

12+

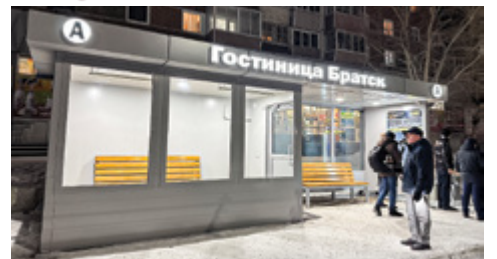
№ 6 (141) 19.12.2025

НАШ

ИНФОРМАЦИОННОЕ ИЗДАНИЕ ГРУППЫ  
КОМПАНИЙ «ГИДРОЭЛЕКТРОМОНТАЖ»

ГИДРОЭЛЕКТРОМОНТАЖ

СЕГОДНЯ В НОМЕРЕ:

Новое в нормативно-технической докумен-  
тации за IV квартал 2025 года → стр. 5АО «ГЭМ» модернизирует новую ПС 110 кВ  
«Западная» во Владивостоке → стр. 6БМУ ГЭМ и КЭМ ведут работы на  
Хабаровской ТЭЦ-4 → стр. 7БМУ ГЭМ подарило Братску новый  
остановочный комплекс → стр. 8

ГЛАВНАЯ ТЕМА

## И ВНОВЬ ПРОДОЛЖАЕТСЯ БОЙ!

Уважаемые друзья! Сегодня мы подводим итоги нашей работы в уходящем 2025 году. Без сомнения, этот год запомнится нам напряженным трудом и сложностями, с которыми пришлось столкнуться. Но ГЭМ всегда славился своей выдержкой, надежностью и способностью решать самые серьезные задачи. ГЭМ формирует характер каждого, кто связал с ним свою жизнь. А значит победы еще впереди! По традиции, в преддверии Дня энергетика и наступающего Нового года, директора предприятий, входящих в Группу компаний «Гидроэлектромонтаж», отвечают на вопросы нашего издания.

## Вопросы:

1. Как вы оцениваете эффективность работы вашей компании в 2025 году?
2. Какие факторы оказали наибольшее влияние на работу компании и отрасли в целом?
3. Какой прогноз развития на 2025 год вы могли бы сделать?
4. Чтобы вы хотели пожелать коллегам в преддверие наступающего 2026 года?

2026

С Новым годом и Рождеством!



**Валерий Васильев,**  
генеральный директор  
АО «Гидроэлектромонтаж»



**«С каждым годом все сильнее ощущаются последствия образовательной политики государства последних тридцати лет, когда молодежь стремилась получить диплом экономиста или юриста. Ветераны уходят, а передавать знания частую некому»**



ПС 110 кВ «Западная»

## «ТРУДНОСТИ СУЩЕСТВУЮТ, НО МЫ СПРАВЛЯЕМСЯ. РЕШАЕМ ПРОБЛЕМЫ ПО МЕРЕ ПОСТУПЛЕНИЯ. РАБОТАЕМ В ТЕСНОЙ СВЯЗКЕ С ЗАКАЗЧИКАМИ»

**1.** Не могу назвать уходящий 2025 год простым, но мы выдержали, отработали в стабильном режиме, с поставленными задачами справились. Главной опорой для нашей компании стали переходящие объекты Амурского газохимического комплекса (заказчик ПАО «Сибур») и международного аэропорта Игнатьево им. Н.Н. Муравьева-Амурского в Благовещенске (в рамках государственного контракта). Именно они давали стабильную занятость нашему персоналу.

На строительстве АГХК в 2025 году усилия специалистов компании были сосредоточены на сооружении нескольких эстакад и четырех подстанции закрытого типа напряжением 10/0,72/0,7 кВ для внутренних нужд завода. Объемы работ — колоссальные! Например, только при строительстве эстакад в уходящем году мы проложили более 170 км силового кабеля, 125 км контрольного и около 80 км оптического. Как всегда, заказчик поставил сжатые сроки, но ГЭМ никогда не подводит! Чтобы реализовать все свои обязательства в срок, было привлечено сверхнормативное количество персонала. В 2026 году с объекта мы не уходим. В первой половине нам предстоит большой объем работ к предстоящему пуску завода, запланированному на август 2026 года.

В 2025 году специалисты АО «ГЭМ» практически завершили все свои обязательства по строительству и реконструкции объектов инфраструктуры аэропорта «Игнатьево». Новая взлетно-посадочная полоса уже принимает широкофюзеляжные самолеты, созданы рулежные дорожки, перрон для малой авиации, установлено аэронавигационное оборудование, спасательные станции. Здесь мы работали более пяти лет, и это был важный этап нашей жизни.

