



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ работы в 1-ом полугодии 2021 года

Текущее состояние производства и реализуемые проекты
компрессорного оборудования ООО «ИНГК»

Текущее состояние изготовления компрессорного оборудования на заводе

1. Проведены все приёмо-сдаточные испытания, а также подготовительные работы для отгрузки **2-х** комплектов **ГПА-16 МВт «Иртыш»** для ДКС «Денгизкуль» (ЦБК 2BCL608 и ГТД «Nova16LT» – производства «Baker Hughes») в Узбекистан для АО «Узбекнефтегаз».



Агрегаты изготавливались в дополнение к ранее поставленным:

ГПА-8 «Иртыш» для ДКС «Алан» (**2 ГПА**) и **ГПА-8 «Иртыш»** для ДКС «Зеварды» (**2 ГПА**). Все **четыре ГПА-8 «Иртыш»** с газотурбинным двигателем АИ-336-2-8 (пр-ва «Мотор Сич») и центробежным компрессором PCL504 (пр-ва «Baker Huges»).

Примечание:

Полный цикл разработки конструкторской документации, изготовления и поставки 4-х полнокомплектных ГПА-8 для ДКС «Алан» и ДКС «Зеварды» был

выполнен специалистами ООО «ИНГК» за 6 месяцев - рекордные сроки изготовления ГПА (как для нашей компании, так и для рынка в целом).

2. Продолжается изготовление 3-х электроприводных ГПА-3,5 МВт с электродвигателем ET900V2, производства «Nides ASI» и компрессором 2BCL457 производства «Baker Hughes» (Nuovo Pignone) для проекта «Поэтапная реконструкция газокomppressorной станции на Повховском месторождении» в ХМАО Тюменской области ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь ТПП «Повхнефтегаз».

На сегодняшний день отгружены два агрегата, а на сварочных и механосборочных участках производства осуществляется изготовление и сборка элементов третьего агрегата; изготовлены блоки для установки оборудования (компрессора и двигателя).



3. На производственной площадке завода ООО «ИНГК» в г. Пермь продолжается **изготовление блоков и систем** (компонентов ГПА) для АО «ОДК-Авиадвигатель».

Выполнен первый этап работ: отгружены Блоки системы воздухозаборной и Блоки системы воздухоочистки - для проекта Изготовление блоков и систем для



ГТЭС/Энергоблок ЭГЭС-12СА Проект «Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ.

Второй этап: отгружены Блоки системы воздухоочистки и Блок системы вентиляции, изготовленные ООО «ИНГК», сданы отделу технического контроля АО «ОДК-Авиадвигатель» и подготовлены к отгрузке.



Третий этап: сданы отделу технического контроля АО «ОДК-Авиадвигатель» и подготовлены к отгрузке Блоки системы воздухоочистки. Получено разрешение на отгрузку четвертого комплекта оборудования.

4. ООО «ИНГК» приступило к изготовлению **2-х** электростанций собственных нужд (ЭСН) для объекта «Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ. Этап 4» (в составе **2-х** полнокомплектных ГТЭА мощностью **12 МВт** каждый). Срок поставки на объект – ноябрь 2021 год.

В настоящее время на производственных участках идет изготовление рам блоков привода, генератора; изготовлены: системы всаса, выхлопа, маслосистемы. Размещены в производство: ГТУ, турбогенератор, редуктор, САУ. Параллельно решаются организационные вопросы проведения сертификации ГТЭА в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ.



5. Ведутся проектные и инжиниринговые работы по проекту изготовление и поставка **4-х комплектов ГПА-16 МВт серии «Иртыш»** (с ЦБК «BCL356» и приводом от ГТУ «Taurus 60 MD» – производства «Solar Turbines») - для ДКС группы месторождений в Туркмении «Центральные Каракумы» («Зеакли-Дервезе») (для государственного концерна «Туркменгаз») - с поставкой и вводом в эксплуатацию в 2022 году.

6. Продолжается разработка конструкторской документации по проекту «Изготовление, поставка, выполнение шеф-монтажных и пусконаладочных работ **2-х агрегатов 038-КС-1, 038-КС-2 - Блоков компрессоров низконапорных газов** для объекта: «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты подготовки. УКПГ. Компрессорная станция УДК» (Заказчик ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»).

Срок выполнения работа по изготовлению, поставке, ШМР и ПНР на объекте – 330 дней.

7. Продолжаются инжиниринговые работы и этап детальной проработки проекта по изготовлению и поставке **5-ти винтовых компрессорных установок** для АО «Оренбургнефть» (Восточно – Капитоновское месторождение).

В рамках реализации данного проекта будут изготовлены:

- **2** винтовые компрессорные установки (**ВКУ**) низкого давления с электродвигателем (на базе компрессора «Howden»);
- **3** винтовые компрессорные установки (**ВКУ**) среднего давления с газопоршневым двигателем (с использованием компрессора «Howden» и газопоршневым двигателем «Waukesha» Model H24SE мощность 390 кВт).

8. Ведутся работы по разработке конструкторской документации на изготовление **винтовой компрессорной установки с компрессором «Kobelco» (ВКУ** на раме с электродвигателем мощностью **315 кВт**); осуществляются основные технологические процессы.

ВКУ предназначена для компании «Linde GmbH» и будет введена в эксплуатацию на Амурском ГХК – крупнейшем в РФ комплексе по производству полиэтилена и полипропилена, строительство которого осуществляет компания «СИБУР» в Амурской области.

9. На производстве ООО «ИНГК» изготовлена **первая в РФ «Мобильная компрессорная установка» (МКУ-001)** мощностью **200 кВт** с единым интегрированным мотор-компрессором «ICL» (производства компании «Thermodyn», Франция) с ЭДВ с ЭЧР - для ООО «Газпромнефть - Снабжение».

В начале марта МКУ-001 отгружена на объект для последующих испытаний на объекте компании ООО «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз» в г. Ноябрьск, ЯНАО.



