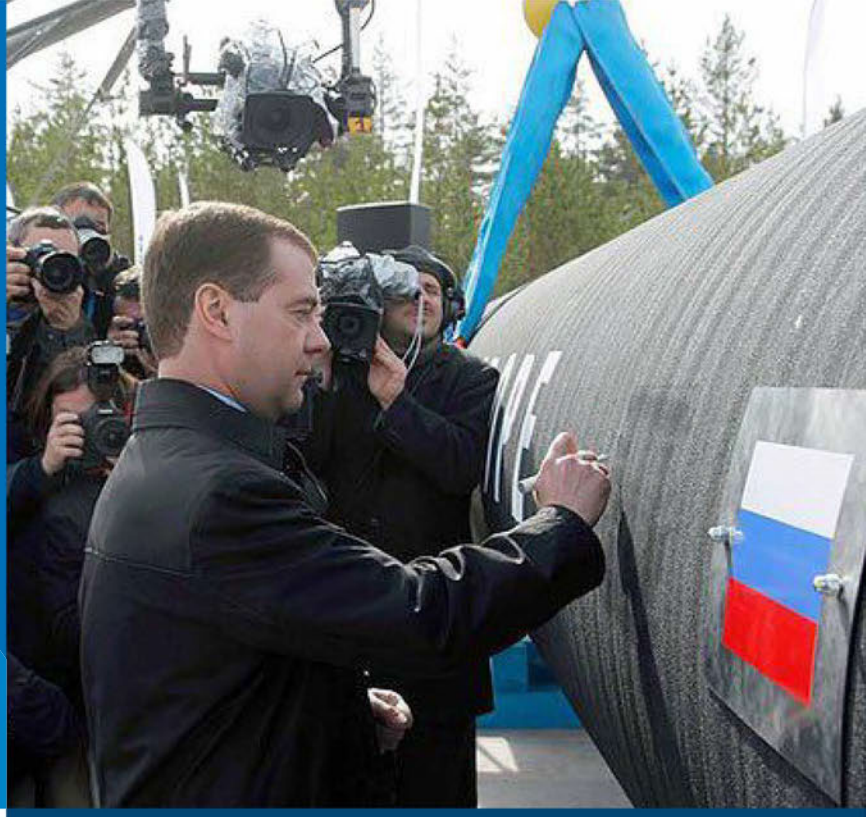
НЕФТЕГАЗЭНЕРГОЭКСПЕРТ

ОБЗОР ГЛАВНЫХ СОБЫТИЙ



период мониторинга
11.11.2017 – 17.11.2017










Информационный тематический бюллетень: «ЭНЕРГЕТИКА»

- Государственные новости и важнейшие события отрасли
- Новости крупнейших вертикально-интегрированных компаний отрасли
- Новости подрядных организаций и поставщиков
- Новости систем подтверждения соответствия
- Нефтегазовые новости

Информационный бюллетень «Энергетика». Выпуск 11 – 17 ноября 2017

ГОСУДАРСТВЕННЫЕ НОВОСТИ И ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛИ 3

- Госдума приняла закон о предоставлении налоговых льгот Амурскому ГПЗ (16.11.2017, www.oilcapital.ru) 3
- Работа Тюменской энергосбытовой компании в сфере энергосбережения отмечена наградами правительства Югры (16.11.2017, www.energosovet.ru) 3
- Александр Новак провел встречу с представителями крупнейших российских нефтяных компаний (15.11.2017, Минэнерго России, www.minenergo.gov.ru) 5

НОВОСТИ КРУПНЕЙШИХ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ ОТРАСЛИ 5

- Введена в строй крупнейшая АГНКС в России и Европе (16.11.2017, Управление информации ПАО «Газпром», www.gazprom.ru) 5
- На Сахалине пробурили самую протяженную в мире скважину (16.11.2017, Управление информационной политики ПАО «НК «Роснефть», www.rosneft.ru) 7
- Президент Российской Федерации вручил награду работнику ПАО «Транснефть» (16.11.2017, Управление информационной политики ПАО «Транснефть», www.transneft.ru) 9
- ЛУКОЙЛ занял первое место в национальном рейтинге румынский компаний (15.11.2017, Управление информационной политики ПАО «ЛУКОЙЛ», www.lukoil.ru) 10

НОВОСТИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПОСТАВЩИКОВ 10

- КРУЭ 110 производства «ЗЭТО – Газовые Технологии» для объектов электросетевого комплекса (17.11.2017, ЗАО «ЗЭТО», www.zeto.ru) 10
- Российские ИБП ИМПУЛЬС серии ЮНИОР для различных сфер применения (17.11.2017, ООО «Системотехника», www.all-generators.ru) 14
- Комплектная закрытая подстанция 110 (35) кВ – готовое решение НИПОМ (17.11.2017, АО «НИПОМ», www.nipom.ru) 15
- Настольный календарь «Нефтегазовая промышленность в днях рождения» 2018 уже в работе! 17
- Единый Реестр для Группы «Газпром» уже используется на объектах ЕСГ 18

ГЛАВНЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 20

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

ГОСУДАРСТВЕННЫЕ НОВОСТИ И ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛИ

- ***Госдума приняла закон о предоставлении налоговых льгот Амурскому ГПЗ (16.11.2017, www.oilcapital.ru)***

Введено исключение инвесторов проекта строительства Амурского ГПЗ

Госдума приняла закон о присоединении Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) к консолидированной группе налогоплательщиков (КГН). Законопроект изначально был внесен в Госдуму РФ сенатором Юрием Важениным в конце сентября и принят в первом чтении в начале ноября, однако правительство РФ решило ускорить процесс и внесло самостоятельные, отдельные поправки в Налоговый кодекс.