В 2025 году у нас появился «новый-старый» заказчик — Дальневосточная распределительная сетевая компания (входит в ПАО «РусГидро»). Во второй половине года были заключены два новых договора. Первый на строительство ПС 110 кВ «Ореховая» с установкой двух силовых трансформаторов по 40 МВА в Хабаровске для нужд ЖК «Ореховая сопка». Второй — на реконструкцию ПС 110 кВ «Западная» во Владивостоке. Благодаря этим объектам мы на весь 2026 год загрузили работой два наших филиала: Хабаровский и Приморский.

**2.** Назову два главных фактора, которые сегодня являются определяющими для работы не только нашей компании, но и отрасли в целом.

Во-первых, продолжает влиять международная обстановка. Конечно, экономика адаптировалась к санкциям, в большой степени произошло замещение используемого



Амурский газохимический комплекс



Аэропорт «Игнатьево»

оборудования на объектах. Однако все еще происходит задержка оборудования, приходится сдвигать сроки реализации этапов работ, подстраивать планы под поставки. Но мы справляемся. Решаем проблемы по мере поступления. Работаем в тесной связке с заказчиками.

Вторая серьезная проблема связана с нехваткой квалифицированных кадров. С каждым годом мы все сильнее ощущаем последствия образовательной политики государства последних тридцати лет, когда молодежь стремилась получить диплом экономиста или юриста. Ветераны уходят, а передавать знания зачастую некому. Привлечение мигрантов эту проблему не решает, так как основная масса привлекается к низкоквалифицированным работам. Специалистов не хватает катастрофически. Мы пытаемся находить эти кадры по всей стране. Связываемся и с профильными институтами, и техникумами, однако пока этот процесс идет туго. Работа есть, зарплата у специалистов достойная, а вот самих специалистов не хватает.

**3.** Следующий год обещает быть не менее напряженным. Однако отчаиваться не стоит. Нужно ставить задачи и решать их в рабочем порядке. Помимо традиционных направлений, ожидаем, что в следующем году мы коснемся новой для нас отрасли — солнечной энергетики.

Весной 2025 года Правительство РФ утвердило параметры для реализации проектов возобновляемой энергетики на Дальнем Востоке. Регион очень перспективный для ВИЭ, и особенно для солнечной энергетики: много солнечных дней в году, при этом огромная территория позволяет разместить большое количество солнечных батарей.

Предполагается, что в краткосрочной перспективе в ДФО будет построено 850 МВт солнечной генерации, включая СЭС мощностью 400 МВт в Амурской области. Это колоссальные объемы, которые в нашей стране реализовываются впервые. Конечно, ГЭМ обязательно должен принять

участие в реализации этого проекта.

Мы уже изучили проблематику. Побывали на СЭС мощностью 120 МВт на Кавказе. Для наших специалистов построить солнечную электростанцию не составит труда. Отличается принцип генерации электроэнергии, а процессы пуска-наладки или электромонтажа одинаковы для станций любых типов. Конкурсы на выбор подрядчиков уже объявлены. Мы изучаем сейчас условия и экономический эффект для нас.

**4.** Мне хотелось бы пожелать всем и каждому встретить Новый 2026 год «на позитиве». ГЭМ всегда славился своей стойкостью и ответственным отношением к взятым на себя обязательствам. Думаю, что мы способны преодолеть все трудности, с честью неся имя нашего предприятия. Всем коллегам желаю с оптимизмом смотреть в будущее, надежды, новых проектов и сил для их реализации.



ЖК «Ореховая сопка»



**Анатолий Хабуктанов,**  
директор ООО «Братское монтажное  
управление Гидроэлектромонтаж»



## В УХОДЯЩЕМ ГОДУ КОМПАНИЯ ПОЛНОСТЬЮ ЗАВЕРШИЛА СВОИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВСЕМ «ДОЛГОИГРАЮЩИМ» ДОГОВОРАМ И В НОВОМ ГОДУ СОСРЕДОТОЧИТСЯ НА КРУПНЫХ ПРОЕКТНЫХ ОБЪЕКТАХ

ющим» договорам и в новом году сосредоточимся на крупных проектных объектах.

Первого августа 2025 года нашему предприятию исполнилось 65 лет. К этой дате у нас был приурочен ряд мероприятий для коллектива и ветеранов ГЭМа, но по объективным причинам их сдвинули на 20 декабря 2025 года и приурочили к Дню энергетика. Мы сняли фильм об истории развития электричества, написали песню про электро-монтажников и сняли на нее клип, опубликовали материалы о БМУ ГЭМ в местных и региональных СМИ, а в День Энергетика собрали коллектив, наградили лучших, подарили всем памятные сувениры.