В основе МКУ-001 применено проектное решение Патента НТЦ ПАО «Газпромнефть» RU 2692859 С1 «Способ использования углеводородного газа и модульная компрессорная установка для его осуществления» для объектов АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в ЯНАО.

ИНГК в полном объеме выполнило все необходимые требования технического задания на изготовление МКУ-001, предложив наиболее оптимальные варианты их реализации. В результате, инновационный проект ИНГК и НТЦ ПАО «Газпромнефть» получил следующие эффективные технологические решения:

- использование «малолюдных» эксплуатационных технологий МКУ;
- максимальные наработки между ТОиР;
- оптимальное энергопотребление на каждом режиме - за счет ЧРП;
- возможность оперативного пуска;
- блочно-модульное исполнение на единой раме, включая АВО;
- минимальную подготовку площадки для размещения МКУ;
- полную заводскую технологическую готовность МКУ к запуску и т.д.

МКУ на базе интегрированного мотор-компрессора «ICL» является новым типом компрессорных установок для сжатия низконапорных газов, у которого исключены недостатки применяемых в настоящее время типов КУ с винтовыми компрессорами, и может послужить очень серьезной альтернативой существующим затратным решениям МКУ на базе винтовых компрессоров (имеющих существенные недостатки - по сравнению с решением, разработанным специалистами ООО «ИНГК» в кооперации с компанией «Thermodyn» («Baker Hughes»)).

Данный проект положит начало Программе дальнейшего изготовления аналогичных МКУ в блочном исполнении различной мощности для месторождений с падающей добычей с применением малолюдных технологий обслуживания.

ООО «ИНГК», совместно с ПАО «Газпромнефть», планирует представить первую в РФ МКУ-001 широкой аудитории на X-ом Юбилейном Петербургском Международном Газовом Форуме (ПМГФ-2021), в период с 05 по 08 октября 2021г. в Конгрессно-выставочном центре «Экспофорум».

10. Согласно календарно-сетевому графику, на Южно-Русском НГКМ выполняется комплекс монтажа и ПНР для **6-ти** полнокомплектных **ГПА-16 МВт** серии «Иртыш» (заказчик ООО «Севернефтегазпром»).



В настоящее время производятся завершающие шеф-монтажные и пусконаладочные работы. Формируется исполнительная документация по механомонтажу и электромонтажу, идет подготовка исполнительной документации для проведения комплексных приемо-сдаточных испытаний.

11. Произведен пробный пуск электроприводного газоперекачивающего агрегата (ЭГПА-0201) мощностью **1,7 МВт** серии «Иртыш» с центробежным компрессором «Thermodyn» и электродвигателем «Siemens» для Комплекса деасфальтизации ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».



Проект в самое ближайшее время перейдет из стадии монтажных и пусконаладочных работ в повседневную текущую эксплуатацию. *Этот проект является первым, на котором ООО «ИНГК» применило для управления ГПА*

с центробежным компрессором информационно - управляющую систему «Сириус» собственной разработки.

12. В конце 2020 году на заводе компании в г. Пермь изготовлены и поставлены на объекты:

12.1. ДКС «Алан»: 2 комплекта ГПА-8 «Иртыш» — с газотурбинным двигателем АИ-336-2-8 (пр-ва «Мотор Сич») и центробежным компрессором PCL504 (пр-ва «Baker Huges»);

12.2. ДКС «Зеварды»: 2 комплекта ГПА-8 «Иртыш» — с газотурбинным двигателем АИ-336-2-8 (пр-ва АО «Мотор Сич») и центробежным компрессором PCL504 (пр-ва «Baker Huges»).

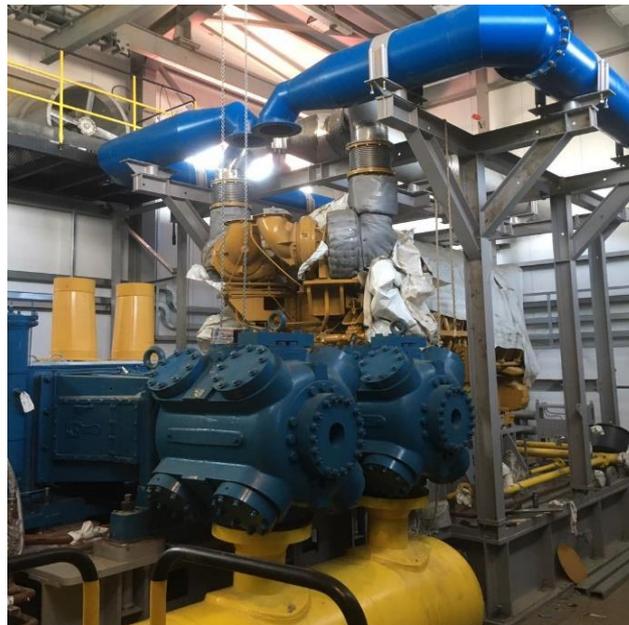


На данный момент на ДКС «Алан» проведена комплексная проверка агрегатов и обкатка и состоялся запуск ГПА в эксплуатацию. Первый агрегат ГПА-100 - наработка составила уже 2172 часа, второй агрегат ГПА-200 - наработка 2184 часа.

ГПА для объекта ДКС «Зеварды» также проходят обкатку в рамках пуска в эксплуатацию: ГПА-100 - наработка составила 1455 часов, ГПА-200 - наработка 1471 час.

13. Завершились монтажные работ на ПКУ 016 мощностью 2,64 МВт (двигатель производства «Caterpillar» G3612, с поршневым компрессором «Ariel» KBZ/4) на Пырейном НГКМ (для ООО «Сибнефтегаз»), начатые специалистами компании в сентябре 2020 года.

В настоящее время ПКУ находится на этапе пусконаладочных работ.



14. Завершаются монтажные работы 2-х Поршневых компрессорных установок ПКУ 010 мощностью 3,5 МВт и ПКУ 009 мощностью 2,64 МВт полной заводской готовности на раме - для нужд АО «Востсибнефтегаз» на Юрубчено-Тохомском месторождении.