В настоящее время установлен мораторий на регистрацию в 2016-2017 годах изменений в договоры о создании КГН, связанных с присоединением к группе новых организаций.



Законопроект предлагает ввести исключение и позволить предоставить льготу организациям, в которых с суммарной долей более 50% участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и которые инвестируют в проект строительства Амурского ГПЗ. Объем капитальных вложений в строительство при этом должен составлять не менее 100 млрд рублей за период с 2015 по 2025 год.

С инициативой о присоединении Амурского ГПЗ к консолидированной группе налогоплательщиков в начале августа выступил глава «Газпрома» Алексей Миллер. По его словам, самым оптимальным вариантом является совмещенный налоговый режим территории опережающего развития и КГН.

- ***Работа Тюменской энергосбытовой компании в сфере энергосбережения отмечена наградами правительства Югры (16.11.2017, www.energosovet.ru)***

В преддверии Международного дня энергосбережения, который отмечается 11 ноября, Тюменская энергосбытовая компания получила четыре диплома, подписанные заместителем губернатора ХМАО-Югры Дмитрием Шаповалом. Таким образом, правительство округа отметило активное участие предприятия в проведении Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче, а также высокие результаты двух проектов, представленных на региональном этапе Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES 2017. Дипломом за вклад в

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

развитие энергосервисной деятельности в ХМАО-Югре также отмечено ООО «Независимое энергосбытовое предприятие».

Напомним, что фестиваль #ВместеЯрче в этом году прошел во второй раз, расширив географию до 74 регионов России. Организаторами события в ХМАО-Югре стали АНО «Центр развития ЖКХ и энергосбережения Югры» и департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры. Тюменская энергосбытовая компания представила на нем несколько энергосберегающих проектов, сделав ставку на наглядность и интерактивность. Так, посетителей привлекали макет энергоэффективного дома и опыты с бытовой техникой, которые объясняли, как соблюдение правил энергосбережения в быту и применение современных технологий экономят электроэнергию и финансы. Энергетики рассматривают фестиваль как площадку для образовательного диалога с жителями округа и как возможность научить их эффективному управлению энергоресурсами в домах и экономии семейного бюджета без отказа от привычного комфорта.

Еще одной возможностью заявить о проектах компании в сфере энергосбережения стал традиционный Всероссийский конкурс реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES 2017. Первое место в номинации «Эффективная управляющая компания (ТСЖ) в области энергосбережения» занял проект ООО «НЭП» «Модернизация уличного освещения на объекте жилищно-коммунального комплекса — многоквартирном жилом доме по улице Генерала Иванова дом №3 посредством заключения энергосервисного контракта». В рамках договора с сургутской управляющей компанией ООО «Комфорт» старые уличные светильники с ртутными лампами во дворе дома были заменены на современные энергоэффективные светодиодные, которые позволили жильцам снизить затраты на освещение мест общего пользования до 60%.



Второе место в номинации «Лидер внедрения наилучших доступных технологий (НДТ) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в области электроснабжения» занял еще один проект ООО «НЭП» — «Модернизация внутреннего освещения МАУ «Сургутская филармония» посредством заключения энергосервисного контракта». Замена светильников с люминисцентными лампами на светодиодные светильники в помещениях филармонии позволила учреждению снизить соответствующие затраты до 62%.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

Важность и необходимость энергосбережения сегодня очевидна не только поставщикам энергоресурсов. Набирающие обороты фестивали энергосбережения и реализованных в этой сфере проектов свидетельствуют, что актуальность данной темы признана на всех уровнях — от рядовых потребителей, всерьез заинтересованных вопросами экономии денежных средств, до региональных и федеральных властей, поощряющих взятый энергетиками и их клиентами курс на энергоэффективность.

- ***Александр Новак провел встречу с представителями крупнейших российских нефтяных компаний (15.11.2017, Минэнерго России, www.minenergo.gov.ru)***

Москва, 15 ноября. – Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел встречу с представителями крупнейших российских нефтяных компаний.

Участники встречи обсудили текущее и прогнозное состояние мирового нефтяного рынка, взаимодействие с партнерами на международной арене, а также ряд вопросов, относящихся к внутреннему рынку, включая налогообложение, инвестиционную составляющую и прогнозы по основным показателям. Был отмечен прогресс по ряду пунктов повестки.

В ходе обсуждения соглашения ОПЕК+, направленного на стабилизацию мировых



нефтяных рынков, было отмечено, что Россия полностью выполняет добровольно взятые на себя обязательства в рамках действующего соглашения. В связи с высоким уровнем эффективности совместных усилий, а также положительным эффектом на мировой рынок и отечественную экономику компании еще раз подчеркнули полную приверженность текущим параметрам соглашения. Консультации Минэнерго и руководителей компаний ТЭК относительно развития ситуации на мировом нефтяном рынке в текущем формате будут продолжены.

НОВОСТИ КРУПНЕЙШИХ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ ОТРАСЛИ

- ***Введена в строй крупнейшая АГНКС в России и Европе (16.11.2017, Управление информации ПАО «Газпром», www.gazprom.ru)***

В Москве состоялся торжественный ввод в эксплуатацию новой автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС) «Газпрома» — самой крупной в России и Европе.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

В мероприятии приняли участие Председатель Совета директоров ПАО «Газпром» Виктор Зубков, заместитель Министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов, Мэр Москвы Сергей Собянин, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Маркелов и генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо» Михаил Лихачев.

Приветствие участникам мероприятия направил Президент Российской Федерации Владимир Путин.

