводородного сырья при подготовке проектов и проведения государственной экспертизы.

Организатор конференции: Федеральное бюджетное учреждение «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых».

В конференции примут участие руководители профильных подразделений Минприроды России, Минэнерго России, Федерального агентства по недропользованию (Роснедра), ФБУ «ГКЗ», Росгеолфонда, а также ведущие

эксперты в области геологии и разработки научных, проектных и производственных организаций, эксперты в области недропользования.

Концепция конференции: создание открытой площадки для подведения итогов перехода на новую классификацию запасов и ресурсов нефти и газа. Обмен опытом по актуальным методическим и организационным вопросам государственной экспертизы подсчета геологических и извлекаемых запасов, обсуждение актуализированных требований к материалам и документам представляемых на государственную экспертизу и новых методических подходов при подсчете ТРИЗ. Задачи научно-практической конференции:

Подведение итогов перехода на новую классификацию запасов и ресурсов нефти и газа (накопленный опыт, нерешенные вопросы).

Повышение достоверности запасов и обоснованности проектных решений, в том числе достоверности исходной информации.

Внедрение новых подходов и технологий при оценке запасов и проектировании разработки.

ТРИЗ – комплексный подход к администрированию льготизируемых параметров.

Повышение прозрачности – устранение возможности «двойного толкования».

Гармонизация с международными системами – текущее состояние.

Состояние и основные направления развития нормативно-правовой базы в области недропользования и государственной экспертизы.

Требования к предоставлению материалов на государственную экспертизу по подсчету запасов УВС.

Конференция проводится при поддержке научно-технического журнала «Геология и недропользование». По итогам работы конференции планируется выпуск специального номера журнала, в котором будут опубликованы доклады участников конференции.

Заявки на участие принимаются до 25 февраля 2022 г.

Предложения по докладам рассматриваются до 10 февраля 2022 г.

Оператор конференции: ФБУ «ГКЗ»

Оргкомитет конференции:

Хопта Александра Юрьевна, 8 (926) 121 34 62, khopta@gkz-rf.ru,

Чухланцева Елена Рафиковна, 8 (912) 385 18 75, chuhlantseva@gkz-rf.ru

Приглашаются представители нефтегазодобывающих предприятий, специалисты научно-исследовательских и проектных организаций.

Подробную информацию об условиях участия в конференции, программе семинара, тематике докладов можно узнать на Интернет-сайте: www.gkz-rf.ru

<https://www.rosnedra.gov.ru/article/14015.html>

Минприроды России // Александр Козлов: «7 перспективных площадей полезных ископаемых определены в Якутии благодаря инициативе «Геология возрождение легенды»

Министр природных ресурсов и экологии России Александр Козлов и руководитель Роснедр Евгений Петров провели совещание по реализации федерального проекта «Геология: возрождение легенды» в Республике Саха (Якутия).

«Председатель Правительства России Михаил Мишустин поддержал наши предложения по активизации открытия новых месторождений, которые пополняют бюджет, гарантируют национальную безопасность и оставляют задел для будущих поколений. Сегодня это предложение трансформировалось в федеральный проект «Геология: возрождение легенды». В целом на него предусмотрено свыше 30 миллиардов рублей, но эффект, который мы получим, гораздо больше. Например, Якутии мы выделяем 4,4 миллиарда рублей на 7 перспективных площадей, ожидаемая бюджетная эффективность составит 104 миллиарда, а стартовые платежи при проведении аукционов по итогам проведения геологоразведочных работ – почти 8 миллиардов рублей», - сказал министр природных ресурсов и экологии России Александр Козлов.

5 из 7 перспективных площадей в Якутии приходятся на углеводородное сырье и 2 - на твёрдые полезные ископаемые. Геологоразведкой по углеводородному сырью будут охвачены Мунская, Жиганская, Соболох-Маянская, Ундюлюнская и Восточно-Лиденская площади. Оцениваемые ресурсы категории Дл составляют 5 млн тонн условного топлива. Геологоразведка по твердым полезным ископаемым пройдёт по Делянкирской площади и флангам Депутатского рудного узла. Прогнозные ресурсы по серебру составляют Р1 – 2,5 тысяч тонн, Р2 - 4 тыс. тонн; по золоту – Р1 -30 тонн, Р2 – 70 тонн.

На совещании обсудили, что денежные средства дошли до заказчиков, конкурсная документация готова, скоро начнётся сбор экспедиций.

«Развитие добывающей промышленности и, конечно, возобновление минерально-сырьевой базы для нас крайне важно. И благодаря решениям, которые приняты на федеральном уровне сегодня уже началось движение по более активному геологическому изучению Якутии, в том числе и в Арктике. 4,4 миллиарда, которые выделены Республике - это практически 40% от всех средств, которые идут на эти мероприятия по этому федеральному проекту. Это очень важно, потому что только государство может делать те работы, которые сегодня по линии Минприроды и Роснедр идут заказом. Они называются региональные и до получения лицензии - это ответственность государства», - прокомментировал глава Республики Саха (Якутия) Айсен Николаев.

В целом по стране благодаря проекту «Геология: возрождение легенды» будут изучены 23 перспективные площади, из которых 15 - это твёрдые полезные ископаемые (золото, серебро, свинец, цинк, медь, железные руды, бентониты, графит) и 8 - углеводородное сырьё (нефть, газ). Также будут проведены геологоразведочные работы по поиску 13 источников подземных вод. Общий объем финансирования именно на геологоразведку составит чуть более 12 миллиардов рублей.

Помимо геологоразведки в проекте «Геология: возрождение легенды» прописан ещё ряд направлений и конкретных мероприятий в сфере недропользования, которые позволят стимулировать развитие отрасли.

http://www.mnr.gov.ru/press/news/aleksandr_kozlov_7_perspektivnykh_ploshchadey_poleznykh_iskopaemykh_opredeleny_v_yakutii_blagodarya/

Минприроды России // Комитет Государственной Думы поддержал изменения в закон «О недрах»

Комитет Государственной Думы по экологии, природным ресурсам и охране окружающей среды единогласно поддержал подготовленные Минприроды России изменения в закон «О недрах». Законопроект предусматривает предоставление ОАО «Российские железные дороги» без проведения аукционов права пользования участками недр местного значения для разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей.

«На территории Сибири и Дальнего Востока планируется большая стройка, так называемый Восточный полигон. Для ускорения процессов реконструкции и строительства наши партнеры заявляют большие потребности в инертных материалах. Мы сегодня в рамках действующего положения закона «О недрах» в постоянном режиме администрируем все процессы лицензирования, протекающие на территории ДФО. За счет этого мы сокращаем сроки предоставления лицензий. В то же время, лицензии предоставляются на общем основании. Те предложения, которые мы заложили в данный законопроект, позволяют уйти от аукциона для ускорения процессов, а также обеспечить их прозрачность», - рассказал заместитель министра природных ресурсов и экологии России Дмитрий Тетенькин. Представители РЖД рассказали, что перед компанией стоит задача увеличить провозные способности Транссибирской и Байкало-Амурской магистралей до 180 млн тонн груза к 2024 году. Это предполагает увеличение количества перевозимых контейнеров в 4 раза, а время перевозки контейнера с Дальнего Востока до западных границ сократится до 7 дней.