ПКУ 010 с электрическим приводом «Siemens» DHNL-910MC-06A, с компрессором «Ariel» KBZ/4).

А также ПКУ 009 мощностью 2,64 МВт (двигатель производства «Caterpillar» G3612, с поршневым компрессором «Ariel» KBZ/4). Объекты перешли на стадию пусконаладочных работ.



15. Продолжаются монтажные работы на конструктивных элементах ангарных укрытий для проекта Компрессорная станция для транспорта и закачки в пласт попутного нефтяного газа (ПНГ) на Ичѣдинском НМ (для ООО «Иркутской нефтяной компании») («ИНК») для **ГПА-16 МВт** с ГТУ-16 типа «Titan-130» производства «Solar Turbines» и компрессором типа С61 производства «Solar Turbines».



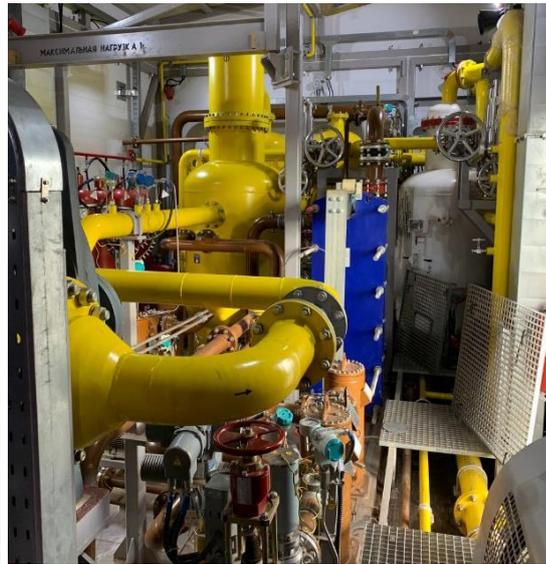
Состав оборудования: **два комплекта** ангарных укрытий с инженерными системами для ГПА.

16. Продолжается комплекс пусконаладочных работ на **2-х** комплектных агрегатах **ГПА-16МВт** на объекте: Компрессорная станция для транспорта и закачки в пласт попутного нефтяного газа (ПНГ) на Ярактинском НГКМ (ДКС-3) (ООО «ИНК»). Специалистами компании ООО «ИНГК» проводятся работы по исполнительным



механизмам систем, подготовительные работы для прокачки маслосистемы, работы по подготовке для проведения испытаний ГПМ.

17. На стадии пусконаладочных работ находится объект **четыре ВКУ001** (винтовые КУ полной заводской готовности) с приводом производства компании Siemens, **1150 кВт** и компрессором «Howden» WRVi-321 на Юрубчено-Тохомском месторождении для нужд АО «Востсибнефтегаз». На данный момент все четыре агрегата готовы к запуску.

