



**ОТЧЕТ**  
**ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**  
**О ВЫПОЛНЕНИИ В 2023 ГОДУ**  
**ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**  
**«ЭНЕРГОРЕСУРСООБЪЕКТИВНОСТЬ В РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН»**

### **1. Введение**

- 1.1. Общие сведения об отчете Правительства Республики Татарстан о выполнении государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан»

### **2. Анализ энергоэффективности экономики Республики Татарстан**

- 2.1. Общее состояние
- 2.2. Отраслевой анализ
  - 2.2.1. Бюджетный сектор
  - 2.2.2. Жилищно-коммунальное хозяйство
  - 2.2.3. Промышленность
  - 2.2.4. Транспорт
  - 2.2.5. Сельское хозяйство
- 2.3. Реализация государственной политики по повышению энергетической эффективности на муниципальном уровне
- 2.4. Пропаганда и популяризация энергосбережения и повышения энергетической эффективности

### **3. Сводный анализ результатов мониторинга реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

**Приложение № 1. Результаты мониторинга реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на республиканском уровне**

**Приложение № 2. Результаты мониторинга реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на уровне муниципальных образований**

**Приложение № 3. Результаты мониторинга реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на ведущих промышленных предприятиях Республики Татарстан**

## 1. ВВЕДЕНИЕ

### 1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН О ВЫПОЛНЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ «ЭНЕРГОРЕСУРСООБЪЕКТИВНОСТЬ В РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН»

Отчет Правительства Республики Татарстан о выполнении государственной программы Республики Татарстан «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан» (далее – Отчет Правительства РТ, Программа соответственно) подготовлен Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 04.12.2013 № 954 «Об утверждении государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан».

Отчет Правительства РТ содержит:

анализ энергоемкости валового регионального продукта (далее – ВРП) Республики Татарстан и производства продукции и услуг;

удельные показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов и воды;

сведения о принятых в отчетном году нормативных правовых актах Республики Татарстан, регулирующих отношения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Татарстан;

сведения о планируемых инициативах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и предложения по направлениям развития государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Татарстан;

сведения о финансировании мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

сведения об экономии энергетических ресурсов и реализованных мероприятиях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

иные сведения о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для подготовки Отчета Правительства РТ использовались данные официального статистического учета, аналитическая, отчетная и иная информация в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, представленная в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан органами исполнительной власти и местного самоуправления, организациями и предприятиями Республики Татарстан, а также иная информация, полученная Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан в ходе своей деятельности.

Отчет Правительства РТ формируется ежегодно и рассматривается на заседании Правительства Республики Татарстан о ходе реализации государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан» в отчетном году и задачах на следующий год (далее – заседание Правительства РТ). Организация заседания Правительства РТ приурочивается к ежегодному Татарстанскому международному форуму по энергетике и энергоресурсоэффективности, дата проведения которого определяется отдельным распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан.

## 2. АНАЛИЗ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

### 2.1. ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ

С 2020 года отмечается ежегодный рост ВРП. На рисунке 2.1 показаны значения ВРП Республики Татарстан в 2020 – 2023 годы в сопоставимых ценах 2007 года и изменение темпов его роста.

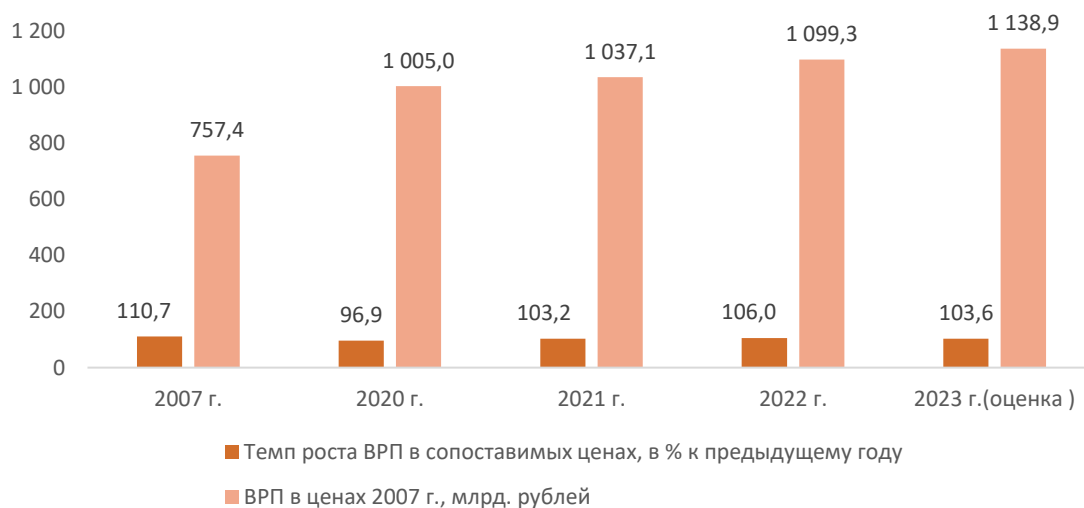


Рисунок 2.1. ВРП Республики Татарстан в ценах 2007 г., млрд рублей и темпы его роста

На рисунке 2.2 представлена динамика потребления первичных энергоносителей Республики Татарстан (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь, допоставка электрической энергии) в млн т.у.т. за тот же период.

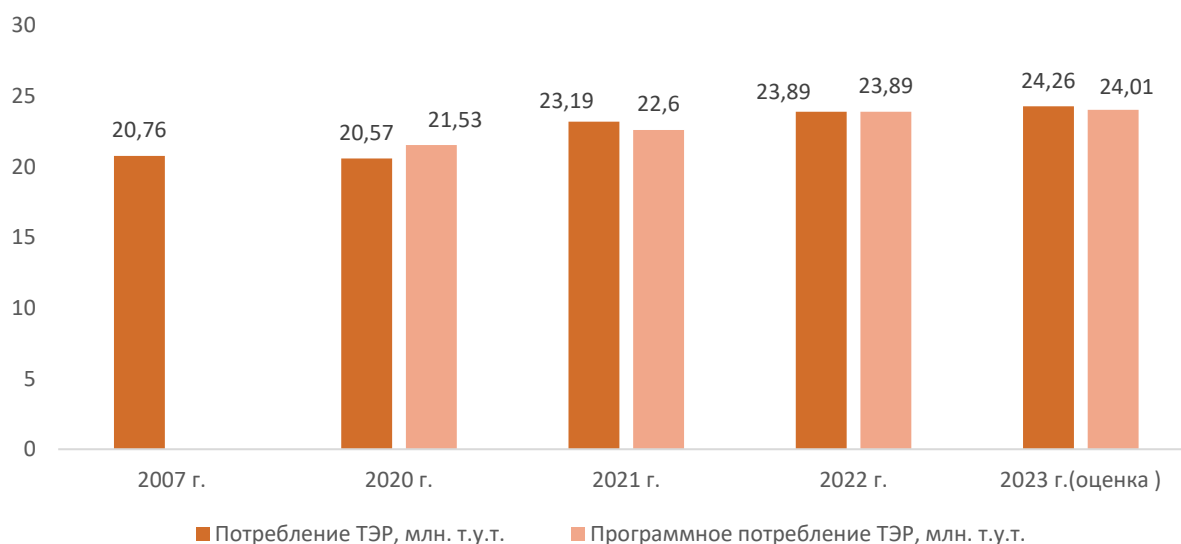


Рисунок 2.2. Потребление первичных энергоносителей в Республике Татарстан, млн т.у.т.

Для оценки эффективного использования энергоносителей в Республике Татарстан в соответствии с Программой используется основной индикатор энергоёмкости ВРП – отношение объемов потребляемых первичных энергоносителей в т.у.т. к ВРП

в сопоставимых ценах 2007 года, принятого базовым годом (т.у.т./млн рублей). Динамика данного индикатора представлена на рисунке 2.3.

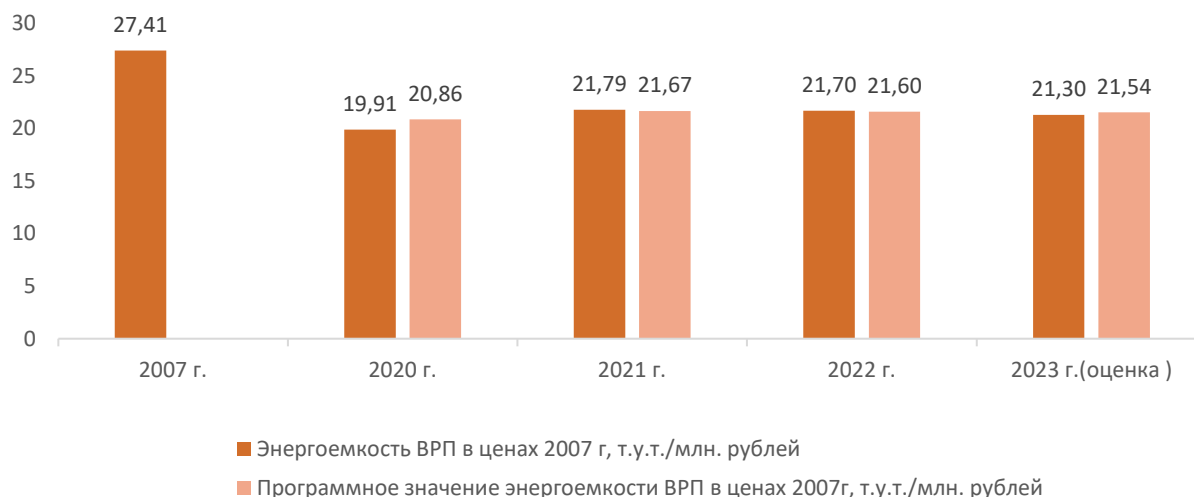


Рисунок 2.3. Значения индикатора энергоемкости ВРП по первичным энергоносителям и программное значение в сопоставимых ценах 2007 г, т.у.т./млн рублей

Таким образом, по итогам работы 2023 года в Республике Татарстан отмечается рост ВРП на 3,6% и потребления первичных энергоносителей на 1,57%. При этом значение индикатора энергоемкости ВРП по первичным энергоносителям в сопоставимых ценах 2007 года снизилось относительно 2022 года на 1,84% и на 1,1% относительно программного значения.

С 2020 года отмечается ежегодный рост товарной продукции в промышленности. На рисунке 2.4 представлены значения товарной продукции промышленности в 2020 – 2023 годах в ценах 2007 года и темпы ее роста.

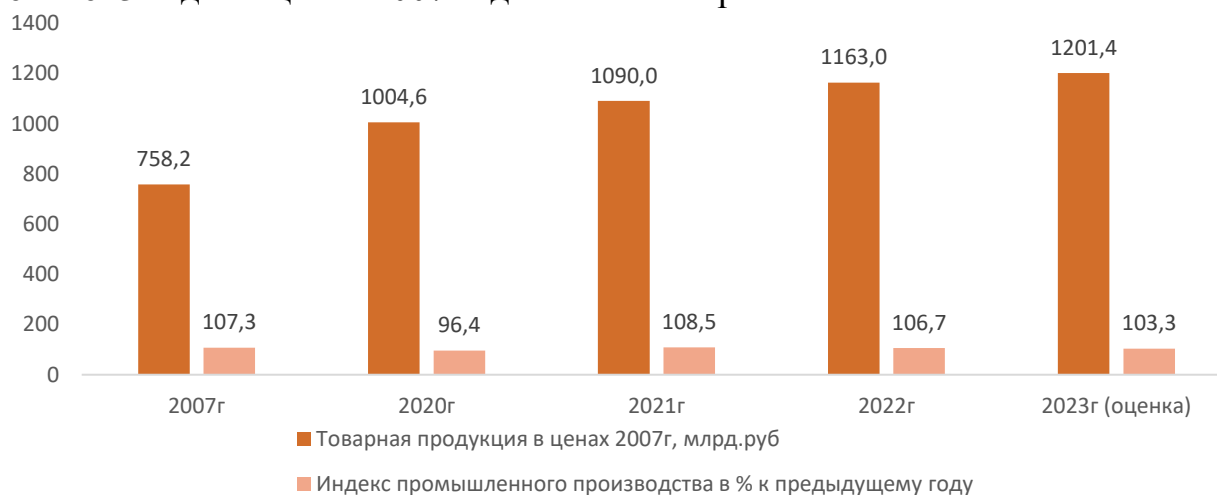


Рисунок 2.4. Динамика товарной продукции промышленности в ценах 2007 г., млрд рублей и темпы ее роста, %.

На рисунке 2.5 представлена динамика индексов производства по видам экономической деятельности в промышленности.



Рисунок 2.5. Динамика индексов производства по видам экономической деятельности в промышленности, % к предыдущему году.

В таблице 2.1 приведены значения индексов промышленного производства для отраслей промышленности, полученные в результате агрегирования индексов производства соответствующих видов экономической деятельности (здесь топливная промышленность включает предприятия нефтедобычи и нефтепереработки).

Таблица 2.1. Индекс промышленного производства основных отраслей промышленности к предыдущему году, %

Отрасль промышленности	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Химия и нефтехимия	107,4	99,4	96,10
Топливная	108,3	105,3	97,54
Машиностроение	129,6	95,9	121,27
Легкая	89,35	95,2	103,30
Пищевая	110,7	103,9	105,01
Деревообрабатывающая	110,2	101,7	89,52

Из таблицы 2.1 следует, что в 2023 году по сравнению с 2022 годом в основных отраслях промышленности наблюдается рост производства в машиностроении, легкой и пищевой промышленности.

Для оценки эффективности потребления энергии для выпуска продукции промышленности в целом на рисунке 2.6 представлена динамика изменения индикатора энергоемкости продукции основных отраслей промышленности, равного отношению потребляемых объемов первичных ТЭР (природный газ, дизельное топливо, бензин, мазут, уголь), пересчитанных в т.у.т., к объему выпускаемой продукции (млн рублей) в сопоставимых ценах 2007 года, принятого базовым годом. Значение индикатора в 2023 году снизилось относительно 2022 года на 7,46%.

