

Презентация общества с ограниченной
ответственностью «СГК-Трубопроводстрой-7»

генеральный директор:
Гафуров Джамшед Саторович



СГК-ТРУБОПРОВОДСТРОЙ-7



Гафуров Джамшед Саторович, родился 08 июня 1971 года, гражданин Российской Федерации.

В **1992 - 1998 годах** обучался по специальности Промышленное и гражданское строительство в Таджикском техническом университете им. М.С. Осими, получил квалификацию Инженер.

В разное время работал как в российских, так и в зарубежных компаниях, реализовывающих крупные строительные проекты в нефте- и газодобывающих отраслях, в том числе ОАО «Нефтегазспецстрой», ФАБ/Восток (Фернлейтунгс-унд-Анлагенбау/Восток), АО «НГСК-КазСтройСервис».

В группу компаний Стройгазконсалтинг пришел в 2010 г. на должность директора по строительству, в 2011 году занял должность генерального директора дочернего общества – ООО «СГК-Трубопроводстрой-7», которое возглавляет до настоящего времени. В 2015 году возглавил учрежденное дочернее общество ОсОО «СГК-Трубопроводстрой-7 Азия» (Кыргызстан)

Женат, воспитывает 4 детей.



ООО «СГК-Трубопроводстрой-7»: Факты.

- ✓ Основано в **2011 году**
- ✓ Зарегистрировано в качестве налогоплательщика **Инспекцией Федеральной налоговой службы № 30 по г. Москве**. Свидетельство о постановке на учет от 21.11.2011 77 № 014085863. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 8904998348. Код причины постановки на учет (КПП) 773001001.
- ✓ Имеет обособленные подразделения на территории Российской Федерации:
- ✓ **Обособленное подразделение «Уренгой»**. Поставлено на учет 12.02.2013 г, Уведомление о постановке на учет российской организации в налоговом органе на территории Российской Федерации от 21.02.2013 № 3700735, по адресу: 643, 629860, Ямало-Ненецкий АО, Пуровский р-н, Уренгой пгт., Геолог мкрн.7 в Межрайонной ИФНС № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу, с присвоением КПП 891145001;

Обособленное подразделение
«Строительная площадка КС
«Новомикуньская».

Поставлено на учет 02.08.2013
г., Уведомление о постановке
на учет российской
организации в налоговом
органе на территории
Российской Федерации от
12.08.2013 № 2165835, по
адресу: 643, 169061, Коми,
Усть-Вымский р-н, Микунь г.,
Железнодорожная уд., 25 с
присвоением КПП 112145001

Обособленное
подразделение «Сабетта».

Поставлено на учет
07.06.2016 г. по адресу: п.
Сабетта, КПП 890145001

В 2015 году для реализации
проекта строительства
газопровода в Республике
Кыргызстан создано
дочернее общество ООО
«СГК-Трубопроводстрой-7
Азия».

В настоящее время стоит
задача обеспечить к
01.09.2016 г.
автоматическую сварку
первого стыка
магистрального
газопровода «Бухарский
газоносный район-Ташкент-
Бишкек-Алматы», II очередь
км 1001 - 1063,7 системой
автоматической сварки
CRC-Evans