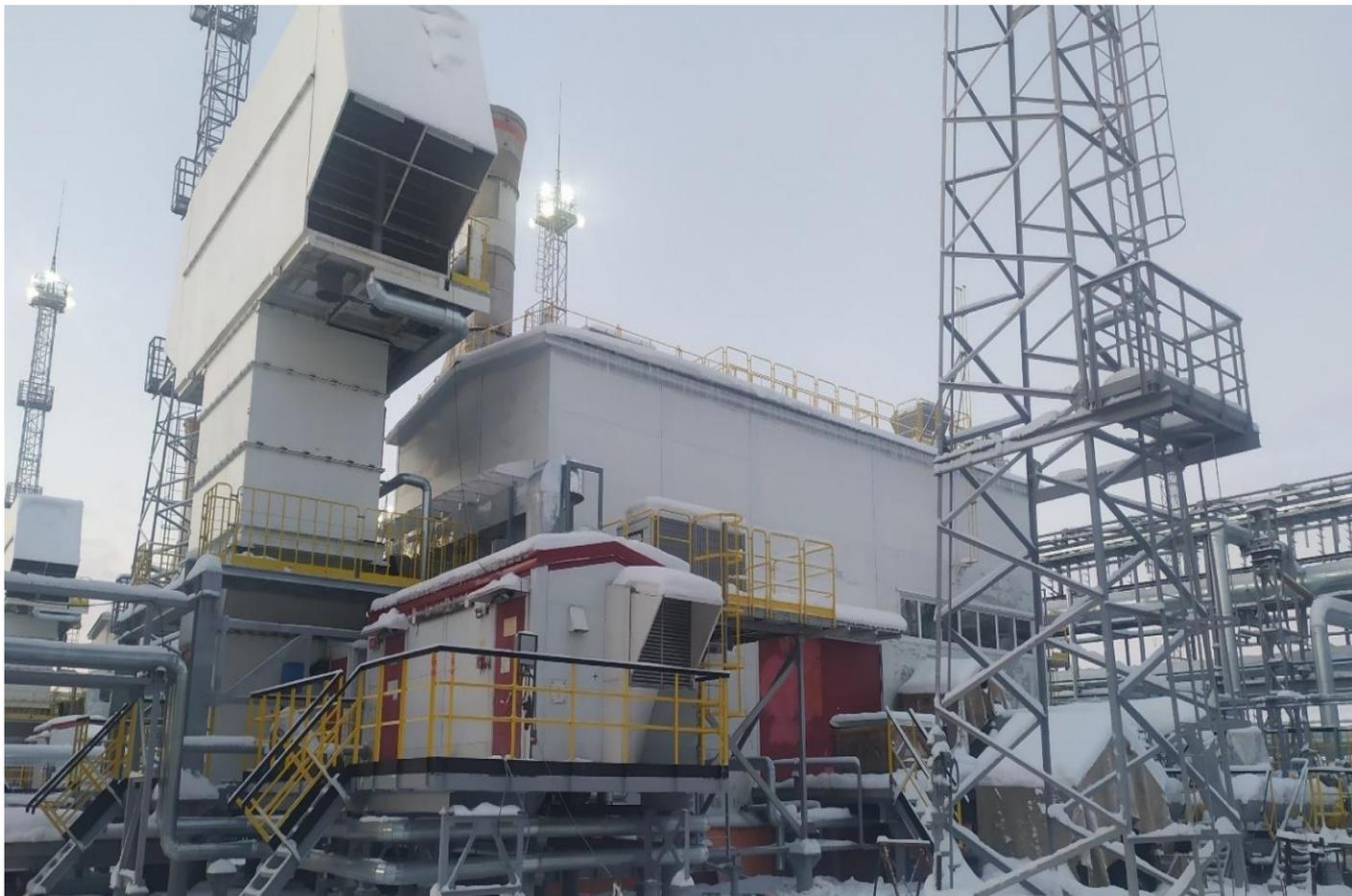


18. Продолжается выполнение шеф-монтажных работ на **12 агрегатах ПКУ 008** (поршневые компрессорные установки) изготовленных и поставленных для АО «Востсибнефтегаз» на Юрубчено-Тохомском месторождении.

В настоящее время из изготовленных ООО «ИНГК» и поставленных на объект **12 комплектов ПКУ 008** мощностью **3700 кВт** (с приводом от газопоршневого двигателя G3616 LE производства «Caterpillar» и поршневым компрессором KBV/6 производства «Ariel»). принято эксплуатацией: **9-ть** установок, одна ПКУ - на стадии запуска, две ПКУ - на стадии монтажных работ.



19. Специалисты ООО «ИНГК» завершили шеф-монтажные и строительномонтажные работы на объекте **ГКА-16НК (2 единицы)** на ДКС Береговая (АО «Сибнефтегаз»), объект: «Обустройство сеноманской залежи Берегового месторождения. ДКС» (ПАО «НК «Роснефть»):



20. Продолжаются работы по сертификации продукции компании согласно требований ОГН0.RU.0136 в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ (схема «СМК+»), в дополнение к уже пройденной сертификации на соответствие СМК компании требованиям СТО Газпром 9001-2018 и Свидетельству об оценке деловой репутации:

20.1. Сертификация газоперекачивающих агрегатов (ГПА) серии «Иртыш» ведется по договору с СЦ «ВНИИГАЗ-Сертификат» (успешно пройден 1-ый и 2-ой этап сертификационного аудита СМК и производства; сформировано сертификационное дело и передано в ЦОС№1);

20.2. В рамках Договора с ООО «НГТС-Серт» в феврале 2021 года состоялся 1-ый этап аудита производства ООО «ИНГК» в г.Пермь в целях последующей сертификации производимого ООО «ИНГК» комплектного оборудования: Компрессорных установок (КУ) и Газотурбинных энергетических агрегатов (ГТЭА); выполняются мероприятия по устранению выявленных в ходе аудита несоответствий. 2-ой этап аудита для КУ запланирован на июль 2021 года, для ГТЭА – на 1-2 квартал 2022 года (после проведения испытаний ГТЭА).

21. Для производства и поставок совей продукции за рубеж ООО «ИНГК» выполнило все необходимые требования и сертифицировало свое производство на соответствие стандартам **ASME** и **ISO 9001**.

22. В целях расширения возможностей своего производства ООО «ИНГК» приступило к активной фазе строительства своего нового производственного цеха на территории своего завода в г. Пермь.

Строительство нового цеха ООО «ИНГК» позволит во второй половине 2021 года удвоить объемы производства, которые в настоящее время позволяют изготавливать 18 - 20 турбоблоков полной заводской готовности ежегодно).

23. ООО «ИНГК» продолжает принимать активное участие в конкурентных закупках на производство и поставку современного компрессного оборудования для нефтегазовых компаний РФ, стран ближнего и дальнего зарубежья.

24. ПАО «ГПБ» («Газпромбанк») и ООО «ИНГК» в начале текущего года достигли договоренности о комплексном обслуживании компании по широкому спектру банковских продуктов и услуг – в целях производства комплектного оборудования для нефтегазовых компаний РФ.

Заключенные договоры о предоставлении банковских гарантий и контрактного финансирования позволяют оперативно приступить к исполнению контрактов с несколькими ключевыми заказчиками ООО «ИНГК» - крупнейшей международной инжиниринговой корпорацией и Компаниями Группы Газпром.

25. 17-18 марта 2021 компания ИНГК приняла участие в выставочной экспозиции 7-го ежегодного международного **СПГ Конгресса 2021**, года в «Балчуг Кемпински» - в статусе «Серебряный спонсор».

В рамках конгресса были проведены пленарные сессии на темы: Крупные, средние и малые СПГ проекты, экспортный потенциал, крупнотоннажные проекты, практические примеры применения технологий для проектирования и строительства СПГ заводов, сокращение сроков и стоимости строительства и т.д.

На пленарной сессии «Российские и иностранные решения для реализации крупнотоннажных проектов» СПГ Конгресса 2021, состоявшейся 17 марта 2021 года, компания ИНГК представила свой доклад: «Производство современного энергоэффективного компрессорного оборудования».

Слайды доклада представлены на сайте ООО «ИНГК» в разделе «Новости» (www.ingc.ru).



26. Получены в 2021 году:

- Сертификат на соответствие системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934-2012 / OHSAS 18001:2007

- Сертификат соответствия системы экологического менеджмента ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015)



27. ООО «ИНГК» приняло участие в совещании Минпромторга РФ по вопросу содействия в обеспечении промышленных предприятий нефтегазовой отрасли заказами в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2020 г. № 2013 «О минимальной доле закупок товаров российского происхождения».

28. ООО «ИНГК» планирует принять участие в X-ом Юбилейном Петербургском Международном Газовом Форуме (ПМГФ-2021), 05 - 08 октября 2021г, который состоится в Конгрессно-выставочном центре «Экспофорум».

Согласно доброй традиции. в эту праздничную дату в компании принято оценивать результаты своей деятельности и перспективу!

Нам есть чем гордиться!