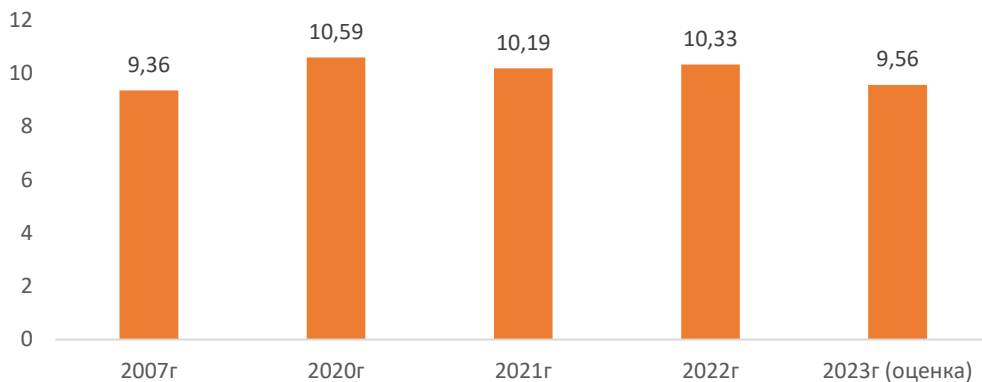


Рисунок 2.6. Значения индикатора энергоемкости производства продукции основных отраслей промышленности в ценах 2007 г., т.у.т./млн рублей

Изменение энергоемкости продукции промышленности связано с изменением индикатора энергоемкости продукции, основных отраслей промышленности (рисунок 2.7), равному отношению потребляемых ТЭР (природный газ, дизтопливо, бензин, мазут, уголь, электрическая и тепловая энергия), пересчитанных в т.у.т., к объему выпускаемой продукции (млн рублей) в сопоставимых ценах 2007 года. Здесь топливная промышленность включает предприятия нефтедобычи и нефтепереработки.

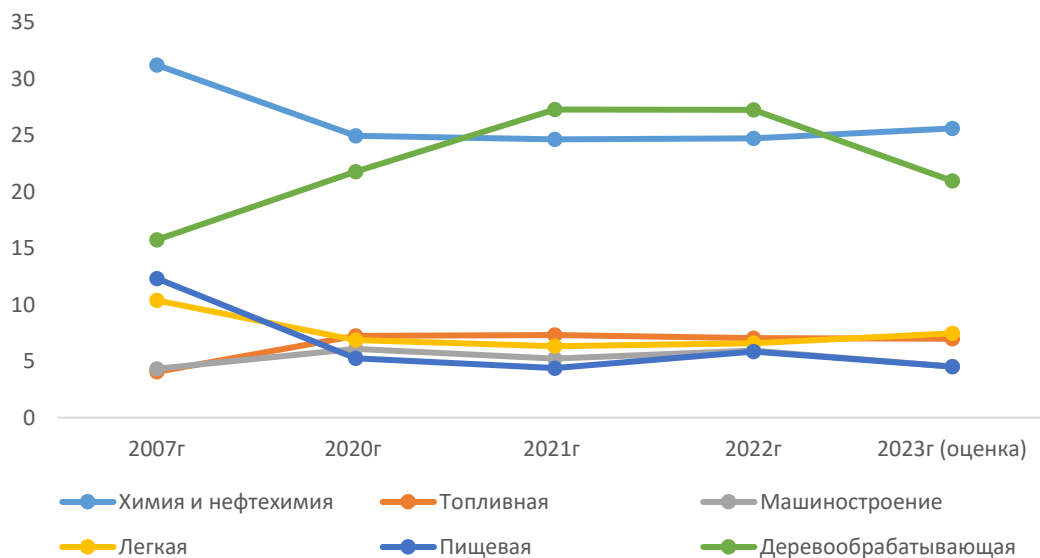


Рисунок 2.7. Значения индикатора энергоемкости производства продукции основных отраслей промышленности в ценах 2007 г., т.у.т./млн рублей

В таблице 2.2 приведены значения индикатора энергоемкости продукции основных отраслей промышленности, из которой следует, что по итогам 2023 года снижение индикатора энергоемкости продукции относительно 2022 года наблюдается во всех основных отраслях промышленности кроме пищевой промышленности и машиностроения.

Таблица 2.2. Энергоемкость выпуска продукции в ценах 2007 г.

Отрасль промышленности	Энергоемкость продукции в ценах 2007 г., т.у.т./млн рублей		Изменение индикатора относительно 2022 г., %
	2022 г.	2023 г.	
Химия и нефтехимия	24,17	25,60	3,61
Топливная	7,00	6,97	-0,89
Машиностроение	5,54	4,52	-23,78
Легкая	6,27	7,46	13,51
Пищевая	5,12	4,51	-23,00
Деревообрабатывающая	26,72	20,95	-23,08

Для анализа энергоэффективности производства продукции крупных промышленных предприятий Республики Татарстан в таблице 2.3 приведены значения индикатора энергоемкости продукции, равного отношению потребленных ТЭР (природный газ, электрическая и тепловая энергия) в т.у.т. к объему выпуска продукции в сопоставимых ценах 2014 года, млн рублей.

Таблица 2.3. Энергоемкость выпуска продукции крупных промышленных предприятий Республики Татарстан

Наименование организации	Динамика энергоемкости производства продукции и оказания услуг, %		Динамика удельного веса энергетических затрат в структуре себестоимости производства продукции, %
	2022 г./2021 г.	2023 г./2022 г.	
1	2	3	4
<i>Топливная (крупные нефтяные компании)</i>			
ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	98,22	99,15	101,81
АО «ТАИФ-НК»	98,98	89,50	105,30
АО «ТАНЕКО»	87,14	92,75	84,56
<i>Топливная (малые нефтяные компании)</i>			
ЗАО «Алойл»	126,84	105,68	104,37
АО «Елабуганефть»	120,26	27,62	86,18
АО «Геотех»	106,68	110,65	104,31
ООО «НК-Геология»	102,51	0,00	111,00
АО «Кондурчанефть»	106,37	97,26	97,59
АО «Иделойл»	116,04	113,07	120,64
АО «Геология»	106,69	0,00	126,97
ООО «Татбурнефть»	101,63	39,28	51,90
АО «ТАТОЙЛГАЗ»	92,90	104,87	103,71
АО «ШЕШМАОЙЛ»	98,45	99,30	107,54
ООО «ТАГРАС-РЕМСЕРВИС»	191,09	152,36	134,07
<i>Химия и нефтехимия</i>			
АО «НЭФИС КОСМЕТИКС»	141,91	120,86	121,71
ООО «ДАНАФЛЕКС-НАНО»	79,38	96,52	104,11
ООО «КЗПМ»	97,03	88,07	124,92
АО «ТАТХИМФАРМПРЕПАРАТЫ»	80,49	100,46	103,95
АО «КВАРТ»	136,18	106,11	105,74
ООО «П-Д Татнефть - Алабуга Стекловолокно»	104,42	114,26	101,67
ПАО «КАЗАНЬОРГСИНТЕЗ»	89,50	101,31	101,95
АО «АММОНИЙ»	100,87	108,44	89,72



1	2	3	4
АО «ХИМЗАВОД им. Л.Я. Карпова»	106,97	116,14	112,97
ООО «Татшина»	99,71	94,12	95,57
ООО «Татнефть-Пресскокомпозит»	83,37	132,48	141,86
<i>Предприятия ОПК</i>			
АО «Казанский вертолетный завод»	75,79	97,64	105,55
ФКП «НПО «Казанский завод точного машиностроения»	71,58	60,47	67,32
АО «НПО «Радиоэлектроника «им. В.И. Шимко»	104,28	83,21	102,39
АО «ЗАВОД ЭЛЕКОН»	134,27	51,36	83,82
АО «Альметьевский завод «РАДИОПРИБОР»	61,32	65,59	61,29
АО «ПОЗИС»	108,48	86,27	83,07
АО «КМПО»	117,47	70,42	84,54
ОАО Казанский завод «Электроприбор»	84,25	43,57	60,24
АО «Казанский оптико-механический завод»	136,45	57,22	72,02
АО «Казанский электротехнический завод»	102,61	319,16	168,74
АО «Зеленодольский завод им. А.М. Горького»	99,98	95,16	108,34
КАЗ им. С.П. Горбунова - филиал ПАО «ТУПО-ЛЕВ»	68,21	98,97	109,79
АО «РАДИОПРИБОР»	54,54	41,39	47,56
АО «КАЗАНСКОЕ ОКБ «СОЮЗ»	25,35	68,16	69,43
<i>Машиностроение</i>			
Филиал АО «Выксунский металлургический завод». старое название АО «АТЗ»	116,99	75,57	93,28
АО «Казанькомпрессормаш»	66,77	148,66	99,89
АО «ПО ЕЛАЗ»	76,34	81,61	101,75
ООО «РИМЕРА-АЛНАС»	89,81	85,45	92,74
АО «ВАКУУММАШ»	107,55	108,07	117,18
ПАО «КАМАЗ»	99,95	75,45	74,47
ООО «ТрансСервисАзнакаево»	126,25	95,06	83,83
<i>Легкая, пищевая и деревообрабатывающая промышленность</i>			
ООО «КАСТАМОНУ ИНТЕГРЕЙТЕД ВУД ИНДАСТРИ»	120,23	103,38	126,54
ЗАОр «НП НЧ КБК им.С.П.Титова»	100,80	97,79	120,30
ООО «ХАЯТ КИМЬЯ»	93,98	115,51	111,38
ООО «Казанское предприятие «Электроконтакт»	86,73	84,39	114,92
ООО «АЧНФ «АЛСУ»	70,12	115,69	138,98
ОАО «Булгарпиво»	102,69	95,80	109,06
АО «ТАТСПИРТПРОМ»	89,83	95,97	104,83

В таблице 2.4 приведены значения индикаторов производства и передачи тепловой и электрической энергии по Республике Татарстан в 2022 – 2023 годах.

Таблица 2.4. Значения индикаторов производства и передачи энергии в Республике Татарстан

Наименование индикатора	2022 г.	2023 г.	%
Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями, г у.т./кВтч	285,3	298,0	+4,4
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии тепловыми электростанциями, кг у.т./Гкал	143,5	145,8	+1,6
Доля потерь электроэнергии при ее передаче в сеть в общем объеме переданной электроэнергии, %	6,51	6,64	+2

Основными индикаторами организаций, производящих электрическую и тепловую энергию, являются удельные затраты топлива на отпуск энергии. В таблице 2.5 представлены индикаторы удельного расхода условного топлива на отпуск энергии в разрезе станций энергосистемы Республики Татарстан в 2022 – 2023 годах.

Таблица 2.5. Значения индикаторов удельного расхода условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии на станциях энергосистемы Республики Татарстан

Наименование станции	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии в 2023 г., г у.т./кВт·ч	Динамика удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии, % к 2022 г.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2023 г., кг у.т./Гкал	Динамика удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, % к 2022 г.
КТЭЦ-3 (АО «ТГК-16»)	241,67	108,8	153,57	100,0
ПТК-1 (АО «ТГК-16»)	294,81	104,1	143,58	100,1
КТЭЦ-1 (АО «Татэнерго»)	243,13	107,2	151,90	101,0
КТЭЦ-2 (АО «Татэнерго»)	227,36	105,0	144,64	101,1
ЗайГРЭС (АО «Татэнерго»)	373,36	98,9	173,20	99,7
НЧТЭЦ (АО «Татэнерго»)	307,15	101,4	131,41	100,9
ПТК-2 (ООО «НКТЭЦ»)	370,68	99,8	157,07	108,6

Из таблицы 2.5 следует, что снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии в 2023 году по сравнению с 2022 годом достигнуто на ООО «Нижнекамская ТЭЦ» и Заинской ГРЭС (филиал АО «Татэнерго»).

В таблице 2.6 приведены индикаторы выработки тепловой энергии по теплоснабжающим предприятиям Республики Татарстан.

Таблица 2.6. Индикаторы выработки тепловой энергии по теплоснабжающим предприятиям Республики Татарстан

Наименование организации жилищно-коммунального комплекса	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Динамика удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, %	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, %	Динамика доли потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, %
	2023 г.	2023 г./2022 г.	2023 г.	2023 г./2022 г.
1	2	3	4	5
АО «Азнакаевское ПТС»	161,25	99,3	23,68	102,2
АО «Альметьевские ТЭС»	150,80	95,4	12,84	98,0
АО «Бугульминское ПТС»	162,28	98,1	17,30	83,9
АО «Елабужское ПТС»	155,81	98,5	14,10	115,0
АО «Зеленодольское ПТС»	159,59	99,6	10,81	82,6
АО «Казэнерго»	157,26	99,8	14,90	96,0
АО «Нурлатские ТЭС»	150,30	96,5	4,99	105,1
ОАО «Чистопольское ПТС»	151,32	98,5	11,51	100,1
ООО «Газпром теплоэнерго Казань»	157,04	100,4	10,64	100,0
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	151,89	95,8	5,6	100,0

1	2	3	4	5
Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (Ульяновский ТУ КДТВ)	171,04	101,0	7,20	97,1
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (Горьковский ТУ КДТВ)	173,68	99,8	6,54	100,0
ООО «ПКФ «Восток-Энерго»	161,86	99,8	14,69	135,8
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	158,13	101,4	6,82	91,4
ООО «РегНефтеТорг-7»	163,08	102,7	4,3	152,0
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»	166,29	103,2	10,8	217,6
ООО «РСК»	172,51	89,5	9,7	69,1
ООО «Инженерные сети» Кукморского МР	177,32	75,5	5,8	99,5
ООО «Казанская строительно-сервисная компания»	147,79	100,3	6,1	100,0
ООО «ПО «Коммунсервис-Актяныш»	149,90	119,5	2,2	111,6
ООО «Тепло», г. Казань	151,89	116,1	0,1	117,7
ООО «Тукай Тепло-Газ»	163,50	108,5	4,8	100,1
ФГБОУ ВО «Казанская ГАВМ»	160,70	112,3	5,0	98,6
ООО «КАРСАР»	159,58	99,4	0,0	108,9

На рисунке 2.8 представлены значения товарной продукции сельского хозяйства (сельхозорганизации, население, крестьянские (фермерские) хозяйства и индивидуальные предприниматели) в 2020 – 2023 годы в ценах 2007 года и темпы ее роста, из которого следует, что в 2023 году наблюдается снижение роста производства продукции.