Также в этом году мы практически завершили проект реконструкции цеха по производству металлоконструкций. В 2022 году наше предприятие стало первым в регионе, кому Фонд развития промышленности Иркутской области одобрил займ в размере 100 миллионов рублей на модернизацию производства металлоконструкций по федеральной программе «Производительность труда». На сегодняшний день на промплощадке БМУ ГЭМ в Братске произведено полное обновление станочного парка цеха по производству металлоконструкций, завершено строительство дробеструйного и малярного отделений, где мы производим стандартные и нестандартные металлоконструкции, быстровозводимые модульные здания бытового и электротехнического назначения и многое другое.



ПС 110 кВ Промплощадка

**1.** В целом, я оцениваю эффективность работы нашей компании в 2025 году успешно. Все текущие обязательства перед заказчиками и партнерами мы выполнили, своевременно осуществляли налоговые платежи, выплачивали заработную плату сотрудникам.

Завершили работы по строительству ПС 220 кВ «Витим» (заказчик — Полюс), ПС 110 кВ «Албазино» (заказчик — Полиметалл), ПС 35 кВ КС-2К (заказчик — Иркутская электросетевая компания), по замене трансформаторного оборудования в Норильске (заказчик — Норникель), на Тайшетском

алюминиевом заводе (заказчик — РУСАЛ), на Усть-Илимском ЛПК (заказчик — Группа Илим).

В следующем году продолжим строительство ПС 220 кВ и ВЛ 220 кВ «Таборная» (заказчик — Нордголд) в Забайкальском крае и Республике Якутия, ПС 110 кВ «Промплощадка» (заказчик — Эльгауголь) в Якутии, работы по второму этапу Хабаровской ТЭЦ (заказчик — РусГидро), 4 ГА Вилуйской ГЭС-3 (заказчик — Алроса) в Якутии, ПС 220 кВ «Чертово Корыто» (заказчик — Полюс) в Иркутской области.

Мы полностью завершили и сдали работы по всем «долгоигра-

**Кризис в экономике сказывается и на нас. Сейчас главное сохранить ядро коллектива, избавиться от активов, которыеотягощают производство. Очень многое зависит от нашей компетентности и сострадания»**



ПС 220 кВ «Витим»



Усть-Илимский ЛПК

Мы начинаем получать эффект от работы нашего проектного института ЗАО «Электросетьпроект». Он органично вписался в наш бизнес. В текущем году им разработана проектная и рабочая документация по ПС 110 кВ «Промплощадка», сейчас разрабатывается рабочая документация по строительству ПС 220 кВ «Чертово Корыто», выполняется корректировка проектной и рабочей документации по ПС и ВЛ 220 кВ «Таборная».

**2.** Кризис в экономике сказывается и на нас. Это выражается в сокращении заказов, повышение ставки ЦБ приводит к неплатежам. Увеличивается стоимость банковских гарантий, которые мы вынуждены оформлять в рамках заключенных договоров.

Большая часть поставщиков просят предоплату, что приводит к нехватке оборотных средств.

**3.** Я считаю, что негативные явления в экономике будут усиливаться, что приведет к сокращению портфеля заказов.

**4.** Не делать резких шагов, осторожности в выборе заказчиков и подрядчиков, сосредоточиться на поддержании производственных мощностей и возможностей, сохранить ядро коллектива. Избавиться от активов, которыеотягощают производство. Очень многое сейчас зависит от вашей компетентности и сострадания.



ПС 110 кВ «Албазино»



**Василий Глухов,**  
директор ООО «Гидроэлектромонтаж»



**«Ключевым фактором стабильного развития компании является человеческий капитал. Поиск и удержание высококвалифицированных инженеров и монтажников — наш главный приоритет и одновременно вызов»**

**1.** 2025 год стал для нас годом стабильной работы и выполнения стратегических задач энергетики Республики Татарстан. Мы успешно реализовали несколько крупных проектов в регионе.

На ПАО «Казаньоргсинтез» был выполнен комплекс строительно-монтажных и пускона-

ладочных работ по устройству объектов схемы выдачи мощности ПГУ-250 МВт. Это была масштабная задача: замена оборудования на трех ячейках ОРУ 110 кВ КТЭЦ-3, прокладка кабельных линий и внедрение интеллектуальной системы фиксации отключения и подключения (ФОБ/ФВБ) ПГУ-250 МВт.