Структура имущества и источники его формирования

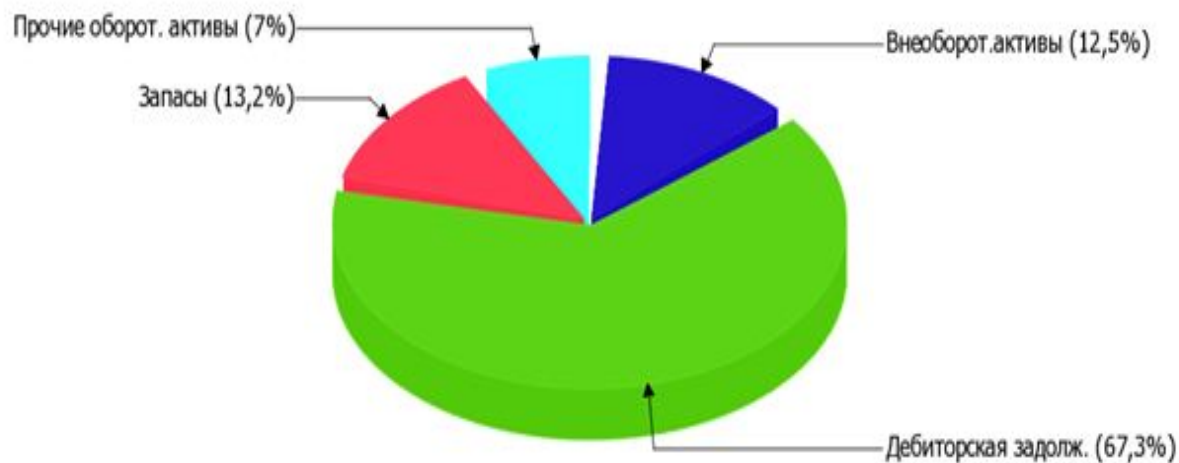
Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2014	31.12.2015	на начало анализируемого периода (31.12.2014)	на конец анализируемого периода (31.12.2015)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	45 949	46 093	7,8	12,5	+144	+0,3
в том числе: основные средства	44 567	34 240	7,6	9,3	-10 327	-23,2
нематериальные активы	-	-	-	-	-	-
2. Оборотные, всего	544 014	323 117	92,2	87,5	-220 897	-40,6
в том числе: запасы	37 900	48 910	6,4	13,2	+11 010	+29,1
дебиторская задолженность	495 000	248 364	83,9	67,3	-246 636	-49,8
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	10 296	22 912	1,7	6,2	+12 616	+122,5

Структура имущества и источники его формирования (продолжение)

Пассив						
1. Собственный капитал	8 005	-250 928	1,4	-68	-258 933	↓
2. Долгосрчные обязательства, всего	-	-	-	-	-	-
в том числе: заемные средства	-	-	-	-	-	-
3. Краткосрочные обязательства*, всего	581 958	620 138	98,6	168	+38 180	+6,6
в том числе: заемные средства	6 248	6 542	1,1	1,8	+294	+4,7
Валюта баланса	589 963	369 210	100	100	-220 753	-37,4

Активы на 31.12.2015 характеризуются следующим соотношением: 12,5% внеоборотных активов и 87,5% текущих. Активы организации за последний год уменьшились на 220 753 тыс. руб. (на 37,4%). Учитывая снижение активов, необходимо отметить, что собственный капитал уменьшился еще в большей степени – в 31,3 раза. Уменьшение активов связано с созданием резерва сомнительных долгов по дебиторской задолженности компании группы «СГК-Трубопроводстрой» в размере 207 млн.

Структура активов организации на 31 декабря 2015 г.



Оценка стоимости чистых активов

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2014	31.12.2015	на начало анализируемого периода (31.12.2014)	на конец анализируемого периода (31.12.2015)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	8 005	-250 928	1,4	-68	-258 933	↓
2. Уставный капитал	10	10	<0,1	<0,1	-	-
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	7 995	-250 938	1,4	-68	-258 933	↓

Основные финансовые результаты

Основные финансовые результаты деятельности ООО "СГК-Трубопроводстрой -7" за последний год приведены ниже в таблице.

Как видно из "Отчета о финансовых результатах", за весь анализируемый период организация получила убыток от продаж в размере **51 786** тыс. руб., что равняется 11,8% от выручки. Данный результат кардинально отличается от аналогичного периода прошлого года, когда имела место прибыль в сумме **7 367** тыс. руб.

По сравнению с прошлым периодом в текущем уменьшилась как выручка от продаж, так и расходы по обычным видам деятельности (на **1 052 908** и **993 755** тыс. руб. соответственно). Причем в процентном отношении изменение выручки (**-70,5%**) опережает изменение расходов (**-66,9%**)

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно отметить, что организация как и в прошлом году не использовала возможность учитывать общехозяйственные расходы в качестве условно-постоянных, включая их ежемесячно в себестоимость производимой продукции (выполняемых работ, оказываемых услуг). Поэтому показатель "Управленческие расходы" за отчетный период в форме №2 отсутствует.