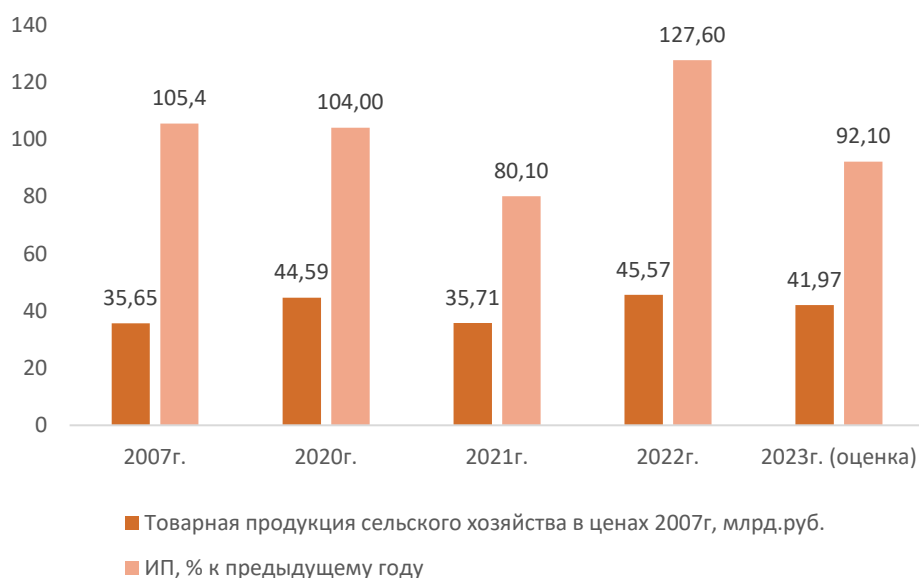
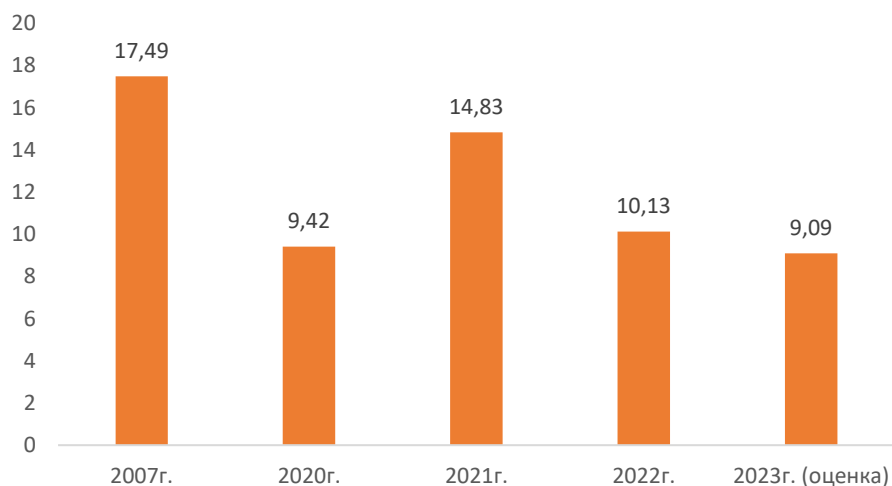


Рисунок 2.8. Динамика товарной продукции сельского хозяйства в ценах 2007 г., млрд рублей и темпы ее роста, %.

На рисунке 2.9 приведена динамика индикатора энергоёмкости продукции сельского хозяйства (сельхозорганизации) в сопоставимых ценах 2007 года, т.у.т./млн рублей, из которого следует, что в 2023 году наблюдается снижение индикатора относительно 2022 года на 10,24%.



*Рисунок 2.9. Значения индикатора энергоёмкости производства продукции сельского хозяйства в ценах 2007 г., т.у.т./млн рублей*

## 2.2. ОТРАСЛЕВОЙ АНАЛИЗ

В ходе подготовки Отчета Правительства РТ был проведен мониторинг состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности в разрезе отраслей экономики Республики Татарстан. С этой целью для каждой из рассматриваемых отраслей проводился мониторинг включения показателей энергоэффективности в отраслевые государственные программы Республики Татарстан, значения удельных показателей потребления ТЭР и воды и иные показатели энергоэффективности на основе официальной статистической информации Росстата и данных отраслевых министерств и ведомств Республики Татарстан.

### 2.2.1. БЮДЖЕТНЫЙ СЕКТОР

Для оценки эффективности деятельности бюджетного сектора проводился мониторинг в разрезе республиканских министерств по основным бюджетным отраслям: здравоохранение, образование, культура, спорт, молодежная политика, социальная сфера.

При проведении мониторинга состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетной сфере рассматривались значения показателей:

- удельного потребления энергетических ресурсов и воды государственными учреждениями;

- оснащенность государственных учреждений приборами учета потребления энергетических ресурсов и воды;

- доля созданных энергетических деклараций;

- наличие энергосервисных контрактов, заключенных государственными учреждениями.

Для проведения мониторинга использовались данные органов исполнительной власти. Расчет показателей, а также формирование рейтинга органов государственной власти осуществлялись в соответствии с методикой, утвержденной Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.03.2014 № 146 «О проведении конкурса на лучшие достижения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (в редакции от 29.12.2018 № 1279).

#### **Удельное потребление энергоресурсов и воды**

Средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за январь-декабрь 2023 года составил:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 0,0205 т.у.т./кв.м.;

- по воде (горячая и холодная) – 17,6 куб.м./чел.;

- по электрической энергии – 44,1 кВтч/кв.м.

При этом за отчетный период разница между максимальным и минимальным значениями составила:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 2,2 раз;

- по воде (горячая и холодная) – 4,4 раз;

- по электрической энергии – 2,8 раза.

Средний показатель «оснащенность приборами учета и узлами регулирования используемых энергоресурсов и воды» на 1 января 2024 года составил:

по тепловой энергии – 95,2% (ПУ), 91,4%(УР);  
по природному газу – 98,9% (ПУ);  
по горячей воде – 98,1% (ПУ);  
по холодной воде – 99,4% (ПУ);  
по электрической энергии – 99,6% (ПУ).

Наилучшие показатели достигнуты в Министерстве по делам молодежи Республики Татарстан.

Наихудшие показатели получены в Министерстве спорта Республики Татарстан.

### **Энергетические декларации**

В 2022 году в рамках работы по представлению энергетических деклараций за 2022 год по государственным учреждениям созданы энергетические декларации на 99,9%.

### **Энергосервисные контракты**

В 2023 году в государственном секторе энергосервисные контракты не заключались.

Сводный рейтинг по показателям энергоэффективности государственной бюджетной сферы Республики Татарстан в разрезе министерств за 2023 год представлен в приложении № 1.

## **2.2.2. ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО**

В рамках Программы предусмотрена реализация комплекса процессных мероприятий «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде», направленного на выполнение следующих задач:

обеспечение учета потребления энергетических ресурсов и воды с использованием приборов учета в жилищно-коммунальном хозяйстве и жилищном фонде;

повышение уровня комфорта проживания в многоквартирных домах за счет повышения энергоэффективности использования энергетических ресурсов и воды;

обновление и повышение эффективности коммунальной инфраструктуры.

Данные задачи направлены на обеспечение следующих мероприятий (результатов):

оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов жилищный фонд, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации;

проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда, в том числе по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах;

проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, направленных в том числе на развитие жилищно-коммунального хозяйства;

выявление безхозяйных объектов недвижимого имущества, используемые для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабже-

ние), организация постановки таких объектов на учет в качестве безхозяйных объектов недвижимого имущества и последующее признание права муниципальной собственности на такие безхозяйные объекты недвижимого имущества;

организация управление безхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определение источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По итогам 2023 года в жилищно-коммунальном хозяйстве реализованы следующие мероприятия:

заменено 66 котлов в 36 муниципальных районах,

установлено 8 223 светодиодных светильников, смонтирован 91 щит учета и регулирования и 180,068 км самонесущих изолированных проводов.

### 2.2.3. ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

По итогам 2023 года индекс промышленного производства в Республике Татарстан составил 103,3% к уровню 2022 года, объем отгруженной продукции – 4 742,3 млрд рублей.

В структуре промышленности доля добычи полезных ископаемых составила 23,7%, обрабатывающих производств – 71,2%, обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирования воздуха – 3,8%, водоснабжения, водоотведения, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – 1,3%.

По итогам 2023 года значение энергоемкости по основным отраслям промышленности составило 9,56 т.у.т./млн рублей, снизилось к уровню 2022 года на 7,5%.

В таблице 2.10 представлена сводная информация о выполнении энергосберегающих мероприятий по данным отчетов промышленных предприятий Республики Татарстан за 2023 год в разрезе отраслей промышленности.

Таблица 2.10. Сводная информация о выполнении энергосберегающих мероприятий в разрезе крупнейших отраслей промышленности Республики Татарстан в 2023г.

Наименование мероприятий	Экономия ТЭР (по видам ресурсов) и воды			Финансовые затраты, тыс. рублей	
	Вид ресурса	в натуральном выражении			в стоимостном выражении, тыс. рублей
		ед.изм.	факт	факт	
1	2	3	4	5	6
Предприятия	ээ	тыс.кВтч	804194,78	2516303,11	5135669,17
	тэ	тыс.Гкал	14509,89	485137,22	2515535,90
	пг	тыс.куб.м	1505,95	35983,03	28347,61
	вода	тыс.куб.м	58671,14	146037,39	263903,42
	топливо	т.у.т.	78496,67	342111,20	54910,47
Предприятия оборонного и	ээ	тыс.кВтч	58579,07	127937,95	60601,32
	тэ	тыс.Гкал	507,70	8931,59	5714,47
	пг	тыс.куб.м	213,39	8880,88	13612,44

машиностроительного комплекса	вода	тыс.куб.м	635,50	4356,71	9540,69
Предприятия нефтедобычи и нефтепереработки	ээ	тыс.кВтч	140398,25	525856,91	2803237,48
	тэ	тыс.Гкал	13548,74	222494,48	5974,50
	пг	тыс.куб.м	247,17	22069,59	14735,17
	вода	тыс.куб.м	17,52	109134,88	4360,93
	топливо	т.у.т.	67019,07	296570,06	8301,02
Предприятия химии и нефтехимии	ээ	тыс.кВтч	52936,96	186451,38	103818,83
	тэ	тыс.Гкал	383,59	233043,31	233181,56
	вода	тыс.куб.м	1032,90	4113,99	0,00
	пг	тыс.куб.м.	3088,98	19412,70	8705,40
Предприятия легкой и деревообрабатывающей промышленности	ээ	тыс.кВтч	2711,64	9758,45	320535,33
	тэ	тыс.Гкал	0,34	594,00	2600,00
Предприятия электроэнергетики и газоснабжения	ээ	тыс.кВтч	549568,86	1666298,41	1847476,20
	тэ	тыс.Гкал	69,52	20073,84	2268065,36
	пг	тыс.куб.м	12,49	918,57	0,00
	вода	тыс.куб.м	54929,14	13133,10	241296,40
	топливо	т.у.т.	11477,61	45541,14	46609,45

Информация о выполнении предприятиями Республики Татарстан программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности в разрезе мероприятий представлена в приложении № 3.

#### 2.2.4. ТРАНСПОРТ

Основным направлением энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортной отрасли является развитие использования альтернативных видов топлива.

Реализуется государственная программа Республики Татарстан «Развитие рынка газомоторного топлива в Республике Татарстан», утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 26.04.2013 № 283.

По итогам 2023 года в Республике Татарстан:

792 автотранспортных средства переведено на использование газомоторного топлива;

закуплено 67 единиц транспортных средств в газомоторном исполнении, из них 62 единицы, работающих на компримированном природном газе и 5 единиц, работающих на сжиженном природном газе.

В рамках реализации программы Республики Татарстан «Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций на территории Республики Татарстан на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 18.09.2018 № 789, в 2023 году построено и введено в эксплуатацию 3 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС). На сегодняшний день в Республике Татарстан расположено 47 АГНКС и 4 КриоАЗС.

Реализуется государственная программа «Развитие зарядной инфраструктуры для электрического автомобильного транспорта в Республике Татарстан», утвержденная постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.06.2022 № 538.



На территории Республики Татарстан зарегистрировано 924 электромобилей и функционирует порядка 223 зарядных станций.

Успешно продолжена реализация Федерального проекта «Электромобиль и водородный автомобиль» по развитию зарядной инфраструктуры на территории пилотных регионов России. В 2023 году в Республике Татарстан установлено 23 зарядных станции с предоставлением мер поддержки операторам зарядных станций на возмещение понесенных затрат в размере 42 780 тыс.рублей.

В 2023 году по рекомендации федеральных органов власти акцент сделан на федеральные и региональные дороги, чтобы обеспечить беспрепятственное передвижение электромобилей по всей территории Татарстана.

Установлены зарядные станции республиканских производителей ООО «ЭнергоИнновации» (станция модели E-prom) и ООО «УК «Энергоразвитие» (станция модели Relevant MAX).

За два года реализации пилотного проекта в 26 муниципальных образованиях республики в крупных городах и населенных пунктах установлено 118 зарядных станций и привлечено из федерального бюджета 219,48 млн.рублей.

### **2.2.5. СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО**

В сельском хозяйстве в 2023 году объем продукции составил 289,2 млрд рублей, или 92,1% в сопоставимых ценах к уровню 2022 года.

По итогам 2023 года значение энергоемкости сельского хозяйства составило 9,09 т.у.т./млн рублей, снижение индикатора относительно 2022 года на 10,3%.

## **2.3. РЕАЛИЗАЦИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА МУНИЦИПАЛЬНОМ УРОВНЕ**

В рамках мониторинга реализации государственной политики энергоэффективности ежеквартально проводился анализ энергоэффективности муниципальной бюджетной сферы за 2023 год в разрезе муниципальных образований Республики Татарстан.

При проведении мониторинга состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальной бюджетной сфере рассматривались значения показателей:

удельного потребления энергетических ресурсов и воды муниципальными учреждениями;

оснащенности муниципальных учреждений приборами учета потребления энергетических ресурсов и воды;

доли созданных энергетических деклараций;

наличия энергосервисных контрактов, заключенных муниципальными учреждениями.

Расчет показателей, а также формирование рейтинга муниципальных образований Республики Татарстан осуществлялись в соответствии с методикой, утвержденной Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.03.2014 № 146 «О проведении конкурса на лучшие достижения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (в редакции от 29.12.2018 № 1279).

Все 45 муниципальных образований Республики Татарстан условно разделены на 3 группы:

1 группа «муниципальные районы с центром – городом республиканского подчинения и городские округа» (14 муниципальных образований);

2 группа «муниципальные районы с городским и сельским населением» (18 муниципальных образований);

3 группа «муниципальные районы только с сельским населением» (13 муниципальных образований).

### **Удельное потребление энергоресурсов и воды**

В целом по Республике Татарстан в муниципальной бюджетной сфере средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за 2023 год составил:

в части «отопления» (тепло и газ) – 0,0212 т.у.т./кв.м.;

в части воды (горячая и холодная) – 1,404 куб.м./чел.;

в части электрической энергии – 22,2 кВтч/кв.м.

Средний по Республике Татарстан показатель оснащенности муниципальной бюджетной сферы приборами учета и узлами регулирования используемых энергетических ресурсов и воды по состоянию на 1 января 2024 года составил:

по тепловой энергии – 91,5% (ПУ), 91,9% (УР);

по природному газу – 99,3% (ПУ);

по горячей воде – 97,4% (ПУ);

по холодной воде – 96,4% (ПУ);

по электрической энергии – 99,8% (ПУ).

При этом за отчетный период разница между максимальным и минимальным значениями по группе составила:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 2,6 раз;
- по воде (горячая и холодная) – 4,4 раза;
- по электрической энергии – 2,8 раз.

### 1 группа сводного рейтинга

Наилучшие показатели достигнуты в: Лениногорском, Альметьевском и Нижнекамском районах.

