

**Государственное бюджетное учреждение
«Управление по обеспечению рационального использования и качества топливно-
энергетических ресурсов в Республике Татарстан»**

г. Казань

22.01.2013 г.

Начало: 14.00 часов

**Об итогах деятельности
государственного бюджетного учреждения «Управление по обеспечению рационального
использования и качества топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан»
в 2012 г. и задачах на 2013 г.**

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Об итогах деятельности Государственного бюджетного учреждения «Управление по обеспечению рационального использования и качества топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан» за 2012 г. и задачах на 2013 г.

Докладчики:

- отдел энергосбережения и энергоаудита - начальник отдела - Хафизов Р.А.;
- отдел обеспечения рационального использования газообразных видов топлива – зам. начальника отдела - Габдуллин Х.Г.;
- отдел обеспечения рационального использования и качества нефти и нефтепродуктов- начальник отдела Макаров А.В.;
- производственно-технический отдел – начальник отдела - Самигуллина Г.В.

2. Разное.

Энергосбережение и энергоэффективность за 2012 г.

Проведено всего **73** энергетических обследования.

Выявлен общий потенциал экономии ТЭР – **6 866,56** т.у.т., на сумму **41 767,87** тыс.рублей

Проведено **40** энергетических обследований в бюджетных организациях, согласно Госзаказу. Выявлен общий потенциал экономии ТЭР – **1 658,63** т.у.т., на сумму **9 670,79** тыс.рублей.

Проведено **33** энергетических обследования, по отдельным договорам. Выявлен общий потенциал экономии ТЭР – **5 207,94** т.у.т., на сумму **32 097,08** тыс. рублей.

Проведено **47** контрольных обследований устранения выявленных нарушений и выполнения выданных рекомендаций по проведенным энергетическим обследованиям в 2009-2010 г.

В 2009-2010 г. было выявлено **171** нарушение. Их них устранены - **129** нарушений, не устранено – **42**.

- Нереализованный потенциал экономии ТЭР – **1 818,18** т.у.т., на сумму **12 072,84** тыс. рублей.
- Реализованный потенциал экономии ТЭР - **3 819,81** т.у.т., на **21 547,67** тыс. рублей.

Велся реестр проведенных обязательных энергетических обследований с анализом выявленного потенциала экономии ТЭР по Республике Татарстан. Энергоаудиторами – членами СРО НП «Содействие в области энергосбережения и энергоэффективности ТЭР» по Республике Татарстан за 2012 г. проведено **909** энергетических обследований. Выявлен общий потенциал экономии ТЭР- **143 944,96** т.у.т., на сумму **831 317,56** тыс.рублей.

Работа по утверждению нормативов: проведены **5** расчетов и **8** 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 **8** нормативов (5 в Минэнерго РФ и 3 в Министерство промышленности и торговли РТ). Утверждено **8** нормативов.

Работа по экспертизе энергетических паспортов: проведена экспертиза **1 088** энергетических паспортов, разработанных другими энергоаудиторами.

Ведется работа в Системе добровольной сертификации организаций в области рационального использования энергоресурсов. За 2012 г. выдан – **1** Сертификат Соответствия Экспертной Организации, обучены **25** специалистов энергоаудиторов и экспертов

**Результаты энергетических обследований, проведенных
ГБУ «Управление рационального использования ТЭР» за 2012 г.
(общие сведения о выявленном потенциале экономии ТЭР по видам)**

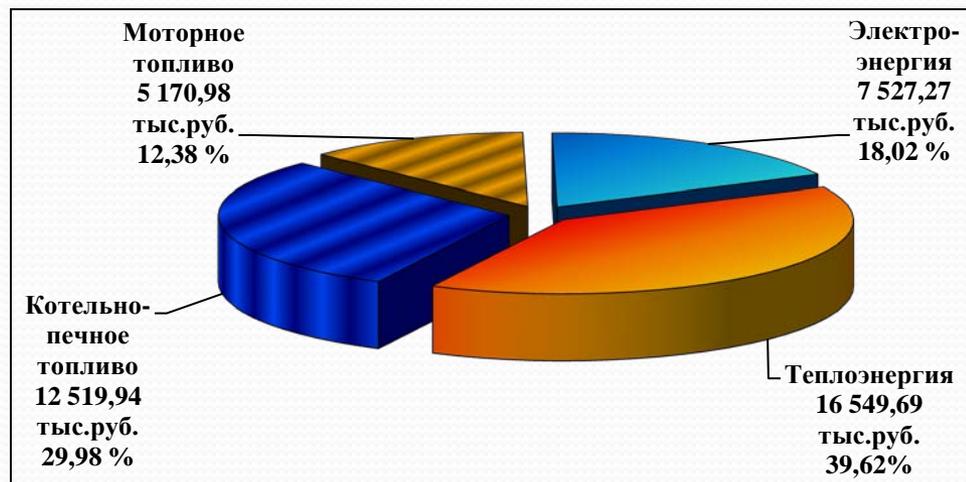
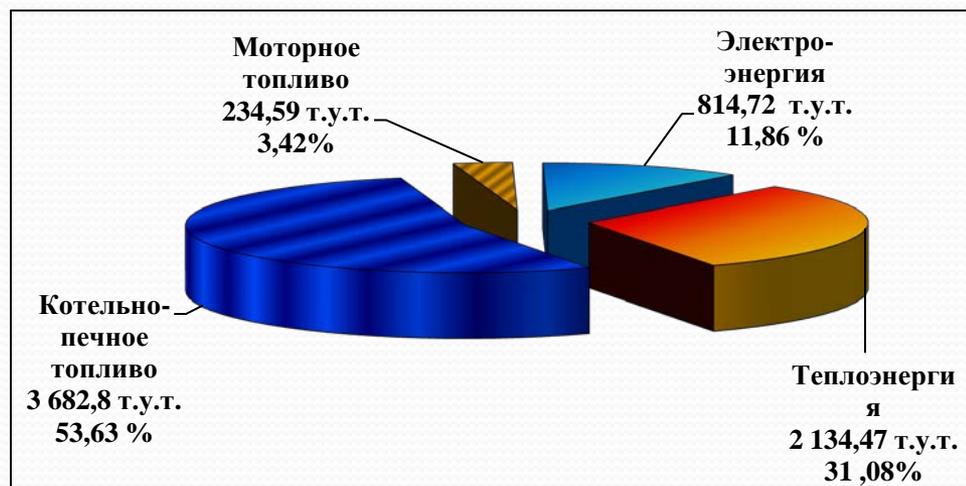
Наименование	Проведено энергетических обследований	Выявленный потенциал экономии ТЭР									
		в том числе								Всего	
		Электроэнергия		Тепловая энергия		Котельно-печное топливо		Моторное топливо			
		т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.	т.у.т.	тыс. руб.
Энерго-обследования, в рамках исполнения Госзадания	40	237,38	2 234,87	428,01	3 346,43	961,07	3 364,37	32,18	725,13	1 658,63	9 670,79
Энерго-обследования, по отдельным договорам	33	577,34	5 292,40	1 706,46	13 203,26	2 721,73	9 155,57	202,41	4 445,85	5 207,94	32 097,08
Итого	73	814,72	7 527,27	2 134,47	16 549,69	3 682,80	12 519,94	234,59	5 170,98	6 866,56	41 767,87

Результаты энергетических обследований, проведенных ГБУ «Управление рационального использования ТЭР» за 2012 г. (структура выявленного потенциала экономии ТЭР по видам)

Проведено всего **73** энергетических обследований.

Выявлен потенциал экономии ТЭР – **6 866,56** т.у.т., на сумму **41767,87** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	814,72	11,86%	7 527,27	18,02%
Теплоэнергия	2 134,47	31,08%	16 549,69	39,62%
Котельно-печное топливо	3 682,80	53,63%	12 519,94	29,98%
Моторное топливо	234,59	3,42%	5 170,98	12,38%
Всего:	6 866,56	100%	41 767,87	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.у.т.