По оценке специалистов, предложенный законопроект позволит как минимум на два месяца сократить срок получения лицензии на добычу общераспространенных полезных ископаемых. Сейчас он составляет 250 дней.

Дмитрий Тетенькин подчеркнул, что в ряде случаев некоторые фирмы заблаговременно узнав о реализации крупного проекта, получают лицензию на те или иные участки в непосредственной близости от планируемого строительства, а далее искусственно завышают стоимость инертных материалов. Предлагаемая мера регулирования позволит исключить такие случаи.

«Лицензии планируется предоставлять под конкретный проект, объемы инертных материалов, предусмотренных проектной документацией. То есть под потребность. Если мы цифр не увидим, то лицензии не будут подтверждены с нашей стороны», - добавил заместитель министра.

Также для независимого цифрового контроля РЖД проводит работы по внедрению совместно с Роскосмосом технологии аэрокосмического мониторинга. Она коснется не только разработки карьеров, но и в целом реализации строительных объектов.

В ходе обсуждения депутаты предложили проработать возможность расширения действия законопроекта на все федеральные стройки в масштабах страны.

«Давайте, как на эксперименте откатаем эту технологию, поймем, как сделать это для других федеральных строек, которые имеют не меньшее значение. Сегодня их достаточно реализуется - много энергетических проектов, строятся дороги. А после поймем, как двигаться дальше», - предложил председатель комитета Дмитрий Кобылкин.

http://www.mnr.gov.ru/press/news/komitet_gosudarstvennoy_dumy_podderzhal_i_zmeneniya_v_zakon_o_nedrakh/

Публикатом // Балаковская АЭС дала старт празднованию 30-летия концерна «Росэнергоатом» зимним праздником «Ледяная фантазия»

13 января г. Балаково Саратовской области состоялся зимний праздник «Ледяная фантазия», посвященный 30-летию концерна «Росэнергоатом». Его организатором выступила Балаковская атомная станция, которая запустила эстафету проведения юбилейных мероприятий в городах присутствия атомных станций России.

«30 лет концерн «Росэнергоатом» безопасно и эффективно эксплуатирует атомные станции страны. Юбилей – прекрасный повод пожелать концерну развития и успехов в реализации новых проектов, в том числе за рубежом. Этот праздник – подарок жителям города от концерна, Балаковской атомной станции, профсоюзной организации. Желаю вам получить массу впечатлений и добрых эмоций!» – обратился к гостям заместитель директора по управлению персоналом Балаковской АЭС Юрий Мезенцев.

На зимнем празднике у центральной елки парка «Энергетик» выступили ведущие творческие коллективы города. Дед Мороз и Снегурочка, герои сказок, ростовые куклы, скоморохи задавали настроение гостям. Жители города, которые пришли на праздник семьями, вместе с артистами пели, танцевали, участвовали в подвижных играх на свежем воздухе и угощались свежее испеченными блинами.

В этом году в честь 30-летия концерна «Росэнергоатом» впервые за историю города в Балакове появились ледяные фигуры, выполненные профессиональными мастерами. Их изготовили в столице, привезли на специальном транспорте и установили в парке «Энергетик», смонтировали подсветку. Скульптуры стали настоящим украшением праздника. Гости делали фото на память с ледяным медведем, тигром, Дедом Морозом, Снегурочкой и другими героями мультфильмов и сказок.

Кульминацией праздника стала презентация музыкального проекта «Цепная реакция», посвященного юбилею концерна «Росэнергоатом». Творческие коллективы центра культуры и спорта «Антарес» первичной профсоюзной организации Балаковской АЭС написали слова и музыку к гимну концерна. А исполнили его артисты вокальных коллективов города. На празднике гимн пели вживую, а в записи сняли музыкальный клип. Это подарок работникам атомных станций и всем жителям атомградов в честь юбилея «Росэнергоатома» от Балаковской АЭС.

https://publicatom.ru/blog/Balakovskaya_AES/61772/

Интерфакс // Развитие Северного морского пути повышает рентабельность месторождений в Арктике - глава Якутии

Арктика и месторождения на ее территории становятся рентабельными благодаря развитию Северного морского пути, считает глава Якутии Айсен Николаев.

«Сегодня Арктика и реализуемые здесь проекты меняют свою стратегию и логистику, в том числе благодаря развитию Северного морского пути. Это позволяет говорить о том, что месторождения, которые уже есть и которые теоретически могут быть в Арктике, становятся абсолютно рентабельными. Но на текущий момент значительная часть якутской Арктики - terra incognita», - заявил он на полях Гайдаровского форума.

Одним из перспективных направлений развития является кластерный подход к геологическому изучению территории. В качестве примера глава Якутии назвал месторождение Кючус, где со строительством атомной станции малой мощности откроются возможности для создания промышленно-технологического кластера по добыче золота, угля и других полезных ископаемых.

Кроме того, Николаев высказал мнение о необходимости новых решений для возрождения и развития геологии в России. Он считает, что отрасль нуждается в масштабной цифровизации, в том числе с применением больших данных, а также в обновлении материальной базы добывающих и сервисных компаний.

«Добывающие отрасли республики сегодня обеспечивают весомую основу благополучия и социально-экономического развития не только Якутии, но и всей России», - отметил глава республики.

<https://www.interfax-russia.ru/far-east/main/razvitie-severnogo-morskogo-puti-povyshaet-rentabelnost-mestorozhdeniy-v-arktike-glava-yakutii>

Союзное государство // Эксперты Союзного государства обсудили перспективы белорусско-российского сотрудничества в области атомной энергетики

В пресс-центре БЕЛТА состоялась пресс-конференция «Атомная энергетика: выводы и перспективы».

На вопросы, касающиеся Белорусской АЭС, сотрудничества Беларуси и России в этом направлении, а также создания современных энергоемких производств, отвечали заместитель директора Департамента по ядерной энергетике Министерства энергетики Республики Беларусь Лилия Дулинец, заместитель генерального директора – главный диспетчер ГПО «Белэнерго» Денис Ковалев, заместитель генерального директора ГПО «Белэнерго» Сергей Бобович, заместитель директора регионального центра госкорпорации «Росатом» по Восточной Европе Владимир Горн, заведующий лабораторией радиационно-химических исследований окружающей среды ГНУ «Объединенный институт

энергетических и ядерных исследований – Сосны» Национальной академии наук Беларуси, доктор технических наук Михаил Жемжуров и консультант Госатомнадзора Олег Соболев.

Лилия Дулинец, отвечая на вопрос, какое значение имеет атомная энергетика в глобальном контексте, отметила:

«Экологические преимущества атомной генерации обусловлены тем, что атомная энергетика имеет нулевые прямые выбросы CO₂, а совокупные выбросы парниковых газов на всем жизненном цикле минимальны и сопоставимы с выбросами ветроэлектростанций. Причем, согласно самым свежим исследованиям, этот показатель у АЭС является самым низким из всех видов чистой генерации».

Белорусы с пониманием и одобрением относятся к развитию этой отрасли в стране: «Тот факт, что несомненные преимущества атомной генерации понимает и население нашей страны, подтверждает проведенный Институтом социологии НАН Беларуси соцопрос. В 2021 году в опросе участвовали 2 тыс. респондентов, представляющих различные социально-демографические категории населения страны, эксперты и студенты первых курсов учреждений профессионального образования, обучающиеся по специальностям атомной энергетики. Проведенное исследование показало, что в 2021 году 64,9% всех опрошенных выразили положительное в целом отношение к строительству АЭС, 25,1% – отрицательное и 10% – неопределенное («затрудняюсь ответить» и «нет ответа»)).»