ООО «ИНГК» – с **2010** года самостоятельно разрабатывает и производит: ПКУ, ВКУ, МКУ, ГПА, ГТЭС, а также основные элементы и узлы (для других российских и зарубежных производителей ГПА). Головной офис ИНГК находится в Москве (руководство проектами, первичный подбор основного оборудования, маркетинг, управление, финансы, кадры) в Перми располагается: производство (а также: КБ, услуги ШМР, ПНР, сервис, логистика, поставки ЗИП); в Санкт-Петербурге - сервисное подразделение ИНГК.

За время с начала своей наша компания изготовила:

- **61** единицу полнокомплектных газоперекачивающих агрегатов (ГПА) с центробежным компрессором и приводом от ГТУ;
- **47** единиц модульных поршневых компрессорных установок (ПКУ);
- **18** единиц винтовых компрессорных установок (ВКУ);
- **6** единиц полнокомплектных газотурбинных агрегатов энергетических (ГТЭА/ГТЭС);
- **40** единиц компонентов, узлов и элементов конструкций ГПА и КУ для других производителей.

Возможности производственной площадки ООО «ИНГК» в г.Пермь позволяют производить ежегодно не менее: **20** ГПА и **16** КУ; строится новый цех, который позволит удвоить наши объемы производства и расширить наши компетенции.

Вся продукция имеет необходимые сертификаты соответствия и другую разрешительную документацию, действующую в РФ и странах СНГ.

Выполнены технические аудиты производства ИНГК специалистами таких компаний, как: ООО «Газпром центрэнергогаз»; ООО «Газпром комплектация»; ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК» и др. ведущих компаний отрасли.

Имеются положительные отзывы от ООО «Газпром переработка», ООО «Севернефтегазпром», ПАО «Роснефть» и других предприятий нефтегазовой отрасли РФ и стран СНГ.

Рекламаций от потребителей нет.

Слаженная работа команды ООО «ИНГК» играет ключевую роль в развитии компании: в настоящее время в компании более **350** работников. Все сварщики (32 человека) аттестованы НАКС. Все руководители и специалисты имеют высшее профессиональное образование, в том числе имеются кандидаты наук, все рабочие со средним или специальным профтехобразованием и спецподготовкой по специальности.

Процессы организации контроля качества продукции в ООО «ИНГК» установлены Руководством по качеству и соответствующих ДП. Технологические процессы изготовления продукции и контроль за их исполнением производятся согласно Маршрутно-технологических карт с трехуровневым КК: Исполнитель – Мастер – Контролер ОТК. План-график ППР производственного оборудования имеется.

На предприятии два собственных КБ в составе 52 человек обеспечивают разработку КД как в соответствии с ТУ, ГОСТ, так и API. Срок выдачи привязочной документации - 45 дней.

Все виды расчетов и КД производятся самостоятельно, используется лицензионное ПО: «Autodesk Inventor»; «Компас»; «Ansys Mechanical Pro»; «Ansys CFD Premium», а также ПП для расчета режимов компрессоров (в т.ч. «Ариэль», «Baker Huges» и др.).

Имеются 24 патента и полезных моделей для ГПА «Иртыш».

Приоритетное направление деятельности ООО «ИНГК» - внедрение перспективных зарубежных технологий в производство современного энергоэффективного оборудования на территории РФ.

В составе линейки компрессоров и газотурбинных приводов, применяемых ООО «ИНГК» для изготовления комплектного оборудования, присутствуют как отечественные, так и зарубежные производители: «Baker Huges», «Thermodin», «Nuovo Pignone», «Solar Turbines», «Ariel», «Siemens», «Cooper», «Dresser Rand», «CAT», «Howden», «GEA» и другие компании, с которыми имеются долгосрочные взаимовыгодные проверенные временем отношения

ИНГК имеет весь спектр технических средств и необходимый состав высококвалифицированных специалистов для осуществления монтажных пусконаладочных и сервисных работ, инструменты, оборудование и высокотехнологичные приборы (в том числе мерительный инструмент, лазерные центраторы, мобильные компрессорные установки, сварочные станции, гидравлические и специальные инструменты и др.).

Головной офис компании ИНГК расположен в г.Москва - руководство проектами, первичный подбор основного оборудования, управление, финансы, кадры; производство, КБ, услуги ШМР, ПНР, сервис, поставки ЗИП организованы в г.Пермь; сервисные подразделения находятся в гг.Санкт-Петербург, Пермь и Москве

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки и ввода в эксплуатацию газоперекачивающих агрегатов (ГПА) с центробежными компрессорами

