

ИТОГОВАЯ КОЛЛЕГИЯ
Государственного бюджетного учреждения
«Управление по обеспечению рационального использования и качества
топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан»
об итогах деятельности в 2013 году и задачах на 2014 год

г. Казань

21.01.2014 г.

Начало: 14⁰⁰ часов

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об итогах деятельности государственного бюджетного учреждения «Управление по обеспечению рационального использования и качества топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан» в 2013 году и задачах на 2014 год.

Докладчики:

- отдел обеспечения рационального использования и качества нефти и нефтепродуктов – *начальник отдела – Макаров А.В.;*
- отдел обеспечения рационального использования газообразных видов топлива – *главный специалист отдела – Ахметгаряев Г.З.;*
- отдел энергосбережения и энергоаудита – *начальник отдела – Хафизов Р.А.;*
- начальник ГБУ «Управление рационального использования ТЭР» – *Гилязиев Р.Ф.*

2. Разное.

Работа отдела обеспечения рационального использования и качества нефти и нефтепродуктов

Область: «Рациональное использование и качество моторных топлив»

Рациональное использование и качество моторных топлив

Проведены проверки качества потребляемых и реализуемых моторных топлив на **649** АЗС и **16** нефтебазах. Отобрано и испытано **3 253** пробы. Из них **91** (2,8 %) проба не соответствует по отдельным показателям качества. В том числе:

- Согласно Госзаданию – отобрано и испытано **1 150** проб моторного топлива. Из них **19** (1,7%) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По отдельным договорам отобрано и испытано **817** проб моторного топлива. Из них **12** (1,5%) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- В период «месячника по качеству» отобрано и испытано **1 184** проб моторных топлив. Из них **59** (5,0 %) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По обращениям потребителей (жалобы) отобрано и испытано **83** пробы моторного топлива. Из них **1** (1,2%) проба не соответствует по отдельным показателям качества.
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ отобрано и испытано **19** проб моторного топлива. Все пробы соответствуют.

Проведено **508** обследований предприятий нефтепродуктообеспечения, выявлено **558** нарушений. В том числе:

- Согласно Госзаданию (по обеспечению качества моторного топлива и соблюдению требований «Временных правил по обеспечению качества моторного топлива на автозаправочных станциях Республики Татарстан») –**400** обследований, выявлено **380** нарушений;
- По отдельным договорам – **98** обследований, выявлено – **159** нарушений;
- По обращениям потребителей (жалобы) на недолив – **2** обследования, выявлено **2** нарушения;
- По обращению Исполкома г. Казани – **1** обследование, нарушения не выявлены;
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ – **7** обследований, выявлено **17** нарушений.

Проведены проверки состояния исправности **1 825** дыхательных клапанов. Выявлено, что **628** дыхательных клапанов – неисправны. Возможные потери моторных топлив через неисправные клапана – **502** тн, на сумму **18 311,2** тыс. руб.

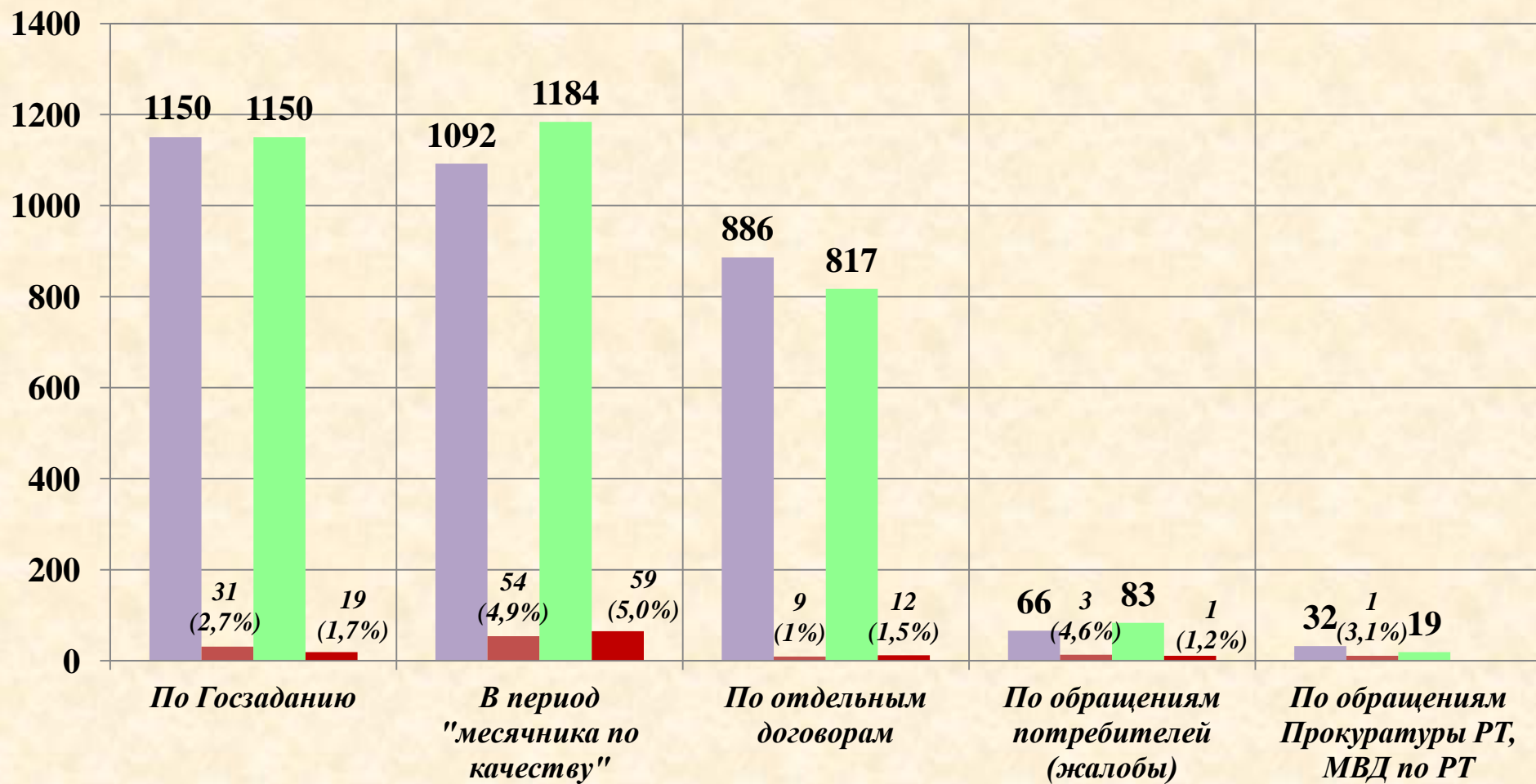
Проведена проверка правильности применения и хранения химреагентов в **9** НГДУ ОАО «Татнефть». Выявлено **22** нарушения. Выданы акты, рекомендации.

Динамика отбора проб моторных топлив в 2012 г. и 2013 г.

Всего в 2013 г. отобрано и испытано **3 253** пробы моторных топлив

В 2012г. - было отобрано и испытано 3 226 проб.

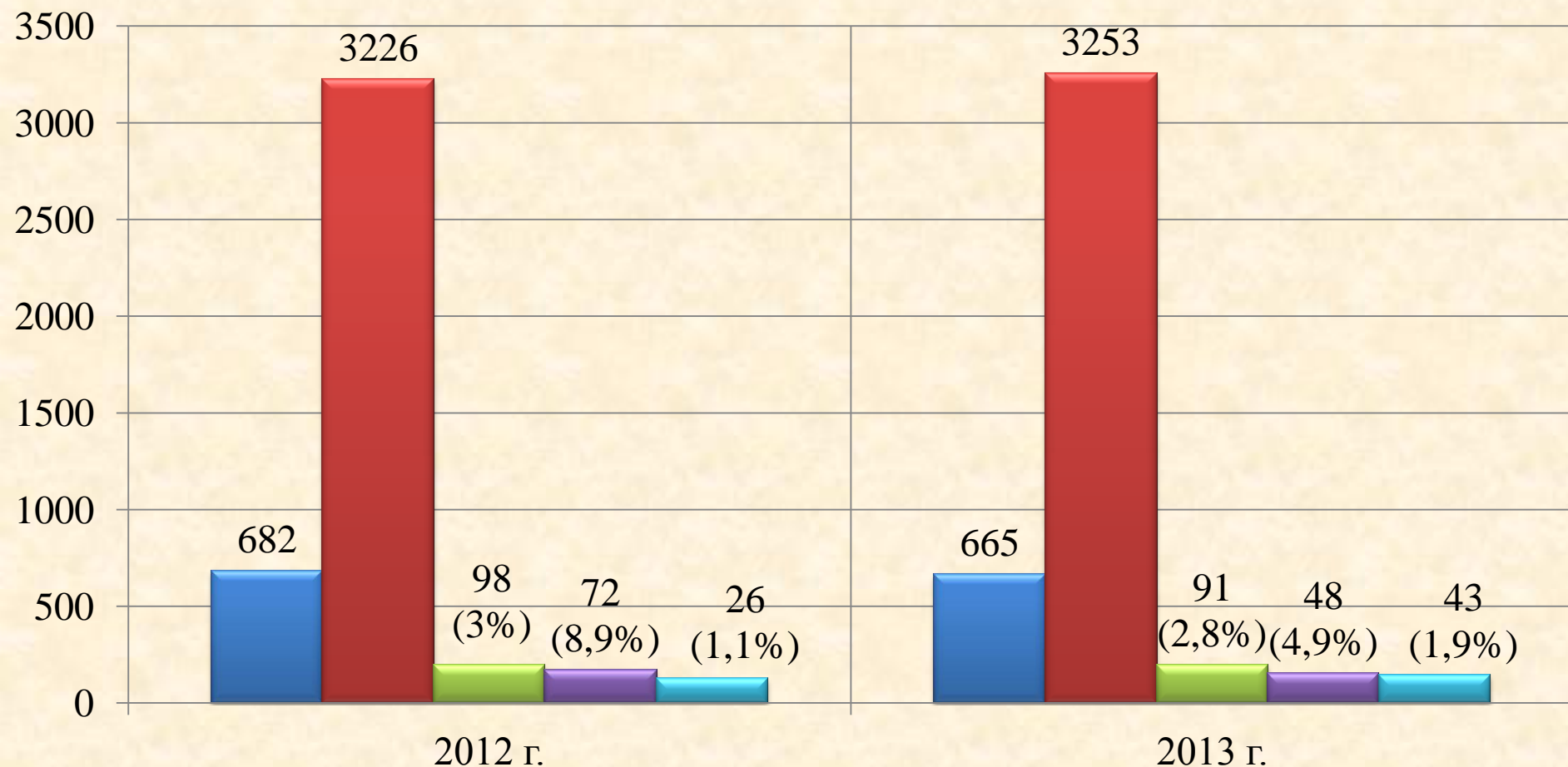
Всего в 2013 г. был выявлен – **91** случай несоответствия моторных топлив по отдельным показателям ГОСТ (*в 2012 г. – было 98 случаев*).



■ Количество отобранных и испытанных проб в 2012 г. ■ Количество несоответствующих проб в 2012 г.

■ Количество отобранных и испытанных проб в 2013 г. ■ Количество несоответствующих проб в 2013 г.

Общие сведения о результатах испытаний отобранных проб моторных топлив на автозаправочных станциях и нефтебазах Республики Татарстан в 2012 г. и 2013 г.



■ Количество объектов

■ Количество несоответствий

■ Бензины

■ Количество отобранных проб

■ Дизельное топливо

Общие сведения о результатах испытаний отобранных проб моторных топлив на автозаправочных станциях и нефтебазах Республики Татарстан за 2012 г.-2013 г.

№ п/п	Принадлежность АЗС	2013 г.											2012 г.						
		Количество проверенных объектов			Количество отобранных и испытанных проб				Количество несоответствий моторных топлив			Коли- чество прове- ренных объектов	Количество отобранных и испытанных проб		Количество несоответствий нефтепродуктов				
					Всего	в том числе		в том числе					Всего	Бенз и-ны				Топли- во дизель- ное	
						Всего	АЗС	Нефте- базы	Всего	на АЗС	на нефте- базах				Бен- зины	Топливо дизель- ное	Всего		Бен- зины
1	ОАО "Татнефть"	124	121	3	412	403	9	306	106	-	-	-	146	435	357	78	-	-	-
2	ОАО ХК "Татнефтепродукт"	139	131	8	551	513	38	377	174	5	3	2	135	488	394	94	10	7	3
3	ОАО "ТАИФ-НК"	13	13	-	38	38	-	24	14	-	-	-	11	42	33	9	-	-	-
4	ООО "Карсар"	14	14	-	79	79	-	60	19	1	-	1	13	56	43	13	-	-	-
5	ООО "Автодорстрой"	43	42	1	237	178	59	160	77	-	-	-	45	283	198	85	6	-	6
6	ООО "ЛУКОЙл- Уралнефтепродукт "	29	27	2	123	114	9	84	39	6	-	6	25	118	88	30	-	-	-
7	Частные (ЗАО, ООО, индивидуальные предприниматели)	278	276	2	1638	1605	33	1230	408	72	38	34	274	1588	1247	341	69	19	50
8	Ведомственные (для собственных нужд)	25	25	-	175	175	-	41	134	7	2	5	33	216	64	152	13	-	13
ИТОГО		665	649	16	3253	3105	148	2282	971	91 2,8%	43 1,9%	48 4,9%	682	3226	2424	802	98 3%	26 1,1%	72 8,9%

Сведения об основных показателях несоответствия моторных топлив, выявленных в 2013г.

Автомобильные бензины (43 случая)

Основные показатели несоответствия			Марки бензинов
1	Содержание серы	35	Премиум Евро-95 Регуляр-92 Нормаль-80
2	Содержание серы, фракционный состав	3	Регуляр-92
3	Содержание серы, фракционный состав, испытание на медной пластине	2	Регуляр-92
4	Содержание серы, испытание на медной пластине	1	Регуляр-92
5	Фракционный состав	2	Регуляр-92 Нормаль-80

Дизельное топливо (48 случаев)

Основные показатели несоответствия		
1	Содержание серы	20
2	Содержание серы, температура вспышки	6
3	Содержание серы, предельная температура фильтруемости, температура помутнения	1
4	Содержание серы, фракционный состав	1
5	Содержание серы, фракционный состав, температура помутнения, температура застывания, предельная температура фильтруемости	1
6	Содержание серы, механические примеси	1
7	Температура вспышки	15
8	Фракционный состав, плотность, температура вспышки	2
9	Температура помутнения	1

Из **41** случая по содержанию серы:

- в **14** случаях под видом бензина кл.5 велась реализация бензинов кл.3 и кл.4;
- в **27** случаях велась реализация бензинов с превышением допустимых значений серы.