Проектная производительность новой АГНКС составляет 29,8 млн куб. м природного газа в год. На станции расположено 12 заправочных постов и колонка для наполнения передвижных автогазозаправщиков. Современное надежное оборудование, состоящее преимущественно из отечественных комплектующих, позволяет ежедневно обслуживать около 2000 единиц техники.



Станция размещена в Северном административном округе Москвы на улице Левобережной рядом с эксплуатационной площадкой Зеленоградского автокомбината ГУП «Мосгортранс» (ранее — 11-й автобусный парк), эксплуатирующего 155 автобусов на природном газе.

«Россия обладает самыми большими в мире запасами природного газа. Наличие такого потенциала позволило нам несколько лет назад начать масштабную работу по развитию инфраструктуры снабжения автомобилей экономичным и экологически чистым топливом. За последние три года общий объем инвестиций „Газпрома“ в газозаправочные комплексы превысил 10 млрд руб. Построены 43 новые современные станции в 24 регионах страны.

Москва — это огромный мегаполис, крупнейший транспортный и логистический узел. В столице к Чемпионату мира по футболу мы дополнительно запустим еще четыре новые станции. Они будут оборудованы по самым высоким стандартам качества и безопасности. В ближайшие два года „Газпром“ планирует создать в регионе полноценную газозаправочную сеть.

Важно, что развитие рынка газомоторного топлива создает основу для развития смежных отраслей промышленности. Это, в свою очередь, будет способствовать созданию новых рабочих мест и улучшению социально-экономической ситуации не только в отдельных регионах, но и в стране в целом. Актуальность использования газа на транспорте будет только возрастать», — сказал Виктор Зубков.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

Справка

Производство и реализация природного газа в качестве моторного топлива — стратегическое направление деятельности ПАО «Газпром». Для системной работы по развитию рынка газомоторного топлива создана специализированная компания — ООО «Газпром газомоторное топливо».

Между «Газпромом» и Правительством Москвы действует Соглашение о сотрудничестве



в области расширения использования газомоторного топлива. Документ направлен на подготовку и реализацию в Москве инвестиционных проектов по строительству газомоторной инфраструктуры, а также на увеличение городского парка техники на природном газе.

В настоящее время на территории Москвы и Московской области действуют две АГНКС «Газпрома» (с учетом станции на ул. Левобережной), еще восемь АГНКС эксплуатирует ФГУП «Мосавтогаз».

- ***На Сахалине пробурили самую протяженную в мире скважину (16.11.2017, Управление информационной политики ПАО «НК «Роснефть», www.rosneft.ru)***

ПАО «НК «Роснефть» в составе Консорциума «Сахалин-1» успешно завершила бурение с платформы «Орлан» на месторождении Чайво в Охотском море самой протяженной скважины в мире.

Длина скважины с горизонтальным окончанием составляет 15000 м, что на сегодняшний день является мировым рекордом. Скважина относится к категории сверхсложных, индекс сложности по DDI (Directional drilling index) составляет 8,0 пунктов, отход от вертикали составляет 14 129 м.

С начала реализации программы буровых работ в 2003 г. в рамках проекта «Сахалин-1» было установлено несколько мировых рекордов по бурению скважин с большим отходом от вертикали. С учетом новой рекордно глубокой скважины на сегодняшний день Консорциумом «Сахалин-1» пробурено 9 из 10 самых протяженных в мире скважин.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

Скорость проходки скважин с большим отходом от вертикали на проекте «Сахалин-1» одна из наиболее высоких в мире благодаря современным и эффективным технологиям, таким как «Fast Drill». Данная технология сочетает в себе высококачественное моделирование физических параметров бурения со структурированным подходом к проектированию скважин. Бурение скважин с большим отходом позволяет сокращать затраты на строительство дополнительных морских сооружений, трубопроводов и прочих элементов промысловой инфраструктуры, а также снижает воздействие на окружающую среду благодаря сокращению площади участков ведения буровых и добычных работ.



С 2013 года на проекте уже было установлено пять рекордов по бурению скважин с самой большой в мире глубиной по стволу. Так, в апреле 2015 года была пробурена эксплуатационная скважина О-14, длина которой составила 13 500 метров, в апреле 2014 года была пробурена и закончена скважина Z-40 длиной 13 000 метров, в апреле и июне 2013 года пробурены скважины Z-43 и Z-42 длиной 12 450 и 12 700 метров соответственно.

Справка:

Чайво является одним из трех месторождений проекта «Сахалин-1». Оно находится к северо-востоку от берегов Сахалина. Глубина моря изменяется от 14 м до 30 м, на участке установки платформы «Орлан» с буровым и жилым модулями глубина моря составляет 15 м, расстояние до берега – 5 км (ближняя граница) и 15км (дальняя граница). Месторождение было введено в эксплуатацию в 2005 году.

Установка платформы «Орлан» была завершена в июле 2005 г., а буровые работы начаты в декабре 2005 г. На платформе предусмотрен минимум сооружений по подготовке продукции, так как вся добываемая продукция подается на береговой комплекс подготовки Чайво. Сталебетонная конструкция, на которой размещены буровой и жилой модули, используется для разработки юго-западной и юго-восточной части месторождения Чайво. Сталебетонное основание «Орлана» легко выдерживает натиск льда и гигантских торосов, достигающих высоты шестиэтажного дома.

«Сахалин-1» - первый масштабный шельфовый проект, осуществляемый в Российской Федерации на условиях СРП (заключено в 1996 г.). Доли участников проекта:

ПАО «НК «Роснефть» – 20%

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

ExxonMobil – 30%

SODECO – 30%

ONGC Videsh Ltd. – 20%

Проект «Сахалин-1» включает в себя освоение трех морских месторождений: Чайво, Одопту и Аркутун-Даги, расположенных на северо-восточном шельфе о. Сахалин.