## НАСТУПАЮЩИЙ 2026 ГОД ВИДИТСЯ ГОДОМ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ, КОГДА НОВЫЕ СТРОЙКИ СОЧЕТАЮТСЯ С ЗАВЕРШЕНИЕМ ТЕКУЩИХ ЦИКЛОВ И ПЛАНОВОЙ МОДЕРНИЗАЦИЕЙ



Казанская ТЭЦ-3

В Нижнекамске оперативность и профессионализм были востребованы ведущими промышленными нефтехимическими предприятиями. Проведены аварийно-восстановительные работы на критически важной кабельной линии 220 кВ от подстанции «Заводская» до ПАО «Танеко». На Нижнекамской ТЭЦ ПАО «Татнефть» повысили надежность оборудования, проведя капитальный ремонт силового трансформатора ТРДНС 25000/35кВ ТСН 5.

В рамках договора с АО «ТГК-16» на Нижнекамской ТЭЦ завершен важный этап модернизации: проведены полномасштабные СМР и ПНР по замене трансформатора собственных нужд 110/0,5 кВ на станции №8 (ПТК-1). Проект «Техническое перевооружение с заменой ТСН» реализован в полном объеме, что обеспечило энергоблоку современное и надежное оборудование собственных нужд.

Параллельно в течение года велась системная работа по всей Республике Татарстан для нужд АО «Сетевая компания». Нашими специалистами были отремонтированы 48 трансформаторов в девяти филиалах: Буинские, Бугульминские, Нижнекамские, Чистопольские, Приволжские, Казанские, Альметьевские, Набережночелнинские, Елабужские электрические сети. Это существенный вклад в общую стабильность энергосистемы региона.

Реализован технологичный проект на АО «Казанькомпрессормаш», где мы смонтировали систему электропитания частотно-регулируемых преобразователей для запуска стенда с электродвигателями 80 МВт и 25 МВт для нужд ПАО «Новатэк».

Эффективность работы подтверждается не только выполнением плановых показателей, но и положительными отзывами заказчиков, а также повышением качества и безопасности на всех этапах реализации проекта. Особо хочу отметить слаженную работу наших инженерных служб и монтажных бригад, которая позволила нам оптимизировать сроки и ресурсы без ущерба для результата.

Благодаря помощи специалистов БМУ ГЭМ реализованы проекты по монтажу трех сило-

вых трансформаторов 110 кВ на энергообъектах ПАО «Нижнекамскнефтехим», входящих в холдинг «СИБУР»; и двух трансформаторов 110 кВ на подстанции 110/10 кВ «Пестрецы» Сетевой компании Татарстана.

**2.** Ключевых факторов было несколько. Одним из главных стало принятие Республиканской энергетической политики, направленной на модернизацию сетевого хозяйства и генерирующих мощностей Республики Татарстан. Этот документ создал для нашей компании стабильный поток проектов.

В частности, хочется отметить реализацию второго этапа работ по модернизации маслонаполненных кабельных линий 500 кВ с заменой на кабельные линии 500 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена Нижнекамской ГЭС силами сотрудников ГЭМа. В 2024 году мы уже выполняли аналогичные работы на данном объекте в рамках первого этапа реконструкции гидроэлектростанции. Программа предусматривает замену еще двух кабельных линий 500 кВ в период 2026-2027 годов. Также в 2025 году были реализованы несколько проектов по монтажу кабельной арматуры 110 кВ республиканского производителя СКАТ на сетевых предприятиях Казани и Набережных Челнов.

Еще одним ключевым фактором стабильного развития нашей компании является человеческий капитал. Поиск и удержание высококвалифицированных инженеров и монтажников — наш главный приоритет и одновременно вызов. Рынок труда остается очень конкурентным.

**3.** Наступающий 2026 год видится годом стратегических инициатив, когда новые стройки сочетаются с завершением текущих циклов и плановой модернизацией.

Начинается строительство ПГУ-236 МВт на Набережночелнинской ТЭЦ. Это не просто крупный объект, это шаг к модернизации всей энергосистемы Закамья. ООО «ГЭМ» будет участвовать в торгах на выполнение электротехнической части этого проекта.

Продолжится масштабная программа реконструкции подстанций 110-220 кВ для АО «Сетевая компания». Предполагается частичная замена оборудования 110-220 кВ на подстанциях Буинских, Бугульминских, Нижнекамских, Чистопольских, Приволжских, Казанских, Альметьевских, Набережночелнинских, Елабужских электрических сетей. Эта системная работа направлена на повышение надежности и пропускной способности сетей по всему Татарстану, что является основой для экономического развития региона.

