ЭНЕРГЕТИКА РФ

Новый энергетический агрегат

Объединенная двигателестроительная корпорация приступила к разработке нового энергетического агрегата мощностью 8 МВт для компаний ТЭК. Оборудование создается на базе корабельного двигателя Е70/8РД и будет генерировать энергию на морских добывающих платформах и крупнотоннажных судах. Завершить создание энергоагрегата и начать его поставки планируется в 2026 году.



Газотурбинный двигатель Е70/8РД мощностью 8 МВт разработан рыбинским предприятием «ОДК-Сатурн» и может работать на двух видах топлива - газообразном (в том числе на попутном газе) и жидком (керосин или дизельное топливо). Его уникальной особенностью является возможность переключаться в автоматическом режиме и под нагрузкой с одного вида топлива на другой.

«Импортозамещение индустриального газотурбинного оборудования – одна из

приоритетных задач Ростеха. Мы добились на этом треке существенных успехов – запущено серийное производство газовой турбины большой мощности ГТД-110М, создан первый отечественный энергетический агрегат морского применения ГТА-8. На текущий момент специалисты Объединенной двигателестроительной корпорации начали работу над новым энергоагрегатом морского применения, он будет создан на базе корабельного двигателя E70/8РД. На основе этой

установки параллельно разрабатывается и новый газоперекачивающий агрегат», сказал первый заместитель генерального директора Госкорпорации Ростех Владимир Артяков.

О своих планах по расширению линейки энергетических агрегатов представители ОДК сообщили на полях XII Петербургского международного газового форума. Компания также рассматривает возможность создания газоперекачивающих и энергетических агрегатов мощностью 16 МВт на базе морского двигателя М90ФР.

«На сегодняшний день разработаны предварительные компоновочные решения, на следующем этапе запланирована разработка рабочей документации. Новое оборудование создается в секторе рынка, который ранее был полностью закрыт импортными поставками. Завершить создание агрегата и начать поставки планируется в 2026 году», сообщил в ходе XII Петербургского международного газового форума генеральный директор компании «ОДК Инжиниринг» Андрей Воробьев.



Заявки на догазификацию

Количество принятых от жителей регионов РФ заявок на догазификацию превысило 1 млн. Свыше 930 тыс. из них переведены в договоры, почти 660 тыс. исполнены. При этом техническая возможность подключения к газовым сетям создана для жителей уже более 941 тыс. домовладений.

Лидерами рейтинга субъектов РФ по догазификации в настоящее время являются Чеченская и Чувашская республики, Оренбургская, Пензенская, Липецкая и Владимирская области, Пермский край, республики Мордовия, Марий Эл и Северная Осетия-Алания.

«Наш целевой ориентир на конец текущего года остается неизменным – 1 млн исполненных договор на догазификацию. Видим активность людей в части подачи заявок, и я вновь хочу под-

черкнуть: если заявка принята, то она будет оформлена в договор, по которому возникнут обязательства. Мы их, безусловно, выполним. Будущий абонент обязательно получит доступ к сетевому газу - экологически чистому и экономически выгодному ресурсу. Важно, что догазификация теперь является бессрочной, а значит количество и заявок, и договоров, и новых потребителей газа будет только расти», - отметил генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз» и

ООО «Газпром газификация» Сергей Густов.

ООО «Газпром газификация» – дочерняя структура Группы Газпром межрегионгаз. Компания является Единым оператором газификации на территории 72 регионов РФ и федеральной территории «Сириус».

Единый оператор отвечает за строительство газопроводов-отводов, ГРС, межпоселковых газопроводов и газораспределительных сетей - вплоть до границ земельных участков. Это дает возможность синхронизировать работу по сооружению объектов газификации, оптимизировать расходы на строительство, существенно сократить время на подключение потребителей к сетям.

Индустриальный парк на Сахалине

В 2024 году будет запущена первая очередь Сахалинского нефтесервисного индустриального парка. В этой площадке остро нуждаются компании, ведущие добычу и переработку углеводородов на Дальнем Востоке, поскольку зачастую для ремонта дорогостоящего оборудования им приходится вывозить его за пределы региона. Понятно, что это оборачивается большими потерями времени и денег.

В парке размером 43,8 гектара разместятся десятки производств, которые займутся обслуживанием инфраструктуры островных шельфовых проектов, сопутствующим сервисом и научными изысканиями. Проект нацелен на импортозамещение услуг для нефтегазовой отрасли. При этом сроки планово-предупредительных ремонтов сократятся с трех месяцев до одного, так как сервисные компании будут в шаговой доступности от своих заказ-

«Парк состоит из трех очередей. Первая – это три административно-лабораторных комплекса, их возводит один из операторов сахалинских нефтегазовых проектов. Они предназначены для компаний, которые планируют заниматься проектированием объектов, лабораторными исследованиями нефтепродуктов и так далее», - сообщил Дмитрий Вдовин, генеральный директор ООО «Сахалинский нефтегазовый индустриальный парк».

Сроки планово-предупредительных ремонтов сократятся с трех месяцев до одного, так как сервисные компании будут в шаговой доступности от заказчиков.

«Остальные две очереди строит Корпорация развития Сахалинской области. Это помещения свободной планировки, которые могут быть использованы как офисы, обучающие или

лабораторные помещения. Их возводят в том числе сами резиденты, разрешение на такие работы получили уже семь компаний», – сообщил Дмитрий Вдовин.