- ***Президент Российской Федерации вручил награду работнику ПАО «Транснефть» (16.11.2017, Управление информационной политики ПАО «Транснефть», www.transneft.ru)***

Президент Российской Федерации В.В. Путин вручил Орден Почета машинисту бульдозера филиала «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» АО «Транснефть – Сибирь» Г.В. Мартынову.

15 ноября 2017 года в Екатерининском зале Московского Кремля состоялась церемония вручения государственных наград Российской Федерации. Президент Российской Федерации В.В. Путин вручил Орден Почета машинисту бульдозера филиала «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» АО «Транснефть – Сибирь» Г. Мартынову. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 12 июля 2017 года представители ПАО «Транснефть» отмечены наградами за большой вклад в строительство и ввод в эксплуатацию магистральных нефтепроводных систем Заполярье – Пурпе и Куюмба – Тайшет.



Геннадий Валентинович Мартынов работает в системе трубопроводного транспорта с 1985 года. Он с первых дней зарекомендовал себя высококвалифицированным специалистом, в совершенстве владеющим техническими навыками эксплуатации транспортных средств. В 2007-2010 годах Г.В. Мартынов работал на объектах трубопроводной системы Восточная Сибирь - Тихий Океан (ВСТО), впоследствии применив накопленный опыт в 2010- 2016 годах при строительстве трубопроводной системы Заполярье – Пурпе - Самотлор.

За большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и высокое профессиональное мастерство Г.В. Мартынов отмечен наградами администрации г.Ноябрьска, Ямало-Ненецкого автономного округа, наградами ПАО «Транснефть», Министерства энергетики Российской Федерации. За многолетнюю и плодотворную работу в

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

системе магистральных нефтепроводов Г.В. Мартынов занесен в Книгу Доски почета филиала «Ноябрьское управление магистральных нефтепроводов» АО «Транснефть – Сибирь».

- ***ЛУКОЙЛ занял первое место в национальном рейтинге румынский компаний (15.11.2017, Управление информационной политики ПАО «ЛУКОЙЛ», www.lukoil.ru)***

LUKOIL Romania S.R.L. (входит в Группу «ЛУКОЙЛ») заняло 1-е место среди крупнейших предприятий Румынии в рейтинге «Национальный Топ румынских компаний». В конкурсе, организатором которого является Торгово-промышленная Палата Румынии, ЛУКОЙЛ побеждает уже второй год подряд.

В этот раз Компания выиграла в номинации «Розничная торговля топливом для автотранспортных средств в специализированных магазинах», благодаря качеству своей продукции и высокому уровню сервиса на АЗС. ЛУКОЙЛ оценивался по таким параметрам, как экономические результаты по итогам 2016 года, предпринимательский дух, инвестиции в инновационные технологии и этичное поведение в бизнесе.



СПРАВКА

ПАО «ЛУКОЙЛ» присутствует на рынке Румынии с 1998 года. Сегодня Компания представлена во всех сегментах энергетического сектора страны: геологоразведка, нефтепереработка, поставки нефти и нефтепродуктов, сеть АЗС, возобновляемая электроэнергетика. Компания постоянно инвестирует в развитие своего бизнеса и модернизацию производственных мощностей. Это позволило ЛУКОЙЛу наладить новые производства и соответствовать высоким европейским стандартам, а также обеспечить стабильные рабочие места и благоприятный социальный климат в регионе.

НОВОСТИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПОСТАВЩИКОВ

- ***КРУЭ 110 производства «ЗЭТО – Газовые Технологии» для объектов электросетевого комплекса (17.11.2017, ЗАО «ЗЭТО», www.zeto.ru)***

Специалисты великолукского завода электротехнического оборудования с середины 2000-х гг. активно работают с элегазовой техникой. Созданное на базе предприятия отдельное подразделение ООО «ЗЭТО – Газовые технологии» более 10 лет разрабатывает,

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

производит и поставляет газонаполненное оборудование на различные объекты энергетики, осуществляет шеф-монтаж, гарантийное и сервисное обслуживание. С 2016 г. серийно выпускается комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией – КРУЭ-110. В данной разработке использованы новые запатентованные технические решения (патенты РФ на изобретения № 2516264, № 2523429 и патент на полезную модель № 154094).

КРУЭ-110 аттестовано межведомственной комиссией и рекомендовано к применению на объектах ДЗО ПАО «Россети», а также сертифицировано в системе «Газпромсерт», а также включено в Реестр инновационных решений ПАО «Россети». Инновационность оборудования заключается в его конструкции, где применены технические решения, позволяющие отказаться от строительства капитальных зданий с искусственно регулируемым климатом, что дает возможность установки КРУЭ на открытом воздухе или в легких необогреваемых помещениях (соответствует климатическому исполнению У с минимальной температурой эксплуатации минус 45°С, категории размещения – 2 по ГОСТ 15150).



КРУЭ-110 соответствует российским и международным стандартам и представляет собой комплекс трехполюсных ячеек с одной или двумя системами трехфазных сборных шин и входящих в их состав аппаратов: выключателей, разъединителей, заземлителей, трансформаторов тока и напряжения, соединительных элементов, вводов кабельных и воздушных, токопроводов и др., помещенных в алюминиевую оболочку, заполненную элегазом (алюминий снижает массу и обеспечивает антикоррозионные свойства). Подключение к внешним сетям может осуществляться двумя способами: через кабельные муфты или через вводы «воздух-элегаз».