Выходим на финишную прямую в ряде ответственных проектов. В 2026 году планируем завершить монтаж литого токопровода 10 кВ на объекте СЛПК в Сыктывкаре, что станет итогом нашей двухлетней работы на этом объекте. Параллельно планируем участие во втором и третьем этапе работ для «Казанькомпрессормаша». Речь идет о создании уникальной энергетической инфраструктуры для испытательного комплекса, который будет обслуживать нужды таких гигантов, как «Новатэк». Этот проект — яркий пример работы с высокими технологиями.

Особое внимание уделим гидроэнергетике. Планируем приступить к реконструкции третьей линии электропередачи 500 кВ на Нижнекамской ГЭС.

Наконец, наша плановая работа по обслуживанию и ремонту силовых трансформаторов 110-500 кВ для «Сетевой компании» останется фундаментом, обеспечивающим безаварийную работу энергосистемы. Это та ежедневная, требовательная работа, которая гарантирует стабильность тысячам потребителей.

**4.** В преддверии праздника, хочется пожелать всем нашим коллегам стабильности в делах и уверенности в завтрашнем дне. Пусть вас окружают надежные партнеры и верные друзья, а главным активом останется крепкое здоровье и позитивный настрой. Пусть новый год принесет с собой новые возможности, профессиональные победы и гармонию в каждый дом!



Казанькомпрессормаш



**Виталий Богатырев,**  
директор ООО «Группа компаний  
«Гидроэлектромонтаж»

Дорогие коллеги!

Примите самые теплые и искренние поздравления с профессиональным праздником – Днем энергетика, а также Новым 2026 годом и Рождеством.

Время в преддверии праздников – особенное. Оно наполнено мечтами, большими целями, стремлением к переменам, вдохновением для новых профессиональных задач и достижений. Вместе с тем, декабрьские дни — это время подведения итогов уходящего года.

2025 год стал настоящим испы-

танием и проверкой на прочность каждого из нас, Группы компаний, электромонтажной отрасли и страны в целом. Из года в год мы сталкиваемся с серьезными вызовами, которые ставят перед нами непростые задачи, касающиеся всех сфер нашей жизни: как личной, так и профессиональной. Тем самым жизнь преподносит нам бесценные уроки, наполняет колоссальным опытом, делает нас сильнее.

Мне хотелось бы особо подчеркнуть, что сегодня важны усилия каждого. От нашей работы на местах, зависит наше общее буду-

щее и эффективность. Вместе мы способны дать достойный ответ вызовам времени и решить стоящие перед нами задачи. Я хочу поблагодарить каждого из вас за добросовестный труд, усердие, высокий профессионализм и преданность своему делу.

Уважаемые коллеги, примите самые искренние поздравления и пожелания. Пусть Новый 2026 год принесет вам веру в себя и свои силы. Уверен, нас ждут новые горизонты и смелые проекты. Счастья, радости и благополучия!



## НОРМАТИВНЫЙ АСПЕКТ

# НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ, ВВЕДЕННЫЕ В ДЕЙСТВИЕ ЗА ПЕРИОД 1 ОКТЯБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА

**У**важаемые читатели, с этого номера мы начинаем публикацию кратких обзоров ключевых нормативно-технических документов, вступивших в силу за последние три месяца, которые необходимо учитывать в работе электромонтажных и пусконаладочных компаний. Обзоры будут распространяться на введенные в действие национальные стандарты (ГОСТ Р) и стандарты организации (ПАО «Россети»).

• **ГОСТ Р 72290-2025 «Электроэнергетика. Энергетическое строительство. Организация пусконаладочных работ на объектах электросетевого хозяйства. Общие требования»**

Национальный стандарт разработан СРО «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт и снос энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОСТРОЙ"» (СОЮЗ «ЭНЕРГОСТРОЙ»). Внесен Техническим комитетом по стандартизации 016 «Электроэнергетика». Утвержден и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.09.2025 № 1043-ст. Применяется с 15.10.2025

Стандарт устанавливает общие требования к организации производства пусконаладочных работ на объектах электросетевого хозяйства, определенных проектом и входящих в состав пускового комплекса.

Распространяется на все виды пусконаладочных работ, выполняемых при новом строительстве,

реконструкции, модернизации или капитальном ремонте объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ). Положения настоящего стандарта распространяются на ОЭСХ класса напряжения 110 кВ и выше.

• **СТО 34.01-24-008-2025 «Инструкция по работам под напряжением на промежуточных опорах и в пролетах воздушных линий электропередачи напряжением 330-750 кВ»**

Стандарт организации разработан АО «Россети Научно-технический центр». Утвержден и введен в действие приказом ПАО «Россети» от 06.10.2025 № 517 взамен СТО 56947007-29.240.55.321-2022 «Инструкция по работам под напряжением на промежуточных опорах и в пролетах воздушных линий электропередачи напряжением 330-750 кВ».