Из **30** случаев по содержанию серы:

- в **11** случаях под видом дизтоплива Евро-5 велась реализация дизтоплива Евро-3 и Евро-4;
- в **19** случаях велась реализация дизтоплива с превышением допустимых значений серы.

Сведения об основных показателях несоответствия моторных топлив, выявленных за 2012 г.

Автомобильные бензины

Основные показатели несоответствия			Марки бензинов
1	Фракционный состав	19	Нормаль-80, Регуляр-92 Премиум-95
2	Концентрация серы	7	Нормаль-80, Регуляр-92, Премиум-95
3	Плотность	2	Регуляр-92
4	Наличие воды (H ₂ O)	1	Регуляр-92

Дизельное топливо

Основные показатели несоответствия		
1	Содержание массовой доли серы (содержание серы)	40
2	Температура помутнения	21
3	Температура вспышки	18
4	Коэффициент фильтруемости	6
5	Фракционный состав	6
6	Температура застывания	4
7	Предельная температура фильтруемости	3
8	Плотность	3

Общие сведения о результатах месячника по качеству с 11 ноября 2013 г. по 11 декабря 2013 г.

В период месячника с 11 ноября по 11 декабря 2013 г. отобраны и проведены испытания проб всего:

➤ **на 544 объектах, в том числе:**

- на **528** АЗС, что составляет 75% от действующих АЗС;
- на **16** нефтебазах, что составляет 47% от действующих.

➤ **Отобраны и испытаны всего:**

1184 пробы моторных топлив, в том числе

- **783** бензинов;
- **401** дизельного топлива.

➤ По результатам их испытаний выявлено, что **59** проб, т.е. 5,0%, не соответствуют по отдельным показателям качества требованиям ГОСТ.

В том числе:

- По бензинам - **32** пробы, что составляет 4,1% от испытанных проб бензина.

- По дизельному топливу - **27** проб, что составляет 6,7 % от испытанных проб дизельного топлива.

Сведения об основных показателях несоответствия моторных топлив, выявленных в период месячника с 11.11.2013г. по 11.12.2013г.

Автомобильные бензины (32 случая)

Основные показатели несоответствия			Марки бензинов
1	Содержание серы	26	Премиум Евро-95 Регуляр-92 Нормаль-80
2	Содержание серы, фракционный состав	3	Регуляр-92
3	Содержание серы, фракционный состав, испытание на медной пластине	2	Нормаль-80
4	Содержание серы, испытание на медной пластине	1	Регуляр-92

Из 32 случаев по содержанию серы:

- в 14 случаях под видом бензина кл.5 велась реализация бензинов кл.3 и кл.4;
- в 18 случаях велась реализация бензинов с превышением допустимых значений серы.

Дизельное топливо (27 случаев)

Основные показатели несоответствия		
1	Содержание серы	12
2	Содержание серы, температура вспышки	1
3	Содержание серы, предельная температура фильтруемости, температура помутнения	1
4	Содержание серы, фракционный состав	1
5	Содержание серы, фракционный состав, температура помутнения, температура застывания, предельная температура фильтруемости	1
6	Содержание серы, механические примеси	1
7	Температура вспышки	9
8	Фракционный состав, плотность, температура вспышки	1

Из 17 случаев по содержанию серы:

- в 10 случаях под видом дизтоплива Евро-5 велась реализация дизтоплива Евро-3 и Евро-4;
- в 7 случаях велась реализация дизтоплива с превышением допустимых значений серы.

Общие сведения о результатах месячника по качеству с 19 ноября 2012 г. по 19 декабря 2012 г.

В период месячника с 19 ноября по 19 декабря 2012 г. отобраны и проведены испытания проб всего:

➤ **на 526 объектах, в том числе:**

- на **511** АЗС, что составляет 74% от действующих АЗС;
- на **15** нефтебазах, что составляет 55% от действующих.

➤ **Отобраны и испытаны всего:**

1092 пробы моторных топлив, в том числе

-**781** бензинов;

-**311** дизельного топлива.

➤ По результатам их испытаний выявлено, что **54** пробы, т.е. 4,9%, не соответствуют по отдельным показателям качества требованиям ГОСТ.

В том числе:

- По бензинам - **10** проб, что составляет 1,3 % от испытанных проб бензина.

- По дизельному топливу - **44** пробы, что составляет 14,1% от испытанных проб дизельного топлива.

Сведения об основных показателях несоответствия моторных топлив, выявленных в период месячника с 19.11.2012г. по 19.12.2012г.

Автомобильные бензины (10 случаев)

Основные показатели несоответствия			Марки бензинов
1	Содержание серы	3	Нормаль-80, Регуляр-92, Премиум-95
2	Содержание серы, фракционный состав	1	Регуляр-92
3	Фракционный состав	5	Нормаль-80, Регуляр-92
4	Плотность	1	Регуляр-92

Из 4 случаев по сере:

- 3 случая реализации бензина кл.3 под видом бензина кл.4;
- 1 случай реализации бензина превышающие все допускаемые нормы.

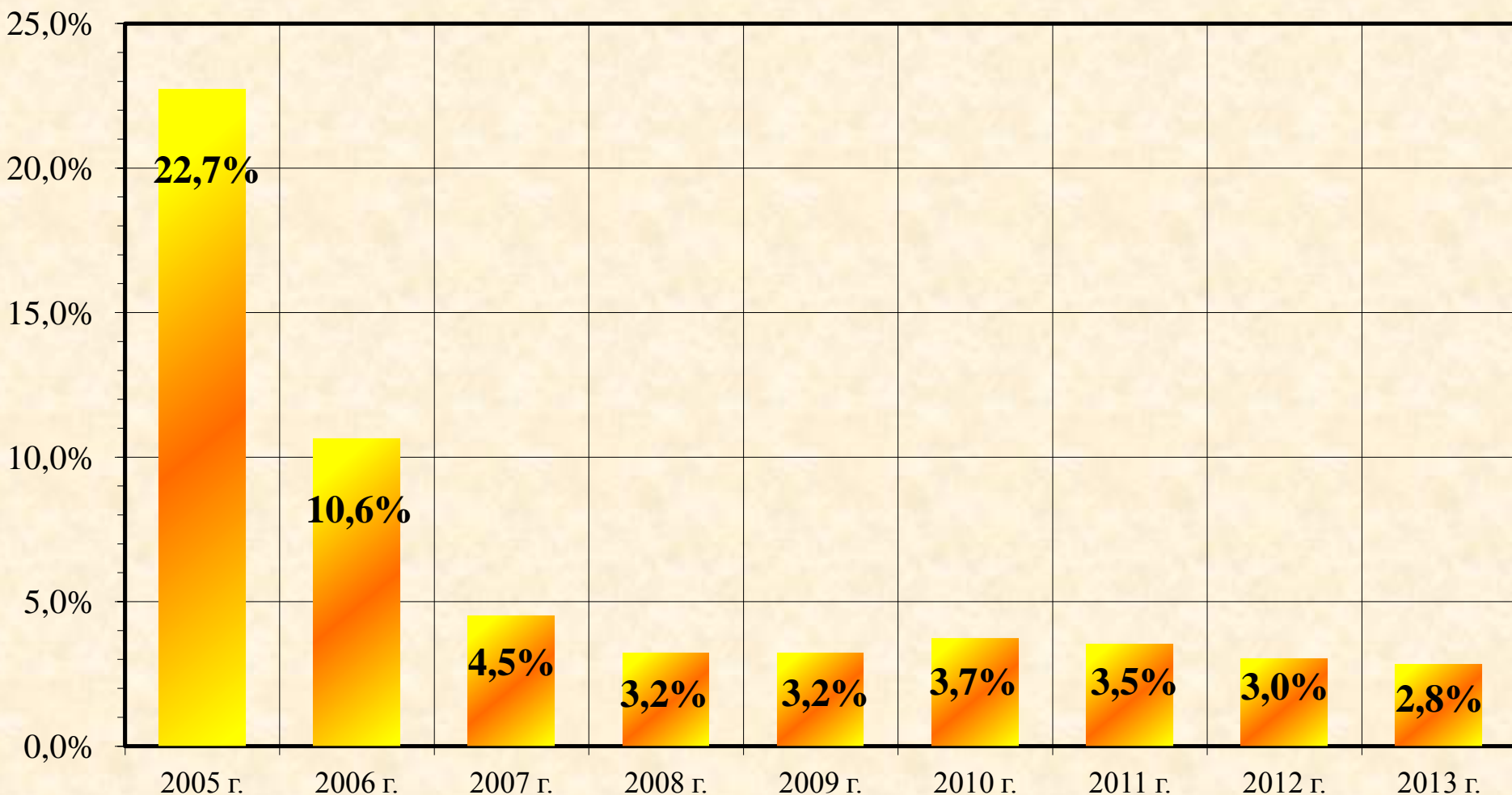
Дизельное топливо (44 случая)

Основные показатели несоответствия				
1	Содержание массовой доли серы	19	27	
2	Содержание серы, температура помутнения	4		
3	Содержание массовой доли серы, температура вспышки	2		
4	Содержание массовой доли серы, температура помутнения, температура застывания, коэффициент фильтруемости	1		
5	Содержание серы, фракционный состав, плотность	1		
6	Температура помутнения	7	12	
7	Температура помутнения, предельная температура фильтруемости	2		
8	Температура помутнения, коэффициент фильтруемости	1		
9	Температура помутнения, предельная температура фильтруемости, температура застывания	1		
10	Предельная температура фильтруемости, фракционный состав, плотность	1		
11	Коэффициент фильтруемости	3		
12	Температура вспышки	1		
13	Фракционный состав, плотность	1		

Из 27 случаев по сере:

- 18 случаев реализации ДТ Евро-2, Евро-3, Евро-4 под видом ДТ Евро-5;
- 9 случаев реализации ДТ превышающие все допускаемые нормы.

Динамика выявления некачественных моторных топлив* по годам

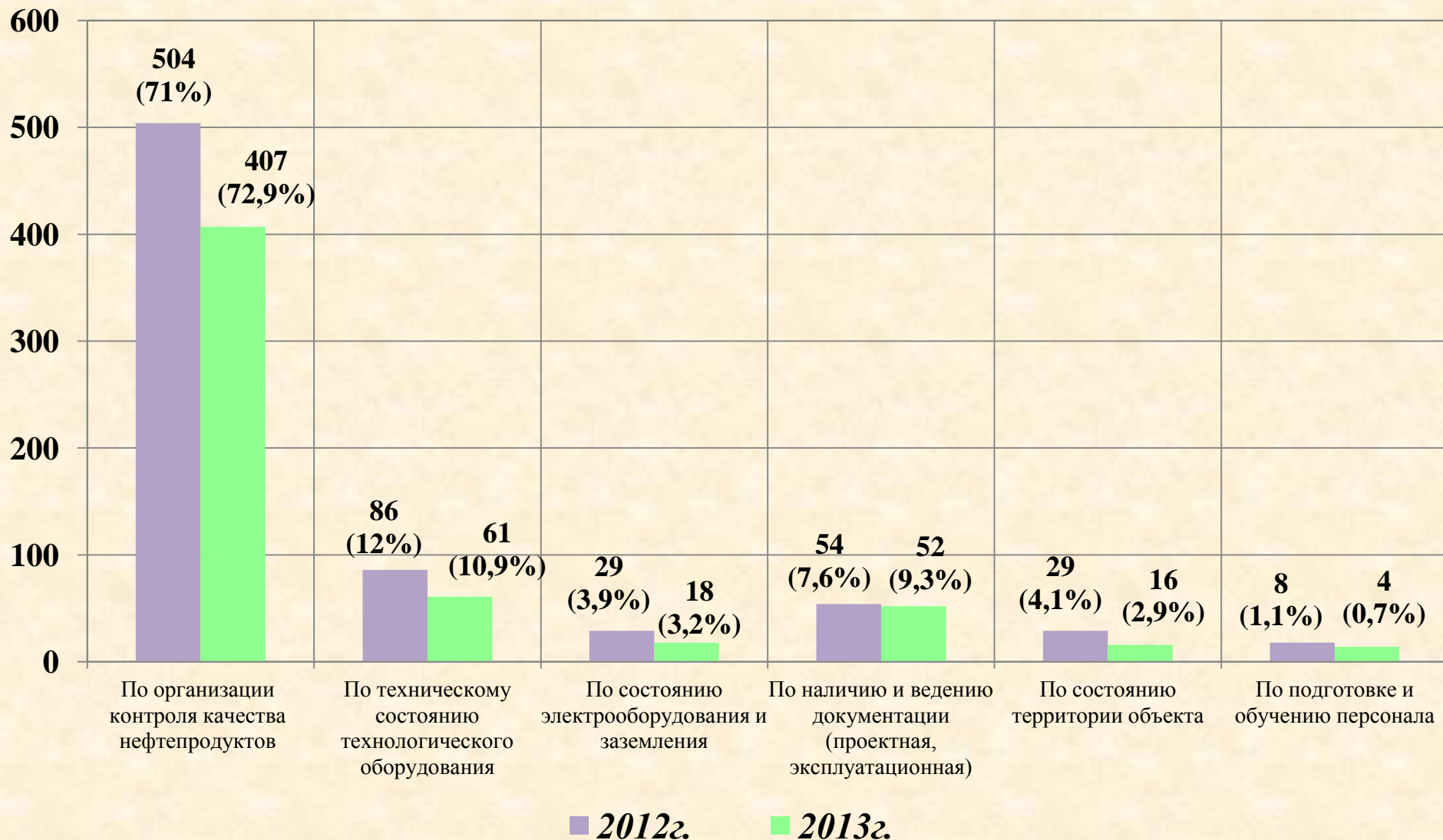


■ Общее несоответствие по качеству потребляемых и реализуемых моторных топлив

* Указанные цифры получены по результатам отборов проб моторных топлив, проведенных только ГБУ «Управление рационального использования ТЭР» (2005 –2013 г.) и их лабораторных испытаний.

Общие сведения о нарушениях, выявленных при обследовании объектов нефтепродуктообеспечения в 2013 г. и 2012 г.