Компоновка концептуально схожа с ячейками КРУ 10 кВ с расположением сборных шин на втором ярусе. В конструкции ячейки заложена возможность демонтажа выключателя при работающей секции сборных шин. Техническое решение защищено патентом на полезную модель № 154094. Так как выключатель для обслуживания и ремонта выкатывается в проход, то высота здания определяется максимальным габаритом ячейки по высоте, без учета пространства, необходимого для демонтажа выключателя вверх, как это требуется у других производителей.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

Каждая фаза выключателя находится в отдельном баке, что увеличивает надежность работы выключателя, исключая трехфазное или двухфазное замыкание при неудачной коммутации.

Разъединители и заземлители также находятся в общем баке и имеют общую контактную систему, при работе которой возможны только три взаимоисключающих состояния аппарата. Применение в конструкции одного привода на три фазы двух аппаратов позволяет исключить механическую блокировку. Сопряжение привода с баком без внешних тяг и валов, через одно подвижное уплотнение с жидкостным затвором на три фазы, обеспечивает высокую надежность в плане возможных утечек газа. Бак разъединителя-заземлителя имеет смотровые окна, необходимые для наблюдения за положением контактов аппарата.



Преимущества КРУЭ-110:

- площадь, занимаемая ячейкой, составляет 2,5 кв. м, что является минимальным значением среди существующих концепций КРУЭ других производителей. Компоновка с уменьшенной глубиной ячейки увеличивает ширину проходов и пространство, необходимое для обслуживания;
- выключатель комплектуется высокотехнологичным гидромеханическим приводом, который по сравнению с традиционными механическими пружинными приводами имеет на 30 % меньше подвижных деталей и не требует гидравлических буферов. Каждая фаза имеет подвижное уплотнение с жидкостным затвором для сопряжения с приводом, обеспечивающее высокую надежность от возможных утечек газа;
- избыточное давление элегаза во всех аппаратах не превышает 0,4 МПа, что соответствует климатическому исполнению У с минимальной температурой эксплуатации минус 45°С (в КРУЭ в общем баке минимальное избыточное давление составляет 0,6 МПА, что соответствует температуре минус 25°С). Это позволяет уменьшить общее количество элегаза в ячейке и дает возможность установки КРУЭ на открытом воздухе или в легких необогреваемых помещениях;
- ячейки комплектуются шкафами управления в двух вариантах: традиционный релейный аналоговый шкаф с выходом к залу РЗиА медным кабелем и цифровой шкаф с

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

терминалом оте-чественного производства с выходом витой парой по протоколу МЭК 61850. Дополнительными опциями являются система онлайн-измерений ЧР, система онлайн-диагностики давления и влажности изолирующего газа, система учета механического и коммутационного ресурса выключателя, разъединителей, заземлителей;

• модульность конструкции позволяет монтировать комплектующие узлы и аппараты отдельно или в комбинированном виде в соответствии с их функциональными и техническими параметрами внутри герметичных газоплотных корпусов. С помощью отдельных модулей возможна реализация практически любых вариантов электрических схем. Кроме того, модульность обеспечивает простоту доступа к элементам управления;

• заводская поставка ячейки осуществляется в полностью собранном виде, что позволяет заметно сократить сроки ввода в эксплуатацию объекта в целом;

• наличие в конструкции пофазных соединений отсеков повышает надежность работы уплотнений по сравнению с работой уплотнений в конструкциях с фазами в общем баке. Величина утечки через уплотнение зависит от общей площади соприкосновения герметизируемых сопрягаемых отсеков. В пофазном исполнении общая площадь трех уплотнений равна площади одного уплотнения в конструкциях с фазами в общем баке;

• локализация производства ячеек в РФ составляет 95 %. Завод обладает всеми необходимыми технологиями, позволяющими качественное производство ячеек, сборку, наладку, приемочные испытания в цехе и на месте монтажа.

В результате применения КРУЭ у заказчика появляется возможность для реализации более гибких компоновочных решений при проектировании подстанций, что позволяет существенно снизить затраты на их строительство и расширение. Особенностью применения данной разработки на энергообъектах является экологический аспект – снижение стоимости эксплуатации и утилизации изделий, общее уменьшение воздействия на окружающую среду за счет малого количества элегаза в объемах ячейки.

В настоящее время в стадии реализации и в промышленном изготовлении уже находится ряд пилотных проектов по применению КРУЭ-110 кВ производства «ЗЭТО-Газовые технологии».

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

- ***Российские ИБП ИМПУЛЬС серии ЮНИОР для различных сфер применения (17.11.2017, ООО «Системотехника», www.all-generators.ru)***

Источники бесперебойного питания (ИБП) ИМПУЛЬС www.impuls.energy серии ЮНИОР российской компании ЦРИ «ИМПУЛЬС» включают три модификации: ИБП ИМПУЛЬС ЮНИОР мощностью 450-2200 ВА, ИМПУЛЬС ЮНИОР ПРО 1-3 кВА, а также модификация ИМПУЛЬС ЮНИОР ПРО РТ для установки в стандартную серверную стойку мощностью 1-3 кВА.

ИБП ИМПУЛЬС ЮНИОР 450-2200 ВА предназначены для защиты электропитания домашней и офисной техники: ПК, рабочие станции, периферийное оборудование, кассовые аппараты, торговые терминалы и пр. Как и старшие модели семейства ЮНИОР, они оснащены встроенным стабилизатором напряжения AVR, что позволяет поддерживать выходное напряжение в пределах нормы при пониженном или повышенном напряжении электросети, оптимально используя ресурс аккумулятора. Эти ИБП обеспечивают возможность холодного старта, подключение к ПК через USB, защиту от короткого замыкания и перегрузки на выходе, а также защиту телефонной, модемной, сетевой линии от импульсных помех.