Рассказала Лилия Дулинец и о перспективах белорусско-российского сотрудничества, связанного с этим видом энергии:

«Беларусь имеет ряд межправительственных соглашений с Россией в сфере мирного использования атомной энергии. Наши страны активно сотрудничают, в первую очередь в реализации проекта строительства Белорусской АЭС. Также разработана и утверждена союзная программа по развитию ядерной энергетики. Данная программа предусматривает унификацию (сближение) правового регулирования в сфере атомной энергетики. Это позволит обеспечить оказание практической помощи в обслуживании АЭС, поставках ядерного топлива для Белорусской АЭС, сотрудничества в области переработки отработавшего ядерного топлива и хранения эксплуатационных радиоактивных отходов. В соответствии с данной программой МЧС и Минэнерго подготовлен проекта закона «О регулировании безопасности при использовании атомной энергии».

8 ноября 2021 года подписано соглашение между правительствами Беларуси и России о сотрудничестве в области перевозки ядерных материалов. Совместно с заинтересованными государственными органами и организациями Минэнерго организована работа по подготовке проекта соглашения об обращении с отработавшим ядерным топливом Белорусской АЭС. Организовано

взаимодействие с российской стороной по подготовке данного проекта соглашения.

Кроме этого, Министерством энергетики совместно с НАН Беларуси и другими заинтересованными организациями проводится работа с российской стороной по определению иных направлений сотрудничества, связанных с мирным использованием атомной энергии. В первом полугодии 2021 года на основе поступивших от госкорпорации «Росатом» предложений Министерством энергетики во взаимодействии с заинтересованными органами государственного управления и белорусскими организациями сформирован проект перечня направлений развития белорусско-российского сотрудничества в области мирного использования атомной энергии. Среди основных направлений – радиологический и геодинимический мониторинг, ядерная медицина, цифровизация, системы накопления энергии».

Михаил Жемжуров в своем выступлении обратил особое внимание на профессиональную работу белорусских ученых, подчеркнув их тесное сотрудничество с коллегами из России, в том числе по части создания Центра ядерных исследований и технологий:

«Сегодня перед наукой стоят новые задачи по обеспечению безопасной и эффективной работы атомной энергетики, развитию ядерных и радиационных технологий в нашей стране. Мы считаем, что для этого необходима адекватная научно-экспериментальная и производственная база с многоцелевым исследовательским ядерным реактором. Вокруг него должен формироваться национальный Центр ядерных исследований и технологий, в котором будет осуществляться широкий спектр научных и прикладных работ. Сейчас у нас в Национальной академии наук ведутся активные работы по проработке вопросов создания такого центра. НАН Беларуси и госкорпорация «Росатом» обсуждают строительство исследовательского ядерного реактора на базе Объединенного института энергетических и ядерных исследований – «Сосны» [...]

К настоящему времени уже разработаны основные технические требования к центру и его многоцелевому исследовательскому реактору. Готовится соглашение между правительствами Беларуси и России о сотрудничестве в создании этого центра, прорабатывается возможность создания совместного предприятия НАН Беларуси и «Росатома». Считаем, что такой центр, безусловно, необходим в нашей стране для развития высоких технологий и инновационных направлений в науке и образовании».

http://postkomsg.com/science/230771/?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A//yandex.ru/news/search%3Ftext%3D

Атоминформ.ru // МАГАТЭ выпустило обзорный документ по обращению с ОЯТ и РАО

МАГАТЭ выпустило обзорный документ, в котором рассматриваются текущее состояние и тенденции в деле обращения с ОЯТ и РАО.

Название документа - INTERNATIONAL ATOMIC ENERGY AGENCY, Status and Trends in Spent Fuel and Radioactive Waste Management, Nuclear Energy Series, 2022.

В документе 88 страниц и 19 иллюстраций. Вместе с документом распространяется дополнительный файл (51 страница), содержащий приложения, не редактировавшиеся работниками агентства.

Язык документа и дополнительного файла - английский.

Условия приобретения твёрдой копии документа доступны по [ссылке](#). Текущая цена 34 евро, электронная версия доступна бесплатно.

<http://atominfo.ru/newsz04/a0521.htm>

РП РАЭП // Четыре предприятия атомной отрасли стали лауреатами социального конкурса ОПК

Атомщики заняли на конкурсе два призовых места и признаны лучшими по отдельным направлениям социальной работы

Предприятия ГК «Росатом» вошли в число финалистов Всероссийского конкурса на звание «Организация оборонно-промышленного комплекса высокой социально-экономической эффективности».

ОКБМ имени И.И. Африкантова и РФЯЦ-ВНИИЭФ стали серебряными призерами.

ОКБМ занял второе место в номинации «Промышленная организация оборонно-промышленного комплекса высокой социально-экономической эффективности».

РФЯЦ-ВНИИЭФ – в номинации «Научная организация оборонно-промышленного комплекса высокой социально-экономической эффективности».

На конкурсе также были определены лучшие предприятия ОПК в отдельных направлениях деятельности. ВНИИА имени Н.Л. Духова отмечено за лучшую работу с ветеранами и за организацию питания сотрудников, РФЯЦ-ВНИИТФ – за медицинское обеспечение сотрудников.

Итоги конкурса подведены конкурсной комиссией под председательством министра промышленности и торговли РФ Дениса Мантурова.

Конкурс «Организация оборонно-промышленного комплекса высокой социально-экономической эффективности» проводится ежегодно, начиная с 2014 года.

Участниками нынешнего стало 371 предприятие, находящееся в сфере деятельности Минпромторга и Минобрнауки России, госкорпораций «Росатом» и «Роскосмос».

<http://www.profatom.ru/?cat=8&nid=9566>

Смоленская АЭС // Смоленская АЭС выработала первые в 2022 году киловатты

На Смоленской АЭС в работе три энергоблока, общая мощность составляет 3142 мегаватта, замечаний к работе оборудования нет.

За 10 дней января энергоблоками электростанции было выработано 549 млн киловатт часов. Всего в 2022 году предприятию предстоит выработать 22,534 млрд кВт•часов – такое плановое задание было поручено Смоленской АЭС от федерального антимонопольного агентства (ФАС). Для сравнения в 2021 году предприятием было выработано 22,829 млрд кВт•часов, что обеспечило достижение верхнего уровня планового задания ФАС. Такого количества электроэнергии достаточно, чтобы обеспечивать все предприятия и жителей Смоленской области более трёх лет.

Радиационный фон на промышленной площадке Смоленской АЭС и прилегающей территории не изменялся и соответствует естественным природным значениям.

https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-smolenskoy-aes/press-tsentr/novosti/40165/

DailyTechInfo // Ocean Battery - хранение энергии возобновляемых источников прямо на дне океана

Известно, что возобновляемые источники экологически чистой энергии имеют весьма непостоянный характер, периоды света Солнца, сила ветра и морских волн практически никогда не соответствуют периодам, когда люди нуждаются в большем количестве энергии. И для решения этой проблемы сейчас создаются буферные хранилища энергии наподобие гигантских мегабатарей компании Тесла. Но такой подход является далеко не единственным возможным, другим видом буферного хранилища энергии является проект Ocean Battery, в рамках которого хранение энергии будет осуществляться в районе морского дна, а для собственно хранения будет использоваться давление морской воды.