Всего в 2013 г. было проведено – **508** обследований автозаправочных станций, выявлено 558 нарушений (*в 2012 г. – было 523 обследования, 710 нарушений*).



Проведение проверок исправности дыхательных клапанов за 2013 г.

**Количество проверенных
дыхательных клапанов**



1 825

**Количество неисправных
дыхательных клапанов**



**628
(34,41%)**

Возможные потери

502 тн/год

741 т.у.т.

18 311,2 тыс.руб.

Динамика проведения проверок состояния исправности дыхательных клапанов в 2012 г. и 2013 г.

Всего в 2013 г. было проведено – **1 825** проверок состояния исправности дыхательных клапанов, из них неисправны – **628** (в 2012 г. – было проведено 1 606 проверок, из них 676 неисправны).



Добровольная сертификация автозаправочных станций

2013 г.	2012 г.
<p>Всего было проведено – 52 обследования автозаправочных станций в Системе добровольной сертификации АЗС, выявлено 269 нарушений , в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 33 первичных обследования АЗС для выдачи сертификата соответствия, выявлено 232 нарушения. • 19 инспекционных проверок АЗС, выявлено 37 нарушений. 	<p>Проведено 64 обследования автозаправочных станций в Системе добровольной сертификации АЗС, выявлено 236 нарушений. том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 20 первичных обследований АЗС для выдачи сертификата соответствия, выявлено 96 нарушений. • 44 инспекционных проверок АЗС, выявлено 140 нарушений.
<p>Выдано - 35 сертификатов соответствия, в том числе 16 новых автозаправочных станций.</p>	<p>Выдано - 18 сертификатов соответствия, в том числе 3 новых автозаправочных станций.</p>
<p>Всего сертифицировано – 72 автозаправочных станций.</p>	<p>Всего сертифицировано – 66 автозаправочных станций.</p>
<p>1.ООО «Татнефть - АЗС Центр» - 32 АЗС</p> <ul style="list-style-type: none"> * Альметьевский филиал- 6 АЗС * Бавлинский филиал - 5 АЗС * Казанский филиал - 11 АЗС * Челнинский филиал - 10 АЗС <p>2.ОАО ХК «Татнефтепродукт» - 14 АЗС</p> <ul style="list-style-type: none"> * Филиал «Управление АЗС» - 10 АЗС * Филиал «Татнефтепродукт – Закамье» - 2 АЗС * ОАО «Арскнефтепродукт» - 1 АЗС * ОАО «Чистопольнефтепродукт» - 1 АЗС <p>3. Частные - 26 АЗС</p> <ul style="list-style-type: none"> *ООО "Компания "Форт-Римэкс" - 2 АЗС *ООО "Оптан-Казань" - 1 АЗС *ООО "Кузкэй" - 5 АЗС *ООО "Автодорстрой" - 4 АЗС *ООО «Пикник» – 1 АЗС *ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт» – 3 АЗС * ОАО «ТАИФ-НК» – 10 АЗС 	<p>1.ООО «Татнефть - АЗС Центр» - 42 АЗС</p> <p>1.1.на территории Республики Татарстан - 32 АЗС:</p> <ul style="list-style-type: none"> * Альметьевский филиал- 6 АЗС * Бавлинский филиал - 5 АЗС * Казанский филиал - 11 АЗС * Челнинский филиал - 10 АЗС <p>1.2.на территории других регионов - 10 АЗС:</p> <ul style="list-style-type: none"> * Самарский филиал - 2 АЗС * Ульяновский филиал - 3 АЗС * Челнинский филиал Удмуртский участок - 1 АЗС * Чувашский филиал - 4АЗС <p>2.ОАО ХК «Татнефтепродукт» - 12 АЗС</p> <ul style="list-style-type: none"> * Филиал «Управление АЗС» - 10 АЗС * Филиал «Татнефтепродукт – Закамье» - 2 АЗС <p>3. Частные - 12 АЗС</p> <ul style="list-style-type: none"> *ООО "Компания "Форт-Римэкс" - 2 АЗС *ООО "Оптан-Казань" - 1 АЗС *ООО "Кузкэй" - 4 АЗС *ООО "Автодорстрой" - 4 АЗС *ООО «Пикник» – 1 АЗС

Рациональное использование и качество моторных топлив

Проведены проверки качества потребляемых и реализуемых моторных топлив на **649** АЗС и **16** нефтебазах. Отобрано и испытано **3 253** пробы. Из них **91** (2,8 %) проба не соответствует по отдельным показателям качества. В том числе:

- Согласно Госзаданию – отобрано и испытано **1 150** проб моторного топлива. Из них **19** (1,7%) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По отдельным договорам отобрано и испытано **817** проб моторного топлива. Из них **12** (1,5%) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- В период «месячника по качеству» отобрано и испытано **1 184** проб моторных топлив. Из них **59** (5,0 %) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По обращениям потребителей (жалобы) отобрано и испытано **83** пробы моторного топлива. Из них **1** (1,2%) проба не соответствует по отдельным показателям качества.
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ отобрано и испытано **19** проб моторного топлива. Все пробы соответствуют.

Проведено **508** обследований предприятий нефтепродуктообеспечения, выявлено **558** нарушений. В том числе:

- Согласно Госзаданию (по обеспечению качества моторного топлива и соблюдению требований «Временных правил по обеспечению качества моторного топлива на автозаправочных станциях Республики Татарстан») –**400** обследований, выявлено **380** нарушений;
- По отдельным договорам – **98** обследований, выявлено – **159** нарушений;
- По обращениям потребителей (жалобы) на недолив – **2** обследования, выявлено **2** нарушения;
- По обращению Исполкома г. Казани – **1** обследование, нарушения не выявлены;
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ – **7** обследований, выявлено **17** нарушений.

Проведены проверки состояния исправности **1 825** дыхательных клапанов. Выявлено, что **628** дыхательных клапанов – неисправны. Возможные потери моторных топлив через неисправные клапана – **502** тн, на сумму **18 311,2** тыс. руб.

Проведена проверка правильности применения и хранения химреагентов в **9** НГДУ ОАО «Татнефть». Выявлено **22** нарушения. Выданы акты, рекомендации.

Работа отдела обеспечения рационального использования газообразных видов топлива

**Область: «Рациональное использование газообразных видов
топлива»**

Рациональное использование газообразных видов топлива за 2013 г.

Разработано **837** технических рекомендаций в части рационального и эффективного использования газа на проектирование газификации предприятий и организаций.

Проведен анализ выполнения технических рекомендаций в части рационального и эффективного использования газа после завершения строительно-монтажных работ по газификации предприятий и организаций на **287** предприятиях.
Выдано **299** заключений.

Проведены на **12** газопотребляющих предприятиях инструментальные анализы режимов эксплуатации в части рационального использования газа для определения достижения нормативного КПД газопотребляющих установок.

Подготовлено и выдано **65** заключений о выполнении требований рационального и эффективного использования природного газа новыми потребителями газа для получения решения об установлении вида топлива (по Постановлению КМ РТ №514 от 16.10.2006 г.).

Динамика выполнения работ отделом по обеспечению рационального использования газообразных видов топлива



Рациональное использование газообразных видов топлива за 2013 г.

Велся мониторинг газопотребляющих предприятий в Республике Татарстан. Всего на 31.12.2013 г. в реестр включено – **5117** предприятий, которые потребляют ежегодно газ в объеме более 14 млрд. куб. м.

Велся перечень газопотребляющих предприятий Республики Татарстан, которым надлежит иметь РТХ и нормативный запас резервного топлива. Перечень включает – **345** предприятий.

Велся реестр **55** газопотребляющих предприятий – источников производства тепла Республики Татарстан, для которых обязательно наличие резервных топливных хозяйств и нормативного запаса резервного топлива, с оценкой степени готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 гг. Информация о состоянии РТХ направлялась в Министерство промышленности и торговли РТ, Министерство строительства, архитектуры и ЖКХ РТ.

Большая часть резервных топливных хозяйств (**41 из 55**) газопотребляющих предприятий, включенных в «Перечень источников производства тепла – потребителей газа РТ», были своевременно подготовлены для работы в осенне-зимних условиях 2013-2014 гг. и обеспечены запасом резервного топлива.

14 предприятий начали отопительно - зимний период с неподготовленным к работе резервным топливным хозяйством и без нормативного запаса резервного топлива.

Проведено **150** обследований технического состояния резервных топливных хозяйств на **103** газопотребляющем предприятии, выявлено **31** нарушение, в том числе:

- **102** обследования на **55** газопотребляющих предприятиях (согласно Госзаданию), выявлено **13** нарушений;
- **48** обследований на **48** газопотребляющих предприятиях (по заявкам ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань»), выявлено **18** нарушений.

Подготовлен и утвержден «Перечень источников производства тепла-потребителей газа Республики Татарстан, для которых обязательно наличие резервных топливных хозяйств и нормативного запаса резервного топлива» на 2014 г., в который вошло **60** газопотребляющих предприятий.

Подготовлены и согласованы «График перевода потребителей газа Республики Татарстан на резервные виды топлива при похолоданиях 2014 г.» и «График аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям Республики Татарстан в 2014 г.». *(Графики на IV квартал 2013 г. и I квартал 2014 г. утверждены Правительством РТ).*

Работа отдела энергосбережения и энергоаудита, и электротехнической лаборатории

Область: «Энергосбережение и энергоэффективность»

В соответствии с Уставом Учреждения , Государственным заданием и распоряжениями Кабинета Министров Республики Татарстан, отдел занимался выполнением следующих видов деятельности.

Виды деятельности:

1. Проведение энергетических обследований;
2. Проведение контрольных обследований, с целью определения устранения выданных рекомендаций в 2011 году;
3. Расчеты и экспертиза нормативов технологических потерь тепловой и электрической энергии при транспортировке, а так же нормативов удельного расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии;
4. Экспертиза результатов энергетических обследований;
5. Испытание и проверка электрооборудования и средств индивидуальной защиты.
6. Проведение экспертизы расчетных величин технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, удельного расхода топлива, электрической энергии и воды при производстве и передаче тепловой энергии, представляемых в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам 12-ю теплоснабжающими организациями для утверждения тарифов на 2014 год согласно Распоряжению Кабинета Министров Республики Татарстан от 30.11.2013 г. №2417-р.

В истекшем году проведено **86** энергетических обследований.

Выявлен общий потенциал экономии ТЭР – **21 927,6** т.у.т., на сумму - **115 537,78** тыс.рублей, в том числе:

непроизводительный расход ТЭР составил: -1 950,41 т.у.т., на сумму - 13 925,41 тыс.рублей.

резерв экономии ТЭР составил – 19 977,19 т.у.т., на сумму – 101 612,37 тыс.рублей.

(Общая сумма выделенных средств для выполнения работ - 5 990 тыс.рублей.)

2012 год:

-73 энергообследования

-Выявлен общий потенциал на сумму **72 133,4** тыс. руб. ,

9 481,91 т.у.т.

Проведено **40** энергетических обследований бюджетных организаций, за счет средств выделенных из Республикан - ского бюджета. (3 990 тыс.руб.)
Выявлен потенциал экономии ТЭР – **2 464,1** т.у.т., на сумму **21 557,6** тыс.рублей.

Проведено **35** энергетических обследований бюджетных организаций , за счет средств выделенных из Федерального бюджета.(2 000 тыс.руб.)
Выявлен потенциал экономии ТЭР – **412,4** т.у.т., на сумму **3 903,7** тыс.рублей.

Проведено **11** энергетических обследований, по отдельным договорам, в т.ч. 3 – добровольных. Выявлен общий потенциал экономии ТЭР – **19 051,08** т.у.т., на сумму **90 076,53** тыс.рублей.

Динамика проведения энергетических обследований предприятий и организаций

Всего в 2013 г. проведено **86** энергетических обследований (в 2012 г. – было 73).

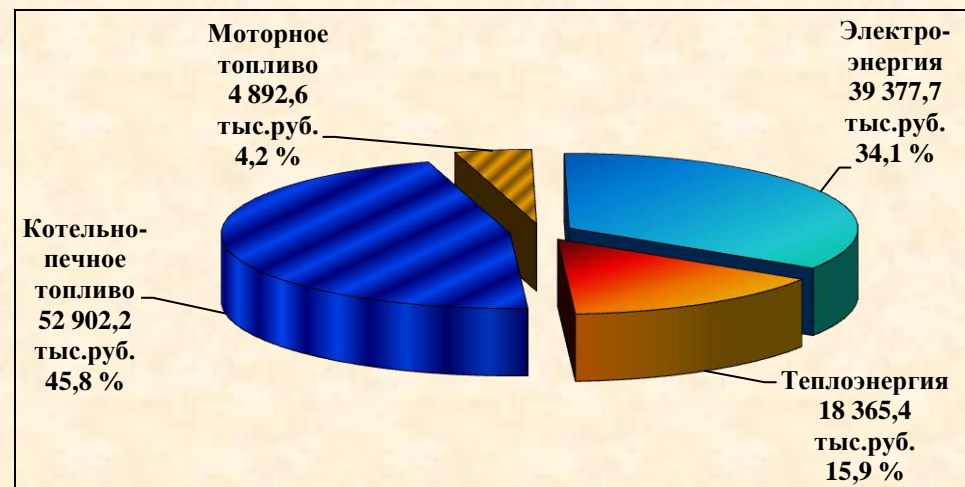
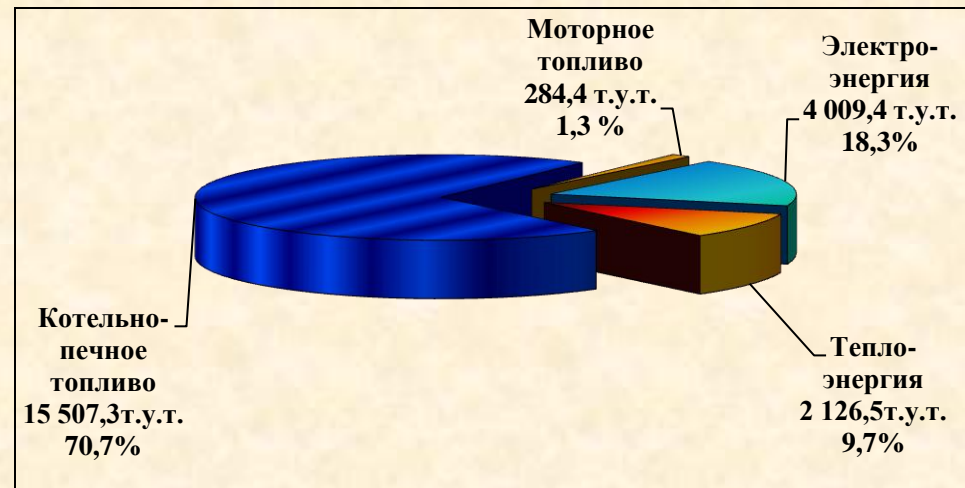


Структура выявленного потенциала ТЭР по видам энергоресурсов.