ИБП ИМПУЛЬС серии ЮНИОР ПРО позиционируются производителем как средства профессиональной защиты электропитания ответственной нагрузки, включая ИТ-системы, банковское оборудование, сетевое оборудование и пр. Они оснащены LCD-дисплеем и слотом для SNMP/Relay-карты. При работе от аккумуляторов ИБП ИМПУЛЬС ЮНИОР ПРО обеспечивают чистую синусоиду на выходе. Коэффициент мощности (PF) равен 0,8.





В состав серии ИБП ИМПУЛЬС ЮНИОР ПРО РТ, как и серии ЮНИОР ПРО, входит три модели: мощностью 1, 2 и 3 кВА. Эту серию отличает универсальный корпус, благодаря которому ИБП можно устанавливать на пол или монтировать в стойку для максимально эффективного использования рабочего пространства. Данные модели ИБП имеют небольшую глубину, что выгодно их отличает от конкурентов данного класса оборудования.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

- ***Комплектная закрытая подстанция 110 (35) кВ – готовое решение НИПОМ (17.11.2017, АО «НИПОМ», www.nipom.ru)***

Вопрос повышения энергоэффективности российской промышленности остается актуальным: в стране необходимо проводить активную работу по реконструкции морально устаревших объектов электроснабжения.

Компания «НИПОМ» предлагает рынку электроэнергетики инновационное решение. В 2017 году компания реализовала строительство полноразмерного демонстрационного образца комплектной закрытой подстанции 110 (35) кВ (КЗПС 110 (35) кВ), представив решение как готовый продукт. Завершен процесс сертификации КЗПС 110 (35) кВ.

Комплектная закрытая подстанция 110 (35) кВ на базе унифицированных блок-модулей предназначена для приема, преобразования и распределения электроэнергии переменного тока частотой 50 Гц.



Основными преимуществами КЗПС 110 (35) кВ являются:

- возможность реализации подстанции по самым распространенным схемам 4Н, 5Н, 5АН;
- полная заводская готовность блок-модулей;
- доставка любым транспортом в любую точку страны, транспортировка без дополнительных согласований;
- надежность, удобство обслуживания оборудования;
- сокращение сроков строительства и ввода в эксплуатацию;
- сокращение финансовых затрат клиента, благодаря работе с единым подрядчиком.

Одной из главных задач при разработке КЗПС 110 (35) кВ компания «НИПОМ» ставила создание продукта максимальной заводской готовности. Весь процесс строительства КЗПС 110 (35) кВ можно разделить на два цикла:

– производство на заводской площадке;

– сборка (монтаж) на строительной площадке на подготовленный фундамент

На сегодняшний день компанией «НИПОМ» пройден весь путь: от разработки проектной, рабочей и конструкторской документации КЗПС 110 (35) кВ до сертификации и

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

изготовления полноразмерного демонстрационного образца блочно-модульной части здания.

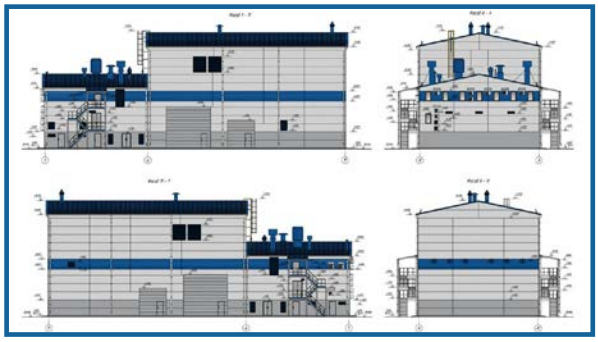
В 2016 году была закончена разработка документации на КЗПС 110 (35) кВ и получен сертификат соответствия ГОСТ Р. В 2017 году продукт КЗПС 110 (35) кВ получил положительное заключение негосударственной экспертной организации «ПромМаШ Тест» и сертификат соответствия в системе сертификации ГАЗПРОМСЕРТ.

Важным решением для компании «НИПОМ» стало строительство полноразмерного демонстрационного образца блочно-модульной части здания. Решение является стратегическим, поскольку в ходе реализации были отлажены все производственные процессы, выявлены и устранены неточности в конструкторской документации, отработан процесс монтажа.



Полная заводская готовность модульной подстанции КЗПС 110 (35) кВ позволяет значительно сократить сроки строительства, что является основным и бесспорным преимуществом по сравнению с традиционными конструкциями. Поставка уже скомпонованных модулей дает возможность проведения сборки и пуско-наладки оборудования на площадке предприятия-изготовителя параллельно основной стройке на объекте. Это особенно важно в современных условиях, когда требуется запустить подстанцию в эксплуатацию в минимальные сроки.

Модульная подстанция – это идеальный вариант для сложных климатических условий. Например, на Крайнем Севере, где период строительства ограничен погодными условиями, сооружение подстанции из модулей происходит достаточно быстро, а внутри модуля есть все условия для работы. При этом вопросы доставки в любую точку страны продуманы и не вызывают сложностей. Блоки имеют стандартные транспортные габариты, благодаря чему исключаются затраты на транспортировку негабаритных грузов.



Еще один важный момент – это значительное снижение площади застройки. Модульная подстанция занимает площадь в 2,5 раза меньше, чем классический вариант. Значительным

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

преимуществом в условиях городской застройки является то, что она закрытая, то есть безопасна для эксплуатации.