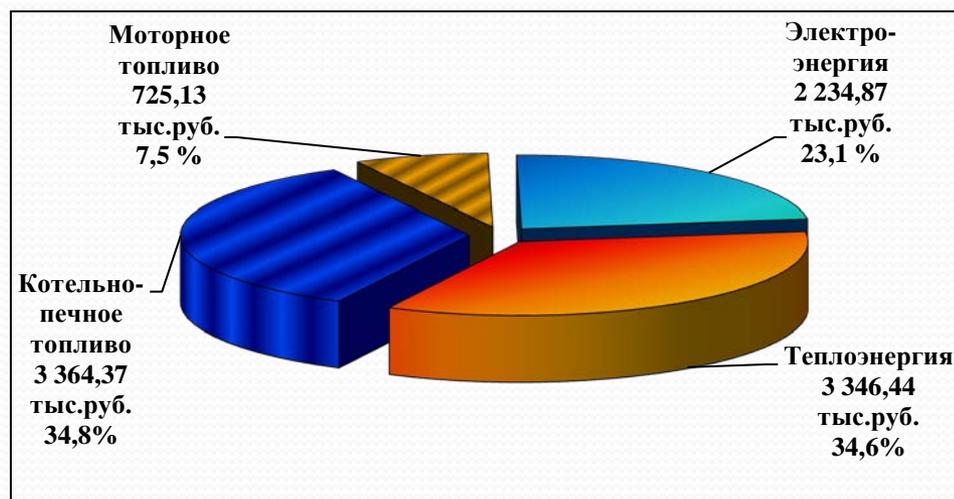
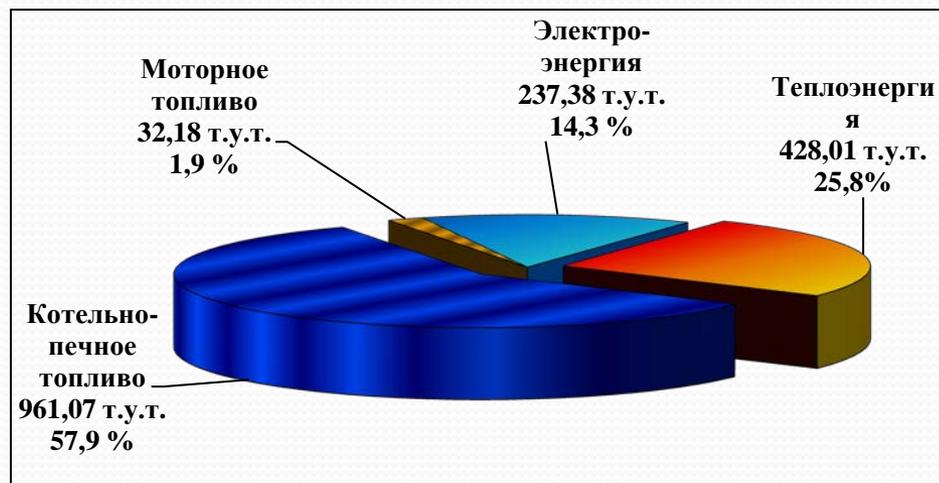
1 т ДТ=1,23 т.у.т.

Результаты энергетических обследований, проведенных ГБУ «Управление рационального использования ТЭР» в рамках исполнения Госзадания за 2012 г.

(структура выявленного потенциала экономии ТЭР по видам)

Проведено **40** энергетических обследований, в бюджетных организациях, согласно Госзаданию.
Выявлен потенциал экономии ТЭР – **1 658,63** т.у.т., на сумму **9 670,79** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	237,38	14,3%	2 234,87	23,1%
Теплоэнергия	428,01	25,8%	3 346,44	34,6%
Котельно-печное топливо	961,07	57,9%	3 364,37	34,8%
Моторное топливо	32,18	1,9%	725,13	7,5%
Всего:	1 658,63	100,0%	9 670,79	100,0%



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.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.

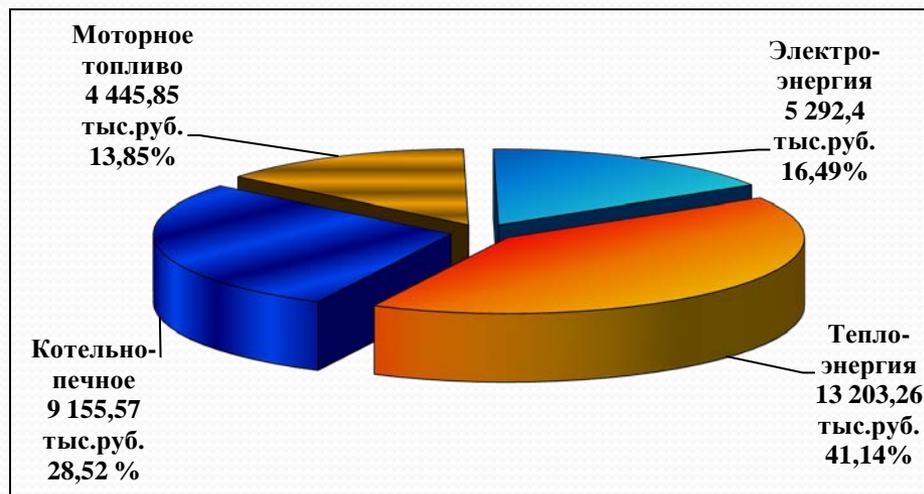
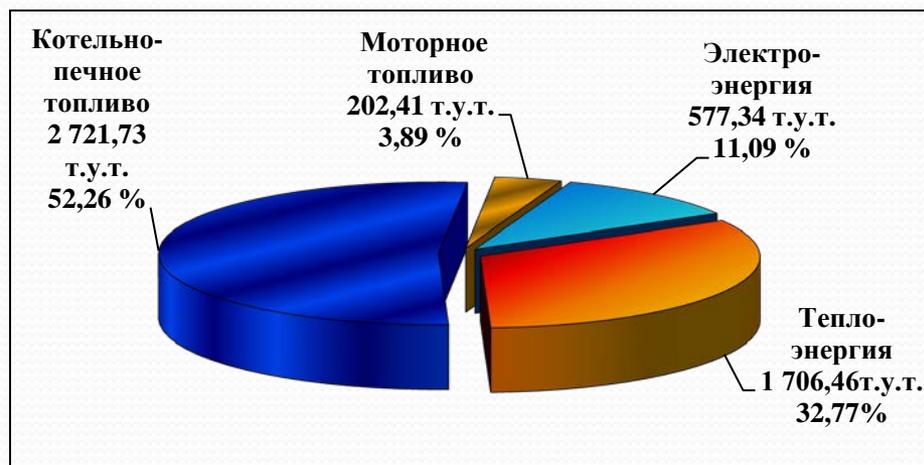
Результаты энергетических обследований, проведенных ГБУ «Управление рационального использования ТЭР», по отдельным договорам за 2012 г.

(структура выявленного потенциала экономии ТЭР по видам)

Проведено **33** энергетических обследования.

Выявлен потенциал экономии ТЭР – **5 207,94** т.у.т., на сумму **32 097,08** тыс.рублей.

ТЭР	Выявленный потенциал экономии ТЭР			
	т.у.т.	%	тыс.руб	%
Электроэнергия	577,34	11,09%	5 292,40	16,49%
Теплоэнергия	1 706,46	32,77%	13 203,26	41,14%
Котельно-печное топливо	2 721,73	52,26%	9 155,57	28,52%
Моторное топливо	202,41	3,89%	4 445,85	13,85%
Всего:	5 207,94	100%	32 097,08	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.у.т.

1 т ДТ=1,23 т.у.т.

Результаты контрольных обследований за 2012 г. устранения выявленных нарушений и выполнения выданных рекомендаций по проведенным энергообследованиям в 2009-2010 г.г.

Проведено **47** контрольных обследований устранения выявленных нарушений и выполнения выданных рекомендаций по проведенным энергетическим обследованиям в 2009-2010 г. г.

В 2009-2010 г. было выявлено **171** нарушение. Из них устранены - **129** нарушений, не устранено - **42**.

Выявлен:

• нереализованный потенциал экономии ТЭР – **1 818,18** т.у.т., на сумму **12 072,84** тыс.рублей.

• реализованный потенциал экономии ТЭР – **3 819,81** т.у.т., на **21 547,67** 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 47 энергообследованиям 2009-2010 г. было выявлено	171	-	651,15	4 615,72	4 661,73	23 052,45	127,75	350,45	146,52	2 503,62	50,84	3 098,29	5 637,99	33 620,52	27,66	-	-
По результатам 47 контрольных обследований в 2012г. было выявлено	42 не устранено	129 устранено	199,11	1487,49	1484,39	8 402,56	8,34	21,9	126,30	2 157,20	0,04	3,69	1818,18	12072,84	9,20	3819,81	21547,67

**Основные причины вызвавшие потери ТЭР, выявленные по результатам проведенных энергетических обследований в 2012 году
(непроизводительный расход ТЭР)**

№ п/п	Нарушения и энергосберегающие мероприятия	Годовое потребление	Кол-во организаций	Выявленная экономия ТЭР		в % от годового потребления
		т.у.т		т.у.т.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7
I – непроизводительный расход ТЭР						
1.	Электрическая энергия	2125,054				
1	Исключить использование электрооборудования без производственной необходимости		44	49,835	468,847	2,35%
2	Отсутствуют приборы коммерческого учета электроэнергии		1	14,994	123,413	0,71%
3	отсутствуют ответственные за электрохозяйство и не осуществляется контроль за потреблением электроэнергии		23	51,194	479,60	2,41%
ИТОГО				116,024	1071,86	5,46%

**Основные причины вызвавшие потери ТЭР, выявленные по результатам проведенных энергетических обследований в 2012 году .
(непроизводительный расход ТЭР)**

2.	Тепловая энергия					
1	неудовлетворительное состояние оконных проемов здания	1383,615	32	197,266	1062,794	14,26%
2	неудовлетворительное состояние ограждающих конструкций здания, дверных проемов, отмосков здания		38	82,995	480,395	6,00%
3	отсутствуют приборы коммерческого учета тепловой энергии		10	96,075	938,932	6,94%
4	отсутствуют ответственные за теплхозяйство		31	69,111	377,275	4,99%
5	отсутствует регулирование потребления теплоэнергии в зависимости от температуры наружного воздуха		13	39,978	221,928	2,89%
ИТОГО				485,425	3081,324	35,08%