№	Проект	Заказчик / год поставки	Тип ГПА / год поставки	Привод / Компрессор	Кол-во
1	Северо-Уренгойское НГКМ	ЗАО «Нортгаз» (ПАО «НОВАТЭК»)	ГПА-10 «Урал» - 2010	ГТУ-10 ПС-90, компрессор "Thermodyn"	4
2	ДКС Южно-Русского НГКМ (1-ая оч.)	ООО "Надымгазстройдобыча" для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Урал» - 2011	ГТУ-16 ПС-90, компрессор «Урал»	4
3	Приобская КС-2	ООО «РН-Юганскнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-10 «Урал» - 2012	ГТУ-10 ПС-90, компрессор «НЦ Урал»	3
4	Ванкорское месторождение	ООО «РН-Ванкорнефть» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-18 «Урал» - 2014	ГТУ-18 НК16-18, компрессор "Thermodyn"	5
5	ДКС Южно-Русского НГКМ (2-ая оч.)	ООО "Надымгазстройдобыча" для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Урал» - 2015-2016	ГТУ-16 ПС-90, компрессор «НЦ Урал»	4
6	Береговое НГКМ	ООО «Сибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-16 «Урал» - 2016	ГТУ-16 ПС-90, компрессор «НЦ Урал»	2
7	ДКС «Акыртобе» МГ Казахстан - Китай	ТОО "СП "Союзкомплект" для ООО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ГПА-18 «Иртыш» - 2016	ГТУ-18 НК16-18, компрессор "Thermodyn"	2
8	ДКС газа деэтанализации Уренгойского ЗПКТ	ООО "Адватэк" для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	ГПА-10 «Иртыш» - 2017-2018	ГТУ-10 ПС-90, компрессор "Siemens"	2
9	ДКС природного газа Уренгойского ЗПКТ	ООО "Адватэк" для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	ГПА-6 «Иртыш» - 2017-2018	ГТУ-6 Д-30, компрессор "Siemens"	1
10	ДКС «Сузун»	АО «Сузун» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-16 «Иртыш» - 2018	ГТУ-18 НК16-18, компрессор "Nuovo Pignone"	2
11	ДКС «Самантепе»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» - 2019	ГТУ-8 "SOLAR" - Taurus 70, компрессор "Thermodyn"	2
12	ДКС «Акыртобе»	ТОО "СП "Союзкомплект" для АО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ГПА-18 «Иртыш» - 2019	ГТУ-18 НК16-18, компрессор "Thermodyn"	1
13	СПГ «Портовая»	НИПИ «НГ Петон» (ООО «Газпром Инвест»)	ГПА-32 «Ладога» - 2019	Монтажные работы ГПА на объекте	2
14	ДКС Южно-Русского НГКМ (3-я оч.)	ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Иртыш» - 2019 - 2020	ГТУ-16 ПС-90, компрессор «Урал»	6
15	Ярактинское НГКМ	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГПА-16 «Иртыш» - 2019	ГТУ-16 "SOLAR" - Titan 130 , компрессор "Solar"	2
16	Комплекс деасфальтизации Волгоградского НПЗ	ООО "Лукойл - Волгограднефтепереработка" (АО "ЛУКОЙЛ")	ГПА пропана - 1,7 МВт - 2020	Э/двигатель "Siemens", компрессор "Thermodyn"	1
17	ГКС Повховского месторождения - компримирование ПНГ	ООО "Лукойл - Западная Сибирь" (АО "ЛУКОЙЛ")	ГПА - 4,0 МВт - 2021 - 2022	Э/двигатель "Siemens", компрессор "Thermodyn" 2BCL457	3
18	МКУ на базе мотор- компрессора ICL - компримирование низконапорных газов	ООО "ГПН - Ноябрьскнефтегаз" (ПАО "Газпром нефть")	МКУ - 330 кВт - 2021	Э/привод с ЭЧР "Конвертим" (в едином блоке с ЦБ компрессором): мотор- компрессор "ICL" - пр-во VH&GE	1
19	ДКС Еты-Пуровского газового месторождения	АО "РЭПХолдинг" ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ПАО «Газпром»)	КМЧ для ЭГПА- 10,5/6500 - 2019	Электропривод, компрессор АО «РЭП Холдинг»	3
20	Ичединское НГКМ	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГПА-16 «Иртыш» в ангарном исполнении - 2020	ГТУ-16 "SOLAR" - Titan 130 , компрессор "Solar"	2
21	ДКС «Алан»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» - 2020	ГТУ-8 на АИ-336-2-8 «Мотор Сич», компрессор "Baker Huges" BCL504	2
22	ДКС "Денгизкуль"	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-16 «Иртыш» - 2021	ГТУ-16 "Baker Huges" Nova 16LT компрессор "Baker Huges" 2BCL608	2
23	ДКС «Зеварды»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» - 2020	ГТУ-8 на АИ-336-2-8 «Мотор Сич», компрессор "Baker Huges" BCL504	2
24	Электроприводной ГПА циркуляции водородсодержащего газа ЦК-1 для установки каталитического риформинга	ООО"ННК-Хабаровский НПЗ" (АО "Независимая нефтяная компания") (АО "ННК")	ЭГПА -2 2021-2022	Электропривод "Siemens" 1NB1 564-4AA60-4AG0 компрессор "Thermodyn" BCL404	2
25	Установка ЭП-300 цеха 124/125 турбоагрегат М-1	АО "Ангарский завод полимеров" (ПАО «Роснефть»)	ТКА-25 2021-2022	Паровая турбина "Siemens" SST600 V500 компрессор "Howden CKD Compressors" 4RVA78+7RMA88+5RCA56CKD	1

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки и ввода в эксплуатацию поршневых компрессорных установок (ПКУ) с поршневыми компрессорами