Одна из них, например, создаст цеха по обслуживанию и ремонту газовых турбин, электродвигателей и генераторов. Другая специализируется на обслуживании скважинного оборудования. Третья будет оказывать полный комплекс сервисных и ремонтных услуг в области безостановочного ремонта трубопроводов.

«На участке в индустриальном парке планируем построить административно-производственный комплекс, - поделился президент компании «ИНТРА» Александр Шилов. - Инвестиции в его сооружение и оснащение - порядка 300 миллионов рублей. В этом

году войдем в нулевой строительный цикл, чтобы в следующем перерезать ленточку. Ключевая наша задача расширение спектра услуг и снижение логистической зависимости. К тому же часть материалов и технологий будем локализовывать на Сахалине».

К настоящему моменту построено более 60 процентов объектов инфраструктуры индустриального парка. Он будет обеспечен электроснабжением (9,9 Мегаватт), газом (811 кубометров в час), водоснабжением (154,15 кубометра в сутки), очистными сооружениями, в том числе биологической очистки, дорогами и волоконно-оптической линией связи.

Первую очередь Сахалинского нефтесервисного комплекса сдадут в следующем году, а полностью работы на объекте завершат в 2026-м. По оценке Корпорации развития Сахалинской области, это обеспечит рост ВРП в 2024-2034 годах на 20 миллиардов рублей, а уровень локализации нефтесервисов достигнет 30 пропентов.



ЭНЕРГЕТИКА РФ

Энергоснабжение восточных регионов газификации

Правление ПАО «Газпром» приняло к сведению информацию о развитии газотранспортной инфраструктуры и системы газоснабжения и газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока, включая объекты генерации.



«Газпром» последовательно развивает производственные мощности по добыче и транспортировке газа на Востоке России. Для обеспечения надежных поставок газа потребителям восточных регионов, в том числе на объекты генерации, построены магистральные газопроводы «Соболево - Петропавловск-Камчатский», «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» и «Сила Сибири».

С декабря 2022 года газопровод «Сила Сибири» работает на всей протяженности – более 3 000 км – и является крупнейшей системой транспортировки газа на Востоке России. В 2023 году для планового наращивания производительности компания включит в работу более 800 км лупингов газопровода (участки трубопровода, прокладываемые параллельно основной нитке).

По «Силе Сибири», в частности, газ подается на Свободненскую теплоэлектростанцию (ТЭС) в Амурской области. Станция отвечает за снабжение тепловой энергией (паром) и электричеством Амурского газоперерабатывающего завода. В планах «Газпрома» строительство ТЭС «Чульман» в Якутии. Она обеспечит электроснабжение объектов Восточного полигона российских железных дорог ОАО «РЖД».

Продолжается расширение мощностей газопровода «Сахалин - Хабаровск - Владивосток» и проектирование новых газопроводов-отводов. В программах развития газоснабжения и газификации Хабаровского и Приморского краев на 2021-2025 годы предусмотрено создание возможностей транспортировки газа для строящейся ТЭЦ-4 г. Хабаровска и расширения Владивостокской ТЭЦ-2.

Кроме того, «Газпром» ведет работу, направленную на газификацию Бурятии, Забайкальского края и городского округа г. Тынды в Амурской области, а также соединение газопроводов «Сила Сибири» и «Сахалин - Хабаровск - Владивосток».

Вопрос о развитии газотранспортной инфраструктуры и системы газоснабжения и газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока, включая объекты генерации, будет внесен на рассмотрение Совета директоров ПАО «Газпром».

Правление утвердило Концепцию участия ПАО «Газпром» в газификации субъектов Российской Федерации в обновленной редакции.

Также Правление утвердило Комплексную целевую программу реконструкции и технического перевооружения объектов энергетики ПАО «Газпром» на 2024-2028 годы. Документ направлен на дальнейшее повышение надежности и эффективности работы систем энергоснабжения производственных объектов компании: электро-, тепло- и водоснабжения, а также водоотведения.

> Управление информации ПАО «Газпром»

Расширение



Министр энергетики Российской Федерации Николай Шульгинов провел рабочую встречу с губернатором Красноярского края Михаилом Котюковым, на которой обсуждались планы газификации региона. Так, по словам министра, потенциал газификации Края будет увеличиваться по мере строительства экспортного газопровода «Сила Сибири-2» и его соединения с Единой системой газоснабжения (ЕСГ).

домства напомнил, что вы- требления природного газа полнение мероприятий по газификации г. Краснояр- индикаторов экономическа должно быть обеспече- ского развития региона в

Глава энергетического ве- но до 2028 года. «Рост потакже является одним из целом», - обратил внимание министр.

«Потребители в центральных и южных районах Красноярского края получают газ по автономным схемам за счет СУГ. Но по мере строительства экспортного газопровода «Сила Сибири-2» и его присоединения к ЕСГ перспективы газификации региона будут расширяться», - подчеркнул Ми-

Министр также добавил, что региональная программа газификации Красноярского края на период 2022-2031 гг. также предусматривает строительство межпромыслового газопровода, четырех газораспределительных станций для подготовки газа для ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельных г. Дудинка, трех автомобильных газонаполнительных компрессорных станций в Норильском районе.