**Основные причины вызвавшие потери ТЭР, выявленные по результатам проведенных энергетических обследований в 2012 году .
(непроизводительный расход ТЭР)**

3.	Котельно-печное топливо					
1	отсутствует регулирование производительности котельных установок по температуре наружного воздуха	5682,459	20	350,473	1145,106	6,17%
2	отсутствует договор на поставку газа с энергоснабжающей организацией		2	21,274	80,144	0,37%
3	отсутствуют приборы коммерческого учета газа		1	16,569	62,557	0,29%
4	неисправны приборы коммерческого учета газа		1	50,522	190,660	0,89%
5	отсутствуют режимные карты эксплуатации газового оборудования		19	336,618	1258,764	5,92%
6	несвоевременное предоставление показаний в энергоснабжающую организацию		1	29,208	82,345	0,51%
7	отсутствуют ответственные за газовое хозяйство и не осуществляется контроль за потреблением газа		3	12,232	46,169	0,22%
8	не проводится ежегодная чистка наружных и внутренних поверхностей нагрева газового котла		1	0,975	3,654	0,02%
9	нарушение тепловой изоляции наружных и внутренних поверхностей нагрева газового котла		1	1,949	7,304	0,03%
ИТОГО				819,820	2876,703	14,43%

**Основные причины вызвавшие потери ТЭР, выявленные по результатам проведенных энергетических обследований в 2012 году .
(непроизводительный расход ТЭР)**

4.	Моторное топливо					
1	несвоевременное проведение технического обслуживания и ремонта	159,689	1	0,240	5,362	0,15%
	ИТОГО			0,240	5,362	0,15%
	ВСЕГО	9350,817		1421,510	7035,249	15,20%
5.	Хозпитьевая вода			тыс. м3	т.у.т.	
1	отсутствует контроль потребления хоз.питьевой воды и отсутствуют ответственные за водохозяйство	1062,828	9	7,020	266,309	0,66%
2	отсутствуют приборы коммерческого учета воды		11	33,105	814,093	3,11%
3	неудовлетворительное состояние водозапорной арматуры		3	0,845	27,378	0,08%
4	отсутствуют ответственные за водохозяйство, отсутствует контроль потребления хоз.питьевой воды		24	8,644	289,782	
5	оплата производится не по прибору коммерческого учета, установленного в учреждении		1	0,238	7,758	0,02%
	ИТОГО			49,852	1405,32	4,69%

Рациональное использование газообразных видов топлива за 2012 г.

Разработано **847** 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 **240** предприятия.
Выдано **249** заключений.

Проведены на **27** газопотребляющих предприятиях инструментальные анализы режимов эксплуатации в части рационального использования газа для определения достижения нормативного КПД газопотребляющих установок.

Подготовлено и выдано **101** заключение 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.).

Рациональное использование газообразных видов топлива за 2012 г.

Велся мониторинг газопотребляющих предприятий в Республике Татарстан. Всего на 31.12.2012 г. в реестр включено – 5 073 предприятий, которые потребляют ежегодно газ в объеме более 14млрд.куб.м.

Велся перечень газопотребляющих предприятий Республики Татарстан, которым в соответствии с «топливным режимом» надлежит иметь РТХ и нормативный запас резервного топлива. Перечень включает – **306** предприятий.

Подготовлен и утвержден «Перечень источников производства тепла-потребителей газа Республики Татарстан, для которых обязательно наличие резервных топливных хозяйств и нормативного запаса резервного топлива» на 2013 г., в который вошло 55 газопотребляющих предприятий.

Велся реестр **52** 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 2011-2012 гг. Информация о состоянии РТХ направлялась в Министерство энергетики РТ (до августа 2012 г.), Министерство промышленности и торговли РТ, Министерство строительства, архитектуры и ЖКХ РТ.

По результатам проверок резервных топливных хозяйств подготовлены и согласованы «График перевода потребителей газа Республики Татарстан на резервные виды топлива при похолоданиях 2012 г.» и «График аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям Республики Татарстан в 2012 г.». (Графики на 4 квартал 2012 г. и 1 квартал 2013 г. утверждены).

Проведено **161** обследований технического состояния резервных топливных хозяйств на **106** газопотребляющих предприятиях, выявлено **35** нарушений, в том числе:

- **106** обследований на **52** газопотребляющих предприятиях (согласно Госзаданию), выявлено **12** нарушений;
- **55** обследований на **54** газопотребляющих предприятиях(по заявкам ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань»), выявлено **23** нарушения.

Рациональное использование и качество моторных топлив

Проведены проверки качества потребляемых и реализуемых моторных топлив на **666** АЗС и **16** нефтебазах. Отобрано и испытано **3 226** проб. Из них **98** (3,0%) проб не соответствуют по отдельным показателям качества. В том числе:

- Согласно Госзаданию – отобрано и испытано **1 150** проб моторного топлива. Из них **31** (2,7%) проба не соответствует по отдельным показателям качества.
- По отдельным договорам отобрано и испытано **886** проб моторного топлива. Из них **9** (1 %) проб не соответствуют по отдельным показателям качества.
- В период «месячника по качеству» отобрано и испытано **1 092** проб моторных топлив. Из них **54** (4,9%) пробы не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По обращениям потребителей (жалобы) отобрано и испытано **66** проб моторного топлива. Из них **3** (4,6%) пробы не соответствуют по отдельным показателям качества.
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ отобрано и испытано **32** пробы моторного топлива. Из них **1** (3,1%) проба не соответствует по отдельным показателям качества.

Проведено **523** обследования предприятий нефтепродуктообеспечения, выявлено **710** 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 **480** нарушений;
- По отдельным договорам – **107** обследований, выявлено – **190** нарушений;
- По обращениям потребителей (жалобы) на недолив – **2** обследования, выявлено **1** нарушение;
- По обращениям Прокуратуры РТ, МВД по РТ – **14** обследований, выявлено **39** нарушений.

Проведены проверки состояния исправности **1 606** дыхательных клапанов. Выявлено, что **676** дыхательных клапанов – неисправны. Возможные потери моторных топлив через неисправные клапана – **540,8** тн, на сумму **18 292,4** тыс. руб.

Проведена проверка правильности применения и хранения химреагентов в **9** НГДУ ОАО «Татнефть». Выявлено **21** нарушение. Выданы акты, рекомендации.

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

№ п/п	Принадлежность АЗС	Количество объектов по принадлежности		Количество действующих объектов		Количество проверенных объектов			Количество отобранных и испытанных проб					Количество несоответствий моторного топлива			
		АЗС	Нефте-базы	АЗС	Нефте-базы	Всего	АЗС	Нефте-базы	Всего	в том числе		в том числе			Всего	бензины	топливо дизельное
										на АЗС	на нефте-базах	Бензи-ны	топливо дизель-ное				
1	ОАО "Татнефть"	158	5	150	3	146	144	2	435	424	11	357	78	-	-	-	
2	ОАО ХК "Татнефтепродукт"	137	13	137	12	135	127	8	488	447	41	394	94	10	7	3	
3	ОАО "ТАИФ-НК"	13	-	11	-	11	11	-	42	42	-	33	9	-	-	-	
4	ООО "Карсар"	14	-	13	-	13	13	-	56	56	-	43	13	-	-	-	
5	ООО "Автодорстрой"	57	1	44	1	45	44	1	283	183	100	198	85	6	-	6	
6	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"	25	2	24	2	25	23	2	118	107	11	88	30	-	-	-	
7	Частные (ЗАО, ООО, индивидуальные предприниматели)	487	9	272	5	274	271	3	1588	1538	50	1247	341	69	19	50	
8	Ведомственные (для собственных нужд)	103	4	38	4	33	33	-	216	216	-	64	152	13	-	13	
ИТОГО		994	34	689	27	682	666	16	3226	3013	213	2424	802	98 (3%)	26 (1,1%)	72 (8,9%)	

Сведения о количестве несоответствий моторного топлива за 2012 год по маркам

Наименование моторного топлива	Количество отобранных и испытанных проб	Количество несоответствий моторного топлива
Дизельное топливо	802	72 (8,9%)
Регуляр - 92	1 566	12 (0,8%)
Премиум - 95	536	2 (0,4%)
Нормаль - 80	318	12 (3,8%)
Супер-98	4	-
Итого:	3 226	98 (3%)

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

Автомобильные бензины

Дизельное топливо

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

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 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.

Общие сведения о результатах испытаний отобранных проб моторных топлив на автозаправочных станциях и нефтебазах Республики Татарстан в период «месячника по качеству» с 19 ноября по 19 декабря 2012 г.