Наихудшие показатели получены в: Зеленодольском, Бугульминском и Чистопольском районах.

В целом по группе в муниципальной бюджетной сфере средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за 2023 год составил:

- в части «отопления» (тепло и газ) – 0,0194 т.у.т./кв.м.;
- в части воды (горячая и холодная) – 1,498 куб.м./чел.;
- в части электрической энергии – 28,3 кВтч/кв.м.

При этом за отчетный период разница между максимальным и минимальным значениями по группе составила:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 1,8 раз;
- по воде (горячая и холодная) – 2,4 раза;
- по электрической энергии – 1,9 раза.

Средний показатель по оснащенности муниципальной бюджетной сферы приборами учета и узлами регулирования используемых энергетических ресурсов и воды по состоянию на 1 января 2024 года составил:

- по тепловой энергии – 96,6% (ПУ), 96,8% (УР);
- по природному газу – 99,2% (ПУ);
- по горячей воде – 98,0% (ПУ);
- по холодной воде – 99,7% (ПУ);
- по электрической энергии – 99,9% (ПУ).

### 2 группа сводного рейтинга

Наилучшие показатели достигнуты в: Мамадышском, Аксубаевском и Камско-Устьинском районах.

Наихудшие показатели получены в: Мензелинском, Алексеевском и Рыбно-Слободском районах.

В целом по группе в муниципальной бюджетной сфере средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за 2023 год составил:

- в части «отопления» (тепло и газ) – 0,0245 т.у.т./кв.м.;
- в части воды (горячая и холодная) – 1,119 куб.м./чел.;
- в части электрической энергии – 26,5 кВтч/кв.м.

При этом за отчетный период разница между максимальным и минимальным значениями по группе составила:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 1,6 раза;
- по воде (горячая и холодная) – 3,7 раз;
- по электрической энергии – 2,5 раза.

Средний показатель по оснащенности муниципальной бюджетной сферы приборами учета и узлами регулирования используемых энергетических ресурсов и воды по состоянию на 1 января 2024 года составил:

- по тепловой энергии – 72,4% (ПУ), 58,1% (УР);
- по природному газу – 99,5% (ПУ);
- по горячей воде – 86,7% (ПУ);
- по холодной воде – 92,5% (ПУ);
- по электрической энергии – 99,8% (ПУ).

### 3 группа сводного рейтинга

Наилучшие показатели энергоэффективности достигнуты в: Муслимовском, Пестречинском и Алькеевском районах.

Наихудшие показатели энергоэффективности получены в: Верхнеуслонском, Актанышском и Высокогорском районах.

В целом по группе в муниципальной бюджетной сфере средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за 2023 год составил:

- в части «отопления» (тепло и газ) – 0,0273 т.у.т./кв.м.;
- в части воды (горячая и холодная) – 1,034 куб.м./чел.;
- в части электрической энергии – 30,8 кВтч/кв.м.

При этом за отчетный период разница между максимальным и минимальным значениями по группе составила:

- по «отоплению» (тепло и газ) – 1,9 раз;
- по воде (горячая и холодная) – 3,5 раза;
- по электрической энергии – 2,3 раза.

Средний показатель по оснащенности муниципальной бюджетной сферы приборами учета и узлами регулирования используемых энергетических ресурсов и воды по состоянию на 1 января 2024 года составил:

- по тепловой энергии – 85,5% (ПУ), 83,0% (УР);
- по природному газу – 99,0 (ПУ);
- по горячей воде – 100% (ПУ);
- по холодной воде – 89,7% (ПУ);
- по электрической энергии – 99,6% (ПУ).

### **Энергетические декларации**

В 2022 году в рамках работы по представлению энергетических деклараций за 2021 год по муниципальным учреждениям направлены энергетические декларации на 100%.

### **Энергосервисные контракты**

В 2023 году в муниципальной сфере энергосервисные контракты не заключались.

Сводный рейтинг по показателям энергоэффективности муниципальной бюджетной сферы по 3 группам муниципальных образований Республики Татарстан за 2023 год представлен в приложении № 2.

## 2.4. ПРОПАГАНДА И ПОПУЛЯРИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Популяризации и пропаганде энергосбережения в Республике Татарстан ежегодно уделяется большое внимание, так как это один из действенных механизмов внедрения энергоэффективного образа мысли как среди предприятий и организаций, так и среди населения республики.

В 2023 году в рамках популяризации и пропаганды энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Татарстан организованы следующие мероприятия.

С 5 по 7 апреля 2023 года на территории МВЦ «Казань Экспо» прошел Татарстанский международный форум по энергетике и энергоресурсоэффективности.

5 апреля в рамках Форума ТЭФ проведено Заседание Правительства Республики Татарстан «О ходе реализации государственной программы «Энергоресурсоэффективность в Республике Татарстан» в 2022 году и задачах на 2023 год», в котором приняли участие первый заместитель министра энергетики Российской Федерации П.Ю.Сорокин, директор Департамента конкуренции, энергоэффективности и экологии Министерства экономического развития Российской Федерации И.А.Петрунина, первый заместитель Председателя Правления АО «Системный оператор Единой энергетической системы» С.А.Павлушко, заместитель генерального директора – руководитель дивизиона теплоэнергетики АО «Силовые машины» Р.Н.Пахомов, представители исполнительных органов государственной власти из 21 субъекта Российской Федерации.

Также в рамках ТЭФ сформирована специализированная выставка TatEnergyExpo, на которой были представлены 73 экспозиции из 17 регионов России и 3 компании из Республики Татарстан.

Всего с 5 по 7 апреля проведено 23 мероприятия по вопросам повышения энергетической эффективности, развития топливно-энергетического комплекса, применения альтернативных источников энергии, водородной энергетики, развития рынка газомоторного топлива, цифровизации в энергетическом комплексе, применения электротранспортных средств и зарядной инфраструктуры, а также Молодежный день с участием школьников, студентов и молодежи энергетических компаний.

Подписаны договор поставки в АО «Завод Электон» двух фрезерных станков, произведенных в Республике Татарстан ООО «Торгово-производственная компания «Пегас», а также соглашение о сотрудничестве между ФГБОУ ВО «Казанский государственный энергетический университет» и ООО «Дорогобужкотломаш»

За три дня проведения Форум ТЭФ посетили более 5 500 участников.

Проведена социальная кампания в поддержку Всероссийского фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче (далее – Фестиваль #ВместеЯрче) с октября по ноябрь 2023 года. В рамках социальной кампании в поддержку Фестиваля #ВместеЯрче в Татарстане проведены следующие мероприятия:

дни открытых дверей на энергопредприятиях, в том числе с личным участием руководства компаний;

уроки энергосбережения для школьников общеобразовательных учреждений, экскурсии на предприятия ТЭК, в Центр энергосбережения на базе ФГБОУ ВО «Казанский государственный энергетический университет» и Центр инженерных систем

в строительстве «Systems/Системы» на базе ФГБОУ ВО «Казанский государственный архитектурно-строительный университет»;

организация регионального этапа Всероссийского конкурса творческих, проектных и исследовательских работ учащихся в сфере энергетики;

энерговикторина «Энергосберегай-ка» на тему «Экология и энергосбережение» с участием школьников 8-9 классов;

детский форум «Энергия успеха», молодежный форум «Энергосмена 2023», фотоконкурс на тему энергосбережения и экологии, экологическая акция по сбору использованных батареек.

Проведены конкурсы:

по энергоэффективному оборудованию и технологиям;

на лучшие достижения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по итогам 2023 года;

среди средств массовой информации и пресс-служб предприятий по освещению и пропаганде энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

молодежных инициатив «Мы выбираем энергоэффективность-2023».

### **3. СВОДНЫЙ АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Таким образом, по итогам работы 2023 года в Республике Татарстан отмечается рост ВРП на 3,6% и потребления первичных энергоносителей на 1,57%. При этом значение индикатора энергоемкости ВРП по первичным энергоносителям в сопоставимых ценах 2007 года снизилось относительно 2022 года на 1,84% и на 1,1% относительно программного значения.

По итогам работы 2023 года в промышленности и в ее основных отраслях наблюдается снижение энергоемкости выпуска продукции, кроме химии и нефтехимии, легкой промышленности. При этом в промышленности наблюдается снижение индикатора энергоемкости продукции на 7,5% относительно 2022 года.

В энергетической отрасли относительно 2023 года удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями (г у.т./кВтч) вырос на 4,4%, удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями (кг у.т./Гкал) – на 1,6%. Увеличение доли потерь электроэнергии при ее передаче по сетям в общем объеме переданной электроэнергии составило 2%.

В целом по Республике Татарстан в муниципальной бюджетной сфере средний показатель удельного потребления энергетических ресурсов и воды за 2023 год составил: в части «отопления» (тепло и газ) – 0,0209 т.у.т./кв.м.; в части воды (горячая и холодная) – 9,50 куб.м./чел.; в части электрической энергии – 33,2 кВтч/кв.м.

Средний по Республике Татарстан показатель оснащенности муниципальной бюджетной сферы приборами учета и узлами регулирования используемых энергетических ресурсов и воды по состоянию на 1 января 2023 года составил 96,6%.

По итогам работы 2023 года в сельском хозяйстве отмечается рост производства товарной продукции в сопоставимых ценах на 7,9% относительно 2022 года, что способствовало в сельхозорганизациях снижению индикатора энергоемкости производства продукции на 10,24% относительно 2022 года.

Для повышения энергоэффективности экономики Республики Татарстан на сегодняшний день необходимо реализовывать крупные инвестиционные проекты, направленные на модернизацию производственных мощностей в реальном секторе экономики, прежде всего в обрабатывающих отраслях и энергетике.

На 2024 год основными направлениями работы являются:

- обеспечение реализации проектов по модернизации мощностей;
- обеспечение устойчивого, безопасного и надежного электроснабжения потребителей;
- оптимизация затрат на передачу электроэнергии;
- исполнение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- развитие зарядной инфраструктуры для электромобилей;
- повышение энергоэффективности бюджетного сектора за счет привлечения внебюджетных средств.

**РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА РЕСПУБЛИКАНСКОМ УРОВНЕ**

Наименование министерства	Удельный расход энергетических ресурсов и воды (бюджетная сфера) за январь-декабрь 2023 г.			Доля ОИВ и ГУ, оснащенных ПУ и УР используемых энергетических ресурсов и воды, 01.01.2024, %	Доля созданных энергетических деклараций ОИВ и ГУ за отчетный период в специальном модуле ГИС «Энергоэффективность» за 2022 г., %	Наличие заключенных энергосервисных контрактов ОИВ и ГУ в 2023г., штук
	отопление (газ и тепло), т.у.т./кв.м.	электроэнергия, кВтч/кв.м.	вода (гвс и хвс), куб.м./чел.			
<b>Средние</b>	<b>0,0205</b>	<b>17,60</b>	<b>44,1</b>	<b>96,8</b>		<b>х</b>
Минмолодежи РТ	0,0114	60,05	39,5	98,0	100	0
Минобр РТ	0,0181	44,08	22,0	90,9	100	0
Минздрав РТ	0,0220	13,69	55,8	99,3	100	0
Минтруд РТ	0,0247	31,34	37,8	99,6	100	0
Минкульт РТ	0,0198	32,83	51,3	92,8	100	0
Минспорта РТ	0,0189	53,75	62,1	100,0	100	0



**РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА УРОВНЕ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ**

**Группа 1. Муниципальные районы с центром - городом республиканского подчинения и городские округа**

Наименование муниципального района (городского округа)	Удельный расход энергетических ресурсов и воды (бюджетная сфера) за январь-декабрь 2023 г.			Доля ОМС и МУ, оснащенных ПУ и УР используемых энергетических ресурсов и воды, 01.01.2024 %	Доля созданных энергетических деклараций ОМС и МУ за отчетный период в специальном модуле ГИС «Энергоэффективность» за 2022 г., %	Наличие заключенных энергосервисных контрактов ОМС и МУ в 2023 г., штук
	отопление (газ и тепло), т.у.т./кв.м.	электроэнергия, кВтч/кв.м.	вода (гвс и хвс), куб.м./чел.			
Татарстан	0,0212	1,404	28,2	96,1	100	х
Средний	0,0194	1,498	28,3	95,6	100	х
Лениногорский	0,0172	1,192	18,8	100,0	100	0
Альметьевский	0,0143	1,074	26,1	100,0	100	0
Нижнекамский	0,0208	1,763	20,4	100,0	100	0
г. Набережные Челны	0,0187	2,014	25,4	99,7	100	0
Азнакаевский	0,0255	1,559	19,6	99,2	100	0
Нурлатский	0,0248	0,845	25,2	94,0	100	0
Буинский	0,0242	0,958	25,4	95,6	100	0
Бавлинский	0,0200	1,047	31,0	89,7	100	0
г. Казань	0,0182	1,391	35,1	100,0	100	0
Заинский	0,0237	1,069	26,5	99,4	100	0
Елабужский	0,0222	1,419	26,7	95,6	100	0
Зеленодольский	0,0219	1,542	27,1	89,0	100	0
Бугульминский	0,0226	1,593	27,0	89,7	100	0
Чистопольский	0,0220	1,211	31,9	86,3	100	0

## Группа 2. Муниципальные районы, имеющие городское и сельское население

Наименование муниципального района (городского округа)	Удельный расход энергетических ресурсов и воды (бюджетная сфера) за январь-декабрь 2023 г.			Доля ОМС и МУ, осна- щенных ПУ и УР ис- пользуемых энергетиче- ских ресурсов и воды, 01.01.2024 %	Доля созданных энергетиче- ских деклараций ОМС и МУ за отчетный период в специ- альном модуле ГИС «Энер- гоэффективность» за 2022 г., %	Наличие за- ключенных энергосервис- ных контрак- тов ОМС и МУ в 2023 г., штук
	отопление (газ и тепло), т.у.т./кв.м.	электро- энергия, кВтч/кв.м.	вода (гвс и хвс), куб.м./чел.			
Татарстан	0,0212	1,404	28,2	96,1	100	х
Средний	0,0245	1,119	26,5	84,4	100	х
Мамадышский	0,0203	0,805	21,6	100,0	100	0
Аксубаевский	0,0235	1,048	17,9	99,5	100	0
К-Устьинский	0,0226	1,766	16,9	66,1	100	0
Спаский	0,0228	0,822	21,8	100,0	100	0
Балтасинский	0,0249	0,971	17,9	69,2	100	0
Арский	0,0215	1,439	21,5	100,0	100	0
Кукморский	0,0227	0,727	25,5	99,4	100	0
Агрызский	0,0215	1,159	23,0	74,5	100	0
Апастовский	0,0229	0,707	29,6	100,0	100	0
Ютазинский	0,0323	0,950	18,0	92,3	100	0
Сабинский	0,0209	1,713	34,8	97,2	100	0
Сармановский	0,0267	0,816	27,0	100,0	100	0
Тетюшский	0,0261	0,593	35,3	82,0	100	0
Менделеевский	0,0247	2,179	26,8	72,6	100	0
Лаишевский	0,0265	1,253	36,1	89,3	100	0
Мензелинский	0,0318	1,017	32,5	94,8	100	0
Алексеевский	0,0315	1,138	33,3	88,4	100	0
Р-Слободский	0,0308	0,931	42,8	100,0	100	0