Кроме того, не следует забывать, что сегодня ко всем объектам строительства, в том числе и подстанциям, предъявляются эстетические требования. Поэтому, чем меньше места занимает подстанция, чем незаметнее она среди прочих сооружений, тем лучше. Так, в одних случаях подстанция должна быть незаметной и не нарушать пейзаж окружающей среды, а в других, наоборот, может стать ярким и интересным акцентом в городском ландшафте.

Сегодня компания «НИПОМ» может с уверенностью сказать, что предлагает рынку электроэнергетики сертифицированный, качественный продукт. Демонстрационный образец КЗПС-110 (35) кВ представлен делегациям «Газпром», «Сибур», «Сименс»; получены положительные заключения и рекомендации для применения данного решения.

Компания « НИПОМ» приглашает представителей заинтересованных компаний ознакомиться с инновационным решением КЗПС-110 (35) кВ на реализованном объекте.

- ***Настольный календарь «Нефтегазовая промышленность в днях рождения» 2018 уже в работе!***

Компания «Нефтегазэнергоэксперт» объявляет о подготовке ежегодного настольного календаря для специалистов нефтегазовой отрасли на 2018 год.

За 11 лет своего существования Календарь «Нефтегазовая промышленность в днях рождения» стал визитной карточкой ООО «Нефтегазэнергоэксперт». Он по достоинству оценен специалистами Группы «Газпром», ее партнерами и ключевыми игроками топливно-энергетического комплекса России. В подтверждение этого, аудитория календаря постоянно расширяется.



Календарь уже успел стать традиционным и самым востребованным корпоративным подарком к Новому году в нефтегазовой отрасли. Каждый Новый год Календарь ждут на своих рабочих местах руководители, главные энергетики и другие специалисты компаний Группы «Газпром» и всех взаимодействующих с ними организаций, среди которых: ПАО «Транснефть», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «СИБУР Холдинг» и други. Успейте занять свое место в списке ключевых предприятий ТЭК РФ и Группы «Газпром». Сбор данных уже начался!

Для представителей Группы «Газпром» и организаций, зарегистрированных в Едином Реестре подрядчиков и поставщиков нефтегазового комплекса WWW.NGEE.RU, участие в Календаре и

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

получение экземпляра Календаря - бесплатные. Просто впишите дни рождения трех сотрудников и дату создания организации в специальную анкету и отправьте ее нам.

Излишне говорить о том, насколько эффективной станет реклама вашей компании, размещенная в этом Календаре. Заверяем вас, что вы можете себе позволить размещение в Календаре даже с символическим рекламным бюджетом. В кризисное время нельзя упускать такую возможность!

Информация о деятельности вашей компании будет целый год находится более, чем на 2000 рабочих столов ваших потенциальных заказчиков по всей России, включая администрацию и специалистов большинства дочерних обществ и организаций Группы «Газпром», а также в поле зрения секретарей их приемных и огромного количества приходящих к ним каждый день посетителей.



Размещение такой рекламы окупится мгновенно, а эффект вы будете получать, как минимум, целый год!

Успейте принять участие и убедитесь, что календарь «Нефтегазовая промышленность в днях рождения» на 2018 год обязательно поможет вашей организации привлечь клиентов!

Окончание приема заявок на участие в Календаре: 15.11.2017. Тираж и количество рекламных модулей ограничены.

Не забудьте своевременно приобрести дополнительный тираж календаря «Нефтегазовая промышленность в днях рождения» для поздравления ваших партнеров в 2018 году. Пока тираж можно заказать с большой скидкой.

По вопросам резервирования рекламных мест и приобретения экземпляров календаря обращайтесь по телефонам 8 (495) 225-50-93 и 8 800 555-50-93 (звонок по России бесплатный), а также по электронной почте info@gpee.ru

- ***Единый Реестр для Группы «Газпром» уже используется на объектах ЕСГ***

Очередной выпуск печатного издания, собравшего воедино официальные Реестры организаций, допущенных к поставкам услуг и оборудования на объекты Группы "Газпром", уже разослан и используется специалистами Группы «Газпром» на всей территории РФ. Ежегодно Единый Реестр получает от подразделений и организаций ПАО «Газпром» положительные отзывы.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

Среди ключевых пользователей «Единого Реестра подрядчиков, поставщиков и оборудования для Группы «Газпром» на 2017-2018, получивших персональные экземпляры издания:



- Администрация, организации и подразделения ПАО «Газпром», включая Департамент Капитального Ремонта, Управление Энергетики, ООО «Газпром газнадзор», ПАО «Газпром автоматизация», ОАО «Оргэнергогаз», ПАО «ВНИПИгаздобыча», ОАО «Гипроспецгаз», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «ТюменНИИгипрогаз и др проектные институты и организации;
- ООО «Газпром трансгаз», ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» и другие региональные газотранспортные подразделения Группы «Газпром»
- ПАО «Газпром нефть», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром геологоразведка», ООО «Газпром бурение», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Оренбург», «Газпром ПХГ», АО «Газпром газораспределение» и другие разведывательные, добывающие подразделения, предприятия газоснабжения и газораспределения Группы «Газпром»
- ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром энергохолдинг», АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром комплектация», ДОАО «Электрогаз» ПАО «Газпром», ООО «Газпром энерго», ОАО «Газпромтрубинвест» и другие организации, осуществляющие обслуживание и ремонт объектов ЕСГ
- генподрядчики и другие крупнейшие нефтегазовые компании, в числе которых ПАО «Транснефть», ПАО «НК «Роснефть», ООО «Стройгазмонтаж», АО «Стройтранснефтесгаз», ГУП РК «Черноморнефтегаз», ПАО «ЛУКОЙЛ» и др.
- а так же организации ТЭК РФ, зарегистрированные в Едином Реестре подрядчиков и поставщиков нефтегазового комплекса www.ngee.ru

Присутствие нефтегазовых подрядчиков и поставщиков в Едином Реестре подтверждает их надежность и солидность. А размещенные расширенные сведения о продукции и услугах позволяют донести информацию напрямую до уполномоченных лиц Группы «Газпром». Безусловно, это поможет компаниям развивать поставки в «Газпром», побеждать в конкурсных процедурах, организуемых подразделениями ПАО «Газпром» и другими крупнейшими предприятиями ТЭК РФ.