№ п/п	Принадлежность АЗС	Количество объектов		Количество проверенных объектов			Количество отобранных и испытанных проб					Количество несоответствий моторных топлив		
		всего					Всего	в том числе		в том числе			Всего	бензи-ны
		действующие		на АЗС	на нефте-базах	бензи-ны		топливо дизель-ное						
		АЗС	Нефте-базы						АЗС	нефте-базы				
1	ОАО "Татнефть"	158	5	74	72	2	147	140	7	119	28	-	-	-
		150	3											
2	ОАО ХК "Татнефтепродукт"	128	12	76	69	7	176	154	22	127	49	-	-	-
		128	11											
2.1	ОАО Арскнефтепродукт	9	1	10	9	1	26	24	2	17	9	3	-	3
		9	1											
3	ОАО "ТАИФ-НК"	13	-	7	7	-	15	15	-	12	3	-	-	-
		11	-											
4	ООО "Карсар"	14	-	13	13	-	29	29	-	22	7	-	-	-
		13	-											
5	ООО "Автодорстрой"	57	1	45	44	1	101	97	4	73	28	4	-	4
		44	1											
6	ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт"	25	2	23	21	2	63	55	8	44	19	-	-	-
		24	2											
7	Частные (ЗАО, ООО, индивидуальные предприниматели)	487	9	251	249	2	490	485	5	348	142	44	10	34
		272	5											
8	Ведомственные (для собственных нужд)	103	4	27	27	-	45	45	-	19	26	3	-	3
		38	4											
ИТОГО		994	34	526	511	15	1092	1044	48	781	311	54	10	44
		689	27									4,9%	1,3%	14,1%

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	Концентрация серы	3	Нормаль-80, Регуляр-92 Премиум-95
2	Концентрация серы, фракционный состав	1	Регуляр-92
3	Фракционный состав	5	Нормаль-80, Регуляр-92
4	Плотность	1	Регуляр-92

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	12
6	Температура помутнения	7	
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	

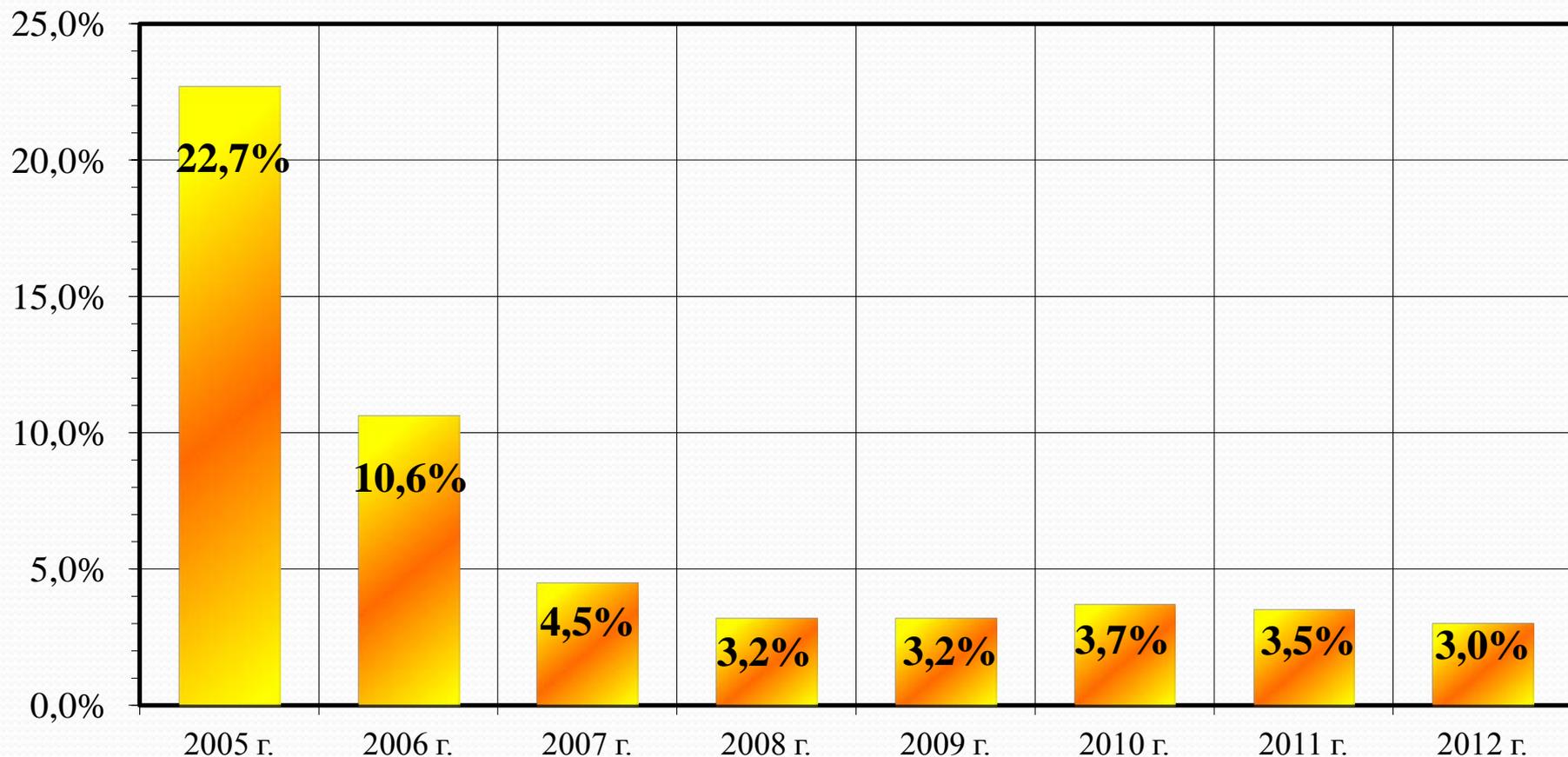
Из 27 случаев по сере:

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

Физико—химические показатели топлив дизельных зимних

№ п/п	Наименование показателя	Норма по			Топливо дизельное зимнее с присадками ДЗп-15 СТО 11605031- 021-2008	Топливо Дизельное зимнее Евро СТО 0251- 003- 03468471- 2012
		ГОСТ 305-82	ГОСТ Р 52368-2005	Технический регламент		
1	Температура помутнения, °С, не выше	Минус 25	Минус 22	-	Минус 5	Минус 9
2	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 25	Минус 32	Минус 20	Минус 15	Минус 26
3	Температура застывания, °С, не выше	Минус 35	-	-	-	Минус 35

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 –2012 г.) и их лабораторных испытаний.

Перечень нарушений, выявленных при обследовании объектов нефтепродуктообеспечения в 2012 г.

В 2012 г. проведено 523 обследования АЗС. Выявлено 710 нарушений, в том числе:

По организации контроля качества нефтепродуктов – 504 (71%)		
Отсутствует ответственное лицо за осуществление мероприятий по контролю и обеспечению сохранения качества моторных топлив	40	5,6%
Не проводятся периодические чистки резервуаров, отсутствуют графики чистки резервуаров и акты чистки	81	11,4%
Не проводятся ежемесячные лабораторные испытания моторных топлив в объеме контрольного анализа в аккредитованной лаборатории и отсутствуют протоколы испытаний	332	46,8%
Отсутствует информационный стенд с информацией о контроле качества (протоколы испытаний) и основных эксплуатационных характеристиках моторного топлива для потребителя (паспорта качества)	29	4,1%
Паспорта качества на реализуемые нефтепродукты не соответствуют требованиям технического регламента	3	0,4%
АЗС не укомплектована оборудованием и материалами для отбора проб, замера уровня, определения плотности моторного топлива	14	2,0%
Отсутствуют паспорта качества на реализуемые моторные топлива	2	0,4%
Не проводятся приемо-сдаточные анализы перед сливом моторного топлива в резервуары	2	0,3%
По техническому состоянию технологического оборудования – 86 (12,1%)		
Не проводится периодическое испытание дыхательных клапанов на срабатывание	61	8,6%
На резервуарном парке отсутствуют надписи с указанием базовой высоты, марки хранимого моторного топлива, порядковый номер резервуара	9	1,3%
Не проведена периодическая госповерка ТРК, мерников и метроштоков	8	1,1%
Технические неисправности технологического оборудования резервуаров	3	0,4%
Отсутствует система предотвращения переполнения резервуаров нефтепродуктами	2	0,3%
Сливные устройства не обеспечивают герметичность соединения трубопроводов АЗС, со сливными рукавами АЦ, быстроразъемные муфты отсутствуют	2	0,3%
Не проводятся испытания технологических трубопроводов на герметичность	1	0,1%

По состоянию электрооборудования и заземления – 29 (3,9%)

Не проводится периодическая проверка всего электрооборудования АЗС с оформлением протоколов испытаний	14	2,0%
Отсутствуют электрические схемы с указанием потребителей электроэнергии и надписи на автоматах с указанием отключаемого аппарата	7	1,0%
Средства защиты от поражения электрическим током (диэлектрические перчатки) не прошли периодическое испытание в соответствии с установленными нормами	5	0,7%
АЗС не укомплектована средства защиты от поражения электрическим током (диэлектрические перчатки)	2	0,3%
На АЗС отсутствует заземление ТРК	1	0,1%

По наличию и ведению документации -54 (7,6%)

Отсутствует технический проект автозаправочной станции	3	0,4%
Отсутствует акт государственной приемочной комиссии о приемки АЗС в эксплуатацию	3	0,4%
Отсутствуют графики поверки на все средства измерения и свидетельства о их поверки	5	0,7%
Отсутствует акт замера базовой высоты резервуаров	6	0,8%
Отсутствуют должностные инструкции для работников АЗС, инструкция по охране труда и пожарной безопасности	4	0,6%
Отсутствуют технические паспорта на резервуары	2	0,3%
Отсутствует паспорт АЗС с технологической и электрической схемами	2	0,3%
Отсутствует журнал поступивших нефтепродуктов	2	0,3%
Отсутствует журнал ремонта технического и технологического оборудования	2	0,3%
Отсутствует журнал осмотра и ремонта зданий и сооружений	13	1,8%
Прочие нарушения	12	1,7%

По состоянию территории объекта – 29 (4,1%)

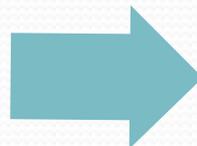
Отсутствует специально оборудованная площадка под автоцистерну с аварийной емкостью	4	0,6%
Дорожное покрытие АЗС в неисправном состоянии	5	0,7%
Средства пожаротушения не соответствуют установленным нормам	4	0,6%
Отсутствует освещение территории АЗС	10	1,4%
Отсутствуют знаки безопасности, предупредительные и информационные надписи.	4	0,6%

По обучению персонала – 8 (1,1%)

Операторы АЗС не прошли повышение квалификации по специальности «оператор АЗС»	8	1,1%
ИТОГО	710	100%

Проведение проверок исправности дыхательных клапанов за 2012 г.