### Группа 3. Муниципальные районы, имеющие только сельское население

Наименование муниципального района (городского округа)	Удельный расход энергетических ресурсов и воды (бюджетная сфера) за январь-декабрь 2023 г.			Доля ОМС и МУ, осна- щенных ПУ и УР ис- пользуемых энергетиче- ских ресурсов и воды, 01.01.2024 %	Доля созданных энергетиче- ских деклараций ОМС и МУ за отчетный период в специ- альном модуле ГИС «Энер- гоэффективность» за 2022 г., %	Наличие за- ключенных энергосервис- ных контрак- тов ОМС и МУ в 2023 г., штук
	отопление (газ и тепло), т.у.т./кв.м.	электро- энергия, кВтч/кв.м.	вода (гвс и хвс), куб.м./чел.			
Татарстан	0,0212	1,404	28,2	96,1	100	х
Средний	0,0273	1,034	30,8	92,8	100	х
Муслюмовский	0,0200	0,491	20,5	97,2	100	0
Пестречинский	0,0197	0,824	31,7	98,6	100	0
Алькеевский	0,0277	0,645	22,1	85,7	100	0
Атнинский	0,0279	0,593	24,5	100,0	100	0
Новошешминский	0,0243	1,439	24,6	86,7	100	0
Кайбицкий	0,0269	1,237	22,3	70,8	100	0
Дрожжановский	0,0285	1,012	25,3	100,0	100	0
Черемшанский	0,0245	0,981	31,1	97,5	100	0
Тукаевский	0,0277	0,920	27,0	98,1	100	0
Тюлячинский	0,0320	0,658	36,8	80,0	100	0
Верхнеуслонский	0,0284	1,276	47,8	74,7	100	0
Актанышский	0,0370	0,891	36,3	86,5	100	0
Высокогорский	0,0328	1,718	42,7	100,0	100	0

**РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ВЕДУЩИХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЯХ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**

№ п/п	Наименование мероприятий	Экономия топливно-энергетических ресурсов (по видам ресурсов) и воды				Финансовые затраты (факт), тыс. рублей
		Вид ресурса	в натуральном выражении		в стоимостном выражении (факт), тыс. рублей	
			ед. изм.	факт		
1	2	3	4	5	6	7
<b>Предприятия оборонного и машиностроительного комплекса</b>						
<b>Казанский авиационный завод им. С.П. Орбунова - филиал ПАО «Иркут»</b>						
1	Оборудование АИИСТУЭ	э	тыскВтч	913,00	3834,60	0,00
2	Установка счетчиков холодной воды по различным направлениям согласно ПУ 313/1132 от 26.10.10г., а также на ЖБИ и мех. корпус на П П в зимнее время вывести из работы один силовой трансформатор (февраль-март, октябрь-декабрь)	вода	тыскуб.м.	14,20	334,27	0,00
3	В летний период (май-сентябрь) вывести из работы силовые трансформаторы на П П-10, П П-11, П П-12, переключив нагрузки на П П-10а, П П-12а	э	тыскВтч	20,00	84,00	0,00
4	В часы минимальных нагрузок отключать силовые трансформаторы на П П-02, 25, 31, 42, 46, 52, 55, 103	э	тыскВтч	252,20	1059,24	0,00
5	Снижать давление воды в системе водоснабжения завода до 0,6-0,7 атм. в выходные и праздничные дни, а также в рабочие дни с 16.00 часов	вода	тыскуб.м.	29,00	682,66	0,00
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>1306,90</b>	<b>5488,98</b>	<b>0,00</b>
		вода	тыскуб.м.	<b>43,20</b>	<b>1016,93</b>	<b>0,00</b>
<b>АО «Радиоприор»</b>						
1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	э	тыскВтч	40,00	75,00	100,00
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>40,00</b>	<b>75,00</b>	<b>100,00</b>
<b>АО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького»</b>						
1	Замена газоразрядных источников света (ламп ДРЛ-100) на светодиодные лампы	э	тыскВтч	287,93	1512,00	721,00
2	Внедрение энергоэффективных источников света - установка в цехе №2//16 энергоэффективных светодиодных светильников (с октября по декабрь 2023г)	э	тыскВтч	113,63	624,00	3196,00
3	Ремонт электрической прокаточной печи СДР-3 с применением современных теплоизоляционных материалов (с мая по декабрь 2023г)	э	тыскВтч	517,44	2716,00	4500,00
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>918,99</b>	<b>4852,00</b>	<b>8417,00</b>
<b>АО «Альметьевский завод «Радиоприор»</b>						
1	Замена существующего освещения с лампами ЛЮН и ДРЛ на светодиодное	э	тыскВтч	28,22	73,05	1140,33
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>28,22</b>	<b>73,05</b>	<b>1140,33</b>
<b>АО «Казанское моторостроительное производственное объединение»</b>						
1	Снижение температуры теплофикационной воды в технологическом контуре до 80С в выходные дни	пг	тыскуб.м.	290,00	1579,00	0,00
2	Внедрение энергоэффективной технологии на реза в электрической проходной прокаточной печи уч.2 Л П П	э	тыскВтч	316,00	1086,00	4500,00
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>606,00</b>	<b>2665,00</b>	<b>4500,00</b>
<b>АО «ИВС»</b>						
1	Реконструкция освещения с применением светодиодных технологий	э	тыскВтч	6,30	20,60	24,70
2	Компенсация реактивной мощности в электрических сетях	э	тыскВтч	1367,40	6331,70	0,00
3	Изменение схемы электроснабжения цехов в нерабочие дни - исключение холостого хода трансформаторов	э	тыскВтч	146,80	682,30	0,00
4	Капитальный ремонт турбокомпрессора К250-61-2	э	тыскВтч	1438,10	6564,00	10702,70
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>2958,60</b>	<b>13598,60</b>	<b>10727,40</b>
<b>АО «Казанский оптико-механический завод»</b>						
1	Установка энергосберегающих светильников (455 штук)	э	тыскВтч	26642,11	129,48	2047,50
2	Установка частотного преобразователя	э	тыскВтч	5100,00	24,79	93,74
	<b>Итого</b>	э	тыскВтч	<b>31742,11</b>	<b>154,27</b>	<b>2141,24</b>
<b>АО «Завод Электрон»</b>						
1	Проведение беззатратных организационных мероприятий по контролю режимов работы энергетического оборудования (вентиляционные системы, компрессоры и т.д.)	э	тыскВтч	114,47	528,60	0,00
2	Организация контроля за устранением утечек сжатого воздуха	э	тыскВтч	23,69	109,40	40,00

3	Организация контроля за работой водопотребляющего оборудования	вода	тыс.куб.м.	3,60	183,10	70,00
4	Отключение циркуляции ГВС в нерабочие и праздничные дни в летний период	ПГ	тыс.куб.м.	13,50	92,07	0,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>138,16</b>	<b>688,00</b>	<b>40,00</b>
		ПГ	тыс.куб.м.	<b>13,50</b>	<b>92,07</b>	<b>0,00</b>
		вода	тыс.куб.м.	<b>3,60</b>	<b>183,10</b>	<b>70,00</b>
<b>ОАО «Казанский завод «Электроприбор»</b>						
1	Замена в подразделениях завода светильников с лампами ДРЛ и люминесцентные светильники устаревших моделей на светодиодные (356 ед.)	ЭЭ	тыс.кВтч	30,00	150,00	70,00
2	Замена в подразделениях завода низковольтных ламп накаливания (12,24,36В) на светодиодные (900 ед.)	ЭЭ	тыс.кВтч	25,00	125,00	100,00
3	Ремонт и утепление металлических окон в корпусе П (2-й этаж, техэтаж).	ПГ	тыс.куб.м.	30,00	205,00	820,00
4	Замена системы отопления (радиаторов) в корпусах 1, 12.	ПГ	тыс.куб.м.	45,00	310,00	935,00
5	Уменьшение остекления на 2-ом этаже корпуса 34.	ПГ	тыс.куб.м.	22,00	151,00	370,00
6	Ремонт кровли корпуса 41	ПГ	тыс.куб.м.	7,00	48,00	180,00
7	Утепление чердачного перекрытия корпуса 1.	ПГ	тыс.куб.м.	37,00	255,00	1000,00
8	Завершение модернизации котельной для работы котлов в автоматическом режиме.	ПГ	тыс.куб.м.	90,00	615,00	2100,00
9	Замена теплоизоляции сетей ГВС и отопления с помощью современных материалов.	ПГ	тыс.куб.м.	32,00	220,00	850,00
10	Замена морально устаревших вентиляционных установок на новые, более экономичные	ЭЭ	тыс.кВтч	25,00	125,00	350,00
11	Комплексная модернизация оборудования и перепланировка термического участка ЮП.	ЭЭ	тыс.кВтч	75,00	375,00	900,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>155,00</b>	<b>775,00</b>	<b>2050,00</b>
		ПГ	тыс.куб.м.	<b>263,00</b>	<b>1804,00</b>	<b>6255,00</b>
<b>АО «Казанский вертолетный завод»</b>						
1	Реконструкция КПП-5 (приобретение и монтаж секций шинпровода)	ЭЭ	тыс.кВтч			3035,08
2	Реконструкция КПП-7	ЭЭ	тыс.кВтч			5391,20
3	Реконструкция освещения в цехе №3 (участок падающих молотов) (реализовано в мае 2023 г.)	ЭЭ	тыс.кВтч	13,01	60,91	684,91
4	Замена светильников в цехе №5 / (реализовано в июле 2023 г.)	ЭЭ	тыс.кВтч	19,26	88,86	428,66
5	Реконструкция систем освещения в цехах №6,8,42,43,40 (реализовано в июле 2023 г.)	ЭЭ	тыс.кВтч	270,07	1242,31	2858,76
6	Установка регулирующего клапана на подачу пара в емкостные водонагреватели для приготовления ГВ	ТЭ	Гкал	185,20	218,80	929,47
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>302,34</b>	<b>1392,08</b>	<b>12398,61</b>
		ТЭ	Гкал	<b>185,20</b>	<b>218,80</b>	<b>929,47</b>
<b>ФКИ «Научно-производственное объединение «Казанский завод точного машиностроения»</b>						
1	Рациональная загрузка энергоемкого оборудования	ЭЭ	тыс.кВтч	45,00	310,00	0,00
2	Замена осветительных приборов на энергосберегающие осветительные приборы	ЭЭ	тыс.кВтч	25,00	150,00	150,00
3	Оптимизация температурного режима в помещениях в выходные и праздничные дни, снижение температуры теплоносителя	ПГ	тыс.куб.м.	85,00	581,00	0,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>70,00</b>	<b>460,00</b>	<b>150,00</b>
		ПГ	тыс.куб.м.	<b>85,00</b>	<b>581,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ФКИ «Казанский Государственный Казанский Цирковой Завод»</b>						
1	Ремонт турбоагрегата №7	ЭЭ	тыс.кВтч		3859,20	12400,00
2	Замена ламп освещения	ЭЭ	тыс.кВтч	30,80	151,10	500,00
3	Замена тепловой изоляции на магистральных тепловых сетях и паропроводах	ТЭ	Гкал	318,18	700,00	2200,00
4	Замена задвижек на магистральных водопроводах	вода	тыс.куб.м.	100,00	3771,00	10000,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>30,80</b>	<b>4010,30</b>	<b>12900,00</b>
		ТЭ	Гкал	<b>318,18</b>	<b>700,00</b>	<b>2200,00</b>
		вода	тыс.куб.м.	<b>100,00</b>	<b>3771,00</b>	<b>10000,00</b>
<b>АО «Научно-производственное объединение «Радиоэлектроника» имени В.И.Шимко»</b>						
1	Замена неэфективных осветительных устройств на светодиодные	ЭЭ	тыс.кВтч	3,32	18,80	17,28
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>3,32</b>	<b>18,80</b>	<b>17,28</b>
<b>ЦАО «КАМАЗ»</b>						
1	Снижение потребления электрической энергии в сетях общекорпусного освещения за счет энергосервисного контракта	ЭЭ	тыс.кВтч	17359,10	66261,05	
2	Экономия затрат на приобретение электрической энергии за счет реализации мероприятий по управлению мощностью	ЭЭ	тыс.кВтч	35,65	14647,62	
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>17394,75</b>	<b>80908,67</b>	<b>0,00</b>
<b>АО «Вакууммаш»</b>						
1	Замена ламп освещения ЛОУ 06x08 на Заготовительном производстве в корпусе №1 на энергосберегающие светильники	ЭЭ	тыс.кВтч	5,52	29,81	248,00
2	Замена смесителей в новых бытовых помещениях на шаровые	вода	тыс.куб.м.	0,02	1,50	19,20