Проведено всего **86** энергетических обследований.

Выявлен потенциал экономии ТЭР– **21 927,6** т.у.т., на сумму **115 537,8** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	4 009,4	18,3%	39 377,7	34,1%
Теплоэнергия	2 126,5	9,7%	18 365,4	15,9%
Котельно-печное топливо	15 507,3	70,7%	52 902,2	45,8%
Моторное топливо	284,4	1,3%	4 892,6	4,2%
Всего:	21 927,6	100%	115 537,8	100%



1 тыс.кВт*ч=0,3445 т.у.т

1 Гкал=0,1486т.у.т.

1 тыс.м³=1,154 т.у.т.

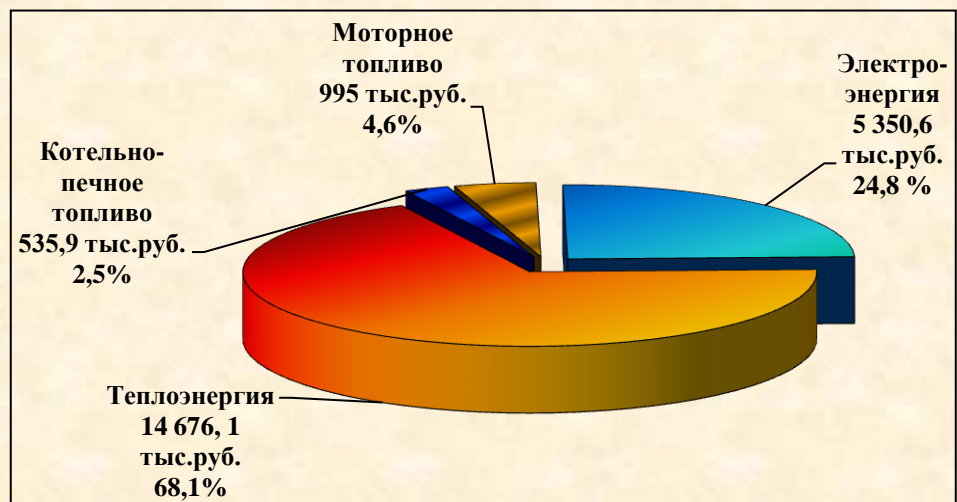
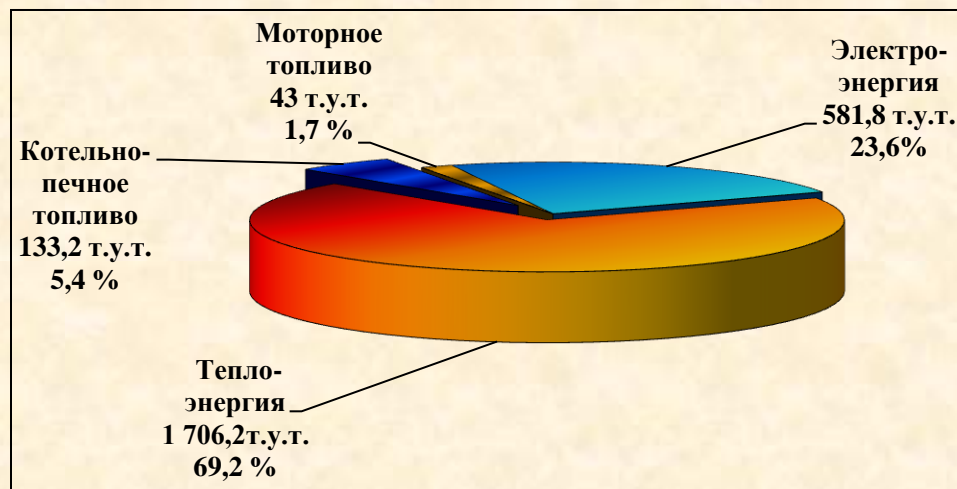
1 т бензина=1,103 т.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.

Структура выявленного потенциала ТЭР по видам энергоресурсов.

Проведено **40** энергетических обследований в бюджетных организациях, согласно Госзаданию.
Выявлен потенциал экономии ТЭР – **2 464,1** т.у.т., на сумму **21 557,6** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	581,8	23,6%	5 350,6	24,8%
Теплоэнергия	1 706,2	69,2%	14 676,1	68,1%
Котельно-печное топливо	133,2	5,4%	535,9	2,5%
Моторное топливо	43,0	1,7%	995,0	4,6%
Всего:	2 464,1	100%	21 557,6	100%



1 тыс.кВт*ч=0,3445 т.у.т

1 Гкал=0,1486т.у.т.

1 тыс.м³=1,154 т.у.т.

1 т бензина=1,103 т.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.

Структура выявленного потенциала ТЭР по видам энергоресурсов.

Проведено **11** энергетических обследований.

Выявлен потенциал экономии ТЭР – **19 051,1** т.у.т., на сумму **90 076,5** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	3 285,5	17,2%	32 648,0	36,2%
Теплоэнергия	162,9	0,9%	1 545,8	1,7%
Котельно-печное топливо	15 374,1	80,7%	52 366,3	58,1%
Моторное топливо	228,5	1,2%	3 516,5	3,9%
Всего:	19 051,1	100%	90 076,5	100%

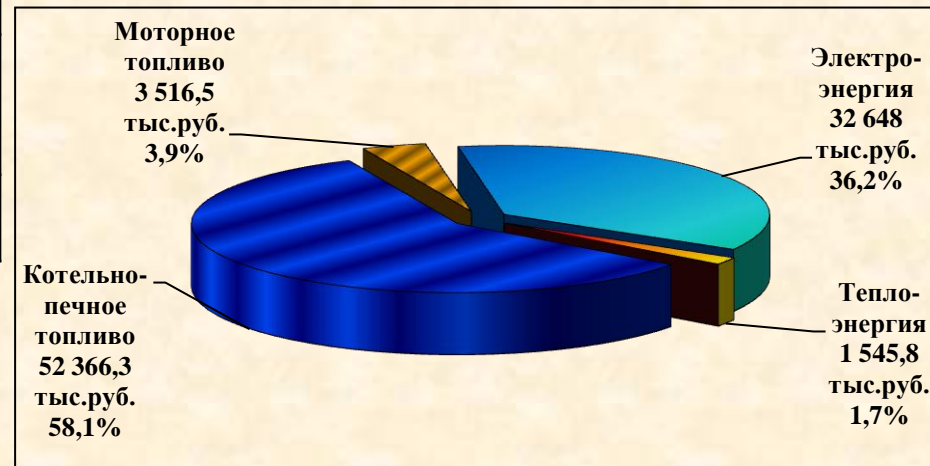
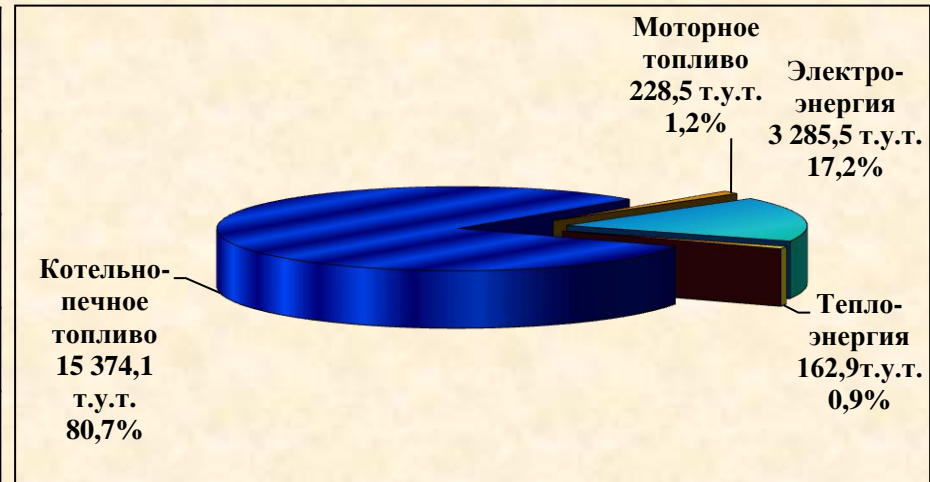
1 тыс.кВт*ч=0,3445 т.у.т

1 Гкал=0,1486т.у.т.

1 тыс.м³=1,154 т.у.т.

1 т бензина=1,103 т.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.



Структура выявленного потенциала ТЭР по видам энергоресурсов.

Проведено **35** энергетических обследований организаций бюджетной сферы.
Выявлен потенциал экономии ТЭР – **412,4** т.у.т., на сумму **3 903,7** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	142,1	34,5%	1 379,1	35,3%
Теплоэнергия	257,4	62,4%	2 143,5	54,9%
Котельно-печное топливо	0,0	-	0,0	-
Моторное топливо	12,9	3,1%	381,1	9,8%
Всего:	412,4	100%	3 903,7	100%

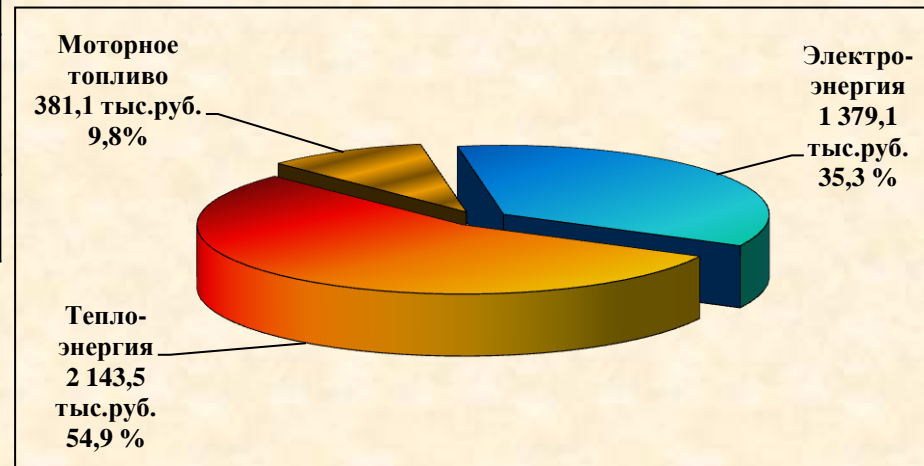
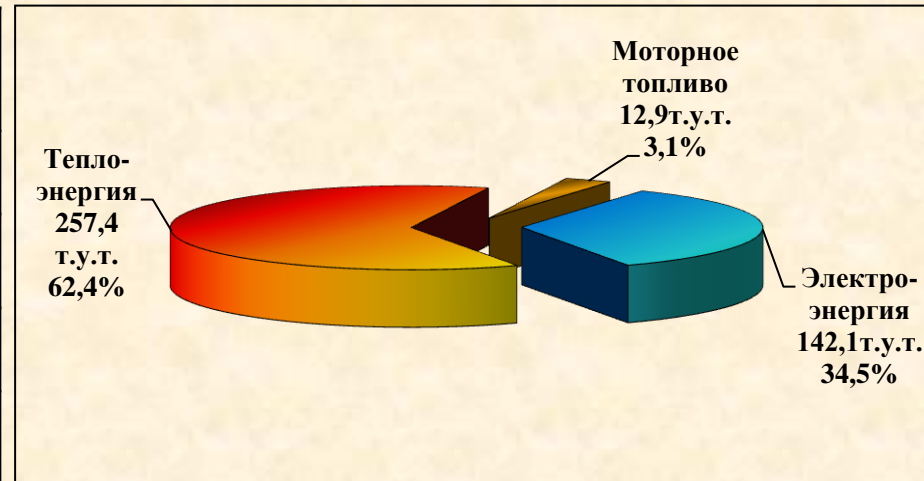
1 тыс.кВт*ч=0,3445 т.у.т

1 Гкал=0,1486т.у.т.

1 тыс.м³=1,154 т.у.т.

1 т бензина=1,103 т.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.



Основные причины вызвавшие потери ТЭР по видам энергоресурсов в 2013 году. (непроизводительный расход ТЭР)

№ п/п	Нарушения и энергосберегающие мероприятия	Годовое потребление	Кол-во организа- ций	Выявленная экономия ТЭР		в % от годового потребле ния
		т.у.т		т.у.т.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Электрическая энергия		83			
1	Использование электрооборудования без производственной необходимости	10 409,5	48	176,7	1 889,5	1,7%
2	Отсутствие приборов коммерческого учета электроэнергии		0			
3	Несоответствие уровня освещенности нормативным значениям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1278-03, т.е. выше нормативных значений.		35			

Основные причины вызвавшие потери ТЭР по видам энергоресурсов в 2013 году. (непроизводительный расход ТЭР)

1	2	3	4	5	6	7
2	Тепловая энергия	169				
2	Неудовлетворительное состояние оконных проемов здания. (сверхнормативные утечки тепла через окна.)	8 752,9 т.у.т.	80	1 086,0 т.у.т.	9 244,2 тыс.руб	12,4%
3	Неудовлетворительное состояние ограждающих конструкций здания, дверных проемов, откосов здания. (сверхнормативные утечки тепла.)		43			
4	Отсутствуют приборы коммерческого учета тепловой энергии. (оплата за тепловую энергию производится по мах. нормативным значениям, а не по фактическим значениям, которые значительно меньше.)		8			
5	Высокая теплопроводность стеновых панелей в местах установки радиаторов отопления. (сверхнормативные утечки тепла.)		38			

Основные причины вызвавшие потери ТЭР по видам энергоресурсов в 2013 году. (непроизводительный расход ТЭР)

1	2	3	4	5	6	7
3	Котельно-печное топливо		15			
1	Неудовлетворительное состояние тепловой изоляции трубопроводов.(Сверх. норматив-ный расход топлива)	46 922,5 т.у.т.	5	685,9 т.у.т.	2 749,0 тыс.руб.	1,5%
2	Неудовлетворительное состояние ограждающих строительных конструкций. (Высокая теплопроводность стеновых панелей, оконных проемов в следствии чего Сверх .нормативный расход топлива.)		6			
3	Не регулируется температура теплоносителя в зависимости от температуры наружного .воздуха. .(Сверх. нормативный расход топлива.)		2			
4	Отсутствие приборов коммерческого учета. (Оплата производится по договорным значениям, а не по фактическому потреблению топлива.)		1			
5	Отсутствие ответственных за газовое хозяйство и не осуществляется контроль за потреблением газа и т.д.		1			

Основные причины вызвавшие потери ТЭР по видам энергоресурсов в 2013 году. (непроизводительный расход ТЭР)

1	2	3	4	5	6	7
4	Моторное топливо	3				
1	Отсутствие контроля за расходом ГСМ и пробегом автотранспорта (ГСМ списывается без должного учета пробега).		2	1,9 т.у.т.	42,7 тыс.руб.	0,1%
2	Неудовлетворительное состояние транспортных средств (В следствии не проведения своевременного технического обслуживания и ремонта и как следствие завышенные значения расхода ГСМ).		1			
	Всего:	67 836,6 т.у.т.	270	1 950,4 т.у.т.	13 925,4 тыс.руб.	2,9 %
5	Хозпитьевая вода		77			
1	Отсутствие контроля за потреблением хоз.питьевой воды и отсутствие ответственных за водохозяйство(в следствии чего неисправность запорной арматуры и сверх.нормативный расход воды)		68	324,5 тыс. м3	7 755,9 тыс.руб.	
2	Отсутствие приборов коммерческого учета воды.(Оплата производится по договорным значениям, а не по фактическому потреблению топлива.)		9			

Результаты контрольных обследований за 2013 г. устранения выявленных нарушений и выполнения выданных рекомендаций по проведенным энергообследованиям в 2011 г.