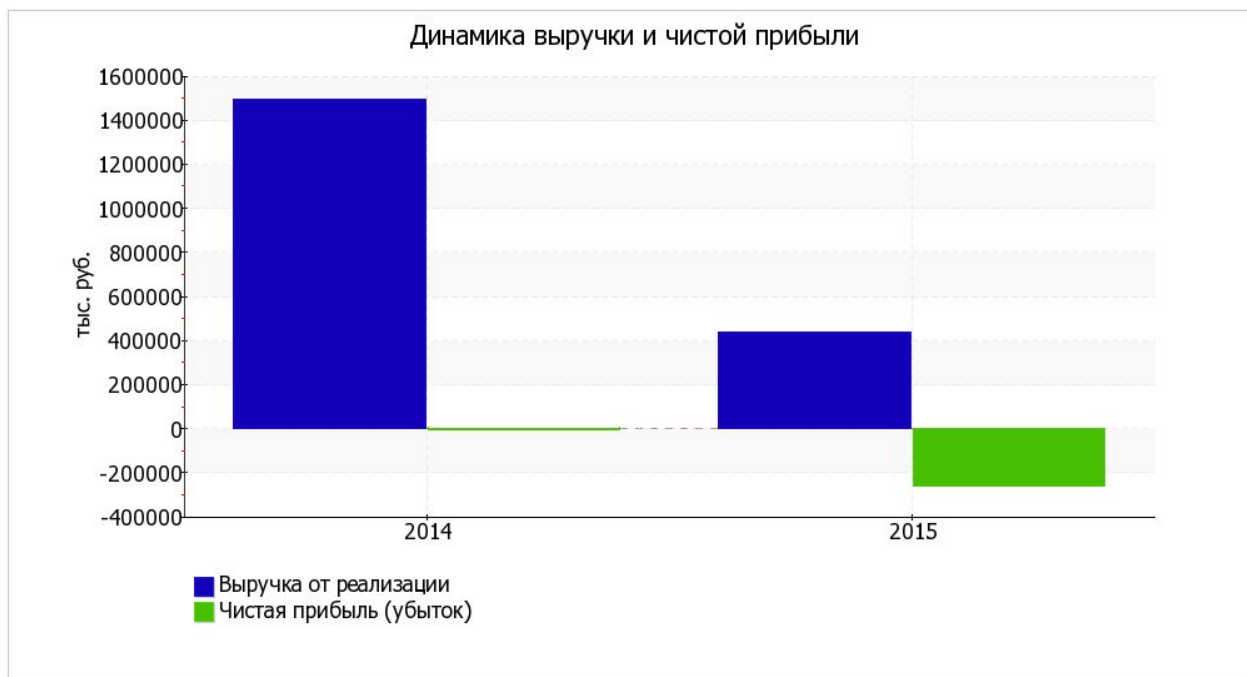
Убыток от прочих операций в течение анализируемого периода составил **208 468** тыс. руб., что на **201 234** тыс. руб. (в 28,8 раза) больше, чем убыток за аналогичный период прошлого года. При этом величина убытка от прочих операций составляет **402,6%** от абсолютной величины убытка от продаж за анализируемый период.

Основные финансовые результаты (продолжение)

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.				Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	1 пол. 2016	Прогноз 2 пол. 2016	2014	2015	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1			2	3	4	5	6
1. Выручка	379 634	5 460 622	1 492 568	439 660	-1 052 908	-70,5	966 114
2. Расходы по обычным видам деятельности	427 033	5 460 622	1 485 201	491 446	-993 755	-66,9	988 324
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	47 399	0	7 367	-51 786	-59 153	↓	-22 210
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	- 261	7 005	-6 580	-208 173	-201 593	↓	-107 377
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)			787	-259 959	-260 746	↓	-129 586
6. Проценты к уплате	2 335	7 005	654	295	-359	-54,9	475
7. Изменение налоговых активов и обязательств, налог на прибыль и прочее			2 999	1 319	-1 680	-56	2 159
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	-43 090	0	3 132	-258 935	-262 067	↓	-127 902
Справочно: Совокупный финансовый результат периода			3 132	-258 935	-262 067	↓	-127 902
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)			x	-258 933	x	x	x

Анализ показателя убытка по данным "Отчета о финансовых результатах" во взаимосвязи с изменением показателя "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" бухгалтерского баланса позволяет сделать вывод, что в 2015 г. году основным фактором формирования убытка является создание резерва по сомнительным долгам по ООО «СГК ТПС-7» в размере более 207 млн. руб.