3	Замена кровли корпуса I для исключения тепловых потерь через неплотности	тэ	тыс.л кал	0,02	50,57	1480,00
4	Установка чиллера для организации оборотного водоснабжения на печях вакуумной пайки	вода	тыс.кубом.	3,56	201,15	1779,18
<b>Итого</b>		ээ	тыс.кВтч	5,52	2981	248,00
		тэ	тыс.л кал	0,02	50,57	1480,00
		вода	тыс.кубом.	3,59	202,65	1798,38
<b>ПАО «Казанькомпрессормаш»</b>						
1	Установка в местах общего пользования инфракрасных датчиков движения	ээ	тыс.кВтч	36,00	153,54	153,50
2	В производственных помещениях произвести замену светильников с ртутными лампами высокого давления на энергосберегающие светильники-светодиодные	ээ	тыс.кВтч	150,00	639,73	636,57
3	Замена люминесцентных светильников на более экономичные светодиодные светильники	ээ	тыс.кВтч	165,00	703,70	450,00
4	Организационные мероприятия	ээ	тыс.кВтч	1842,00	7855,89	785,40
5	Установка приборов учета технологического газа среднего и низкого давления в цехе №6 (14)	пг	тыс.кубом.	30,00	205,80	
6	Установка приборов учета технологического газа в цехе №21 (котельной)	пг	тыс.кубом.	0,00	0,00	2153,00
7	Установка приборов учета технологического газа в цехе №1 (участок №6)	пг	тыс.кубом.	30,00	205,80	567,90
8	Наладка режимов горения, оптимизация загрузки нагревательных и сушильных печей: печь №1, печь №8 в цехе №17	пг	тыс.кубом.	20,00	137,20	
9	Наладка режимов горения, оптимизация загрузки нагревательных и сушильных печей: печь №2 в цехе №17	пг	тыс.кубом.	12,00	82,32	54,29
10	Режимная наладка установки подогрева шпты и стэнда для сушки ковшей в цехе №6 (14)	пг	тыс.кубом.	20,00	137,20	
11	Режимная наладка термических печей VKPG-4 шпуйки и установки сушки ISOP-0,6-1 в цехе №6 (14)	пг	тыс.кубом.	30,00	205,80	490,50
12	Режимная наладка окрасочно-сушильной камеры в цехе №29	пг	тыс.кубом.	12,00	82,32	
13	Организационные мероприятия	пг	тыс.кубом.	120,00	823,20	20,00
14	Герметизация 2-х резервуаров насосной станции II подъема	вода	тыс.кубом.	0,00	0,00	1694,06
15	Установка приборов учета холодной и горячей воды в цехе №6 (14)	вода	тыс.кубом.	9,00	251,64	
16	Установка поплавковых клапанов на водоводах	вода	тыс.кубом.	15,00	419,40	
17	Использование воды из городской водопроводной сети**	вода	тыс.кубом.	0,00	1945,72	
18	Организационные мероприятия	вода	тыс.кубом.	39,00	1090,44	50,00
19	Режимная наладка водогрейных котлов №1, №2, №3	тэ	тыс.л кал	0,08	136,76	241,00
20	Режимная наладка паровых котлов №1, №2.	тэ	тыс.л кал	0,05	91,17	
21	Режимная наладка водогрейного котла №4	тэ	тыс.л кал	0,03	45,59	
22	Реорганизация наружных внутриплощадочных сетей трубопроводов I BC (I этап)	тэ	тыс.л кал	1,02	1865,35	
23	Реорганизация наружных внутриплощадочных сетей трубопроводов I BC (II этап)	тэ	тыс.л кал	1,02	1865,35	
24	Замена тепловой изоляции на магистральных трубопроводах системы отопления	тэ	тыс.л кал	0,20	364,68	
25	Организационные мероприятия	тэ	тыс.л кал	0,86	1353,32	54,00
<b>Итого</b>		ээ	тыс.кВтч	2193,00	9352,86	2025,47
		тэ	тыс.л кал	3,25	5722,22	295,00
		вода	тыс.кубом.	63,00	3707,20	1744,06
		пг	тыс.кубом.	274,00	1879,64	3285,69
<b>АО «Вьксунский металлургический завод» филиал г. Альметьевск</b>						
1	Модернизация системы подготовки дистиллированной воды	ээ	тыс.кВтч	244,50	1195,00	450,00
2	Реконструкция системы освещения	ээ	тыс.кВтч	185,62	974,53	2400,00
<b>Итого</b>		ээ	тыс.кВтч	430,12	2169,53	2850,00
<b>АО «Казанский электротехнический завод»</b>						
1	Утепление стен, замена оконных проемов из тепло-изоляционных материалов, замена изоляционных материалов на теплорассе на более качественные	тэ	тыс.л кал	0,30	640,00	800,00
2	Постоянный контроль за своевременным отключением освещения во время перерыва на обед и в конце рабочего дня	ээ	тыс.кВтч	80,00	400,00	0,00
3	Гидропромывка систем отопления и теплоснабжения корпусов №2, №3 и №9 организации	тэ	тыс.л кал	0,40	850,00	10,00
4	Замена люминесцентных ламп на светодиодные	ээ	тыс.кВтч	5,25	26,00	16,00
5	Регулирование температуры теплофикационной воды в зависимости от температуры наружного воздуха	тэ	тыс.л кал	0,35	750,00	0,00
6	Установка частотных преобразователей на существующие прилочные вентиляторы	ээ	тыс.кВтч	170,00	850,00	880,00
<b>Итого</b>		ээ	тыс.кВтч	255,25	1276,00	896,00
		тэ	тыс.л кал	1,05	2240,00	810,00

**Предприятия нефтедобычи и нефтепереработки  
ПАО «Газнефть» имени В.Д.Шашина**

1	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения группы «Газнефть» на 2023-2026 гг.		т.у.т.	60257,02	707358,30	2777027,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВгч	<b>132940,68</b>	<b>496968,59</b>	<b>2777027,00</b>
		ТЭ	тысГ кал	<b>13375,38</b>	<b>28107,44</b>	
		ТОП-ЛИВО	т.у.т.	<b>42016,48</b>	<b>182282,27</b>	
<b>АО «ГАНЕКО»</b>						
1	Оптимизация режима работы технологических установок сек.4106, 5100, 5102, 3102, 1100, 1102, 1502, 4300	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	18764,00	85201,32	
2	Оптимизация потребления пара сек.3210, 3310	ТЭ	тысГ кал	49,36	57128,11	
3	Изменение технологической схемы аминовой очистки и вывода газа с установки ЭЮУ-АВГ-7 с переводом УВГ на начало факельных коллекторов и исключение подачи топливного газа	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	611,00	2774,36	8300,00
4	Оптимизация работы электрообогрева на линии приёма / отправки сульфолана сек.2500	ЭЭ	тыскВгч	266,00	958,62	
5	Оптимизация расхода топливного газа на продувку факельных коллекторов (Факельное хозяйство)	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	2506,00	11378,94	
6	Повышение температуры паров после РОУ тип. 135	ТЭ	тысГ кал	0,96	1109,95	
7	Оптимизация потребления газа секцией 2200.	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	2286,00	10379,99	
8	Оптимизация потребления электроэнергии с.2600-2900	ЭЭ	тыскВгч	3839,00	13835,10	
9	Оптимизация потребления пара НД на с.1502	ТЭ	тысГ кал	15,18	17570,49	
10	Оптимизация потребления пара СД на с.2200	ТЭ	тысГ кал	19,73	22830,87	
11	Оптимизация потребления топливного газа с.2700-2800, 4102	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	824,00	3741,52	
12	Снижение расхода пара на подогрев теплофикационной воды за счет снижения температуры внутри помещений до 5 оС в РЩ, ЦП в отопительный период	ТЭ	тысГ кал	4,58	5297,42	
13	Замена люминесцентных светильников на светодиодные на участке электрических сетей и подстанций и в зданиях вспомогательных объектов	ЭЭ	тыскВгч	378,00	1362,25	4593,00
14	Замена люминесцентных светильников на светодиодные сек. 1100	ЭЭ	тыскВгч	268,00	965,83	2742,00
15	Замена люминесцентных светильников на светодиодные сек. 1300	ЭЭ	тыскВгч	32,00	115,32	198,00
16	Оптимизация потребления пара СД на секции 1800	ТЭ	тысГ кал	12,95	14989,49	
17	Оптимизация потребления пара СД на секции 2900	ТЭ	тысГ кал	19,50	22563,51	
18	Оптимизация потребления пара СД на объектах факельного хозяйства тип. 0/61, 0/62, 0/71 и 0/71	ТЭ	тысГ кал	18,79	21747,55	
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВгч	<b>4783,00</b>	<b>17237,12</b>	<b>7533,00</b>
		ТЭ	тысГ кал	<b>141,04</b>	<b>163237,38</b>	<b>0,00</b>
		ТОП-ЛИВО	т.у.т.	<b>24991,00</b>	<b>113476,13</b>	<b>8300,00</b>
<b>АО «ЛАИФНХ»</b>						
<i>Нефтеперерабатывающий завод</i>						
1	Цех №07 разделение питания мачтового освещения от сварочных постов	ЭЭ	тыскВгч	55,30	199,07	0,00
2	Замена изношенной теплоизоляции на трубопроводе Ду400 I ар-14 кгс/см2 на территории НКГЭЦ (I ПК-I) протяженностью участка 298 метров	ТЭ	тысГ кал	0,88	840,22	2808,60
3	Замена изношенной теплоизоляции участков трубопроводов пара Ду-100 цеха №08 общей протяженностью 795 метров	ТЭ	тысГ кал	0,53	503,56	3015,90
4	Цех №01. Техническое перевооружение электродвигателей поз. Н-4//I и Н-31//I частотными преобразователями	ЭЭ	тыскВгч	705,36	2539,30	2513,60
5	Цех №01. Техническое перевооружение цеха №01 НВ с целью использования топливного газа КП П О в топливной системе установки ЭЮУ-АВГ-7	ПГ	тыс куб.м.	17,52	109134,88	4360,93
6	Цех №01. Техническое перевооружение электродвигателей поз. Н-7 и Н-11 частотными преобразователями	ЭЭ	тыскВгч	382,25	1529,00	1700,00
<i>КГПТО</i>						
7	Цех №05. Досборудование узла деаэрации на установке конденсатоочистки соросных свечей	вода	тыс куб.м.	144,00	13141,44	300,00
8	Цех №05. Возврат с центрального теплового пункта (ЦТП) КП П О на установку конденсатоочистки (КО) парового конденсата низкого давления от узла приготовления горячей воды (ГВС)	вода	тыс куб.м.	5,37	489,66	1580,30
9	Цех №05. Подача пара / кгс/см2 КП П О в коллектор пара 14 кгс/см2 НВ на нужды цеха №01/ НВ	ТЭ	тысГ кал	30,75	29491,87	150,00
10	Монтаж трубопроводов перемычки речной воды с целью исключения использования ХВ на чистку оборудования	вода	тыс куб.м.	10,21	444,12	474,87

11	Цех №12. Техническое перевооружение системы возврата конденсата НДЦ в цеха №12 от емкости Е-7/18 в цех №12	вода	тыскубом	81,60	1994,38	12380,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>1142,91</b>	<b>4267,36</b>	<b>4213,60</b>
		ТЭ	тыск кал	<b>32,15</b>	<b>3083,65</b>	<b>5974,50</b>
		ПГ	тыскубом	<b>17,52</b>	<b>109134,88</b>	<b>4360,93</b>
		вода	тыскубом	<b>247,17</b>	<b>2209,59</b>	<b>14735,17</b>
<b>АО «Газойл»</b>						
1	Смена ценовых категорий по узлам коммерческого учета на ВЛ 6 кВ	ЭЭ	тыскВтч		173,18	
2	Корректировка режима работы скважин с учетом часов максимумов нагрузки в электрических сетях	ЭЭ	тыскВтч		129,65	
3	Оптимизация электроприводов ПНО (замена эл. двигателей с большей мощностью на эл. двигатели с меньшей мощностью)	ЭЭ	тыскВтч	77,90	315,52	
4	Смена уровня напряжения с СН2 на СН1 по узлам коммерческого учета на ПНС при ДНС-523	ЭЭ	тыскВтч		694,02	
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>77,90</b>	<b>1312,37</b>	<b>0,00</b>
<b>АО «Шелмаойл»</b>						
1	Применение компенсаторов реактивной мощности	ЭЭ	тыскВтч	107,89	412,14	98,16
2	Применение станции управления на базе частотных преобразователей	ЭЭ	тыскВтч	228,10	871,33	10080,00
3	Применение энергосберегающих трансформаторов ОАО "МЭЗ им. В.И. Козлова" серии ПМТ 12 взамен серии ПМТ.	ЭЭ	тыскВтч	11,19	42,75	1750,26
4	Оптимизация трансформаторных мощностей	ЭЭ	тыскВтч	86,80	331,59	0,00
5	Внедрение электродвигателей серии /А (энергосберегающие) взамен серии 5А.	ЭЭ	тыскВтч	23,35	89,20	1606,80
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>457,33</b>	<b>1747,01</b>	<b>13535,22</b>
<b>ЗАО «Алой»</b>						
1	Реализация мероприятий по повышению энергоэффективности	ЭЭ	тыскВтч	701,00	2859,00	659,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>701,00</b>	<b>2859,00</b>	<b>659,00</b>
<b>ООО «КАРСАР»</b>						
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	ЭЭ	тыскВтч	6,26	28,46	7,50
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>6,26</b>	<b>28,46</b>	<b>7,50</b>
<b>ООО «ИН-Групп»</b>						
1	Внедрение устройства предпускового группового нагрева двигателей внутреннего сгорания (УПН) в сейсморазведочной партии	ТОП-ЛИВО	т.у.т.	11,59	811,65	1,02
<b>Итого</b>		ТОП-ЛИВО	т.у.т.	<b>11,59</b>	<b>811,65</b>	<b>1,02</b>
<b>АО «Газнефтепром-Зюзеэнефть»</b>						
1	Обналичивание зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевой организации, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	ЭЭ	тыскВтч	8,40	26,88	54,24
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ. Распределение равномерной загрузки фаз трансформаторов	ЭЭ	тыскВтч	15,78	50,50	
3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторов	ЭЭ	тыскВтч	44,35	141,91	
4	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	ЭЭ	тыскВтч	4,32	13,82	
5	Снижение нетехнических (коммерческих) потерь	ЭЭ	тыскВтч	38,40	122,88	
6	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	ЭЭ	тыскВтч	0,26	0,85	2,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>111,51</b>	<b>356,84</b>	<b>56,24</b>
<b>ООО «Газбурнефть»</b>						
1	На территории производственной базы ПБР отключить бывшее здание предприятия вышккомонтажных работ от подачи электроэнергии	ЭЭ	тыскВтч	50,00	314,00	0,00
2	На территории производственной базы ПБР отключить бывшее здание предприятия вышккомонтажных работ от подачи тепловой энергии	ТЭ	тыск кал	0,17	314,00	0,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>50,00</b>	<b>314,00</b>	<b>0,00</b>
		ТЭ	тыск кал	<b>0,17</b>	<b>314,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ООО «Газрас-Ремсервис»</b>						
1	Замена светильников ДРЛ Е250 на светодиодные светильники.	ЭЭ	тыскВтч	3,45	19,60	35,42
2	Установка инфракрасных обогревателей мощностью 0,8 кВт в замен 1 ЭНОВых (2 кВт)	ЭЭ	тыскВтч	77,76	467,34	51,05
3	Установка датчиков температуры на ИК обогреватели.	ЭЭ	тыскВтч	31,38	188,63	17,40
4	Установка фотореле и датчиков движения на отключение освещения здания и территории.	ЭЭ	тыскВтч	1,06	6,40	3,98
5	Замена светильников освещения на светодиодные светильники.	ЭЭ	тыскВтч	7,61	45,74	91,67
6	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы.	ЭЭ	тыскВтч	6,40	38,46	6,40
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыскВтч	<b>127,66</b>	<b>766,17</b>	<b>205,92</b>