№	Проект	Заказчик	Компрессор / год поставки	Привод	N, кВт	Кол-во
1	Северо-Уренгойское НГКМ	ЗАО «Нортгаз» (ПАО «НОВАТЭК»)	"Ariel", модель JGP/1 - 2010	э/д	30	2
2	Установка сжатия буферного газа	"ENEX" (Туркмения)	"Ariel", модель JGP/1 - 2010	э/д "ABB"	30	1
3	ПКУ 004 БКС ПНГ	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель JGJ/4 - 2011	э/д "LOHER"	800	2
4	ПКУ 005 Алибекмола	ТОО «Казахойл-Актобе» (Казахстан)	"Ariel", модель JGE/2 - 2011	ГПД "CAT" G3508B	515	1
5	ПКУ Установки прозводства продуктового водорода для гидроочистки ДТ	ОАО «Ангарский НХК» (ПАО «Роснефть»)	"Nuovo Pignone", модель 2HG/2 - 2013	Паровая турбина "GE NP"	4150	3
6	БК в составе мембранной гелиевой установки Ковыктинского ГКМ	ЗАО "ГРАСИС" для ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»)	"Ariel", модель JGJ/4 - 2012	э/д "LOHER"	250	1
7	БК утилизации ПНГ для ДКС Усть-Харампурского месторождения	ОАО "ГМС Нефтемаш" для ООО «РН-Пурнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель JGJ/4 - 2012	э/д "LOHER"	560	1
8	Блочные КУ K107 для подачи ПНГ, K117 – для компримирования сухого газа	ООО "МРК-Инжиниринг" для АО «Отраденский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель JGC/4 - 2014	ГПД "CAT" G3608	1767	3
			"Ariel", модель JGT/4 - 2014	ГПД "CAT" G3520B	1286	2
9	Блок ГКС сырьевого газа	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель JGC/4 - 2014	э/д "Siemens"	2500	3
10	ПКУ буферного газа Акыртобе	АО «КазТрансГаз» (Казахстан)	"Ariel", модель JGP/1 - 2015	э/д "ELDIN"	80	1
11	ПКУ закачки ПНГ в пласт Юрубчено-Тохомского м-я	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель KBU/6 - 2016	ГПД "CAT" G3616	3700	12
12	БК-2 для закачки газа в пласт Ковыктинского ГКМ	ООО "Курганхиммаш" для ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»)	"Ariel", модель JGC/2 - 2016	э/д "Siemens"	400	3
13	БК для Пырейной ДКС	ООО «Сибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель KBZ/4 - 2018	ГПД "CAT" G3612	2700	1
14	БК утилизации ПНГ Чинаревского месторождения	MSI для ТОО «Жаикмунай» (Казахстан)	"Ariel", модель JGJ/6 - 2018	э/д "Siemens"	1000	3
15	ДКС на перемышке ТИР-2 между МГ «БГР-ТБА» и МГ "Казахстан-Китай"	ТО "СП "Союзкмплект" для АО «КазТрансГаз» (Казахстан)	"Ariel", модель JGP/1 - 2018	э/д	30	2
16	БК буферного газа Берегового месторождения	ООО "Газпромаш" для НОВАТЭКа (лиц.уч. Геотрансгаз) (ПАО «НОВАТЭК»)	"Ariel", модель JGP/1 - 2019	э/д	30	1
17	ПКУ 009 для Юрубчено-Тохомского м-я	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель KBZ/4 - 2020	ГПД "CAT" G3616	3500	1
18	ПКУ 010 для Юрубчено-Тохомского м-я	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	"Ariel", модель KBZ/4 - 2020	э/д "Siemens"	3500	1
19	КС для иранспорта и закачки ПНГ в пласт Ичединского м/р	ООО Завод "Газпромаш" для Ичединского м/р ООО "Иркутская нефтяная компания" (ООО "ИНК")	"Ariel" модель JGJ/4 - 2020	э/д "Eldin"	450	1
20	БК утилизации ПНГ Чинаревского месторождения	MSI для ТОО «Жаикмунай» (Казахстан)	"Ariel" модель JGJ/6 - 2020	э/д "Siemens"	1000	1
21	Блок компрессора низконапорных газов 038-КС-1, 038-КС-2 для объекта Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Компрессорная станция УДК	ООО "НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз"	"Ariel" модель JGJ/6 - 2021	э/д "Электротяж- маш-Привод"	905	2

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки и ввода в эксплуатацию газотурбинных электрических агрегатов (ГТЭА)

№	Проект	Заказчик	Установка /	Привод	N, кВт	Кол-во
			год поставки			
1	Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения для Ичединского месторождения	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГТУ "Taurus" 60 GS - 2016	"Solar Turbines", Taurus 60 5,7 МВт, 6,3 кВ	5700	2
2	Реконструкция и пусконаладка ГТА-6РМ Ичединского месторождения	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГУ серия Е "Электротяжмаш-Привод", Лысьва - 2017	ГТУ Д-30КУ/КП «Сатурн ГТ» 6 МВт, 6,3 кВ	6000	2
3	Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения для Бованенковского НГКМ ООО "Газпром добыча Надым"	ООО «Газпрои инвест» (передано на исполнение ООО "Газпром комплектация")	ГТЭА-12 МВт с турбогенератором пр-ва "Электротяжмаш-Привод", Лысьва - 2021	ГТУ-12ПГ-2 12МВт	12000	2
						6

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки компонентов, узлов и конструкций для других производителей газоперекачивающих агрегатов (ГПА) и компрессорных установок (КУ)

№	Проект	Заказчик	Привод/год поставки	Привод	N, кВт	Кол-во
1	Система воздухообеспечения ГТУ для ГПА-32 "Ладога"	АО "РЭП Холдинг"	2015	ГТУ	32000	2
2	Система выхлопа ЭГЭС-12С	АО "РЭП Холдинг"	2016	ГТУ	12000	6
3	КВОУ для Прегольской ТЭС	ООО «Русские газовые турбины» (Рыбинск)	Турбина GE 6FA, 2017	ГТУ	87000	4
4	Base frame – для судового энергоагрегата	General Electric	ДГУ GE 16V250, 2018	ДГУ	4500	8
5	Воздухоочистительное устройство для ГТЭС-16	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС-16ПА, 2019	ГТУ	16000	3
6	Кожух двигателя для ГТЭС-16	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС-16ПА, 2019	ГТУ	16000	3
7	Воздухоочистительное устройство для ГТЭС-25ПА	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС-25ПА, 2020	ГТУ	25000	2
8	Кожух двигателя для ГТЭС-25ПА	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС-25ПА, 2020	ГТУ	25000	2
9	Рама редуктора для ГТЭС-25ПА	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС-25ПА, 2020	ГТУ	25000	2
10	Блоки системы воздухозаборной	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС / Энергоблок ЭГЭС-12СА, 2021	ГТУ	25000	4
11	Блоки системы воздухоочистки	АО "ОДК-Авиадвигатель"	ГТЭС / Энергоблок ЭГЭС-12СА, 2021	ГТУ	25000	4
						40

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки и ввода в эксплуатацию винтовых компрессорных установок (ВКУ) с винтовыми компрессорами