**Количество проверенных
дыхательных клапанов**



1 606

**Количество неисправных
дыхательных клапанов**



676 (42,09%)

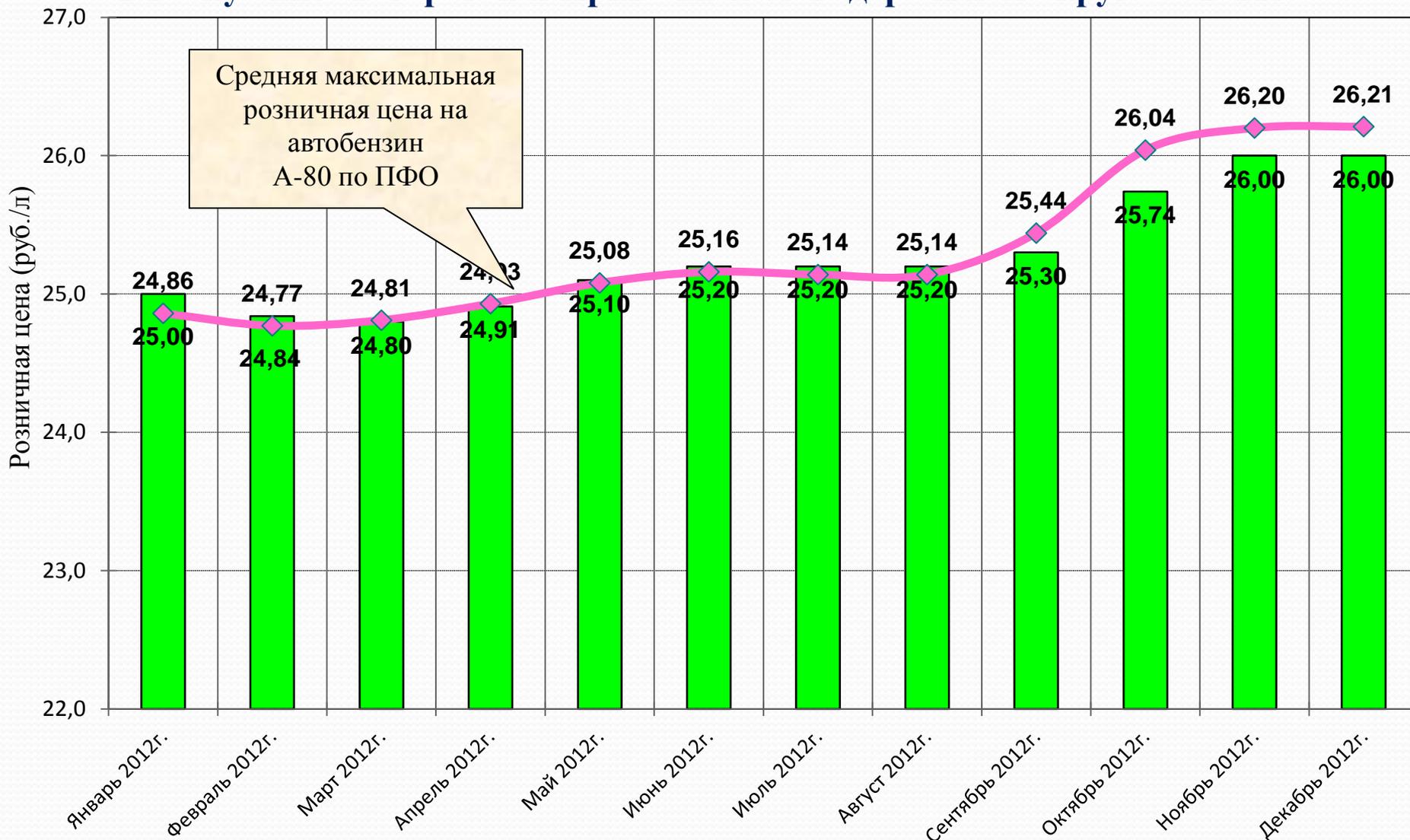
Возможные потери

540,8 тн/год

797,17 т.у.т.

18 292,4 тыс.руб.

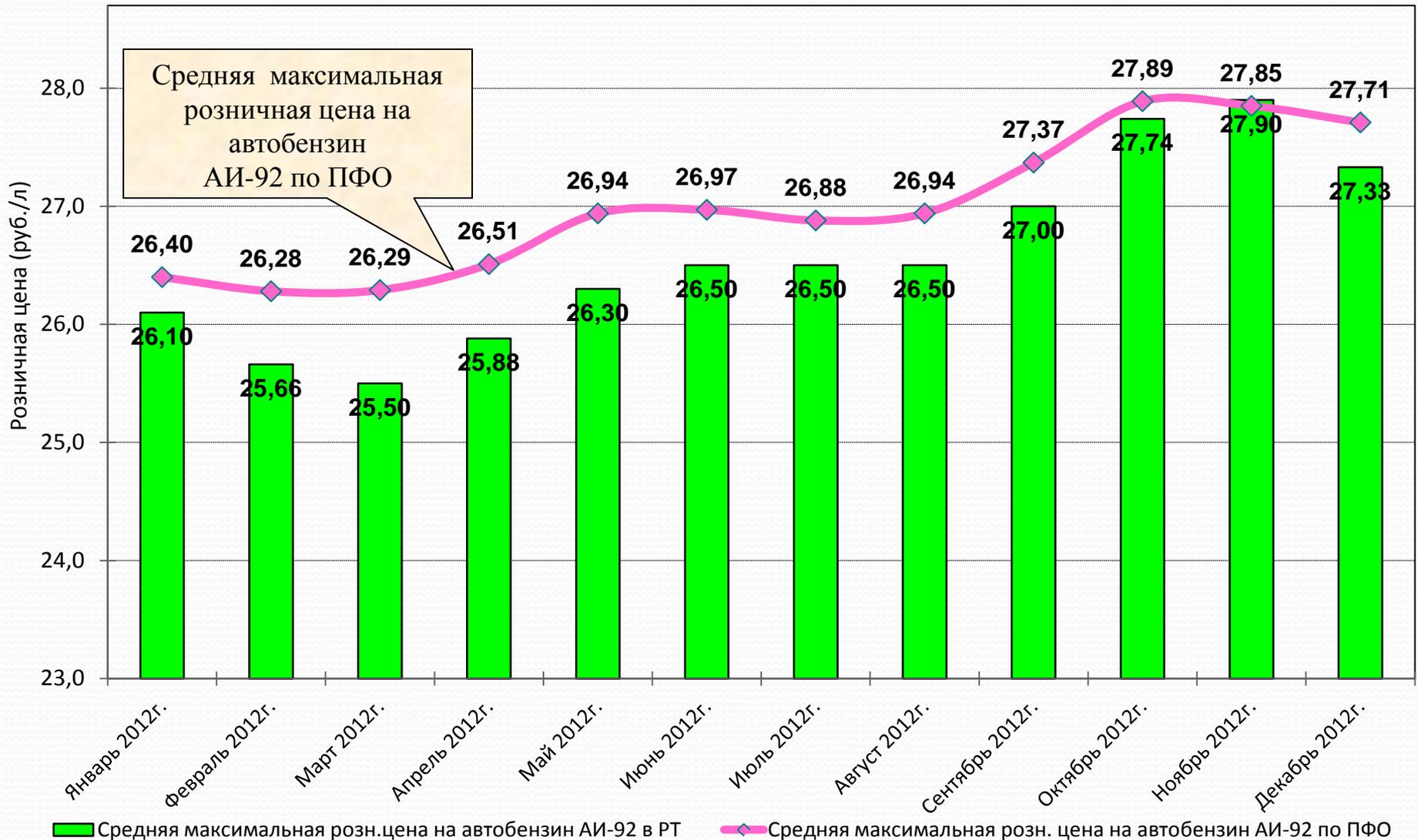
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин А-80 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г.