Предприятия химии и газохимии ПАО «Казаньоргсинтез»						
1	Отключение одного из двух эксплуатируемых насосных агрегатов на холодной группе насосов ВСС 509	ЭЭ	тыс.кВтч	301,20	1 148,17	
2	Ввод в эксплуатацию 3-х новых насосных агрегатов в насосной станции 950 с меньшей потребляемой электрической нагрузкой	ЭЭ	тыс.кВтч	746,80	2 846,80	
3	Проведение обследования ВСС /81 экспертной организацией с последующей оптимизацией работы насосного оборудования, частичной реконструкцией низкоэффективных вентиляторных градирен на ВСС с заменой оросителей и вентиляторных установок.	ЭЭ	тыс.кВтч	738,00	2 813,26	
4	Регулировка теплового режима работы т/о оборудования у потребителей, оптимизация работы насосного оборудования, реконструкция низкоэффективных вентиляторных градирен на ВСС 906-912. Определяется после проведения обследования.	ЭЭ	тыс.кВтч	839,35	3 199,60	
5	Снижение потребляемой электроэнергии на избыточную аэрацию, путем отключения одной трубовоздуховодной машины	ЭЭ	тыс.кВтч	223,37	851,49	
6	Снижение давления на напорном коллекторе насосной станции I-го подъема	ЭЭ	тыс.кВтч	164,67	627,72	
7	Монтаж трубопроводной перемычки между двумя группами насосных агрегатов ВНС "Салават Кулере"	ЭЭ	тыс.кВтч	581,90	2 218,20	
8	Сокращение потребления питьевой воды на КОС	вода	тыс.кубом	992,80	3 673,35	
9	Экономия хозпитьевой воды на участке НИОЦБ	вода	тыс.кубом	33,30	123,21	
10	Замена тепловой изоляции на паропроводе 30 ата №5	ТЭ	тыс.Гкал	3,05	2 636,47	
11	Установка термочехлов на арматурах паропроводов 13 ата, 30 ата	ТЭ	тыс.Гкал	2,08	1 794,53	
12	Замена тепловой изоляции на паропроводах 13 ата №1, 2	ТЭ	тыс.Гкал	22,52	19 454,69	
13	Снижение потерь теплоносителя (пар) путем монтажа секционированной задвижки Ду 400 мм на паропроводе 30 ата №5 в узле IAI с выводом из эксплуатации тушикового участка паропровода IAI П-143 узел.	ТЭ	тыс.Гкал	0,38	329,18	
14	Эксп. Диспетчеризация потребления азота	ЭЭ	тыс.кВтч	19 299,00	73 567,79	
15	Подбор оптимальной конфигурации работы ВРУ	ЭЭ	тыс.кВтч	7673,00	29 249,48	
16	Переключение воздушных компрессоров в зависимости от потребности производства	ЭЭ	тыс.кВтч	1 999,00	7 620,19	
17	Замена насосов GP-651, GP-661 и полимерных фильтров PF-651, PF-661	ТЭ	тыс.Гкал	20,00	17 710,71	
18	Замена насосов GP-651, GP-661 и полимерных фильтров PF-651, PF-661	ЭЭ	тыс.кВтч	483,00	1 844,07	
19	ЭКОС Снижение фактического потребления общего пара на производстве I К.	ТЭ	тыс.Гкал	14,84	12 818,51	
20	Исключение из работы одной из двух вакуумных установок V-49/ АВ	ЭЭ	тыс.кВтч	28,86	110,00	
21	Применение теплофикационной воды Общества в качестве теплоносителя в П-2 для обогрева систем отопления производственных зданий и сооружений завода Поликарбонатов	ТЭ	тыс.Гкал	0,82	709,71	
22	Внедрение АРС. Проведение настройки базового регулирования (в счет покрытия плана по КОС-00359)	ТЭ	тыс.Гкал	2,52	2 174,52	
23	Снижение флегмового числа колонны I-240	ТЭ	тыс.Гкал	0,07	58,45	
24	Снижение фактического потребления общего пара на производстве I К (ЭКОС)	ТЭ	тыс.Гкал	3,78	3 262,32	
25	Полная загрузка реакторов "А" и "С" в период реконструкции реактора "В"	ЭЭ	тыс.кВтч	1 565,80	5 968,83	
26	Останов реактора "В" на реконструкцию	ЭЭ	тыс.кВтч	1 565,80	5 968,83	
27	Замена отработавших ресурс холодильных агрегатов (-4)	ЭЭ	тыс.кВтч	1 695,00	6 461,34	
28	Замена отработавших ресурс холодильных агрегатов (+1)	ЭЭ	тыс.кВтч	3 661,00	13 955,73	
	<b>Итого</b>	ЭЭ	тыс.кВтч	<b>41 565,75</b>	<b>158 451,49</b>	<b>0,00</b>
ТЭ		тыс.Гкал	<b>70,05</b>	<b>60 949,08</b>	<b>0,00</b>	
вода		тыс.кубом	<b>1 026,10</b>	<b>3 796,56</b>	<b>0,00</b>	
АО «Газхимфармпрепарат»						
1	Ремонт кровли зданий общества	ТЭ	тыс.Гкал	0,04	74,00	6 500,54
2	Ремонт и замена оконных блоков на пластиковые	ТЭ	тыс.Гкал	0,01	27,00	413,00
3	Замена светильников на светодиодные	ЭЭ	тыс.кВтч	17,00	76,50	462,00
	<b>Итого</b>	ЭЭ	тыс.кВтч	<b>17,00</b>	<b>76,50</b>	<b>462,00</b>
ТЭ		тыс.Гкал	<b>0,05</b>	<b>101,00</b>	<b>6 913,54</b>	
Предприятия КАМА TYRES						
ООО «Нижнекамский механический завод»						
1	Изменение графика работы осветительного оборудования в производственном корпусе №2	ЭЭ	тыс.кВтч	66,00	242,00	0,00
2	Замена существующих светильников на светодиодные (ЭМЦ)	ЭЭ	тыс.кВтч	51,00	187,00	3 048,00
3	Замена зенитных фонарей	ТЭ	тыс.Гкал	1,10	1,27	45 235,00
ООО «ТД «Кама»						
1	Замена существующих светильников на светодиодные	ЭЭ	тыс.кВтч	119,00	401,00	7 855,00
ООО «Энергоинсервис»						
1	Введение 2 секций градирни на компрессорной станции корпус №68	ЭЭ	тыс.кВтч	1 314,00	4 817,00	0,00

1	Переход с традиционных источников света ДРЛ 1400 на аналоги ламп светодиодного освещения насосной станции НСВС (корпус ПА)	Э	тыскВтч	67,00	246,00	266,00
<i>ПАО «Нижекамскишина»</i>						
1	Замена калориферов на приточной вентиляции 1,2,3, вставки в количестве 22 шт.	ТЭ	тысл кал	0,56	644,00	15 260,93
2	Капитальный ремонт тепловой изоляции дефектных участков трубопровода пара-14 атм (ЭЩС)	ТЭ	тысл кал	2,47	2 837,05	2 587,70
3	Использование пара вторичного вскипания на технологические нужды (на коллектор П-3/1-14) ПАО "НКП"	ТЭ	тысл кал	2,88	3 308,55	350,00
4	Капитальный ремонт тепловой изоляции саков	ТЭ	тысл кал	4,91	5 641,90	5 697,64
5	Утепление фасада корпуса №13 АК-1	ТЭ	тысл кал	3,41	3 924,95	36 584,75
6	Замена неисправных конденсатоотводчиков	ТЭ	тысл кал	0,33	363,40	298,75
7	Замена существующих светильников на светодиодные	Э	тыскВтч	674,40	2 269,24	11 300,22
8	Замена существующих светильников с лампами ДРЛ на светодиодные светильники в производственном корпусе №1 в количестве 50 шт	Э	тыскВтч	315,00	1 154,79	608,00
9	Замена существующих светильников на светодиодные (уличное)	Э	тыскВтч	65,00	217,54	5 793,48
10	Замена неисправных конденсатоотводчиков	ТЭ	тысл кал	35,59	30 646,00	34 954,23
11	Замена существующих светильников на светодиодные	Э	тыскВтч	2037,00	5 863,00	31 227,13
<i>ООО «Нижекамский завод грузовых шин»</i>						
1	Замена светильников РС F/00 с лампами ДРЛ на светодиодные светильники	Э	тыскВтч	1398,00	5 125,07	21 353,00
2	Установка конденсатоотводчиков на теплообменниках перегретой воды (ЭЩС)	ТЭ	тысл кал	2,74	3 151,00	1 643,03
3	Демонтаж технологического оборудования линии ВЛМ2-200/1, 2, 3" и ввод в эксплуатацию прессов Герберт	ТЭ	тысл кал	8,90	10 237,00	8 600,00
	<b>Итого</b>	Э	<b>тыскВтч</b>	<b>6106,40</b>	<b>20 522,64</b>	<b>81 450,83</b>
		ТЭ	<b>тысл кал</b>	<b>62,89</b>	<b>60 755,12</b>	<b>151 212,02</b>
<b>ООО «Гатнефть-Пресскомпозит»</b>						
1	Модернизация теплового пункта. Внедрение автоматической системы контроля и управления теплоснабжением.	ПГ	тыскубм	0,03	189,04	170,70
2	Кислотная промывка котлов Sixen 1000 №1, 2	ПГ	тыскубм	0,03	172,74	150,00
	<b>Итого</b>	ПГ	<b>тыскубм</b>	<b>0,06</b>	<b>361,78</b>	<b>320,70</b>
<b>АО «Химический завод имени Л.Я. Карпова»</b>						
1	Модернизация освещения	Э	тыскВтч	3250,00	107,48	300,00
2	Режимная наладка паровых котлов №2 и /	ПГ	тыскубм	5,00	513,50	173,20
	<b>Итого</b>	Э	<b>тыскВтч</b>	<b>3250,00</b>	<b>107,48</b>	<b>300,00</b>
		ПГ	<b>тыскубм</b>	<b>5,00</b>	<b>513,50</b>	<b>173,20</b>
<b>АО «КВАРТ»</b>						
1	Замена устаревших приборов КС F2, КС F3, КС F3 регистрации и регулирования давления и температуры пара на вулккотлах в производственных цехах №204, 1032 уч.309 на современные электронные Меридат 39ВК (модернизация контрольно-измерительных приборов на вулккотлах в кол-ве 2шт.)	Э	тыскВтч	0,50	2,80	260,00
	<b>Итого</b>	Э	<b>тыскВтч</b>	<b>0,50</b>	<b>2,80</b>	<b>260,00</b>
<b>АО «Аммоний»</b>						
1	Замена светильников на светодиодные (корп. 2-1, СОВ; внутризаводское освещение территории "старой площадки", база складов, ПС, ЦК, ХВЦ, ЦАМ)	Э	тыскВтч	605,00	2 190,00	14 300,00
2	Оптимизация работы насосов поз. Н416-1,2 путем применения частотного регулирования оборотов приводного двигателя, корп. 209, цеха внутриплощадочного водоснабжения	Э	тыскВтч	96,00	348,00	1 250,00
3	Оптимизация работы насосов поз. Н301-1,2 путем применения частотного регулирования оборотов приводного двигателя, корп. 209, цеха внутриплощадочного водоснабжения	Э	тыскВтч	204,00	739,00	1 250,00
4	Оптимизация работы насосов поз. Н313-1 путем применения частотного регулирования оборотов приводного двигателя, корп. 209, цеха внутриплощадочного водоснабжения	Э	тыскВтч	86,00	311,00	2 190,00
5	Оптимизация работы насосов поз. Н7/2 и Н10/2 путем применения частотного регулирования оборотов приводного двигателя, корп. 209, цеха внутриплощадочного водоснабжения	Э	тыскВтч	96,00	348,00	2 200,00
6	Оптимизация режима экономии электрической энергии в результате настройки гидравлического режима в отопительный период	Э	тыскВтч	854,00	3 101,00	0,00
7	Оптимизация режима работы котла ДЕН3 после технического перевооружения (для поддержания давления пара в общей сети) на минимальных нагрузках при нормальной работе цеха НАК	ПГ	тыскубм	1322,00	2 182,00	8 000,00
8	Оптимизация режима работы котлов ДЕ-25-24-250 для поддержания давления пара 14 (поддержание температуры т/с в осенне-зимний период, с учетом работы агрегатов цеха НАК)	ПГ	тыскубм	1500,00	7 851,00	0,00
	<b>Итого</b>	Э	<b>тыскВтч</b>	<b>1941,00</b>	<b>7 037,00</b>	<b>21 190,00</b>
		ПГ	<b>тыскубм</b>	<b>2822,00</b>	<b>10 033,00</b>	<b>8 000,00</b>

ОО «Камский завод полимерных материалов»						
1	Замена ртутных ламп на светодиодные	Э	тыскВтч	22,50	94,50	75,00
2	Перераспределение схемы теплоснабжения производственных зданий и помещений	ТЭ	тыс.л кал	250,00	11000,00	7500,00
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>22,50</b>	<b>94,50</b>	<b>75,00</b>
		ТЭ	тыс.л кал	<b>250,00</b>	<b>11000,00</b>	<b>7500,00</b>
ОО «Эпида»						
1	Проведение режимно-наладочных испытаний, составление режимной карты водогрейных котлов FR16-3,0-10-120	ПГ	тыскубм.	11,92	92,71	56,50
2	Переход на светодиодные светильники	Э	тыскВтч	33,81	158,97	81,00
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>33,81</b>	<b>158,97</b>	<b>81,00</b>
		ПГ	тыскубм.	<b>11,92</b>	<b>92,71</b>	<b>56,50</b>
ОО «Ганерфь - Алюба Стекловолокно»						
1	Проведение режимно-наладочных работ на газо-горелочных устройствах стекловаренной печи, сушильных печи	ПГ	тыскубм.	250,00	8411,71	155,00
2	Модернизация центрального теплового пункта предприятия	ТЭ	тыс.л кал	0,61	1238,11	56,00
3	Создание системы повторного использования воды после очистных на участке производства стекловолокна	вода	тыскубм.	6,80	317,42	0,00
	<b>Итого</b>	ПГ	тыскубм.	<b>250,00</b>	<b>8411,71</b>	<b>155,00</b>
		ТЭ	тыс.л кал	<b>0,61</b>	<b>1238,11</b>	<b>56,00</b>
		вода	тыскубм.	<b>6,80</b>	<b>317,42</b>	<b>0,00</b>
Предприятия легкой и деревообрабатывающей промышленности						
АО «Галспирпром»						
1	Ремонт тепловых сетей с переносом узла учета тепловой энергии на филиале Vigrosso	ТЭ	тыс.л кал	0,34	594,00	2600,00
2	Внедрение системы автоматического учета электрической энергии на филиалах Усадский СЗи Усадский ЛВЗ	Э	тыскВтч	687,00	2700,00	1400,00
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>687,00</b>	<b>2700,00</b>	<b>1400,00</b>
		ТЭ	тыс.л кал	<b>0,34</b>	<b>594,00</b>	<b>2600,00</b>
ЗАО «НПЧКБ Ким С.П.Титова»						
1	Реконструкция линий освещения промежуточного склада	Э	тыскВтч	121,00	428,95	1209,00
2	Модернизация освещения склада привозной бумаги ФТ	Э	тыскВтч	1085,00	3846,38	11656,00
3	Приобретение и установка линии FFG 1228 включая автопитатель (ФТ)	Э	тыскВтч	94,00	333,23	299880,00
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>1300,00</b>	<b>4608,56</b>	<b>312745,00</b>
ОО «АЧНД «Алсу»						
1	Модернизация и реконструкция систем электроснабжения	Э	тыс. кВтч	177,09	802,22	55,45
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>177,09</b>	<b>802,22</b>	<b>55,45</b>
ОО «ХАЯТ КИМЬ»						
1	Замена существующей системы освещения на более энергоэффективную (светодиодные светильники)	Э	тыскВтч	454,08	1180,59	5483,00
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>454,08</b>	<b>1180,59</b>	<b>5483,00</b>
ОО «Кастамону Интегретед Вуд Индустри»						
1	Замена устаревших электродвигателей на более энергоэффективные.	Э	тыскВтч	24,47	122,35	688,95
2	Установка новых термостатов на включение греющего кабеля на обогрев технологических трубопроводов.	Э	тыскВтч	45,06	225,03	123,98
3	Установка автоматизированных систем управления уличным освещением.	Э	тыскВтч	23,94	119,70	68,95
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>93,47</b>	<b>467,08</b>	<b>881,88</b>
Предприятия электроэнергетики и газоснабжения						
АО «Газэнерго»						
Генерирующие филиалы						
1	Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования с использованием инновационных, энергосберегающих решений и технологий	ТОП-ЛИВО	тут.	6532,11	26497,03	9615,74
2	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при выработке электроэнергии и тепла, включая транспортировку теплоносителя.	Э	тыскВтч	5248,35	10417,85	0,00
3	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии.	ТЭ	тыс.л кал	0,05	92,35	5617,02
4	Технические мероприятия	ТОП-ЛИВО	тут.	4942,99	18975,20	6599,42
Теплосетевые филиалы						
1	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии.	ТЭ	тыс.л кал	21,18	19911,68	2262429,64