Разработанное датской компанией Ocean Grazer, хранилище Ocean Battery будет располагаться на морском дне рядом с фермами оффшорных ветрогенераторов, солнечных и приливных электростанций. Система состоит из трех компонентов, функционирующих вместе подобно дамбе гидроэлектростанции.

Одним из компонентов является заложенное под поверхностью морского дна бетонное хранилище, емкостью до 20 миллионов литров, заполненное пресной водой. Система трубопроводов, насосов и турбин соединяет это хранилище с хранилищем на поверхности морского дна, изготовленным из эластичного материала. Избыточная энергия из возобновляемых источников используется для перекачки воды из нижнего в верхний (эластичный) резервуар, который, при этом раздувается. В обратной ситуации вода из верхнего резервуара, под воздействием

давления морской воды, подается в нижнее хранилище, вращая по пути турбины электрогенераторов.

Предварительные расчеты, проведенные специалистами компании Ocean Grazer, показывают, что эффективность системы Ocean Battery будет находиться в диапазоне от 70 до 80 процентов. Система рассчитана на эксплуатацию в течение минимум 20 лет, а количество циклов ее работы не ограничивается на протяжении всего срока службы. Одно хранилище может аккумулировать энергию в количестве 10 МВт*ч, но система Ocean Battery является легко масштабируемой, для увеличения ее емкости просто добавляется нужное количество дополнительных хранилищ. А проблема увеличения выходной мощности и скорости накопления энергии просто решается путем установки дополнительных насосов и турбин.

Отметим, что проект Ocean Battery является далеко не первым подобным проектом. Да и возможности этого, и других таких проектов не могут полностью удовлетворить все потребности во всех возможных сценариях и стать решением глобальной проблемы хранения энергии из возобновляемых источников. Однако этот проект, наряду с другими не менее инновационными проектами, может стать одной из частей сложного комплексного решения.

<https://dailytechinfo.org/energy/11380-ocean-battery-hranenie-energii-vozobnovlyaemyh-istochnikov-priamo-na-dne-okeana.html>

LIFE // Россия построит мощнейшую в мире приливную электростанцию на Камчатке

Энергия Посейдона: Зачем Россия создаёт уникальную электростанцию за 200 миллиардов долларов

Этот проект может совершить энергетическую революцию, а Россия превратится в крупнейшего производителя уникального топлива, на котором можно заработать миллиарды.

Водородное топливо будущего

К 1 марта 2022 года президент поручил правительству рассмотреть вопрос о создании центров по производству водорода и аммиака на базе приливных электростанций (ПЭС). Одним из первых проектов, реализованных по этому поручению, может стать Пенжинская ПЭС — её потенциал в перспективе перевернёт мировую энергетику. Но как именно?

Теме перспективного топлива — водорода — уделяется огромное внимание. Вблизи посёлка Ура-Губа расположена экспериментальная Кислогубская ПЭС, построенная ещё в СССР. Но самое пристальное внимание сегодня обращено на проект создания Пенжинской ПЭС и двух её "сестёр" — Тугурской и Мезенской приливных электростанций. Они могут стать основой энергосистемы Дальнего Востока, необходимой для производства экологически чистого водорода.

Как работает уникальная приливная электростанция и в чём её потенциал?

Посейдон вместо Чубайса

Человечество давно ищет максимально продуктивный и при этом экологичный способ добычи электроэнергии. Сегодня никого не удивить гидроэлектростанциями, тепловыми электростанциями и АЭС. Также наверняка многие слышали о генераторах, преобразующих ветровую и солнечную энергию в электричество. У каждого из этих вариантов есть свои плюсы и минусы. Тепловые станции загрязняют атмосферу и расходуют углеводородный ресурс, аварии на ГЭС чреваты разрушительными последствиями для жителей прилегающих к ним территорий. Ветровые и солнечные станции зависят от времени суток. Атомные станции производят радиоактивные отходы, а в случае аварии опасны для окружающей среды и человека. Есть ещё важнейший ресурс — энергия приливов и отливов, а точнее — кинетическая энергия вращения Земли. На её использовании и базируется работа ПЭС.

Использовать энергию воды человечество додумалось ещё в XIX веке. Первая российская ГЭС — Берёзовская — построена в 1892 году. Использовать же приливную энергию стали уже в 60-е годы XX века. Первыми это сделали французы, запустив в 1966 году ПЭС La Rance в Северной Бретани. Длина плотины составляет 800 метров, вырабатываемая мощность — 240 мегаватт. Это самая мощная на сегодняшний день приливная электростанция. В 1968 году в СССР ввели в эксплуатацию экспериментальную Кислогубскую ПЭС в Мурманской области. Гидроагрегат для неё предоставили французы. Сегодня гидротурбины для этой станции производит предприятие "Севмаш", а генераторы — ООО "Русэлпром". Благодаря Кислогубской ПЭС были изучены основные аспекты использования этой технологии.

Эффективность приливной электростанции

По итогам эксплуатации разработчики сделали вывод, что ПЭС безопасны для экологии. При воздействии природных катаклизмов (землетрясения, наводнения, оползни) ПЭС, в отличие от ГЭС или АЭС, не угрожают жителям прилегающих к станциям районов. Они защищают берега от шторма и даже смягчают местный климат. ГЭС уничтожает свыше 90% планктона, ПЭС наносит минимальный урон — в 5–10%.

ПЭС оптимизируют транспортную систему, открывают новые возможности для развития туризма. Единственный минус — высокая стоимость, но при грамотном использовании вложения окупаются за несколько лет. Сегодня ПЭС стоят на передовой энергетики всех ведущих стран — Великобритании, Канады, США, Южной Кореи, Китая, Индии. У России есть шансы их всех обойти. Благодаря Пенжинской губе.

Суперэлектростанция в Охотском море

Пенжинская губа не особенно на слуху у тех, кто не вникал в эту тему. Тем не менее это уникальное место. Она находится в Охотском море у основания Камчатки — аккуратно там, где полуостров стыкуется с материком. Её длина — 300 километров, средняя ширина — 65 километров, максимальная глубина — 62 метра. Во время прилива волна поднимается на 13–15 метров. Через её ворота каждые сутки перемещается до 500 кубических километров воды. К примеру, река Волга перенесёт столько воды за два года, Дон — за 25 лет. Самая полноводная в мире река Амазонка справится с такой нагрузкой за 25 дней. Пенжинской губе на это требуется всего лишь 24 часа.

Работает электростанция так: в море устанавливается дамба, в неё монтируются гидроагрегаты, включающие в себя турбину и генератор. Сегодня в России производят гидроагрегаты, составляющие конкуренцию зарубежным аналогам, а в ряде случаев и превосходящие их по показателям эффективности и надёжности. Во время прилива мощный поток воды вращает гидротурбину, вырабатывая большое количество тока. Во время отлива происходит то же самое. То есть турбина никогда не простаивает. Она также пригодна для комбинированного использования с другими типами энергосистем. Пенжинский проект состоит из двух этапов: намечено строительство Северного створа (мощность 21 гигаватт) и Южного створа (мощность 87 гигаватт).