Проведено **40** контрольных обследований устранения выявленных нарушений и выполнения выданных рекомендаций по проведенным энергетическим обследованиям в 2011 г.

В 2011 году было выявлено 161 нарушение. Из них устранены – 118 нарушений, не устранены-43.

Выявлен:

•нереализованный потенциал экономии ТЭР – **2 393,67** т.у.т., на сумму **17 064,19** тыс.рублей.

•реализованный потенциал экономии ТЭР – **2 770,07** т.у.т., на **19 745,28** тыс.рублей.

Наименование	кол-во нарушений	Кол-во устраненных нарушений	Выявленный потенциал экономии ТЭР													Реализованный потенциал экономии ТЭР	
			в том числе										Всего		в % от годового потребления		
			электроэнергия		тепловая энергия		котельно-печное топливо		моторное топливо		хозпитьевая вода						
			т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	%	т.у.т.	тыс. руб.
По 40 энерго-обследованиям 2011 г. было выявлено	161	-	786,68	7 677,43	3 753,49	19 859,95	469,72	1 507,6	90,16	1 795,4	63,7	5 969,1	5 163,74	36 809,47	29,83	-	-
По результатам 40 контрольных обследований в 2013г. было выявлено	43 не устранено	118 устранено	415,81	3 853,7	1 721,25	8 843,4	140,24	435,42	89,24	1 779,16	27,13	2 152,5	2 393,67	17 064,19	13,83	2 770,07	19 745,28

В 2013 году отделом выполнено:

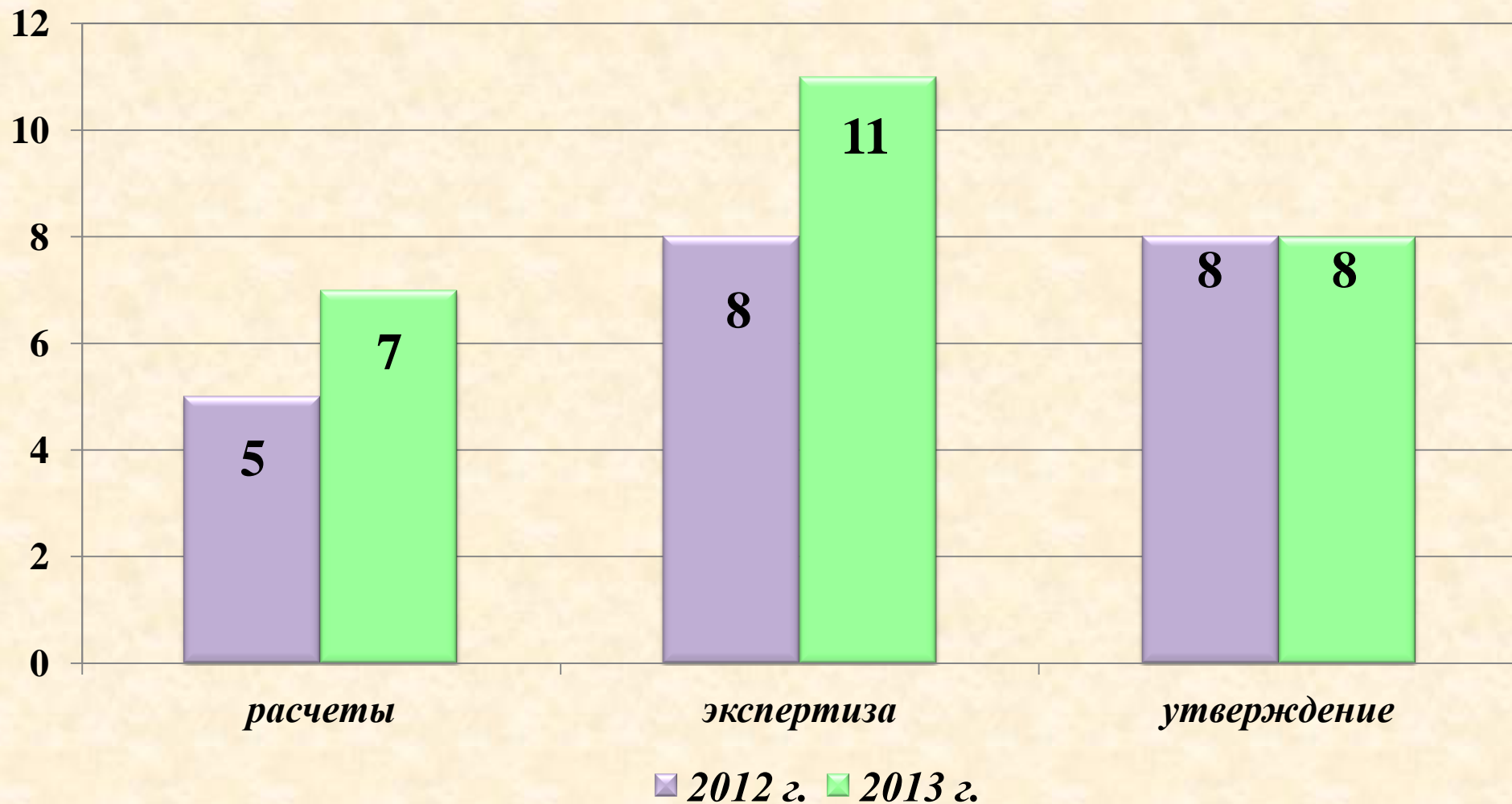
- Проведено 7 расчетов и 11 экспертиз нормативов удельных расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии, технологических потерь тепловой, электрической энергии при их транспортировке по сетям и нормативов создания запасов топлива. - -**
- Направлено на утверждение 5 нормативов в Минэнерго РФ и 3 норматива в Министерство промышленности и торговли РТ. Утверждено 3 норматива в Министерстве промышленности и торговли РТ и 5 нормативов в Минэнерго РФ.**

В 2013 году отделом проведена работа по экспертизе энергетических паспортов, разработанных другими энергоаудиторами:

- 1. Проведена первичная экспертиза 262 энергетических паспортов с выдачей :**
 - Экспертных заключений – 24;**
 - Актов первичной экспертизы с замечаниями – 238, (после устранения замечаний получили экспертное заключение);**
- 2. Проведена проверка устранения замечаний, указанных в актах первичной экспертизы – 358, в том числе 120 – по актам первичной экспертизы 2012 г.**
- 3. Выдано 382 экспертных заключения, в том числе 24 после первичной экспертизы (без замечаний) и 358 после устранения замечаний.**

**Динамика проведения работ по расчетам, экспертизе и утверждению нормативов
удельных расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии,
технологических потерь тепловой, электрической энергии при их
транспортировке по сетям и нормативов создания запасов топлива**

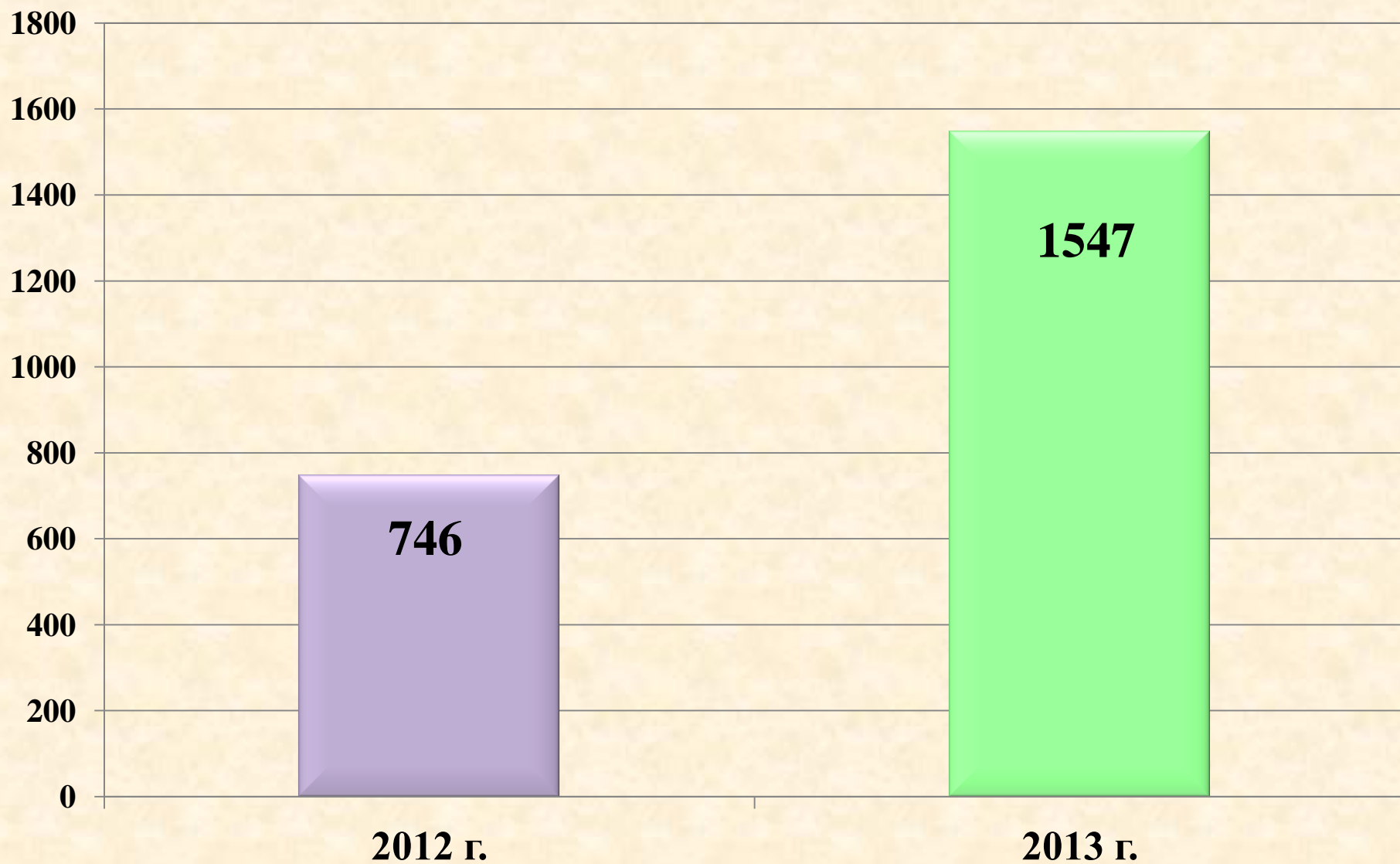
Всего в 2013 г. проведено **7** расчетов, **11** экспертиз и **8** нормативов утверждено (в 2012 г. – было 5 расчетов, 8 экспертиз и 8 нормативов утверждено).



Работа электротехнической лаборатории

**Область: «Испытание и проверка электрооборудования и
средств защиты»**

Динамика проведения испытаний и проверка средств защиты (диэлектрические перчатки, боты, галоши и пр.)



Электротехническая лаборатория

Испытательная лаборатория Учреждения аккредитована в качестве технически компетентной и независимой испытательной лаборатории по качеству электрической энергии. Аттестат аккредитации №РОССТУ.0001.21АА81 от 28.10.2011 г.

Имеется Свидетельство о регистрации электролаборатории №43-163 от 20.01.12 г. на право выполнения испытаний и измерений электрооборудования и электроустановок потребителей напряжением до и выше 1 кВ

Заключено договоров – 127;

В работе договоров – 23;

Проведены испытания и проверка **1 547** средств защиты:

Диэлектрические перчатки – 643;

Диэлектрические галоши – 37;

боты – 144;

УНН – 166;

УВН – 37;

Изолирующие клещи до 1000 В. – 48;

слесарный инструмент– 435;

штанга– 28

Ручка для съема предохранителей – 9

Всего: 1547;

В 2013 году проведены экспертизы расчетных величин технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, удельного расхода топлива, электрической энергии и воды при производстве и передаче тепловой энергии, представляемых в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам **12-ю** теплоснабжающими организациями для утверждения тарифов на 2014 год согласно Распоряжению Кабинета Министров Республики Татарстан от 30.11.2013 г. №2417-р.

В результате проведенных экспертиз и поверочных расчетов выявлены превышения по предоставленным расчетам величин потерь тепловой энергии при транспортировке, затрат тепловой энергии на собственные нужды и удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии по **12** теплоснабжающим организациям от необходимого нормативного уровня на общую сумму **22 043,024** тыс.рублей. Что в натуральном выражении составляет **5 510,756** тыс. куб. метров газа (**6 359,41** т.у.т.).