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru



Не попавшим на страницы издания производителям нефтегазового оборудования и услуг самое время задуматься о включении в реестры подрядчиков, поставщиков и продукции ПАО «Газпром».

По вопросам приобретения экземпляров и участия в печатном издании «Едином реестре подрядчиков, поставщиков и оборудования для Группы «Газпром» обращайтесь по телефону: (495) 225-50-93 и 8 800 555-50-93 (звонок по России бесплатный) или электронной почте: info@gpee.ru.

ГЛАВНЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

- **13.11.2017-14.11.2017 Мурманск - СевТЭК: Северный топливно-энергетический комплекс – 2017**
- **14.11.2017-16.11.2017 Россия, Москва , ВК «Гостиный Двор» - Атомекс 2017**

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

- **14.11.2017-16.11.2017 Россия, Екатеринбург , Центр международной торговли Екатеринбург (ЦМТЕ) - Энергетика. Электротехника. Энергоэффективность. Екатеринбург 2017**
- **14.11.2017-17.11.2017 Москва - Металл-Экспо'2017**
- **15.11.2017 Санкт-Петербург - Конгресс Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий**
- **15.11.2017-17.11.2017 Нижневартовск - НИЖНЕВАРТОВСК. НЕФТЬ. ГАЗ – 2017**
- **16.11.2017-17.11.2017 Астана - ЖКХ-ЭКСПО**
- **20.11.2017-22.11.2017 Китай, Пекин , China International Exhibition Center (CIEC) - EP China 2017 / Electrical China 2017**
- **21.11.2017-23.11.2017 Санкт-Петербург - ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭЛЕКТРОТЕХНИКА И ПРИВОДЫ**
- **21.11.2017-23.11.2017 Санкт-Петербург - АВТОМАТИЗАЦИЯ 2017**
- **22.11.2017-24.11.2017 Волгоград - ПРОМ-VOLGA**
- **22.11.2017-24.11.2017 г. Красноярск - Электротехника. Энергетика. Автомотизация. Светотехника.**
- **22.11.2017-24.11.2017 г. Красноярск - Нефть. Газ. Химия.**
- **22.11.2017-24.11.2017 Волгоград - СТРОЙ-VOLGA**
- **22.11.2017-24.11.2017 Москва - Проблемы вибрации, виброналадки, вибромониторинга и диагностики оборудования электрических станций**
- **22.11.2017-24.11.2017 Китай, Пекин , China International Exhibition Center (CIEC) - Electric Vehicle Supply Equipments Fair (EVSE) Beijing 2017**
- **23.11.2017-24.11.2017 Санкт-Петербург - Oil Terminal 2017**
- **23.11.2017 Казань - Электротехнический Форум ЭТМ**
- **25.11.2017-26.11.2017 Москва - Robotics Expo**
- **26.11.2017-29.11.2017 ОАЭ, Дубай , Dubai International Convention and Exhibition Centre - The Big 5 Solar 2017**
- **28.11.2017-30.11.2017 Екатеринбург - Передовые Технологии Автоматизации. ПТА-Урал 2017**
- **28.11.2017-30.11.2017 Германия, Нюрнберг , NürnbergMesse - SPS IPC Drives 2017**
- **05.12.2017-07.12.2017 США, Лас-Вегас , Las Vegas Convention Center - Power Generation Week 2017**
- **05.12.2017-08.12.2017 Москва - Электрические сети России – 2017**

Информационный бюллетень подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт», т./ф. (495) 225-50-93, info@gpee.ru, www.gpee.ru

- **06.12.2017-07.12.2017 Москва - Опоры и фундаменты для умных сетей: инновации в проектировании и строительстве**
- **07.12.2017 Москва - Цифровая Россия. Применение технологий информационного моделирования при проектировании и строительстве электросетевых объектов**
- **12.12.2017-14.12.2017 Германия, Нюрнберг , NürnbergMesse - Biogas 2017**
- **13.12.2017 – 15.12.2017 Челябинск - IV УРАЛЬСКИЙ МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФОРУМ**
- **13.12.2017 – 15.12.2017 Челябинск - Энергетика. Энергоэффективность - 2017**

Выпуск подготовлен ООО «Нефтегазэнергоэксперт».
Отписаться от рассылки бюллетеня можно по ссылке: Отписаться от рассылки новостей.

Бюллетень распространяется по электронной почте среди руководителей и специалистов профильных технических и технологических структурных подразделений дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», а также среди компаний, специализирующихся на оказании услуг и поставке (производстве) промышленного оборудования.

По вопросам размещения Ваших новостей, пресс-релизов и рекламы обращайтесь по тел. +7 (495) 225-50-93 и 8-800-555-50-93 (звонок по России бесплатный) или электронному адресу news@gpee.ru

Мнение редакции бюллетеня может не совпадать с мнениями авторов информационных сообщений. Редакция не несет ответственности за достоверность информации, содержащейся в сообщениях и рекламных объявлениях. Все права защищены.