Выгода от приливной электростанции

Чтобы эффективность такого сооружения стала очевиднее, нужно сравнить будущую ПЭС с другими электростанциями. Печально известная Чернобыльская АЭС вырабатывала 1 гигаватт в час (1 миллиард Вт·ч), Саяно-Шушенская ГЭС вырабатывает 4,6 ГВт·ч. Признанный чемпион среди мировых электростанций — китайская гравитационная плотинная ГЭС "Три ущелья" на реке Янцзы выдаёт до 22,5 ГВт·ч. Потенциально Пенжинская ПЭС способна вырабатывать свыше 100 ГВт·ч. Это как 25 современных АЭС, или 40% общей мощности российской энергосистемы.

На бумаге даже среди мировых уже построенных в разных точках планеты ПЭС ей нет конкурентов — она мощнее французской La Rance в 500 раз. Специалисты отмечают, что при такой отдаче для рационального использования вырабатываемой энергии вокруг Пенжинской ПЭС нужно выстроить многоуровневую инфраструктуру.

Потребность человечества в электроэнергии

Главная проблема состоит в том, что стоимость строительства такого объекта очень велика — ещё во времена СССР на строительство Северного створа уникальной ПЭС планировали потратить примерно 40 млрд долларов. Южный, более протяжённый район, требовал вложений примерно на 120–150 млрд. Как будут решать эту проблему инженеры и экономисты, ещё предстоит понять, однако 100

ГВт·ч электричества на дороге не валяются, и инвестиции в такой проект могут окупиться многократно.

К тому же ближайшие потребители, а именно — Камчатка, Магадан, Приморье, Сахалин, Хабаровский край, даже не выключая свет дома и на работе, столько энергии переварить не в силах. Менее мощная — проектируемая в данный момент Мезенская ПЭС — способна обеспечить электричеством семь таких городов, как Санкт-Петербург. Потенциальными покупателями электроэнергии могут стать ближайшие соседи — Китай, Южная и Северная Корея. На поставках электроэнергии в эти страны Россия может зарабатывать постоянно, особенно с учётом того, что человечество движется к водородно-электрическому транспорту. Но помимо производства водорода, для которого нужно огромное количество электроэнергии, приливные электростанции могут запитать и традиционные объекты промышленности, например НПЗ, авиационные, сталелитейные и другие заводы. В перспективе, если проект доведут до ума, а хотя бы один створ на каждом направлении уникальной электростанции будет построен, россияне забудут, что такое дорогое электричество и смогут жечь света столько, сколько нужно.

<https://life.ru/p/1463894>

ОЦКС Росатома // Глава Росатома проинспектировал строительство «Павильона атомной энергии» на ВДНХ

4 января 2022 года генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Алексей Лихачёв посетил «Павильон атомной энергии» на ВДНХ, где техническим заказчиком выступает ОЦКС Росатома

Глава Росатома выслушал доклад о ходе реализации проекта «Павильон атомной энергии на территории ВДНХ» с презентацией будущих экспозиционных зон павильона и проинспектировал стройку.

В настоящий момент на стройплощадке завершён монтаж металлоконструкций, армирование и бетонирование лестничных маршей, плит перекрытия и вертикальных конструкций этажей и ведутся работы по монтажу внутренних инженерных и вентиляционных систем, устройству перегородок, отделке, штукатурке, монтажу и наладке лифтов, а также идёт устройство наружных фасадов (акриловые парапеты) и монтаж оборудования хладоцентра.

Напомним, что «Павильон атомной энергии» станет одним из лучших научно-технических музеев мира и будет представлять здание в семь этажей, три из которых – подземные. Весь комплекс вместит в себя зону свободного общения, пространство для лекториев, творческие лаборатории, читальный сад, офисы, кафе. На крыше расположится ресторан с витражным остеклением, благодаря которому посетителям откроется прекрасный вид на близлежащие павильоны.

Концепция Павильона призвана продемонстрировать истинную открытость атомной энергетики миру и, в первую очередь, каждому человеку, который решит посетить павильон.

Строительство павильона началось в 2018 году (роль технического заказчика выполняет частное учреждение Госкорпорации «Росатом» «ОЦКС»). Планируемый ввод здания в эксплуатацию – июль 2022 года.

<https://www.facebook.com/1548798301810957/posts/5176301532393931/>

Курская АЭС // Курская АЭС: на социально-экономическое и инфраструктурное развитие Курчатова в 2021 году направленно свыше 311 миллионов рублей

В рамках реализации Соглашения о сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и Администрацией Курской области о дополнительных налоговых отчислениях в социально-экономическое и инфраструктурное развитие города-спутника Курской АЭС Курчатова в 2021 году инвестировано свыше 311 миллионов рублей.

Более 70 млн рублей вложено в ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения г. Курчатова. Свыше 25 млн направлено на развитие программного комплекса «Умный Курчатов»: размещены пять «умных» остановок, светофоры, в восьми дошкольных учреждениях установлены приборы учета тепловой энергии, энергоснабжения, холодного и горячего водоснабжения.

Более 75 млн рублей направлено на замену лифтового оборудования. Теперь в городских многоквартирных домах работают 42 новых подъемных механизма.

В 2021 году в рамках проекта «Курчатов-Теплый берег-2» продолжилось благоустройство набережной 4-5 микрорайонов. В развитие городского парка культуры и отдыха инвестировано 80 миллионов рублей.

«За восемь лет сотрудничества между Госкорпорацией «Росатом» и Администрацией Курской области в развитие Курчатова вложено свыше полутора миллиардов рублей, – отметил исполняющий обязанности директора Курской АЭС Александр Увакин. – Территории, где располагаются атомные промышленные объекты, в нашем случае Курская АЭС, обеспечены дополнительной поддержкой. «Росатом» развивает города присутствия своих предприятий».

https://www.rosenergoatom.ru/stations_projects/sayt-kurskoy-aes/press-tsentr/novosti/40201/

Росатом // IT-решения предприятия «Росатома» стали лауреатами премии «Цифровые вершины – 2021»

Сразу три проекта АО «Росатом Инфраструктурные решения» (РИР, входит в Госкорпорацию «Росатом») вошли в шорт-лист номинации «Лучшее IT-решение для умного города», став лауреатами Национальной премии «Цифровые вершины

– 2021». Это платформа «Умный город» (Нижегородская область); проект «Умные города Росатома» и Единая цифровая платформа управления регионом Мурманской области.

В этом году на конкурс было подано рекордное число заявок – около 800. Сильнейшие проекты в каждой из 12 номинаций определились по результатам голосования экспертного жюри. В финал вышли проекты из 23 регионов. В номинации «Лучшее IT-решение для умного города» было выбрано всего шесть финалистов, три из которых – проекты РИР. Все три проекта получили дипломы премии.

В финале конкурса 14 января 2022 года в рамках Гайдаровского форума в четырехминутных питчах эксперты РИР представили свои проекты членам жюри, в которое вошли управленцы из 59 регионов России. Это министры связи и информационных технологий, председатели комитетов и департаментов цифрового развития, а также руководители цифровой трансформации регионов. Платформу «Умный город» представил Шиханов Евгений, руководитель R&D-центра в Сарове (Нижегородская область). О проекте «Умные города Росатома» (совокупность проектов и продуктов для атомных городов) рассказал Сергей Кучин, директор по работе с регионами РИР. Единую цифровую платформу управления регионом Мурманской области презентовал Антон Киринок (руководитель направления).