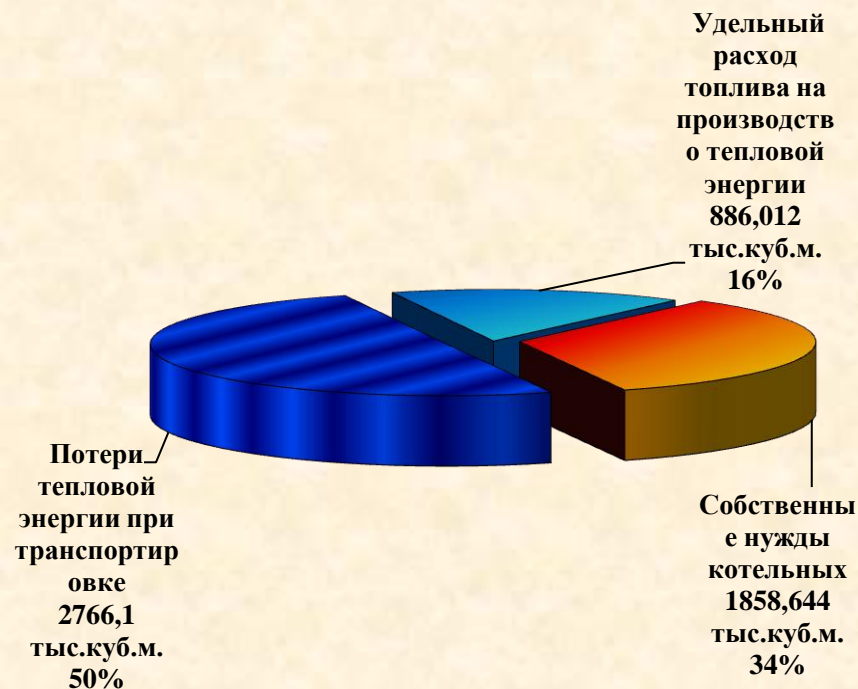
Тарифы на 2014 год этим организациям утверждены с учетом результатов нашей экспертизы.

Показатели завышения представленных расчетных величин теплоснабжающими организациями в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам для утверждения тарифов на 2014 год

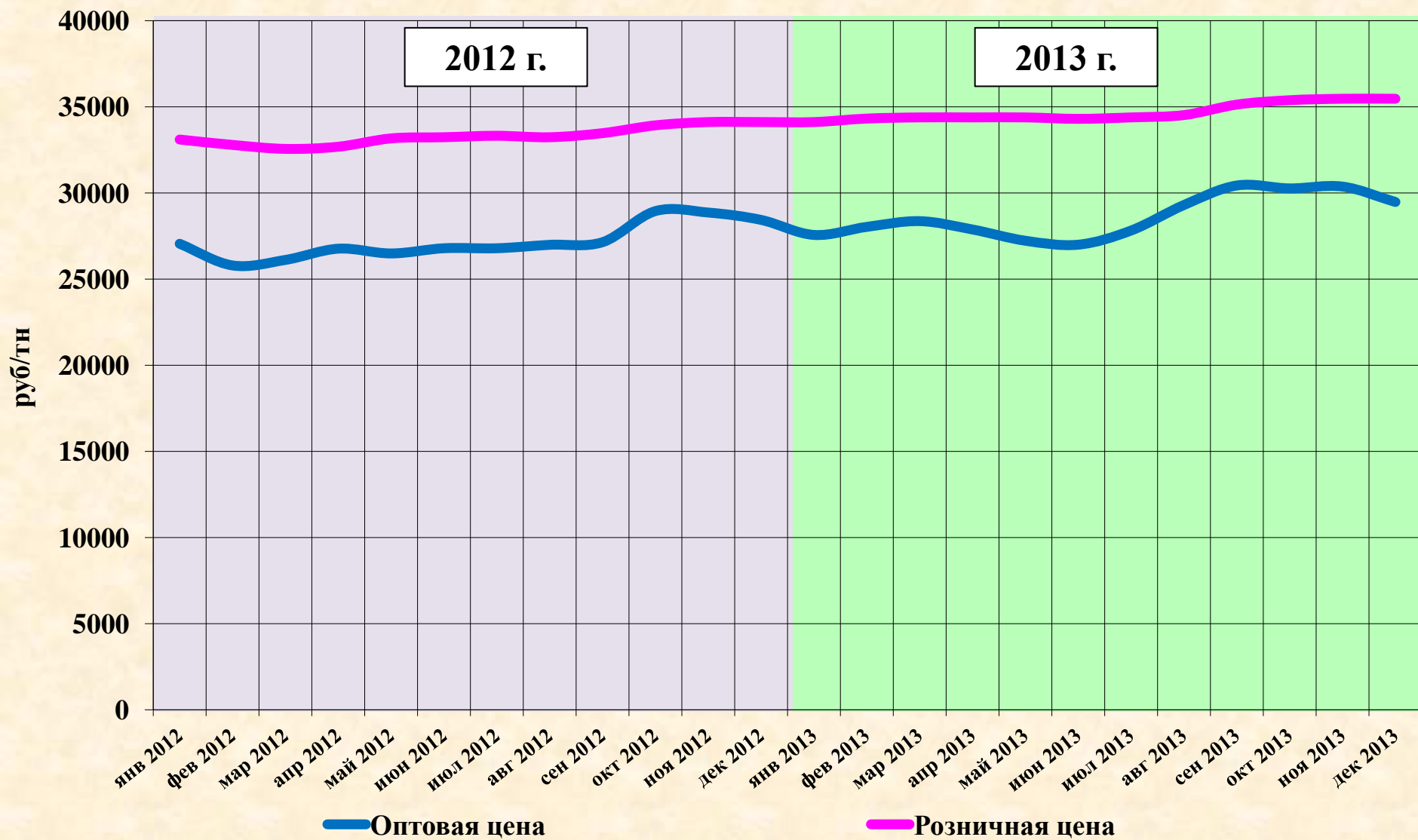
№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование завышенного показателя			
		Удельный расход топлива (газа) на производство тепловой энергии в тыс. куб.м. газа	Расход газа на собственные нужды котельных в тыс.куб.м. газа	Потери тепловой энергии при транспортировке в тыс.куб.м. газа	Итого газ в тыс.куб.м.
1	ОАО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"	324	59,552	583,69	967,242
2	ОАО "Высокогорские коммунальные сети"	0	30,28	0	30,28
3	ОАО "Зеленодольское предприятие тепловых сетей"	0	0	30	30
4	ОАО "Буинское предприятие тепловых сетей"	0	73,73	245,89	319,62
5	ОАО "Альметьевские тепловые сети"	0	1603	0	1603
6	ОАО "Сабинское МПП ЖКХ"	1,831	0	0	1,831
7	ОАО "Коммунальные сети Верхнеуслонского района"	0	5	0,57	5,57
8	ОАО "Нурлатские тепловые сети"	445,45	0	369,38	814,83
9	ОАО "Тетюшское предприятие тепловых сетей"	66,731	26,56	2,99	96,281
10	ОАО "Елабужское предприятие тепловых сетей"	0	0	17,75	17,75
11	ОАО "Лениногорские тепловые сети"	48	60,522	0	108,522
12	МУП "ПО "Казэнерго"	0	0	1515,83	1515,83
	Итого	886,012	1858,644	2766,1	5510,756

**Обобщенные значения завышения представленных расчетных величин
теплоснабжающими организациями в Государственный комитет Республики
Татарстан по тарифам для утверждения тарифов на 2014 год.**

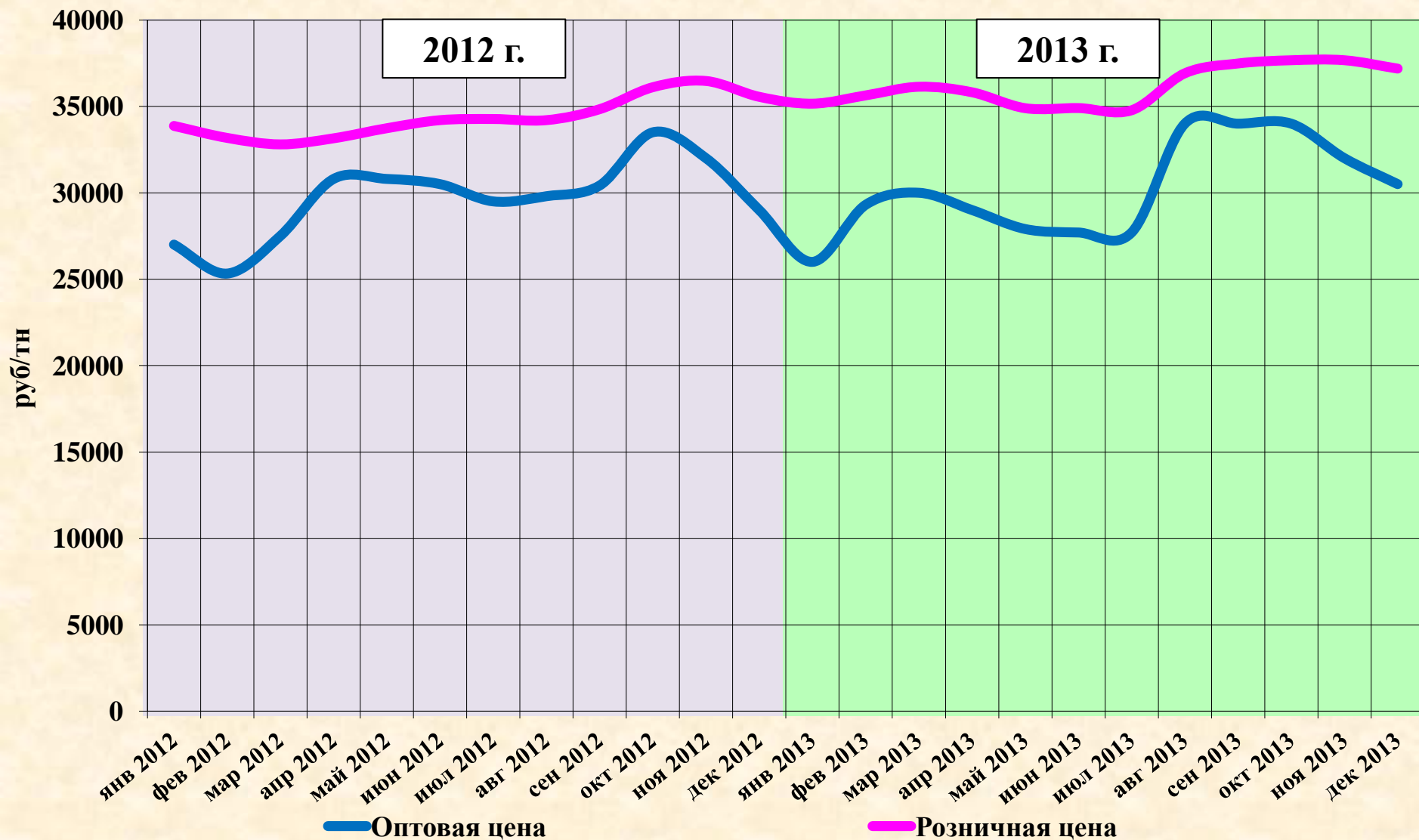
Наименование завышенного показателя энергетической эффективности	Сверхнорма тивные затраты газа заявленные ЭСО, тыс.куб.м.	%	Сверхнорма ативные затраты заявленные ЭСО, тыс.руб.	%
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	886,012	16	3544,048	16
Собственные нужды котельных	1858,644	34	7434,576	34
потери тепловой энергии при транспортировке	2766,1	50	11064,4	50
Всего:	5510,756	100	22043,024	100



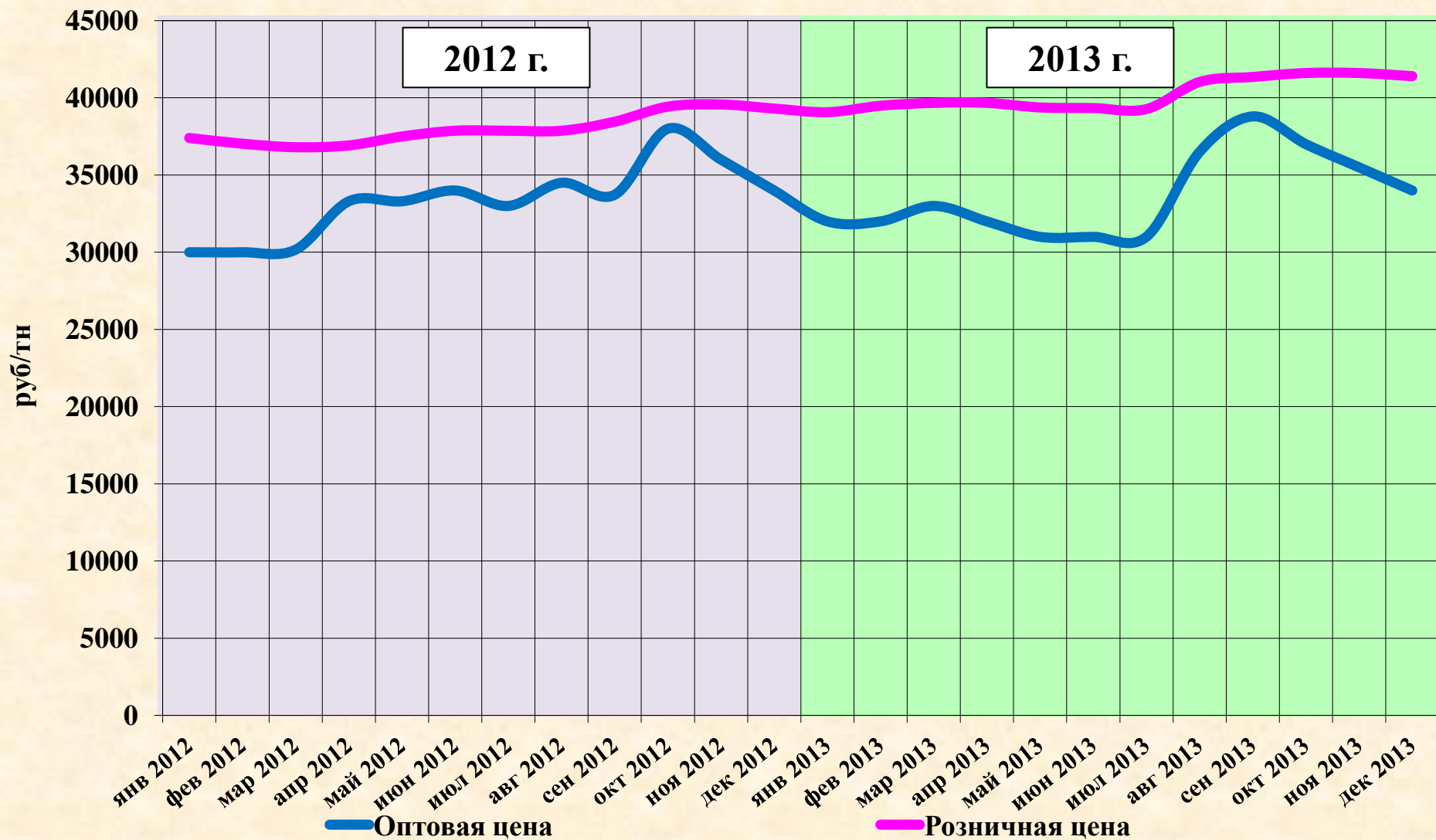
Динамика изменения оптовых и розничных цен на автобензин Нормаль-80 (А-80) за 2012 г.-2013 г.