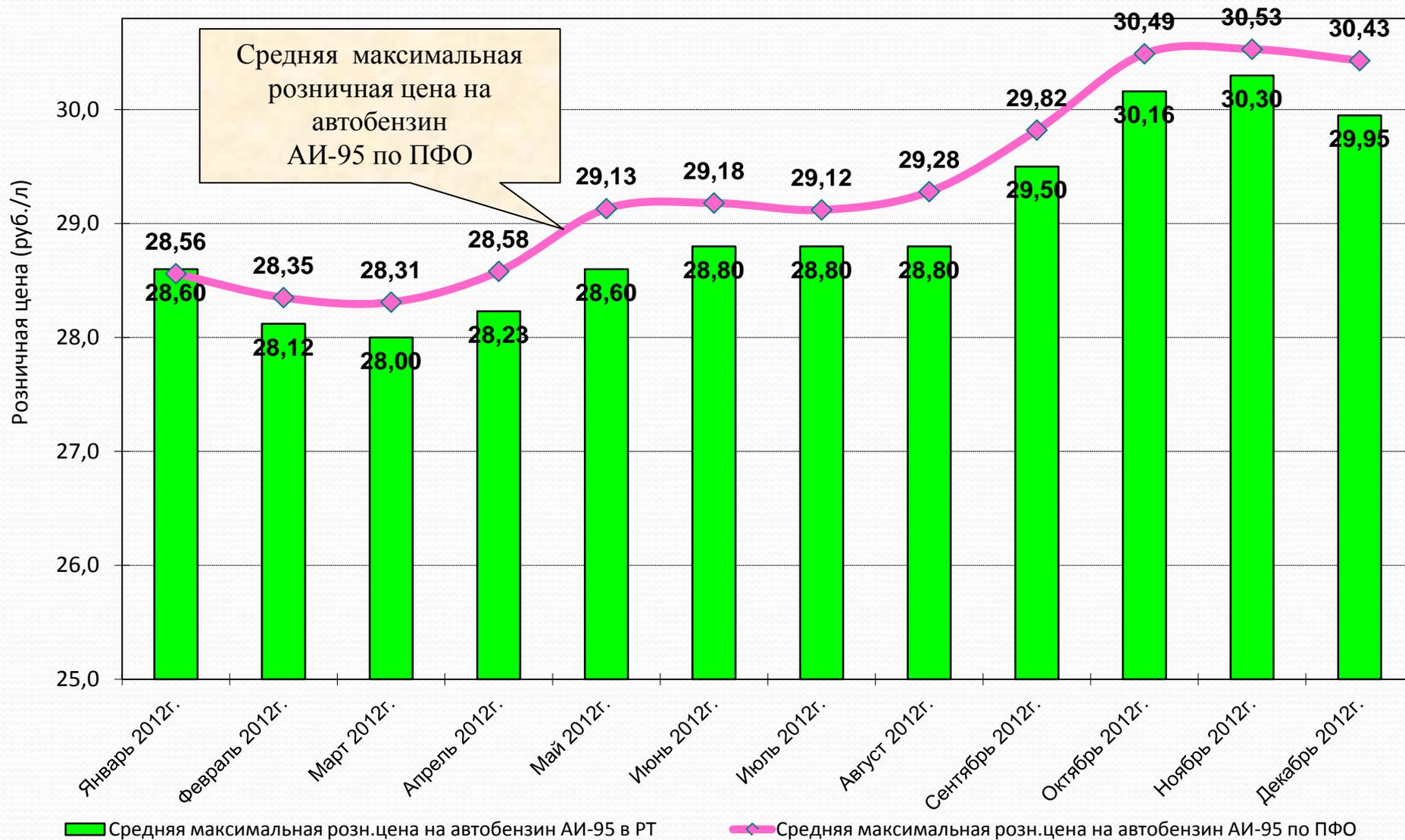
■ Средняя максимальная розн.цена на автобензин А-80 в РТ

◆ Средняя максимальная розн. цена на автобензин А-80 по ПФО

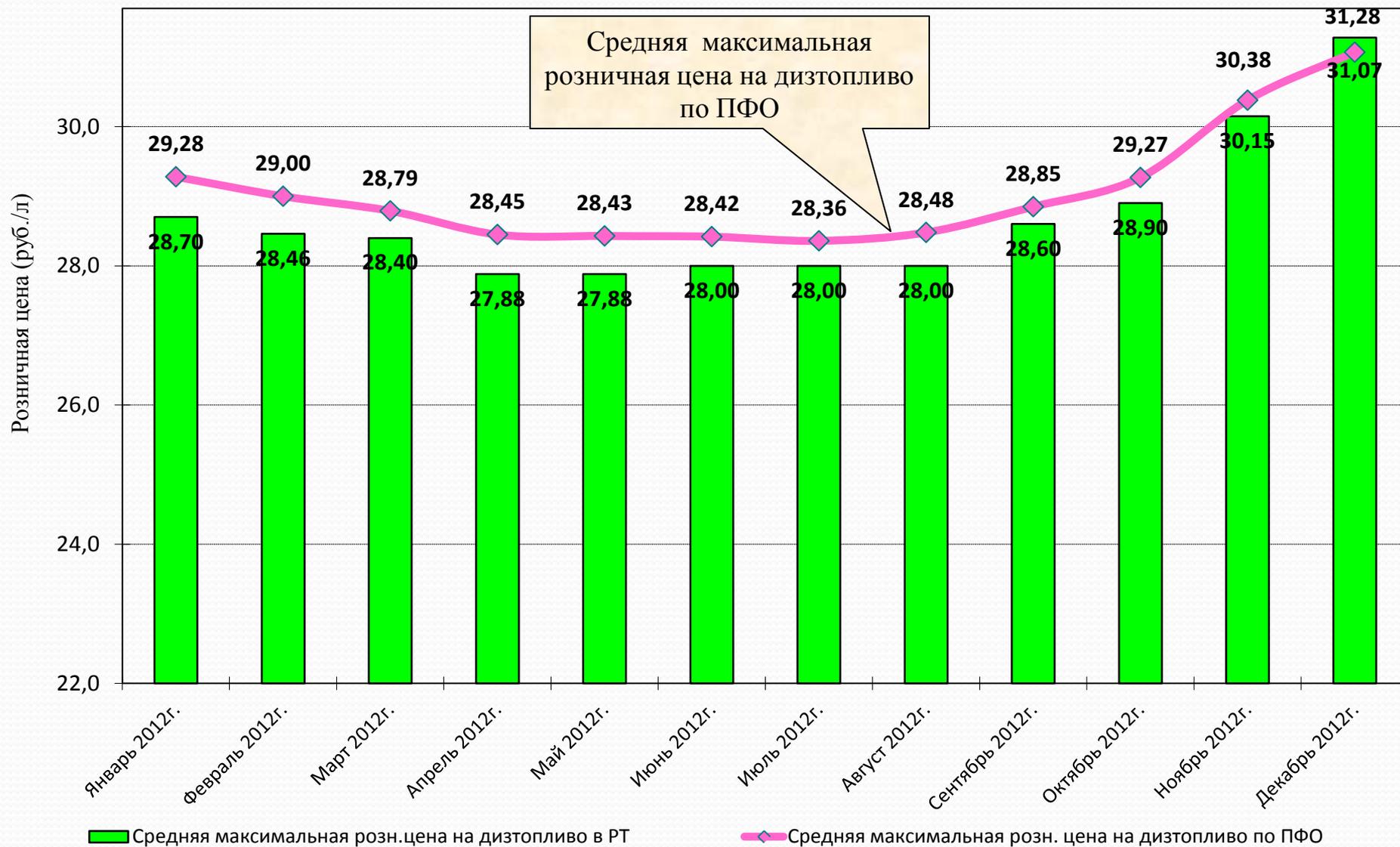
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин АИ-92 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г.