Настоящий стандарт предназначен для персонала, организующего и выполняющего техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередачи с непосредственным касанием токоведущих частей, находящихся под рабочим напряжением и определяет:

- требования к персоналу;
- условия производства работ;
- организационно-технические мероприятия по обеспечению безопасного производства работ;
- технологию выполнения работ;
- требования к электрозащитным средствам, монтажным устройствам и приспособлениям.

Технические требования включают:

- общие требования;
- требования к конструкции, качеству изготовления и материалам;
- требования к заводу-изготовителю;
- требования при испытаниях;
- требования к антикоррозийной защите;
- правила приемки;
- методы контроля;
- требования к маркировке, упаковке и транспортировке;
- требования к комплектности поставки, погрузочно-разгрузочным работам, складированию и хранению;
- требования к гарантийным обязательствам, долговечности и надежности;
- требования по утилизации;
- требования к охране окружающей среды.

• **СТО 34.01-35-001-2025 «Методические указания по проведению технического освидетельствования оборудования подстанций, линий электропередачи»**

Стандарт организации разработан департаментом произ-

водственной деятельности ПАО «Россети». Утвержден и введен в действие приказом ПАО «Россети» от 06.10.2025 № 515, устанавливает общие требования к организации, содержанию, объему работ, оформлению результатов технического освидетельствования.

Стандарт организации предназначен для персонала сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию электрических сетей, а также для работников иных организаций, привлекаемых для проведения технического освидетельствования объектов электросетевого хозяйства.

Действие стандарта не распространяется:

- на опасные производственные объекты, зарегистрированные в государственном реестре в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации;
- на правоотношения по проведению освидетельствования зданий и сооружений, осуществляемого в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

В случае противоречия положений настоящего стандарта требованиям законодательства Российской Федерации применяются положения законодательства Российской Федерации.

• **СТО 34.01-24-006-2025 «Методика эксплуатации и ремонта зданий и сооружений»**

Стандарт организации разработан ООО «Безопасность в промышленности». Утвержден и введен в действие приказом ПАО «Россети» от 06.10.2025 № 516 взамен СТО 56947007-29.240.01.314-2021 «Методика эксплуатации и ремонта зданий и сооружений».

Настоящая методика устанавливает требования к организации эксплуатации и ремонтов зданий и сооружений, включая:

- организацию ввода и вывода из эксплуатации зданий и сооружений;
- проведение осмотров и наблюдений, технического обслуживания, текущих и капитальных ремонтов;
- подготовку к прохождению особых периодов;
- организацию технического освидетельствования, обследования и проведения экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений;
- расследование причин аварий;
- ведение технической документации на здания и сооружения.

• **СТО 34.01-30.1-005-2025 «Организация выполнения работ на высоте. Организационные и технические требования. Том 1. Воздушные линии электропередачи»**

Стандарт организации разработан Филиалом ПАО «Россети» — Центр технического надзора. Утвержден и введен в действие приказом ПАО «Россети» от 15.09.2025 № 475 взамен СТО 34.01-30-001.16-2021 «Организация выполнения работ на высоте в электросетевом комплексе группы компаний «Россети». Организационные и технические требования. Том 1. Воздушные линии электропередачи».

• **СТО 34.01-30.1-006-2025 «Организация выполнения работ на высоте. Организационные и технические требования. Том 2. Подстанционное оборудование 35 кВ и выше»**

Стандарт организации разработан ООО «ИНТЭКО», Филиалом ПАО «Россети» — Центр технического надзора. Утвержден и введен в действие приказом ПАО «Россети» от 15.09.2025 № 475. Стандарт введен впервые.



# ВРЕМЯ ОБНОВЛЕНИЯ

АО «ГЭМ» ЗАКЛЮЧИЛО НОВЫЙ ДОГОВОР НА РЕКОНСТРУКЦИЮ ЭНЕРГООБЕКТА В ПРИМОРСКОМ КРАЕ

**П**риморский филиал АО «Гидроэлектромонтаж» выполнит реконструкцию ПС 110/35/6 кВ «Западная», расположенную в Артемовском городском округе. Реконструкция подстанции осуществляется в рамках реализации инвестиционного проекта «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Западная» с установкой силового трансформатора мощностью 63 МВА». Заказчиком работ выступает филиал АО «ДРСК» — Приморские электрические сети.



Проект реализуется в рамках масштабной программы Модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморья. Реконструкция ПС 110 кВ «Западная» — одно из мероприятий по обновлению сетевой инфраструктуры в регионе.