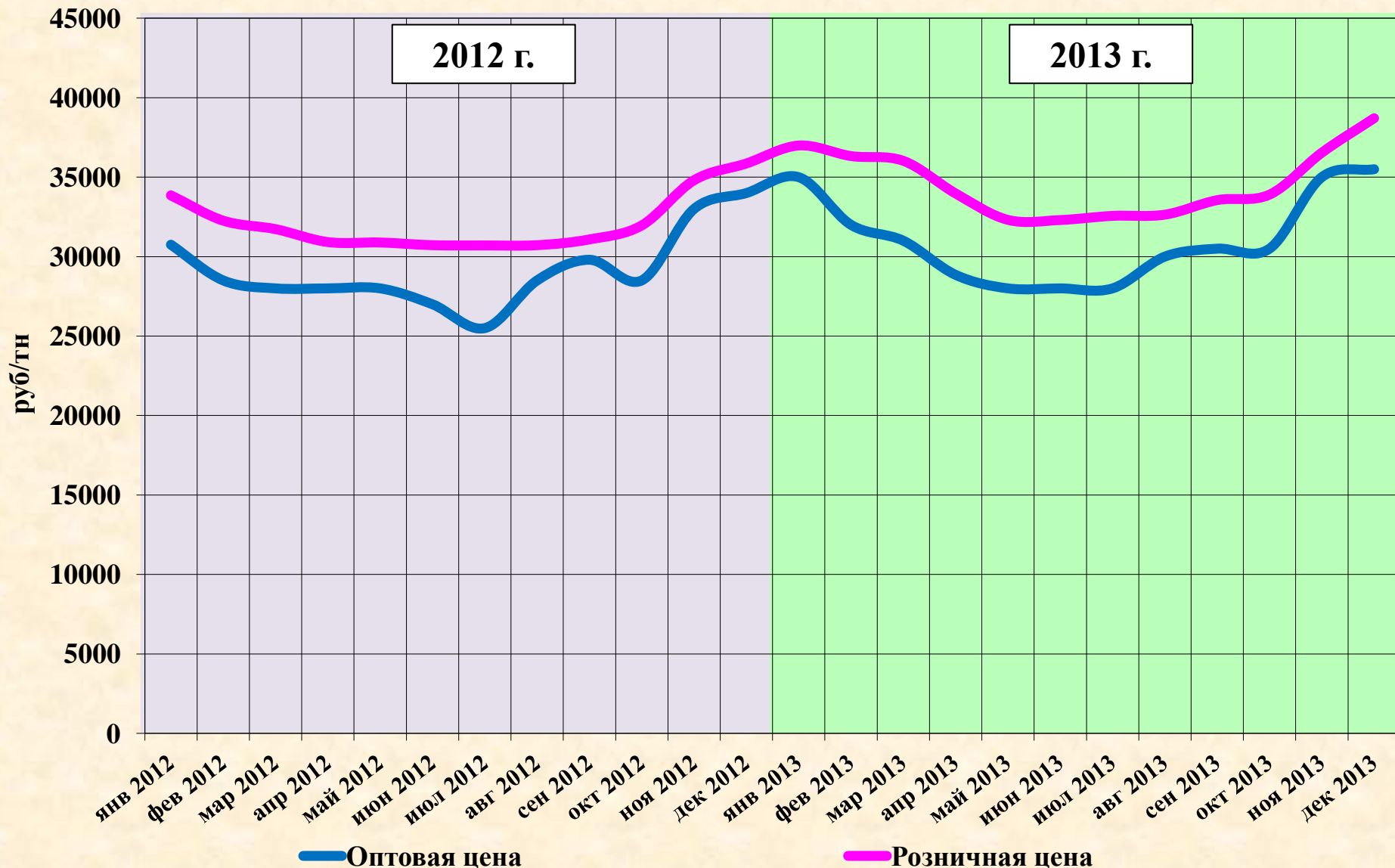
Динамика изменения оптовых и розничных цен на автобензин Регуляр-92 (Аи-92) за 2012 г. -2013 г.



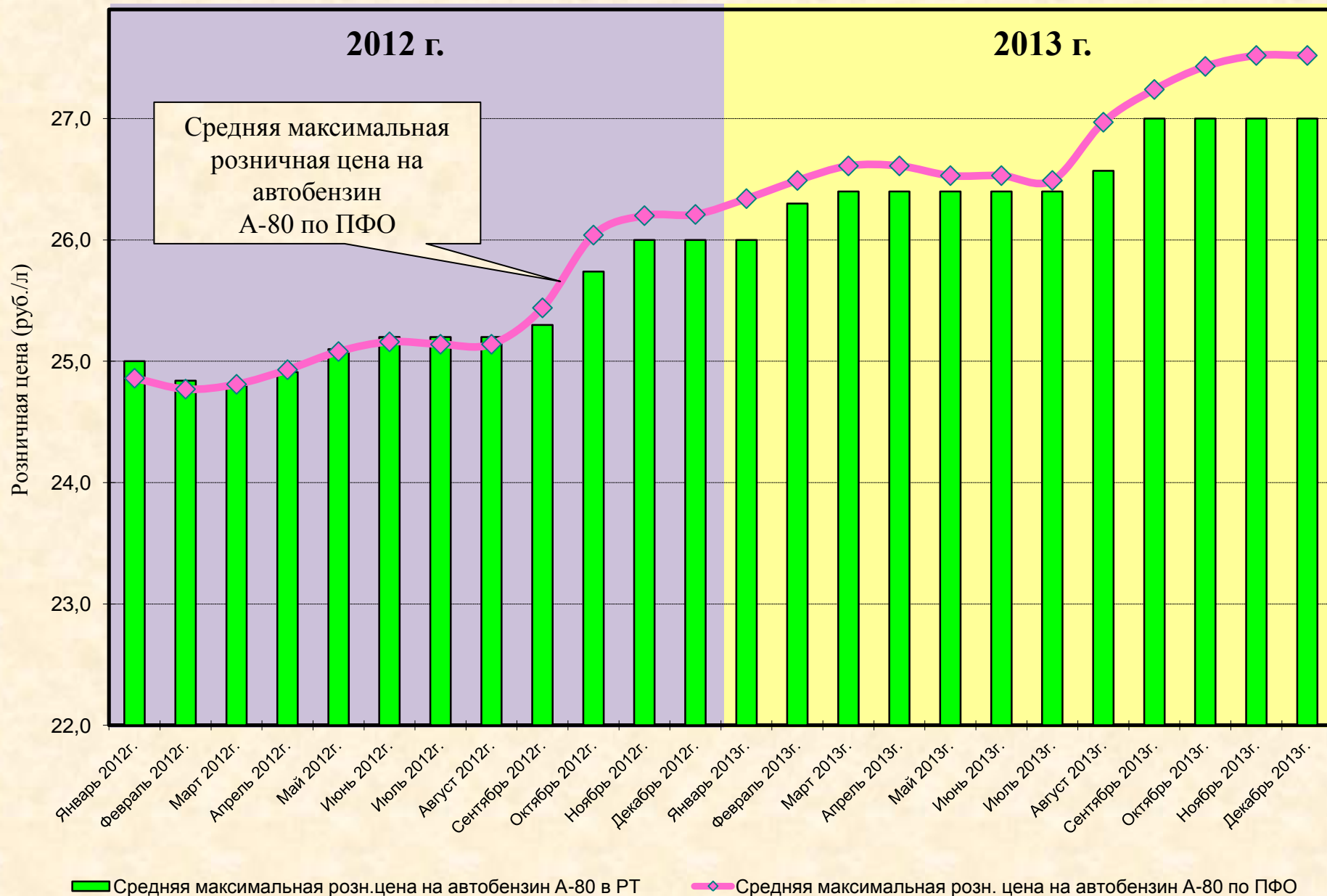
Динамика изменения оптовых и розничных цен на автобензин Премиум -95 (Аи-95) за 2012 г.-2013 г.



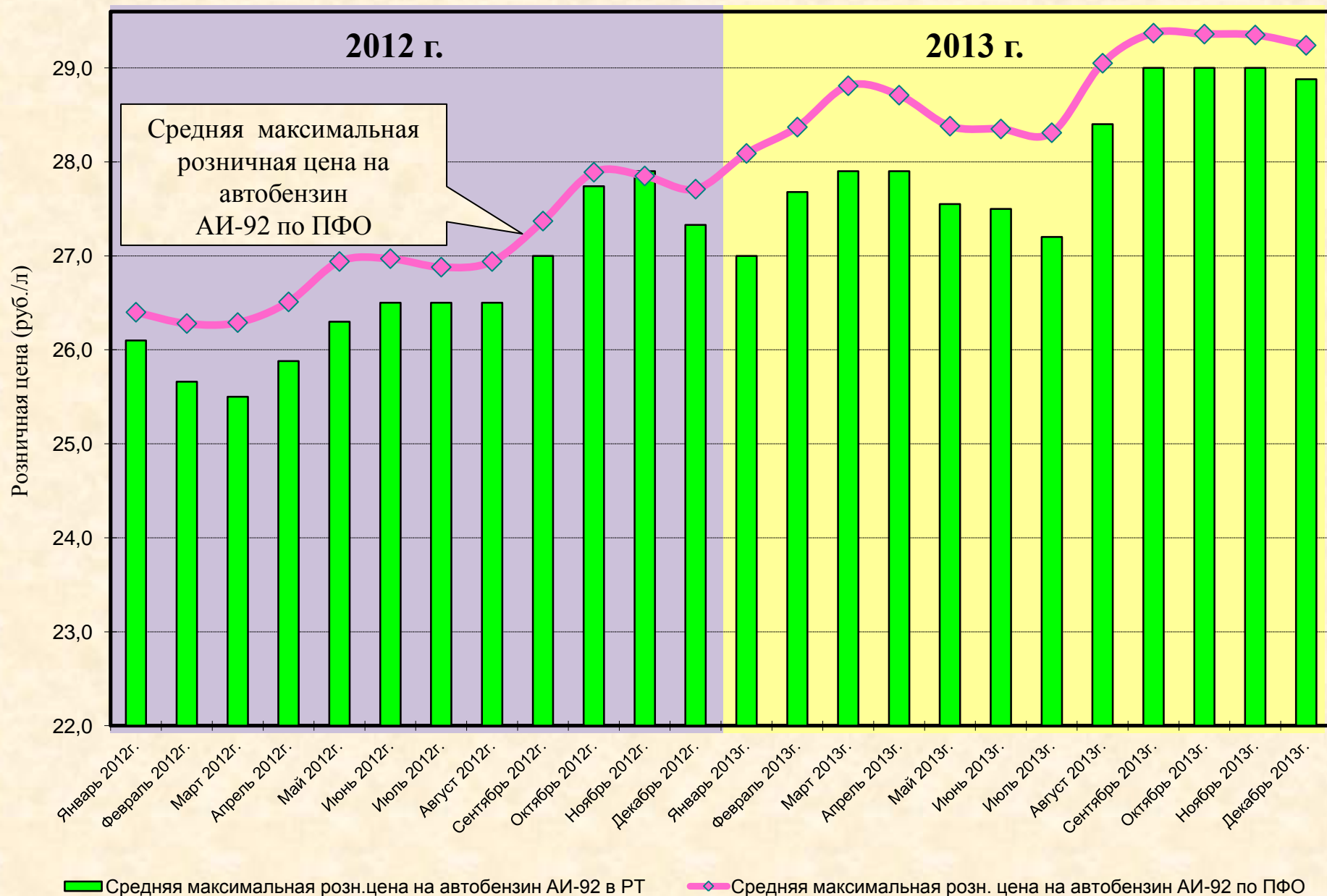
Динамика изменения оптовых и розничных цен на дизельное топливо за 2012 г.-2013 г.



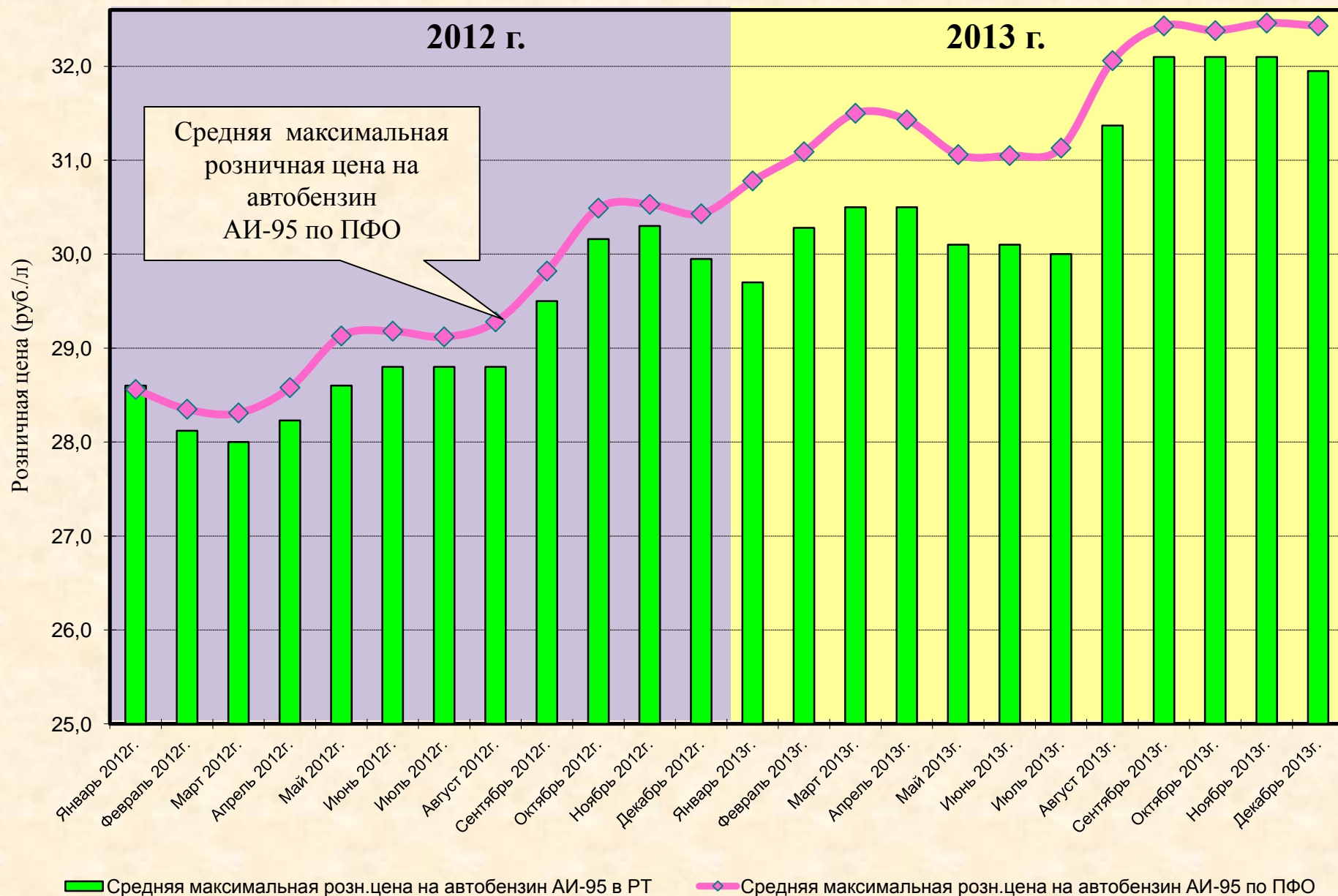
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин А-80 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г. и 2013г.