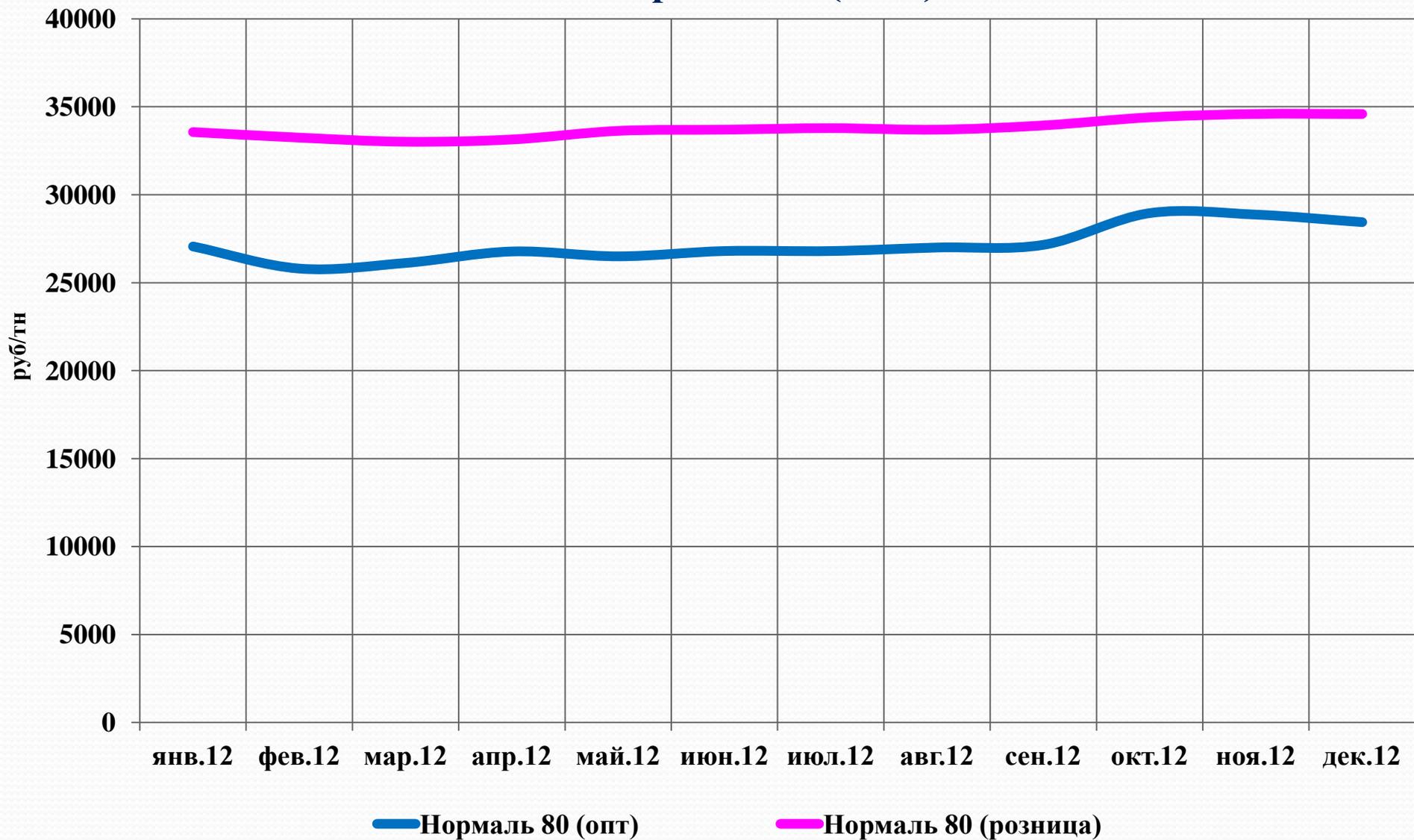
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на автобензин АИ-95 в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г.



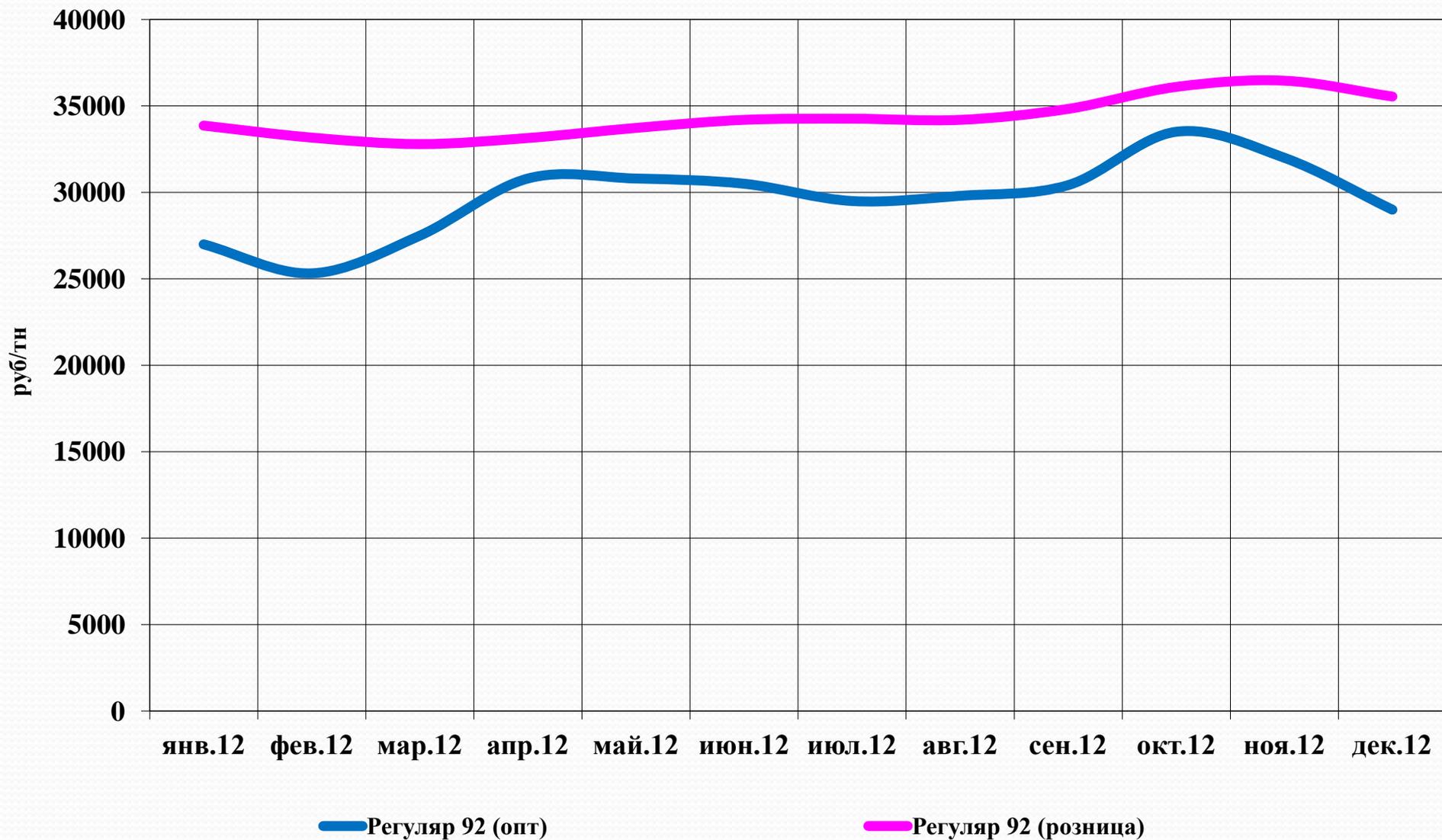
Динамика изменения средних максимальных розничных цен на дизельное топливо в Республике Татарстан и Приволжском Федеральном округе за 2012г.



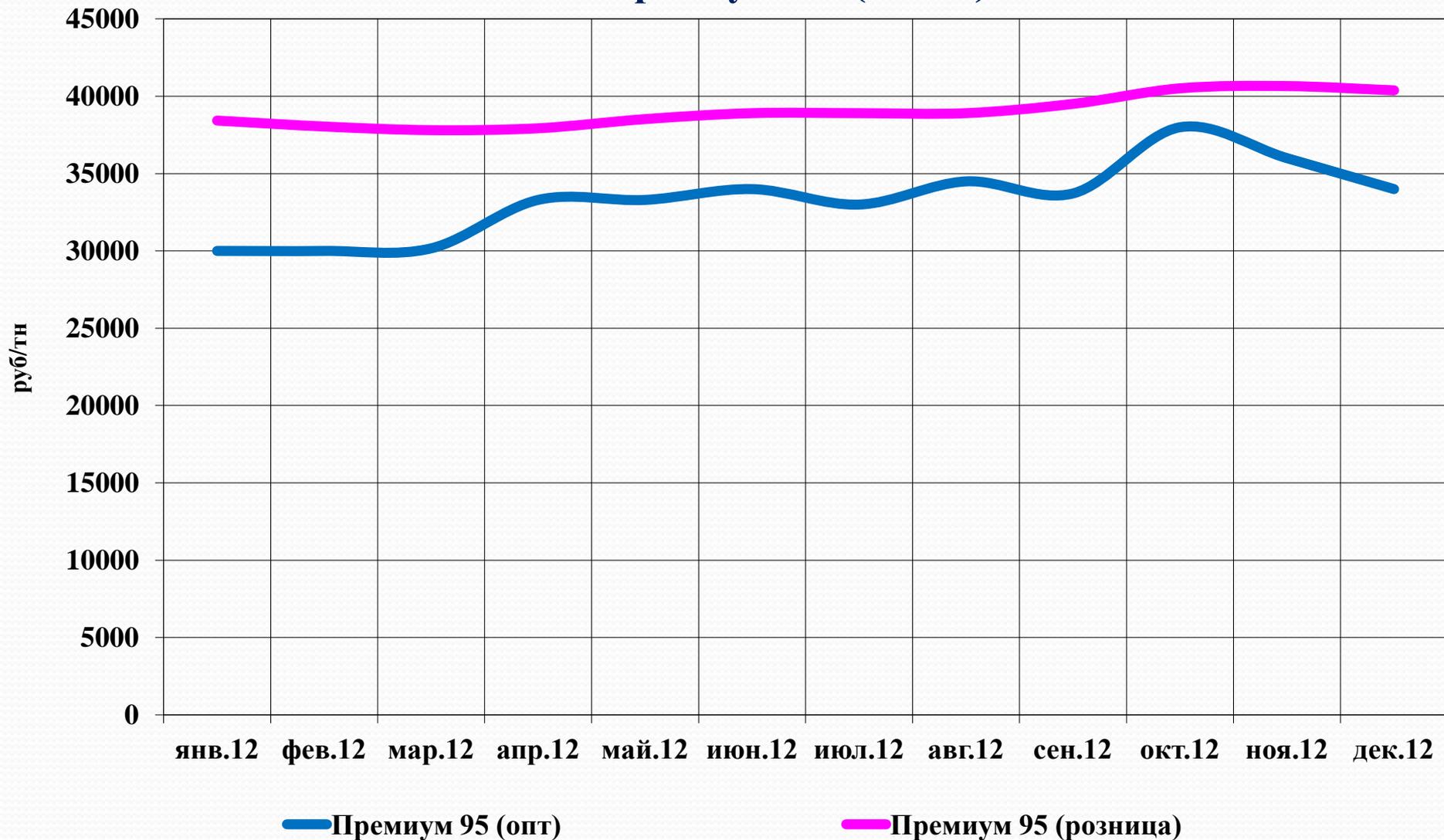
Динамика изменения оптовых и розничных цен на автобензин Нормаль-80 (А-76) за 2012 г.