№	Проект	Заказчик	Компрессор / год поставки	Привод	N, кВт	Кол-во
1	Нефтегорский ГПЗ БКС сырьевого газа	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	"Howden" WRVi-365 - 2014	э/д "WEG"	800	2
2	Нефтегорский ГПЗ БКС сырьевого газа	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	"Howden" WRVi-510 - 2014	э/д "WEG"	1700	2
3	Юрубчено-Тохомское месторождение, КС НД на УПН-2	АО "Востсибнефтегаз" (ПАО «Роснефть»)	"Howden" WRVi-321 - 2018	э/д "Siemens"	1150	4
4	Повховское месторождение, КС НД на ДНС-2	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	"GEA" Grasso VP-V36S – 2019	э/д "Русэлпром"	160	1
5	ВКУ-003 (UZ-130) для подачи топливного газа в блок генерации ГТЭС KINKASI в береговой зоне Республики Конго	"Perenco Rep S.A.R.L" (Франция) для ГТЭС в Республике Конго (Африка)	"Howden" WRVi-255 - 2019	э/д "ABB"	450	1
6	Газовая компрессорная станция для морской платформы в Камеруне	"Perenco Rio del Rey Republique du Camerun"	"Cooper" CFH64 - 2021	э/д "Nidex"	1400	2
7	КУ выпаривания этана	"Linde GmbH" для проекта ООО "Амурский ГХК"	"Kobelco" KS25LX - 2021	э/д "ABB"	315	1
8	Установка газоконпрессорная (КС низкого и среднего давления) для Восточно-Капитуновского месторождения	АО "Оренбургнефть"	"Howden" WRV204 - 2021	э/д "Umeb"	90	2
			"Howden" WRViXN255 - 2021-2022	г/д "Waukeshu"	390	3
						18

Реализованные ООО "ИНГК" проекты разработки, изготовления, поставки и ввода в эксплуатацию (ГПА) с центробежными компрессорами

№	Проект	Заказчик / год поставки	Тип ГПА / год поставки	Привод
1	Северо-Уренгойское НГКМ	ЗАО «Нортгаз» (ПАО «НОВАТЭК»)	ГПА-10 «Урал» - 2010	ГТУ-1 компр
2	ДКС Южно-Русского НГКМ (1-ая оч.)	ООО "Надымгазстройдобыча" для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Урал» - 2011	ГТУ-1 компр
3	Приобская КС-2	ООО «РН-Юганскнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-10 «Урал» - 2012	ГТУ-1 компр
4	Ванкорское месторождение	ООО «РН-Ванкорнефть» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-18 «Урал» - 2014	ГТУ-1 компр
5	ДКС Южно-Русского НГКМ (2-ая оч.)	ООО "Надымгазстройдобыча" для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Урал» - 2015- 2016	ГТУ-1 компр
6	Береговое НГКМ	ООО «Сибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-16 «Урал» - 2016	ГТУ-1 компр

7	ДКС «Акыртобе»	ТОО "СП "Союзкомплект" для ООО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ГПА-18 «Иртыш» 2016	ГТУ-1 - компр
	МГ Казахстан - Китай			
8	ДКС газа дезтанизации Уренгойского ЗПКТ	ООО "Адватэк" для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	ГПА-10 «Иртыш» 2017-2018	ГТУ-1 - компр
9	ДКС природного газа Уренгойского ЗПКТ	ООО "Адватэк" для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	ГПА-6 «Иртыш» 2017-2018	ГТУ-6 - компр
10	ДКС «Сузун»	АО «Сузун» (ПАО «Роснефть»)	ГПА-16 «Иртыш» 2018	ГТУ-1 - компр
11	ДКС «Самантепе»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» 2019	ГТУ-8 - компр
12	ДКС «Акыртобе»	ТОО "СП "Союзкомплект" для АО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ГПА-18 «Иртыш» 2019	ГТУ-1 - компр
13	СПГ «Портовая»	НИПИ «НГ Петон» (ООО «Газпром Инвест»)	ГПА-32 «Ладога» - 2019	Монта объект
14	ДКС Южно-Русского НГКМ (3-я оч.)	ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ГПА-16 «Иртыш» 2019 - 2020	ГТУ-1 - компр
15	Ярактинское НГКМ	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГПА-16 «Иртыш» 2019	ГТУ-1 - компр
16	Комплекс деасфальтизации Волгоградского НПЗ	ООО "Лукойл Волгограднефтепереработка" (АО "ЛУКОЙЛ")	ГПА пропана - 1,7 МВт - 2020	Э/двиг компр
17	ГКС Повховского месторождения - компримирование ПНГ	ООО "Лукойл - Западная Сибирь" (АО "ЛУКОЙЛ")	ГПА - 4,0 МВт - 2021 - 2022	Э/двиг компр 2VCL4
18	МКУ на базе мотор- компрессора ICL - компримирование низконапорных газов	ООО "ГПН - Ноябрьскнефтегаз" (ПАО "Газпром нефть")	МКУ - 330 кВт - 2021	Э/при едином компр компр ВН&G
19	ДКС Еты-Пуровского газового месторождения	АО "РЭПхолдинг" ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ПАО "Газпром")	КМЧ для ЭГПА- 10,5/6500 - 2019	Электр АО «Р
20	Ичединское НГКМ	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО "ИНК")	ГПА-16 «Иртыш» в ангарном исполнении - 2020	ГТУ-1 компр
21	ДКС «Алан»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» 2020	ГТУ-8 Сич», - компр VCL50
22	ДКС "Денгизкуль"			ГТУ-1 16LT

		Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-16 «Иртыш» 2021	-	компр 2BCL6
23	ДКС «Зеварды»	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ГПА-8 «Иртыш» 2020	-	ГТУ-8 Сич», компр BCL50
24	Электроприводной ГПА циркуляции водородсодержащего газа ЦК-1 для установки каталитического риформинга	ООО "ННК-Хабаровский НПЗ" (АО "Независимая нефтяная компания") (АО "ННК")	ЭГПА 2021-2022	-2	Э 1NB1 5 компр BCL40
25	Установка ЭП-300 цеха 124/125 турбоагрегат М-1	АО "Ангарский завод полимеров" (ПАО «Роснефть»)	ТКА-25 2021-2022		Паров SST60 компр Compr 4RVA7