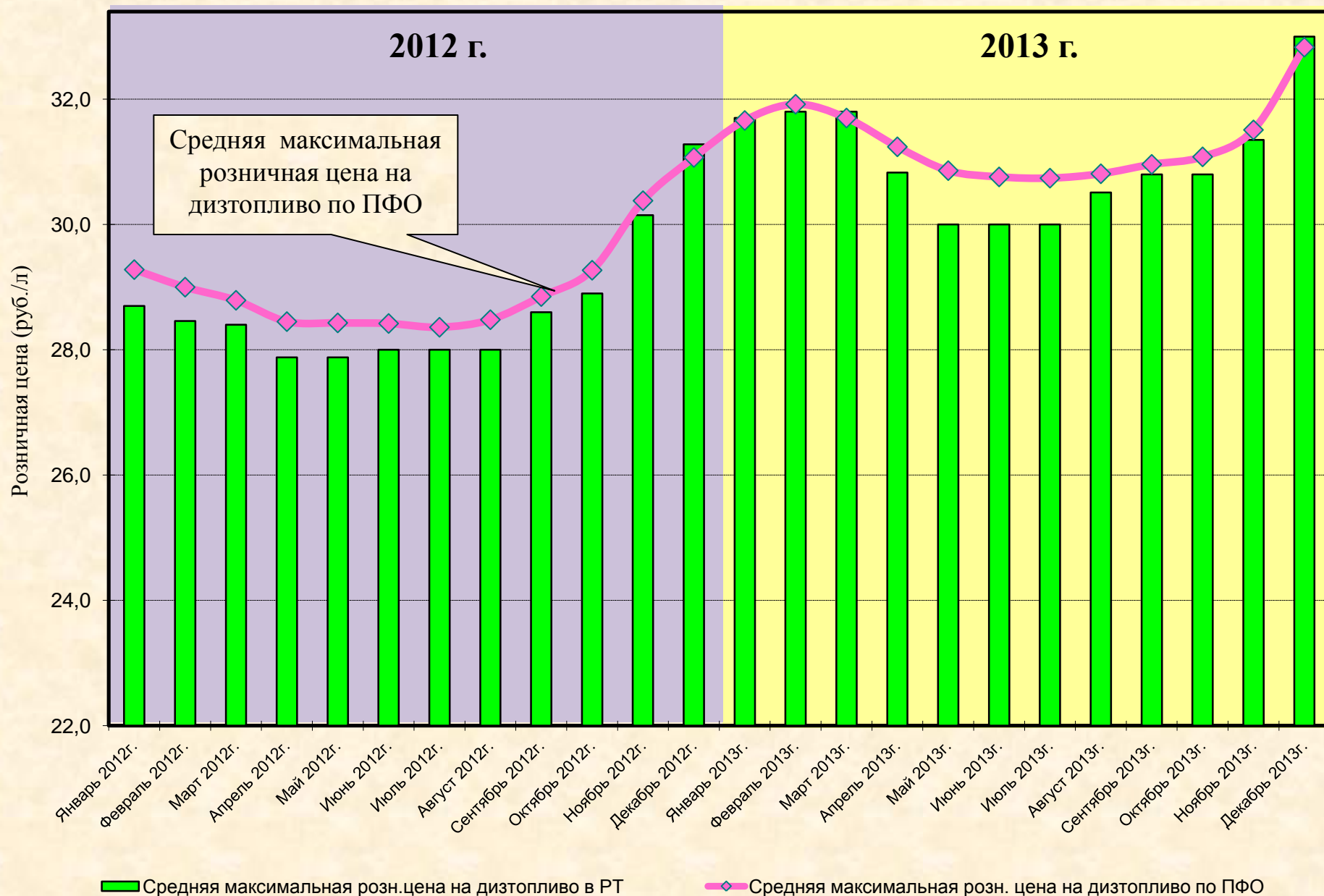
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин АИ-92 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г. и 2013г.



Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин АИ-95 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г. и 2013г.



Динамика изменения средних максимальных розничных цен на дизельное топливо в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г. и 2013г.



Сведения об изменении оптовых и розничных цен на моторные топлива на АЗС в Республике Татарстан и получаемых наценках

Автобензин АИ-95		Январь 2013г.	Февраль 2013г.	Март 2013г.	Апрель 2013г.	Май 2013г.	Июнь 2013г.	Июль 2013г.	Август 2013г.	Октябрь 2013г.	Ноябрь 2013г.	Декабрь		Январь 2014г.	Изменение цен	
												04.12.13	25.12.13			
Оптовая цена ОАО "ТАИФ"	руб./тн	32 000	32 000	33 000	32 000	31 000	31 000	31 000	36 500	36 000	35 500	34 000		34 000	+2000 руб./тн	+6,3%
	руб./л	24,00	24,00	24,75	24,00	23,25	23,25	23,25	27,38	27,00	26,63	25,50		25,50	+1,50 руб./л	+6,3%
Розничная цена на АЗС РТ	руб./тн	39 600	40 667	40 667	40 667	40 133	40 133	40 000	42 133	42 800	42 800	42 800	42 000	42 000	+2400 руб./тн	+6,1%
	руб./л	29,70	30,50↑	30,50	30,50	30,10↓	30,10	30,00↓	31,60↑	32,10	32,10	32,10	31,50↓	31,50	+1,80 руб./л	+6,1%
Наценка	руб./тн	7 600	8 667	7 667	8 667	9 133	9 133	9 000	5 633	6 800	7 300	8 800	8 000	8 000		
Автобензин АИ-92		Январь 2013г.	Февраль 2013г.	Март 2013г.	Апрель 2013г.	Май 2013г.	Июнь 2013г.	Июль 2013г.	Август 2013г.	Октябрь 2013г.	Ноябрь 2013г.	Декабрь		Январь 2014г.	Изменение цен	
												04.12.13	25.12.13			
Оптовая цена ОАО "ТАИФ"	руб./тн	26 000	29 300	30 000	29 000	27 900	27 700	27 700	34 000	33 500	32 000	30 500		29 500	+3500 руб./тн	+13,5%
	руб./л	19,50	21,98	22,50	21,75	20,93	20,78	20,78	25,50	25,13	24,00	22,88		22,13	+2,63 руб./л	+13,5%
Розничная цена на АЗС РТ	руб./тн	36 000	37 200	37 200	37 200	36 667	36 667	36 267	38 133	38 667	38 667	38 667	38 000	38 000	+2000 руб./тн	+5,6%
	руб./л	27,00	27,90↑	27,90	27,90	27,50↓	27,50	27,20↓	28,60↑	29,00	29,00	29,00	28,50↓	28,50	+1,50 руб./л	+5,6%
Наценка	руб./тн	10 000	7 900	7 200	8 200	8 767	8 967	8 567	4 133	5 167	6 667	8 167	7 500	8 500		
Автобензин А-80		Январь 2013г.	Февраль 2013г.	Март 2013г.	Апрель 2013г.	Май 2013г.	Июнь 2013г.	Июль 2013г.	Август 2013г.	Октябрь 2013г.	Ноябрь 2013г.	Декабрь 2013г.		Январь 2014г.	Изменение цен	
Сред.оптов ая цена на НПЗ России	руб./тн	27 169	27 909	28 155	28 037	27 502	26 920	27 244	28 236	30 400	30 279	29 479		28 681	+1512 руб./тн	+5,5%
	руб./л	20,11	20,65	20,83	20,75	20,35	19,92	20,16	20,89	22,50	22,41	21,81		21,22	+1,11 руб./л	+5,5%
Розничная цена на АЗС РТ	руб./тн	35 135	35 676	35 676	35 676	35 676	35 676	35 676	35 946	36 486	36 486	36 486		36 486	+1351 руб./тн	+3,8%
	руб./л	26,00	26,40↑	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,60↑	27,00	27,00	27,00		27,00	+1,0 руб./л	+3,8%
Наценка	руб./тн	7 966	7 767	7 521	7 639	8 174	8 756	8 432	7 710	6 086	6 207	7 007		7 805		

Сведения об изменении оптовых и розничных цен на моторные топлива на АЗС в Республике Татарстан и получаемых наценках

Дизтопливо (зимнее)		Январь 2013г.	Февраль 2013г.	Март 2013г.	Ноябрь 2013г.	Декабрь 2013г.	Январь 2014г.	Изменение цен	
Оптовая цена ОАО "ТАИФ"	руб./тн	35 000	32 000	31 000	35 000	35 500	35 000	+0,0 руб./тн	0,0%
	руб./л	29,05	26,56	25,73	29,05	29,47	29,05	+0,0 руб./л	0,0%
Розничная цена на АЗС РТ	руб./тн	38 313	38 313	38 313	39 759	39 759	39 759	+1446 руб./тн	+3,8%
	руб./л	31,80	31,80	31,80	33,00	33,00	33,00	+ 1,20 руб./л	+3,8%
Наценка	руб./тн	3 313	6 313	7 313	4 759	4 259	4 759		

Дизтопливо (летнее)		Апрель 2013г.	Май 2013г.	Июнь 2013г.	Июль 2013г.	Август			Октябрь 2013г.	Ноябрь 2013г.	Декабрь 2013г.	Январь 2014г.	Изменение цен	
						02.08.13	07.08.13	26.08.13						
Оптовая цена ОАО "ТАИФ"	руб./тн	28 850	28 000	28 000	28 000	30 000			30 000	30 000	30 000	30 300	+1450 руб./тн	+5,0%
	руб./л	23,95	23,24	23,24	23,24	24,90			24,90	24,90	24,90	25,15	+ 1,20 руб./л	+5,0%
Розничная цена на АЗС РТ	руб./тн	36 747	36 145	36 145	36 145	36 145	36 867	36 867	37 108	37 108	37 108	37 108	+361 руб./тн	+1,0%
	руб./л	30,50	30,00↓	30,00	30,00	30,00	30,60↑	30,60	30,80	30,80	30,80	30,80	+0,30 руб./л	+1,0%
Наценка	руб./тн	7 897	8 145	8 145	8 145	6 145	6 867	6 867	7 108	7 108	7 108	6 808		

Автозаправочные станции и нефтебазы Республики Татарстан

Владельцы:		Общее кол-во АЗС	из них				Действующие АЗС	Общее кол-во нефтебаз (в т.ч. складов)	из них не эксплуатируются	Действующие нефтебазы (склады)
			АГЗС	не эксплуатируются						
				всего	АГЗС	АЗС				
ОАО "Татнефть"	1	160	4	3	-	3	153	5	2	3
ОАО ХК "Татнефтепродукт"	1	138	2	-	-	-	136	13	5	8
ОАО "ТАИФ-НК"	1	15	-	-	-	-	15	-	-	-
ООО "Карсар"	1	14	-	1	-	1	14	-	-	-
ООО "Автодорстрой"	1	57	13	-	-	-	44	1	-	1
ООО "Лукойл-Уралнефтепродукт"	1	28	-	3	-	3	25	2	-	2
ЗАО	3	7	3	1	-	1	3	13	11	2
ООО	170	370	169	39	19	20	181			
ИП	79	125	20	10	2	8	97			
Ведомственные	87	103	1	68	-	68	34			
ВСЕГО	345	1017	212	124	21	103	702	34	18	16

Изменение количества автозаправочных станций за период с 2005 г. по 2013 г.

Наименование по принадлежности	Количество АЗС по принадлежности								
	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
ОАО «Татнефть»	181	168	154	153	151	161	156	158	160
ОАО ХК «Татнефтепродукт»	125	131	139	144	151	150	149	137	138
Ведомственные (для собственных нужд)	213	221	167	156	147	134	104	103	103
Частные (ЗАО, ООО, индивидуальные предприниматели)	312	326	343	356	376	405	555	596	616
ИТОГО	831	846	803	809	825	850	964	994	1017

Работа отдела кадров и технического обучения

**Область: «Обучение электротехнического и теплотехнического персонала,
операторов и специалистов АЗС, специалистов по энергосбережению»**

Обучение

(лицензия Министерства образования и науки Республики Татарстан
серия РТ №000219, рег.№160 от 18.07.2011)

**Прошли обучение,
всего 1 244 чел.**

```
graph LR; A[Прошли обучение, всего 1 244 чел.] --- B[798- электротехнического персонала]; A --- C[290 - теплотехнического персонала]; A --- D[147 - оператора и специалиста АЗС]; A --- E[9 – по энергосбережению];
```

**798- электротехнического
персонала**

**290 - теплотехнического
персонала**

**147 - оператора и
специалиста АЗС**

9 – по энергосбережению

Динамика выполнения работ по обучению

Всего в 2013 г. было обучено – **1 244** человека (*в 2012 г. – было 1 371*).