Изменение выручки наглядно продемонстрировано ниже (графике)



2.2. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2014	2015	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 6% и более.	0,5	-11,8	-12,3	↓
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	0,1	-59,1	-59,2	↓
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	0,2	-58,9	-59,1	↓
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	0,5	-10,5	-11	↓
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	1,2	-881,2	-882,4	↓

Динамика показателей рентабельности продаж



Проекты 2016

Трубопроводная система «Заполярье-НПС «Пур-Пе». 2 очередь. 3 этап. Линейная часть от НПС № 2 до км 358. Участок км 151,549 – км 259,145»

По состоянию на 17.08.2016

№ п/п	Наименование	Данные
1	Инвестор	АО «АК «Транснефть»
2	Заказчик (Агент)	АО «Транснефть-Сибирь»
3	Проектная организация	АО «Гипротрубопровод»
4	Генподрядная организация	ООО «Стройгазконсалтинг»
5	Субподрядная организация	ООО «СПК-ТПС-7»
6	Разрешение на строительство	№12-2012 от 20.12.2012г.
7	Контракт	№СПК-13-60/18 от 01.03.15г.
8	Реализация	Даты
9	Начало работ	Июнь 2013
10	Окончание работ запланировано	Сентябрь 2016
11	Освоение	Рублей без НДС
12	Освоено работ, р.	1 361 547 360,06
13	Остаток к освоению не учитывая доп. работ и рекультивацию, р.	162 889 419,87
14	Стоимость рекультивации, р.	230 177 337,00
15	Стоимость доп. работ ожидаемая в ДС №16, р.	52 000 000,00

«Строительство комплекса по добыче, подготовки, сжижению газа, отгрузки СПГ и Газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ - СWP2 (Ямал-СПГ)»

По состоянию на 14.08.2016

Заказчик (Агент)	ПТ «Ямал СПГ»
Проектная организация	ЗАО «ТЕКНИП РУС»
Генподрядная организация	«Саус Тамбей СПГ»
Субподрядная организация	ООО «Заполярье промгражданстрой»
Суб-субподрядная организация	ООО «СГК-ТПС-7»

Физические показатели:

- Монтаж металлоконструкций 299800 кг
- Технологическая сварка 53 см./ 1342 DINCH
-
- Монтаж транспортного модуля мостового перехода 2 шт.
- Монтаж технологического модуля мостового перехода 2 шт.

Состояние дел:

I Подготовка к выполнению СМР (выбор подрядных организаций):

- Контракт №105-ЗПГС-16 от 20.05.2016 г.

II Поставка МТР:

- Согласование СЗС выполнено 100%;
- Контракция МТР в работе;
- Поставка МТР давальческие

III Выполнение СМР:

Мобилизация:

Людские ресурсы:

план 400 чел., факт 180 чел.;

Технические ресурсы:

план 43 ед., факт 19 ед.

**СПРАВКА ПО ТЕКУЩЕМУ СОСТОЯНИЮ ДЕЛИ ПРОБЛЕМНЫМ ВОПРОСАМ
ПО РЕАЛИЗАЦИИ ОБЪЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

«СМГ Ухта-Торжок II нитка (Ямал)» «Участок км 1348,1 – км 1415,1»

По состоянию на 15.08.2016

Инвестор	ПАО «Газпром»
Заказчик (Агент)	ООО «Газпром инвест»
Проектная организация	ОАО «Гипроспецгаз»
Генподрядная организация	ООО «Стройгазконсалтинг»
Субподрядная организация	ООО «СПК-ТПС-7»

Физические показатели:

- | | |
|--|------------|
| – Линейная часть | 63,897 км. |
| – Крановые узлы | 5 шт. |
| – Узел подключения КС «Новомикуньская» | 1 шт. |
| – Переходы а/д | 10 шт. |
| – Переходы ж/д | 2 шт. |