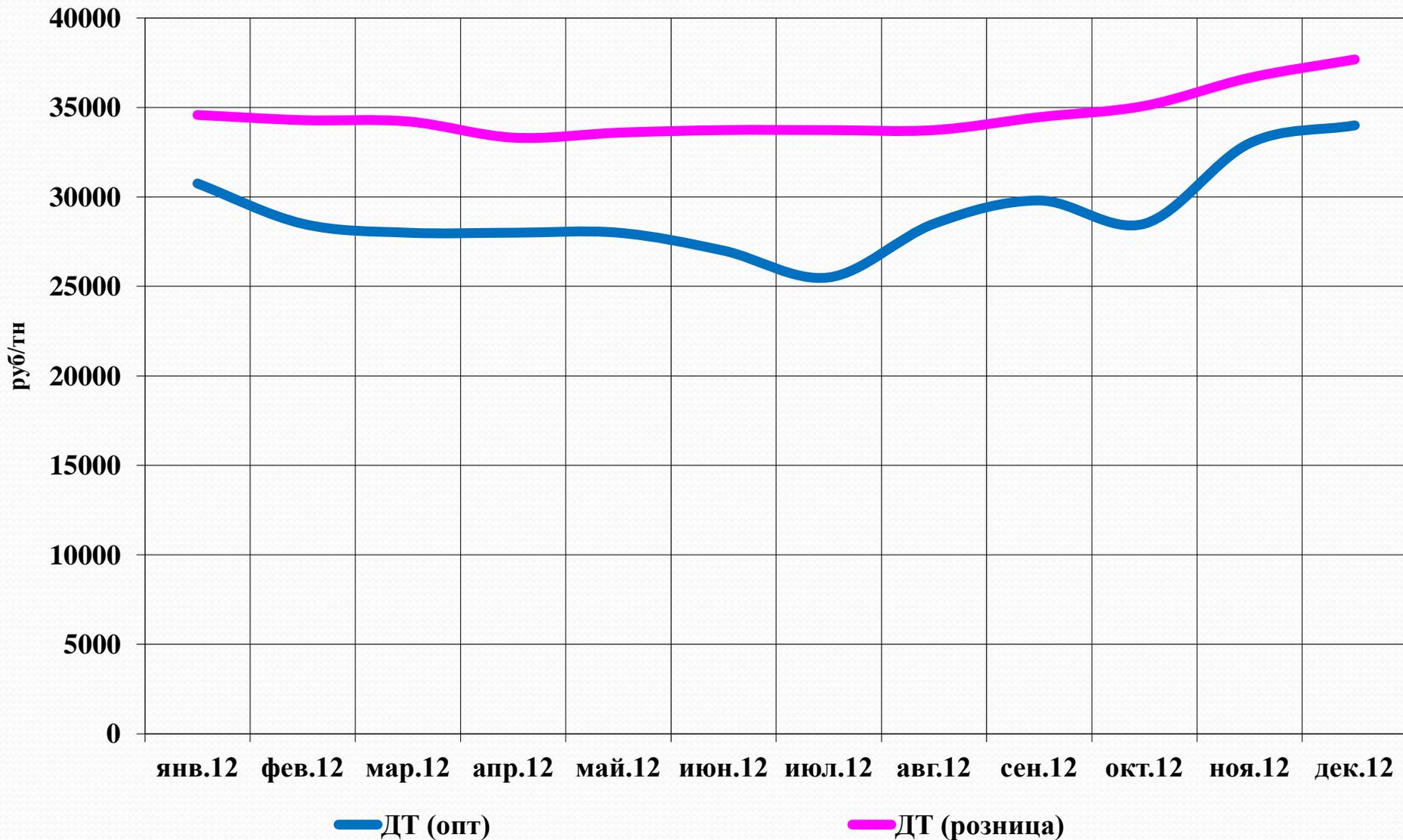
Динамика изменения оптовых и розничных цен на автобензин Регуляр-92 (Аи-92) за 2012 г.



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

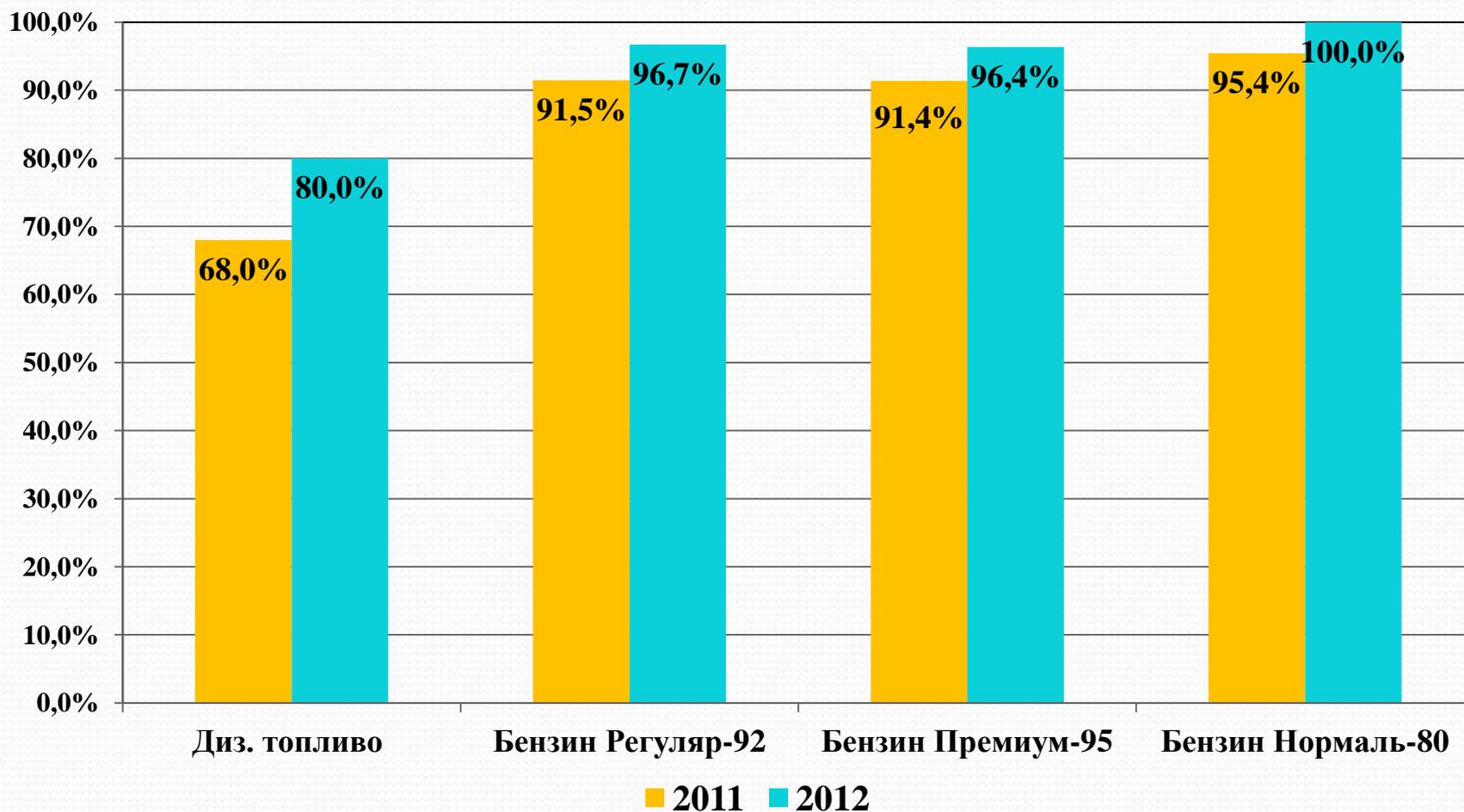


Динамика изменения оптовых и розничных цен на дизельное топливо за 2012 г.



Работа в осуществлении кооперации по реализации моторных топлив, производимых в Республике Татарстан

Общий объем реализованной продукции в Республике Татарстан (произведенной ОАО «ТАИФ-НК» и Кичуйским НПЗ ОАО «Татнефть») вырос с **75,73%** до **86,34%**.



Обучение

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

**Прошли обучение,
всего 1 371 чел.**

**846 - электротехнического
персонала**

**329 - теплотехнического
персонала**

**171 - оператора и специалиста
АЗС**

25 – по энергосбережению