АО «Гидроэлектромонтаж» заключило договор с АО «ДРСК» в октябре 2025 года и сразу же приступило к выполнению своих обязанностей. В первую очередь были возведены временные здания и сооружения строительного городка и выполнен демонтаж устаревшего оборудования на энергообъекте. Затем гэмовцы приступили к монтажу нового оборудования.

К настоящему моменту уже смонтированы линейный разъединитель ЛР 110 кВ Надеждинская — Тяговая, обходной разъединитель ОР 110 кВ Надеждинская — Тяговая, шинный разъединитель ШР-1 110 кВ Надеждинская — Тяговая, ШР-2

110 кВ Надеждинская — Тяговая, элегазовый выключатель 110 кВ Надеждинская — Тяговая. Кроме того, в достаточно короткие сроки специалистами ГЭМ был выполнен монтаж кабельных трасс и прокладка кабельно-проводниковой продукции, смонтирован контур заземления по ОРУ 110 кВ, частично произведен монтаж панелей ЩПТ в здании ОПУ, ЗРУ-6 кВ. В настоящее время гэмовцы выполняют комплекс пусконаладочных работ по вводу оборудования в эксплуатацию и постановку оборудования под рабочее напряжение.

По данным АО «ДРСК» в Артемовском городском округе сохраняется повышенный спрос заявителей на присоединение к сетям. Модернизация подстанции позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей, а также появится возможность подключения новых.



## СПРАВКА:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (входит в Группу «РусГидро») выполняет значительный объем работ по модернизации электросетевого комплекса на юге Приморского края с 2021 года в рамках программы Модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморья (МиРЭК). Реализация данной программы охватывает почти весь электросетевой комплекс. Благодаря этому в регионе уже удалось снизить аварийность более чем на 10%.



# СЕРДЦЕ БУДУЩЕЙ ТЭЦ

СПЕЦИАЛИСТЫ ООО «БМУ ГЭМ» И ООО «КАМАЭЛЕКТРОМОНТАЖ» ВЕДУТ РАБОТЫ НА ХАБАРОВСКОЙ ТЭЦ-4

**Н**а площадке строительства крупнейшего энергопроекта Дальнего Востока — Хабаровской ТЭЦ-4 — кипит работа. С сентября 2024 года специалисты ООО «БМУ ГЭМ», выступая в роли подрядчика, и работники ООО «Камаэлектромонтаж» (субподрядчик), выполняют здесь большой комплекс электромонтажных работ. Генеральным подрядчиком строительства выступает АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», заказчиком — ПАО «РусГидро».



В зону ответственности компании входят работы по устройству комплекса теплофикационной установки (КТФУ), систем газового хозяйства, а также создание систем автоматизации верхнего и нижнего уровня второго этапа строительства.

За прошедший период, с сентября 2024 по декабрь 2025 года, электромонтажники БМУ ГЭМ добились значимых результатов. Основные усилия были сосредоточены на КТФУ, где был выполнен полный цикл работ: монтаж КРУ-6 кВ (46 ячеек), монтаж распределительного устройства собственных нужд; проложены десятки километров кабеля, включая более 60 км силового и 64 км контрольного кабеля, смонтировано более 70 тонн кабельных металлоконструкций, выполнен монтаж систем отопления и вентиляции, монтаж систем управления насосным оборудованием, установка шкафов и пультов управления.

Параллельно велись работы по объектам газового хозяйства. Там гэмовцы проложили более 18 км силового и 35 км контрольного кабеля, обеспечив электроснабжение и контроль за системами газораспределения, очистки, аварийной сигнализации — критически важными для безопасности всей станции.

Сегодня на объекте полным ходом идет прокладка контрольных кабельных линий для систем верхнего уровня (АСУТП): проложено более 75 из 102 км. Также бригады приступили к термостатированию и маркировке кабельных линий, подготовке к комплексным испытаниям смонтированных систем. На площадке строительства в пик работ находилось более 30 электромонтажников и в среднем 5-7 линейных ИТР, сейчас численность персонала понемногу сокращается, потому что работы подходят к завершению.

«Работа на таком объекте, как Хабаровская ТЭЦ-4, — это боль-

шая ответственность и профессиональный вызов для всей нашей команды. Мы понимаем, что от качества и сроков нашей работы зависит успех всего проекта», — отметил руководитель проекта ООО «БМУ ГЭМ» Дмитрий Багреев.

Завершить весь комплекс электромонтажных работ на Хабаровской ТЭЦ-4 специалисты ООО «БМУ ГЭМ» планируют в первом квартале 2026 года.