«В финал вышли очень сильные проекты. Все они уже являются лауреатами премии этого года. Думаю, членам жюри было действительно непросто выбрать лучших», – отметила директор Центра современных коммуникаций ВШГУ РАНХиГС, программный директор премии «Цифровые Вершины» Лариса Катышева.

Полный список лауреатов премии размещен на ее сайте digital-summit.ru.

Для справки:

Национальная премия за лучшие IT-решения для повышения эффективности бизнеса и государственных структур «Цифровые Вершины» вручается с 2016 года. Она проводится по инициативе Российской академии государственной службы при Президенте Российской Федерации, под патронатом Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций РФ, в партнерстве с компанией «Ростелеком» и экосистемой VK, при поддержке компании Softline и «ОПОРЫ РОССИИ». В оценке финалистов премии «Цифровые Вершины» приняли участие управленцы со всей страны — в этом году в состав экспертного совета вошли представители 59 регионов. Среди них — профильные вице-губернаторы, министры связи и информационных технологий, председатели комитетов и департаментов цифрового развития и руководители цифровой трансформации регионов.

АО «Русатом Инфраструктурные решения» – дивизион Госкорпорации «Росатом», разработчик цифровых решений и отраслевой интегратор по направлениям «Умный город», «Централизация систем ресурсоснабжения», «Чистая вода». Компания управляет неатомной генерацией в 6 городах присутствия Росатома, занимается проектами по цифровизации муниципального и регионального управления, проектами модернизации и повышения надежности ресурсоснабжения городов с применением современных цифровых решений, направленных на повышение качества жизни, в атомных и других городах страны. В настоящее время внедряет цифровые решения различного уровня в работу муниципалитетов «атомных» городов, а также в городах Ставропольского края, Томской, Мурманской, Нижегородской, Сахалинской областей и других регионов.

<https://rosatom.ru/journalist/arkhiv-novostey/it-resheniya-predpriyatiya-rosatoma-stali-laureatami-premii-tsifrovye-vershiny-2021/>

Металлоснабжение и сбыт // ВЕНТАЛЛ принял участие в строительстве «Павильона атомной энергии» на ВДНХ

Компания «Ди Ферро», тульская площадка ГК «ВЕНТАЛЛ», поставила профнастил для монтажа кровли павильона «Атом», возводимого государственной корпорацией «Росатом» в рамках обновления ВДНХ. Заказчиком выступила компания ПСФ «Сталькон», выполнявшая работы по монтажу сложнейших металлических конструкций на объекте. Всего было отгружено 9000 метров погонных профнастила марки Н114-750-1,2 мм, изготовленных на заводе «Ди Ферро».

Павильон государственной корпорации «Росатом» — уникальный с конструктивной точки зрения объект, разработанный по проекту-победителю международного конкурса. В нем предусмотрено три подземных и четыре наземных этажа, а также консоль вылетом длиной 53 м, покрывающая универсальное выставочное пространство. Общая площадь павильона составляет 25,1 тысяч квадратных метров, в том числе 1 200 кв. м — эксплуатируемая кровля. «ВЕНТАЛЛ» присоединился к строительству комплекса на этапе изготовления кровли в рамках договора с компанией ПСФ «Сталькон», для которой было произведено порядка 123 тонн профнастила. Также в ходе работ над заказом специалисты «Ди Ферро» оказали услуги по проектированию, выполненному силами конструкторского бюро завода. На основании полученной от заказчика исходной документации была разработана схема раскладки профилированного листа с учетом особенностей здания. Сложная конструкция двухуровневой кровли потребовала принятия нестандартных технических решений, что стало интересным опытом для конструкторов.

Павильон Росатома имеет высокую социальную значимость. Предполагается, что «Атом» станет местом расположения крупнейшей в России экспозиции, посвящённой освоению ядерной энергии. Соответственно, на всех этапах строительства ему уделялось повышенное внимание как со стороны местной власти, так и СМИ, а к участникам проекта предъявлялись повышенные требования по выполнению обязательств.

«С нашей стороны все работы были произведены в срок, согласно договору. На данный момент поставки профнастила завершены, а все обязательства перед заказчиком выполнены в полном объеме, — отметил Владислав Епанешников, заместитель руководителя Отдела продаж СП и ПН.

Открытие павильона запланировано на 2022 год, в настоящее время завершаются пуско-наладочные и отделочные работы.

https://www.metalinfo.ru/ru/news/133165?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A//yandex.ru/news/search%3Ftext%3D

СХК // Сотрудники СХК приняли участие в аккредитации образовательных программ МИФИ

Представители Сибирского химического комбината (АО «СХК», предприятие Топливной компании Росатома «ТВЭЛ» в г. Северск Томской области) вошли в число экспертов от предприятий Госкорпорации «Росатом» при проведении профессионально-общественной аккредитации образовательных программ Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ».

Профессионально-общественная аккредитация осуществлялась в 2021 году в рамках проекта «Развитие национального исследовательского ядерного университета на 2018–2022 гг.». Главная цель – признание качества и уровня подготовки выпускников, а также их соответствия требованиям производства.

Экспертную оценку со стороны АО «СХК» проводили кандидаты технических наук - Павел Смолкин, заместитель начальника центральной заводской лаборатории и Андрей Макаеев, руководитель проектного офиса (ныне сотрудник Топливной компании Росатома «ТВЭЛ»), а также начальник аналитической лаборатории сублиматного завода Иван Синкин (ныне начальник Центральной заводской лаборатории АО «СХК»). Они оценивали образовательную программу «Химическая технология материалов ядерного топливного цикла» Северского технологического института НИЯУ МИФИ (СТИ НИЯУ МИФИ) по шести критериям, которые охватывали все вопросы образовательного процесса – от учебных планов, рабочих программ дисциплин и материально-технической базы до трудоустройства выпускников.

Сибирский химический комбинат является ключевым работодателем для выпускников специальности «Химическая технология материалов современной

энергетики». Руководители комбината и его структурных подразделений активно принимают участие в работе государственной экзаменационной комиссии СТИ НИЯУ МИФИ, проводят занятия, выступают рецензентами курсовых работ и руководителями производственной практики студентов на площадке АО «СХК». Председатель Совета по профессиональным квалификациям в сфере атомной отрасли Андрей Хитров поблагодарил генерального директора АО «СХК» Сергея Котова за сотрудничество в профессионально-общественной аккредитации образовательных программ НИЯУ «МИФИ». Сотрудники комбината, принимавшие участие в этой важной для отрасли работе, отмечены за активность и ответственность.

<http://atomsib.ru/novosti/8020-sotrudniki-skhk-prinyali-uchastie-v-akkreditatsii-obrazovatelnykh-programm-mifi>

СТАРТ // Производственная система

На производственном объединении «Старт» состоялась развивающая партнерская проверка. Качество развертывания Производственной системы «Росатома» 18 января оценили эксперты АО «ПСР», АО «Гринатом», АО «ЧМЗ» и представители АО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».