Состояние дел

I Подготовка к выполнению СМР (выбор подрядных организаций):

- | | |
|-------------------------------|----------------------------------|
| – Разрешение на строительство | №00-00-0470-2015МС от 08.12.2015 |
| – Контракт | №СПК-15-318/01 от 04.12.2015. |

II Поставка МТР:

- | | |
|--------------------|------------------------------|
| – Согласование СЗС | выполнено 100%;
в работе; |
| – Контракция МТР | |
| – Поставка МТР | |

III Выполнение СМР:

Мобилизация:

Людские ресурсы:

план 478 чел., факт 417 чел.;

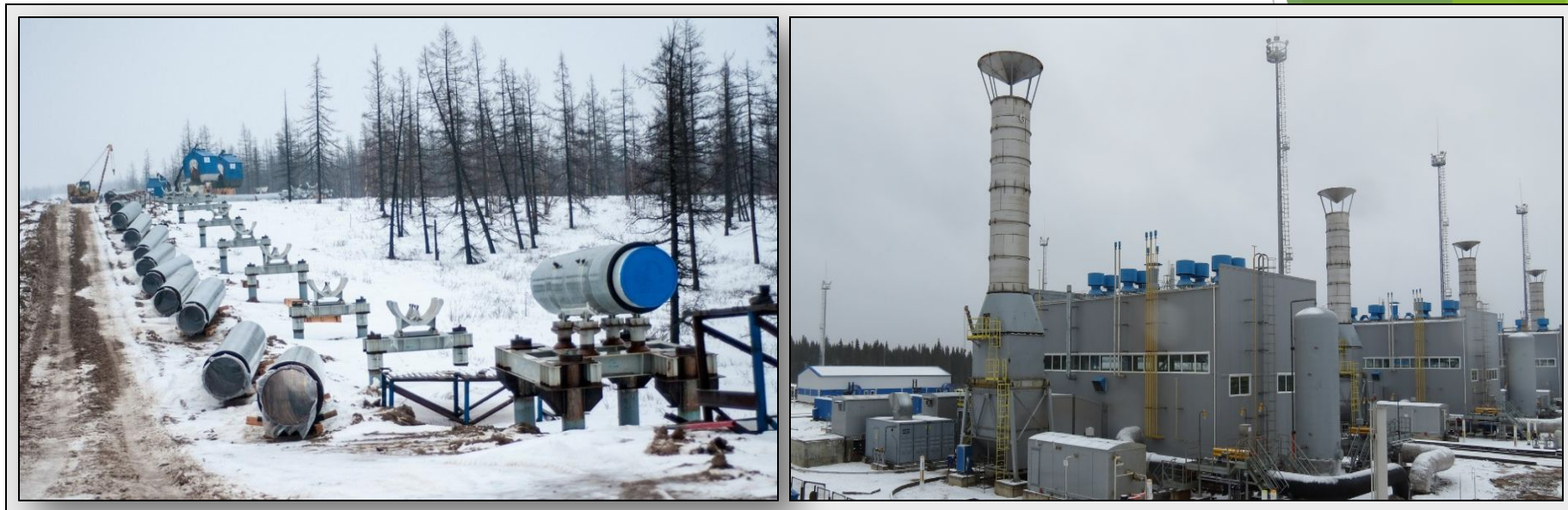
Технические ресурсы:

план 338 ед, факт 240 ед

- ✓ Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан» участок НПС «Сковородино» - СМНП «Козьмино» (ВСТО II)
- ✓ Система магистральных газопроводов «Ухта – Торжок»
- ✓ Строительство КС «Новомикуньская» в составе стройки «Система магистральных газопроводов «Ухта – Торжок»
- ✓ Трубопроводная система «Заполярье – НПС «Пур-Пе»
- ✓ Капитальный ремонт участка магистрального газопровода «Ямбург – Елец-2»

Ранее кандидат и коллектив принимали участие в строительстве следующих объектов:

- ✓ Магистральный нефтепровод «Атасу – Алашанькоу», Казахстан
- ✓ Магистральный нефтепровод «Хауд Эль Хамра – Арзев», Алжир
- ✓ Магистральный газопровод «Ямал – Европа», Белоруссия
- ✓ Магистральный газопровод «Казахстан – Китай», Казахстан
- ✓ Магистральный газопровод «Россия – Турция», Турция



- Строительство магистральных трубопроводов
- Строительство компрессорных станций
- Капитальный ремонт и реконструкция трубопроводов
- Обустройство месторождений

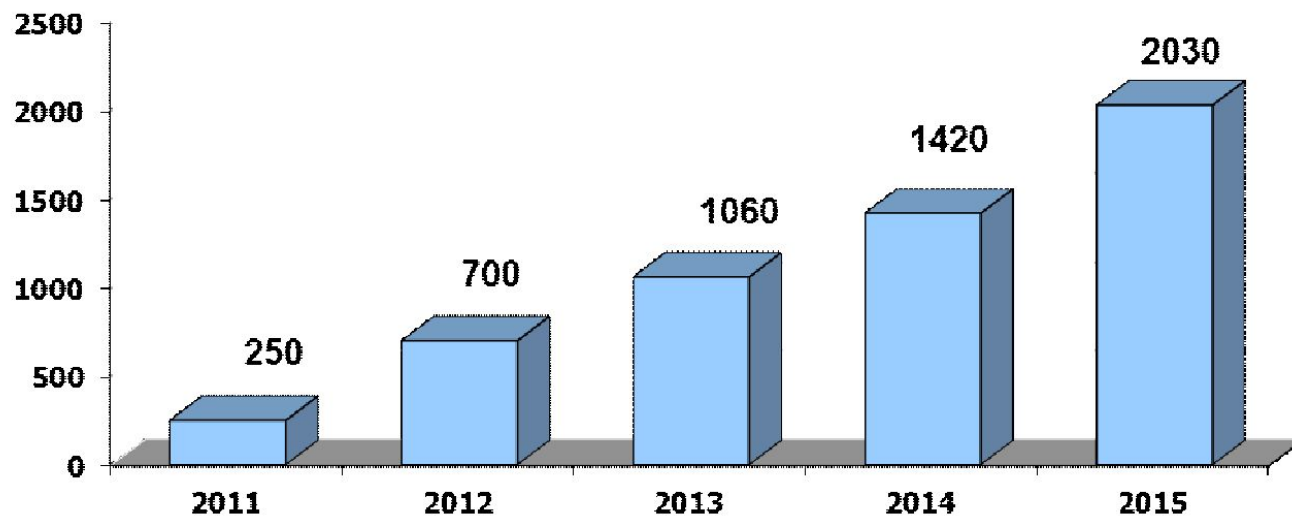


Динамика выручки, млрд. рублей





Динамика численности персонала, человек





Более **700 единиц** техники и оборудования ведущих мировых производителей: Mercedes, Caterpillar, Komatsu, Hitachi, JCB, Kato, Liebherr, CRC-Evans, Serimax, Volvo

VOLVO



LIEBHERR



HITACHI



KOMATSU

KATO



- Опыт реализации крупномасштабных проектов в экстремальных климатических условиях в отсутствии транспортной инфраструктуры (Ухта-Торжок I и II очередь, Заполярье - Пур-Пе, КС «Новомикуньская» и др.)
- Применение передовых технологий (комплексы автоматической сварки)

Намеченные

Закончить
проект Ухта-
Торжок в
соответствии
с
установленн
ыми сроками
с
минимальны
ми затратами

Занять в
отрасли
лидирующее
положение в
области
технологии

цели:

Добиться
наиболее
высокого
качества
выполняемы
х работ

Обеспечить к
01.09.2016 г.
автоматическую
сварку
первого стыка
магистрального
газопровода
«Бухарский
газоносный
район-
Ташкент-
Бишкек-
Алматы», II
очередь км
1001 - 1063,7
системой
автоматическо
й сварки CRC-
Evans

Добиться
максимальн
ого
использова
ния
имеющихся
сырьевых,
людских и
финансовы
х ресурсов;



**Спасибо
за внимание!**