## СПРАВКА:

Строительство Хабаровской ТЭЦ-4 — это один из крупнейших и самых важных инфраструктурных проектов на Дальнем Востоке. Мощность новой станции составит 420 МВт электрической и 887 Гкал/ч тепловой энергии, что позволит покрыть около 40% потребности Хабаровска в тепле и заменить устаревшие угольные ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3. Использование парогазовой технологии на природном газе обеспечит высокий КПД и значительное снижение экологической нагрузки. Ввод станции укрепит энергобезопасность региона, создаст условия для нового промышленного роста и улучшит экологическую обстановку в столице Дальневосточного Федерального округа.

*Работа на таком объекте, как Хабаровская ТЭЦ-4, — это большая ответственность и профессиональный вызов для всей нашей команды»*



# ТЕПЛЫЕ ОЖИДАНИЯ

БМУ ГЭМ ПОДАРИЛО БРАТСКУ НОВЫЙ ОСТАНОВОЧНЫЙ КОМПЛЕКС

**В** канун начала зимы жители улицы Обручева и прилегающих дворов в Центральном районе г. Братска получили приятный сюрприз. На остановке «Гостиница Братск» ночью был смонтирован новый теплый остановочный павильон, в котором теперь можно в комфортных условиях дожидаться городского транспорта. Новое сооружение городской инфраструктуры установили специалисты Братского монтажного управления Гидроэлектромонтаж. Теплая остановка — подарок БМУ ГЭМ своему городу в год его семидесятилетия, а также в год шестидесятилетия самого предприятия.

Специалисты БМУ ГЭМ построили новый павильон в рамках социально-экономического партнерства с городом на собственные средства. Это благотворительный проект предприятия и первый «пилотный» павильон такого типа в Братске.

Павильон разделен на две половины. Первая представляет собой закрытое отапливаемое помещение, где братчане смогут в комфортных условиях ожидать прихода транспорта в холодное время года, и даже, в случае необходимости, подзарядить гаджет, поскольку павильон оснащен USB-розетками, а также точками доступа к вайфай. Вторая половина — привычный навес с лавочками. В остановку вмонтировано интерактивное электронное табло с рас-

писанием движения автобусов или троллейбусов и камеры наружного наблюдения для оперативного реагирования в случае чрезвычайных ситуаций, а также защиты от возможных случаев вандализма.

Объект был спроектирован, изготовлен и смонтирован силами специалистов Монтажно-заготовительного участка БМУ ГЭМ на собственном производстве. На место установки он был достав-



лен в уже собранном виде на трале, и сразу же с помощью крана установлен на подготовленное основание в заездном кармане. По словам заместителя директора в г. Братске — главного инженера ООО «БМУ ГЭМ» Павла Илюшина, монтаж проходил в сложных условиях, поскольку рядом расположены троллейбусные провода и сети городского уличного освещения. «Все работы велись в ночное время суток. Для обеспечения безопасности предварительно были отключены контактная сеть троллейбусов и уличное освещение», — пояснил Павел Илюшин.

По словам главы города Александра Дубровина, выбор места обусловлен высоким пассажиро-

потоком, особенно студентами, а также недавним ремонтом дороги на улице Обручева, куда обновленный павильон успешно вписался. Если новый остановочный комплекс хорошо проявит себя в условиях холодной сибирской зимы, то в планах города — установить подобные остановки повсеместно.

БМУ ГЭМ изготавливает остановки как открытого типа, так и в комбинированном исполнении, в том числе с коммерческими помещениями для сдачи в аренду малому бизнесу. Имеющееся у предприятия собственное производство позволяет выполнить объект в любой конфигурации.

## УВАЖАЕМЫЕ СОТРУДНИКИ ООО «БМУ ГЭМ»!

СПАО «Ингосстрах» предлагает программу страхования для сотрудников компании ООО «БМУ ГЭМ» и их родственников, сочетающую в себе:

- льготные условия
- бесплатный осмотр и доставку полиса
- качественную постпродажную поддержку
- помощь при урегулировании убытков

### Просто быть уверенным

Все наши сервисы и продукты направлены на то, чтобы наш клиент чувствовал себя уверенно в любой ситуации

По всем страховым продуктам возможно оформить полис у персонального менеджера СПАО «Ингосстрах», а также дистанционно

\* Дополнительные виды страхования:  
- телемед (дистанционные консультации с врачами-узкими специалистами)  
- онкострахование по льготным тарифам

Иркутская область, г. Братск, ул. Мира, д. 8  
Тел.: 8-3953-41-48-17  
Тел.моб: 8-950-110-31-55  
Тел.моб: 8-950-109-22-20