Специалисты посетили производственные участки, инфоцентры и ознакомились с результатами работы по ряду направлений. В рамках проверки были даны рекомендации, обсуждены выявленные зоны для развития и лучшие практики для тиража на предприятиях отрасли.

https://startatom.ru/press-tsentr/news/news_1403.html

РАОС // «Росатом» и ЗАО «Айкакан Атомайин Электракайан» (Армения) подписали соглашение о сотрудничестве по сооружению новых атомных энергоблоков

На полях Всемирной выставки «Экспо-2020» в Дубае, где 20 января 2022 года состоялся российский День АСММ (атомных станций малой мощности), Госкорпорация «Росатом» и ЗАО «Айкакан Атомайин Электракайан» (Армянская АЭС) подписали Меморандум о взаимопонимании для проработки возможного сотрудничества по сооружению новых атомных энергоблоков российского дизайна на территории Республики Армения.

Соглашение было подписано президентом АО «Русатом Оверсиз» (входит в состав Госкорпорации «Росатом») Евгением Пакермановым и генеральным директором ЗАО «Айкакан Атомайин Электракайан» (Армянская АЭС) Эдуардом Мартиросяном.

Стороны выразили готовность к сотрудничеству для проработки возможности сооружения новых атомных энергоблоков российского дизайна на территории Республики Армения, на площадке Армянской АЭС.

«Использование современных российских атомных технологий является неотъемлемой частью стабильного энергообеспечения во многих странах мира. Уверен, что дальнейшее сотрудничество по сооружению новых атомных энергоблоков будет важным фактором не только для развития экономики и роста благосостояния Республики Армения, но и для дальнейшего развития крепких добрососедских отношений между двумя нашими странами», - заявил Евгений Пакерманов, президент АО «Русатом Оверсиз».

«Армения внимательно следит за мировыми трендами в области декарбонизации и развитием современных технологий. Единственная в стране Армянская АЭС производит около 40% всей электроэнергии в стране и с 1977 года является чистым и надежным источником энергии. После истечения срока ее эксплуатации мы хотим и дальше иметь атомную энергетику в энергобалансе страны, поэтому в первую очередь рассматриваем современные российские атомные технологии, являющиеся передовыми в мире», - сказал генеральный директор Армянской АЭС Эдуард Мартиросян.

<https://rusatom-overseas.com/ru/media/news/rosatom-i-zao-aykakan-atomayin-elektakayan-armeniya-podpisali-soglashenie-o-sotrudnichestve-po-soor.html>

РАОС // Росатом и Киргизия договорились о сотрудничестве в сооружении атомной станции малой мощности

На полях Всемирной выставки «Экспо-2020» в Дубае, где 20 января 2022 года состоялась презентация российских атомных технологий малой мощности, Госкорпорация «Росатом» и Министерство энергетики Киргизской Республики подписали Меморандум о сотрудничестве в сооружении атомных станций малой мощности.

В рамках меморандума, подписанного Генеральным директором Госкорпорации «Росатом» Алексеем Лихачевым и Министром энергетики Киргизской Республики Доскулом Бекмурзаевым, стороны выражают заинтересованность в развитии сотрудничества по сооружению атомной станции малой мощности на базе реакторной установки РИТМ-200Н на территории Киргизии. Также Меморандум о сотрудничестве предполагает содействие в развитии ядерной инфраструктуры Киргизской республики и совместную работу по повышению квалификации научно-технического персонала в различных областях мирного использования атомной энергии.

«Реализация проектов атомных станций малой мощности является одним из важнейших приоритетов Госкорпорации «Росатом», которые в будущем значительным образом изменят энергобаланс многих стран мира и внесут вклад в развитие удаленных территорий с замкнутыми энергосистемами. Сооружение подобной атомной станции в Киргизии будет не только способствовать

энергонезависимости страны, но и повлияет на качество жизни населения и развитие научно-технического потенциала всего региона Центральной Азии», - заявил генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Алексей Лихачев.

«Декарбонизация и развитие экологически чистых источников энергии является актуальной мировой тенденцией, от которой Киргизия не хочет оставаться в стороне. Мы уверены, что дальнейшее сотрудничество с Госкорпорацией «Росатом» откроет новые горизонты для развития энергетики, экономики и промышленности нашей страны», - отметил заместитель министра энергетики Киргизской Республики Тилек Айтиалиев.

<https://rusatom-overseas.com/ru/media/news/rosatom-i-kirgiziya-dogovorilis-o-sotrudnichestve-v-sooruzhenii-atomnoy-stantsii-maloy-moshchnosti.html>

РАОС // «Росатом» и ПАО «Селигдар» подписали соглашение о поставке энергии для месторождения Кючус

На полях Всемирной выставки «Экспо-2020» в Дубае, где 20 января 2022 года состоялась презентация российских атомных технологий малой мощности, АО «Русатом Оверсиз» (входит в состав Госкорпорации «Росатом») и ПАО «Селигдар» подписали Соглашение о поставке и потреблении энергии атомной станции малой мощности (АСММ) для разработки месторождения Кючус в Усть-Янском и Верхоянском районах Республики Саха (Якутия).

В рамках соглашения, подписанного президентом АО «Русатом Оверсиз» Евгением Пакермановым и председателем Совета директоров ПАО «Селигдар» Сергеем Рыжовым, определяется 40-летний период поставки электроэнергии с первой в мире наземной АСММ с реакторной установкой РИТМ-200Н с 30 июня 2028 года. Срок использования атомной энергии может быть скорректирован в пользу увеличения, ввиду высокой вероятности расширения запасов месторождения. Стороны намерены заключить договор на поставку электроэнергии не позднее 30 сентября 2025 года. Для реализации проекта освоения месторождения Кючус, одного из крупнейших в России золоторудных месторождений с запасами более 175 тонн золота, ПАО «Селигдар» будет использовать не менее 35 МВт электроэнергии атомной генерации.

«Проект сооружения первой в мире атомной станции малой мощности активно реализуется и то, что мы уже сейчас имеем гарантированного промышленного потребителя энергии АСММ безусловно является важным фактором коммерческого успеха проекта», - заявил Евгений Пакерманов, президент АО «Русатом Оверсиз».

«Освоение золоторудного месторождения Кючус является знаковым проектом не только для ПАО «Селигдар», но и для развития всей российской Арктики в целом. Уверен, что наличие такого надежного источника энергии как АСММ будет

способствовать успешной реализации проекта на долгие годы вперед», - отметил председатель Совета директоров ПАО «Селигдар» Сергей Рыжов.

В Якутии планируется сооружение АСММ российского дизайна на базе новейшей реакторной установки РИТМ-200, в основе которой применяется многолетний опыт эксплуатации малых реакторов на судах российского атомного ледокольного флота (более 400 реакторо-лет). К настоящему времени уже шесть реакторов серии РИТМ изготовлены и установлены на трех новейших универсальных ледоколах. Наземная АСММ предназначена для энергообеспечения изолированных энергосистем или отдаленных территорий и потребителей. Ее отличают компактность и модульность, сокращенный период сооружения и высокие стандарты безопасности. Сооружение станции обеспечит стабильное и чистое энергоснабжение проекта освоения золоторудного месторождения Кючус, которое является одним из крупнейших в России. Запасы золота для открытой отработки категории С1 составляют 70,9 тонны, С2 – 38,4 тонны, для подземной добычи С2 – 65,9 тонны, ресурсы Р1 – 41,9 тонны, Р2 – 211,1 тонны. Ввод атомной станции малой мощности в эксплуатацию в поселке Усть-Куйга Усть-Янского района Республики Саха (Якутия) запланирован на 2028 год.

<https://rusatom-overseas.com/ru/media/news/rosatom-i-pao-seligdar-podpisali-soglashenie-o-postavke-energii-dlya-mestorozhdeniya-kyuchus.html>

Коммерсант // «Росатом» выходит на связь

Госкорпорация планирует запустить виртуального оператора

Как стало известно “Ъ”, «Росатом» планирует запустить собственного виртуального оператора. Его дочерний IT-интегратор «Гринатом» уже получил лицензию Роскомнадзора на оказание услуг мобильной связи. Эксперты полагают, что госкорпорация может использовать виртуального оператора как для собственных нужд, так и для развертывания проектов, связанных с интернетом вещей.

О том, что «Росатом» планирует запустить собственного виртуального оператора связи, “Ъ” сообщил источник, знакомый с планами корпорации. Речь идет о проекте MVNO (Mobile Virtual Network Operator), который использует инфраструктуру, радиочастоты и номера партнера—сотового оператора. Другой источник в крупной телекоммуникационной компании это подтвердил, уточнив, что партнером будет Tele2.

В реестре выданных лицензий Роскомнадзора говорится, что дочерняя компания «Росатома» «Гринатом» 29 сентября 2021 года получила лицензию на оказание услуг мобильной связи в РФ сроком на пять лет, лицензия начнет действовать в сентябре 2023 года. В «Гринатоме» и Tele2 отказались от комментариев. В «Росатоме» не ответили на запрос “Ъ”.

Tele2 — единственный мобильный оператор в РФ, который активно развивает MVNO. Как сообщал “Ъ” 17 ноября 2020 года, MVNO на инфраструктуре Tele2 под названием Eagle Mobile by Khabib запустил известный боец смешанных единоборств Хабиб Нурмагомедов. В числе наиболее динамичных сегментов MVNO-бизнеса — развитие банковских операторов (например, на сети Tele2 работает MVNO Газпромбанка). По итогам 2020 года на сети Tele2 работало более 20 MVNO, суммарная абонентская база которых составляет 4,8 млн пользователей. Данные за 2021 год оператор еще не раскрывал.

У «Росатома» «не так много сотрудников, чтобы создавать для них своего собственного оператора», считает собеседник “Ъ” на телекоммуникационном рынке.

Он отметил, что номерную емкость Россвязь корпорации не выделяла, поэтому вероятно, что корпорация ее будет арендовать у оператора-партнера. Собеседник “Ъ” не исключает, что собственный оператор нужен «Росатому» для технических соединений, например для IoT (Internet of Things — интернет вещей), тем более что госкорпорация активно интересуется рынком «умного города».

«Росатом» может использовать собственного виртуального оператора для новых IoT-проектов, в том числе для «умного города», согласен гендиректор Института исследований интернета Карен Казарян. По словам эксперта, для крупных IoT-проектов «Росатому» предпочтительнее создать собственного оператора, чтобы не отдавать на сторону партнерам обработку данных, полученных от «умных устройств», а вместо этого передавать их в собственные дата-центры.

Планы запуска собственного оператора связи «Росатом» вынашивает параллельно с намерением поглотить ряд активов на IT-рынке.

Так, корпорация изучает возможность приобрести IT-интегратора AT Consulting, который известен проектами по цифровизации госсектора. Эксперты тогда пришли к выводу, что «Росатом» движется в направлении создания собственной IT-экосистемы.

Это далеко не первый случай, когда крупная корпорация запускает виртуального оператора, рассуждает гендиректор аналитического агентства «ТМТ Консалтинг» Константин Анкилов. По его словам, возможны разные виды виртуального оператора — от простой смены бренда до полной передачи биллинга, приема платежей и обработки звонков клиентов. «Росатом» — крупная структура, и MVNO-оператор сможет, например, обслуживать сотрудников госкорпорации, использоваться для корпоративной связи или подключения оборудования, рассуждает аналитик.

Господин Анкилов уверен, что это не последний подобный корпоративный MVNO, такие партнерства могут быть удобны как крупному бизнесу, так и оператору,

предоставляющему инфраструктуру, поскольку предполагают долгосрочные отношения.

<https://www.kommersant.ru/doc/5172251>

ГХК // На заводе фабрикации топлива ГХК изготовлены и успешно прошли приёмочные испытания МОКС-ТВС для десятой перегрузки Белоярской АЭС

На заводе фабрикации топлива Горно-химического комбината (предприятие Госкорпорации «Росатом», дивизион «Экологические решения») изготовлена и успешно прошла приёмочные испытания партия тепловыделяющих сборок с МОКС-топливом для обеспечения десятой перегрузки реактора БН-800 Белоярской АЭС в количестве 171 штуки. Также на приёмочные испытания, которые состоялись в конце 2021 года, были предъявлены и те МОКС-ТВС, которые войдут уже в одиннадцатую перегрузку.

Поставка ТВС для десятой и одиннадцатой перегрузок запланированы на второй и четвёртый кварталы 2022 года. Работы велись в соответствии с Производственной программой по изготовлению МОКС-ТВС на 2020 - 2024 годы, утверждённой руководством отрасли.

Завод фабрикации топлива (ЗФТ) ГХК и реактор БН-800 Белоярской АЭС являются важными составляющими технологического комплекса по переходу к двухкомпонентной атомной энергетике, когда облучённое топливо одних реакторов после переработки становится свежим топливом для других. Так, сырьём для производства таблеток МОКС-топлива выступают уран и плутоний, извлечённые из ядерного топлива, которое уже побывало в атомном реакторе. Так обеспечивается рециклинг ядерных материалов, что экологично и экономично.

- 2021 год был не менее напряжённым, чем предыдущие: темпы производства интенсивные, задачи амбициозные, графики опять жёсткие, - отметил начальник участка эксплуатации комплекса изготовления таблеток ЗФТ Сергей Никитин. - Выполняя производственные плановые показатели, одновременно вели модернизацию производства. Вводили в эксплуатацию новые единицы оборудования, что позволило добиться существенного роста производительности и выхода продукции в годное. Но самый большой плюс обновлённой технологии заключается в её простоте и безопасности.

<https://www.sibghk.ru/news/9668-na-zavode-fabrikatsii-topliva-gkhk-izgotovleny-i-uspeshno-proshli-prijomochnye-ispytaniya-moks-tvs-dlya-desyatoj-peregruzki-beloyarskoj-aes.html>

Росэнергоатом // Энергоблок № 6 Нововоронежской АЭС выведен на 100% мощности

19 января 2022 года в 10:14 (мск) после проведения ремонтных работ на электротехническом оборудовании мощность энергоблока №6 Нововоронежской АЭС была восстановлена до номинального уровня.

В настоящее время энергоблоки № 4, 5, 7 работают в штатном режиме и несут нагрузку в соответствии с диспетчерским графиком.

Нарушений пределов и условий безопасной эксплуатации энергоблоков Нововоронежской АЭС нет.

Радиационный фон в районе расположения атомной станции и на прилегающей территории не изменялся, находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Оперативная информация о радиационной обстановке вблизи АЭС России и других объектов атомной отрасли представлена на сайте www.russianatom.ru.

<https://www.rosenergoatom.ru/zhurnalistam/news/40216/>