<b>Итого</b>		Э	тыскВтч	5248,35	10417,85	0,00
		ТЭ	тыск кал	21,23	20004,03	2268046,66
		ТОП-ЛИВО	тут.	11475,10	45472,22	16215,15
<b>АО «ПК-16»</b>						
<i>Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)</i>						
1	Электродвигатель 2АЗМ4000/6000. Техническое перевооружение с заменой питающего насоса ГН-51Д-500-180-3	Э	тыскВтч	5520,00	9475,39	0,00
2	Градирня №2. Техническое перевооружение водораспределительной системы и вьпяжной башни градирни №2	ТОП-ЛИВО	тут	0,00	0,00	7312,70
3	Паровая турбина Т-100/120-130-2 с генератором №5. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД (НкТЭЦ (ПК-1))	ТОП-ЛИВО	тут	0,00	0,00	30850,70
4	Повторное использование промьвочных вод линии извести.	ТОП-ЛИВО	тут	0,71	3,22	0,00
		МАЗУТ	тут	0,06	0,25	0,00
5	Усовершенствование схемы откачки дренажных вод склада фосфата.	ТОП-ЛИВО	тут	2,85	12,87	0,00
		МАЗУТ	тут	0,22	1,01	0,00
6	Организация контроля за потерями пара и конденсата	ВОДА	тысккуб.м.	178,18	16469,29	0,00
7	Организация контроля за потерями технической воды	ВОДА	тысккуб.м.	55,28	296,31	0,00
8	Организация контроля за потерями хозяйственно-питьевой воды	ВОДА	тысккуб.м.	22,88	681,66	0,00
9	Использование осветительных устройств со светодиодами	Э	тыскВтч	1423,18	2442,93	3974,73
<i>Казанская ТЭЦ-3</i>						
1	Оборудование газорегуляторного пункта. Техническое перевооружение регуляторного узла ГРУ-2	ТОП-ЛИВО	тут	0,00	0,00	6344,30
2	Турбина паровая Т-50-130-1 ст №3 с генератором ТВФ-63-2. Техническое перевооружение с заменой ЦВД (КТЭЦ-3).	ТОП-ЛИВО	тут	0,00	0,00	24050,00
3	Снижение потерь пара и конденсата	ВОДА	тысккуб.м.	8,12	900,85	0,00
4	Организация контроля за потерями технической воды	ВОДА	тысккуб.м.	4,37	17,72	0,00
<b>Итого</b>		ТОП-ЛИВО	тут.	0,00	0,00	30394,30
		ВОДА	тысккуб.м.	1249	918,57	0,00
<b>ОО «Нижнекамская ТЭЦ»</b>						
1	Очистка поверхностей нагрева к/а ПМЕ-464 ст. №1-5,8,9 КП П, В, Ж, экраны, РВ П	ПГ	тысккуб.м.	1011,81	5906,40	3402,18
2	Чистка конденсаторов турбоагрегатов П-135/165-130/15 ст. №1, 2 высоконапорной установкой	ПГ	тысккуб.м.	494,51	2891,91	424,80
3	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов	Э	тыскВтч	27,47	43,51	616,46
<b>Итого</b>		Э	тыскВтч	27,47	43,51	616,46
		ПГ	тысккуб.м.	1506,33	8798,31	3826,97
<b>АО «Сетевая компания»</b>						
1	Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой (СН2, НН)	Э	тыскВтч	192,76	593,17	0,00
2	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя и более трансформаторами (ВН, СН1, СН2)	Э	тыскВтч	5525,57	17040,07	0,00
3	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды ПС (НН, ВН)	Э	тыскВтч	847,19	2605,01	0,00
4	Оптимизация мест размыкания линий с двухсторонним питанием (СН2, СН1, ВН)	Э	тыскВтч	3021,20	9294,47	0,00
5	Выполнение работ под напряжением на ВЛ 500-220 кВ (ВН)	Э	тыскВтч	383,99	1150,37	0,00
6	Выполнение работ под напряжением на ВЛ 0,4-6(10) кВ	Э	тыскВтч	343 189,86	1060121,55	0,00
7	Оптимизация работы трансформаторов в ремонтных режимах	Э	тыскВтч	126,64	395,09	0,00
8	Замена проводов на перегруженных линиях ВЛ 6-10 кВ, ВЛ 0,4 кВ (в т.ч. проводом СИП) (СН2, НН)	Э	тыскВтч	256,29	788,71	164936,35
9	Разукрупнение ТП (СИП, дополнительные КТП)	Э	тыскВтч	1409,65	4351,00	25546,25
10	Применение систем дистанционного снятия показаний приборов учета в целях оперативного выявления и устранения небалансов электроэнергии и верификации величины электропотребления	Э	тыскВтч	176 452,85	533932,22	800632,00
11	Реализация мероприятий инвестиционной программы	Э	тыскВтч	282,07	853,53	849621,93
12	Увеличение объема оказанных услуг по передаче электроэнергии за счет выявления неучтенного потребления абонентами	Э	тыскВтч	2349,77	7224,22	0,00

13	Снижение потерь электрической энергии, достигнутое в результате реализации мероприятий по установке оборудования интеллектуальной системы учета электроэнергии	Э	тыскВтч	5 166,58	15 943,08	0,00
14	Замена ламп, светильников на энергосберегающие лампы, светильники для внутреннего освещения объектов	Э	тыскВтч	35,13	97,61	1 373,94
15	Замена светильников с ДРЛ на светодиодные светильники (уличное освещение)	Э	тыскВтч	54,83	152,25	1 379,15
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>5 256,54</b> <b>294,40</b>	<b>1 654 542,34</b>	<b>1 843 489,63</b>
<b>АО «Казэнерго»</b>						
1	Реконструкция тепловых сетей	ПГ	тыскубм	399,36	2 890,97	206 324,92
2	Реконструкция котельных	ПГ	тыскубм	115,46	770,29	26 895,27
3	Автоматизация котлоагрегатов	ПГ	тыскубм	67,52	450,44	4 204,12
	<b>Итого</b>	ПГ	тыскубм	<b>582,33</b>	<b>4 111,70</b>	<b>237 424,30</b>
<b>ОО «Казанская энергетическая компания»</b>						
1	Обеспечение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевой организации, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	Э	тыскВтч	109,20	331,47	1 365,00
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ. Распределение равномерной загрузки фаз трансформаторов	Э	тыскВтч	84,05	255,14	0,00
3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторов	Э	тыскВтч	62,65	190,16	0,00
4	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	Э	тыскВтч	4,32	13,11	0,00
5	Снижение нетехнических (коммерческих) потерь	Э	тыскВтч	115,20	349,68	0,00
6	Реконструкция воздушных линий электропередачи	Э	тыскВтч	0,00	0,00	0,00
7	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	Э	тыскВтч	0,64	1,95	0,52
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>376,06</b>	<b>1 141,51</b>	<b>1 365,52</b>
<b>АО «Газэнергосбыл»</b>						
1	Частичная замена светильников здания Голычинского ОКО	Э	тыскВтч	1839,33	10,85	51,07
2	Частичная замена светильников здания Пестрчинского ОКО	Э	тыскВтч	2146,23	11,38	68,22
3	Частичное утепление откосов окон Набережно-Челнинского отделения	ТЭ	тыск кал	0,01	21,53	18,71
	<b>Итого</b>	Э	тыскВтч	<b>3985,56</b>	<b>22,23</b>	<b>119,28</b>
		ТЭ	тыск кал	<b>0,01</b>	<b>21,53</b>	<b>18,71</b>
<b>ОО «Газпромтрансгаз Казань»</b>						
1	Выработка газа из ремонтируемых участков через ГРС	ПГ	тыскубм	3 493,60	17,73	0,00
2	Выработка газа из ремонтируемых участков при помощи МКС	ПГ	тыскубм	19 643,41	54,59	45,12
3	Перегон газа из ремонтируемых участков в смежный газопровод. Использование патента на изобретение №2759584 «Способ опорожнения участка газопровода»	ПГ	тыскубм	4 178,71	21,21	0,00
4	Опорожнения участков трубопроводов от газа в многониточных системах магистральных газопроводов. Использование патента на изобретение №2362087	ПГ	тыскубм	2 109,44	10,71	0,00
5	Использование патентов на изобретение №2652473 «Система и способ откачки газа из компрессора газоперекачивающего агрегата»	ПГ	тыскубм	94,55	0,48	0,00
6	Использование патента на изобретение №2733572 «Способ откачки газа из ППА и системы для ее осуществления»	ПГ	тыскубм	284,65	1,44	0,00
7	Использование патента на изобретение №2754647 «Способ откачки газа из центробежных нагнетателей одного или нескольких газоперекачивающих агрегатов компрессорных цехов магистрального газопровода, соединенных между собой переключателями и система для ее осуществления» ремонтных работ	ПГ	тыскубм	598,70	3,04	0,00
8	Использование рационализаторского предложения №46/04-20 от 15.05.2020 «Снижение потерь газа при проведении ремонтных работ на линейных участках МГ путем переброса на входную часть КЦ»	ПГ	тыскубм	832,45	4,23	0,00
9	Использование рационализаторского предложения №126/02-21 от 26.08.2021 «Снижение среднего давления в участке газопровода перед его опорожением»	ПГ	тыскубм	919,82	4,67	0,00
10	Использование рационализаторского предложения №102/02-20 от 11.09.2020 «Метод снижения потерь транспортируемого газа методом выравнивания давления в магистральном газопроводе и газопроводе-отводе»	ПГ	тыскубм	2 722,16	13,82	0,00
11	Использование патента на изобретение №2/46172 «Способ безрасходной продувки узлов очистки газа»	ПГ	тыскубм	45,85	0,23	0,00
12	Использование рационализаторского предложения №40/02-21 от 25.02.2021 «Снижение потерь газа при проведении работ на ГРС»	ПГ	тыскубм	0,01	0,00	0,00
13	Использование рационализаторского предложения №7/02-21 от 17.08.2020 «Метод снижения потерь газа при опорожении газопровода при проведении ремонтных работ на нескольких межкрановых участках путем перегонки газа»	ПГ	тыскубм	45,25	0,23	0,00

14	Использование рационализаторского предложения №85-02-21 от 27.05.2021 «Срабатывание газа путем регулирования межсистемного пере-тока»	ПГ	тыс.куб.м.	3 106,51	15,77	0,00
15	Использование рационализаторского предложения №133-02-21 от 28.09.2021 «Сокращение времени срабатывания газа перед проведением работ на газопроводе и снижение потерь транспортируемой среды»	ПГ	тыс.куб.м.	2,61	0,01	0,00
16	Использование рационализаторского предложения №124-02-21 от 26.08.2021 "Перевод газоснабжения потребителей между ГРС"	ПГ	тыс.куб.м.	40,51	0,21	0,00
17	Очистка проточной части осевых компрессорных ГТУ (при регламентной очистке)	ПГ	тыс.куб.м.	4435,00	22,51	0,00
18	Очистка внутренней полости газопроводов очистными поршнями	ПГ	тыс.куб.м.	270,00	1,37	0,00
19	Сохранение газа при ремонтах, на участках выявленных по результатам ВД	ПГ	тыс.куб.м.	6991,19	35,49	0,00
20	Использование теплогенератора пульсирующего горения на ГРС	ПГ	тыс.куб.м.	8,03	0,04	0,00
21	Режимно-наладочные испытания газостроительного теплообменного оборудования подогревателей газа на ГРС	ПГ	тыс.куб.м.	31,63	0,16	0,00
22	Техническое обслуживание газорелейных устройств	ПГ	тыс.куб.м.	24,00	0,12	0,00
23	Использование рационализаторского предложения №126-02-20 от 29.10.2020 "Увеличение эффективности снижения потерь транспортируемого газа"	ПГ	тыс.куб.м.	439,38	2,23	0,00
24	Использование рационализаторского предложения №109-02-20 от 22.09.2020 "Снижение потерь транспортируемого газа методом перетуска между параллельными магистральными газопроводами через дублирующую врезку газопровода-отвода"	ПГ	тыс.куб.м.	3,09	0,02	0,00
25	Использование рационализаторского предложения №147-02-23 от 13.10.2023 "Способ увеличения выработки газа на ГРС со значительным оборотом газа"	ПГ	тыс.куб.м.	181,85	0,92	0,00
26	Использование рационализаторского предложения №81-04-23 от 11.05.2023 "Способ повышения эффективности выработки газа на потреби-теля"	ПГ	тыс.куб.м.	1 776,18	9,02	0,00
27	Использование при ремонтах технологии врезки под давлением	ПГ	тыс.куб.м.	24,13	0,12	0,00
28	Выявление и устранение утечек газа на запорной арматуре, в том числе ее замена на шаровые краны	ПГ	тыс.куб.м.	33,73	0,17	0,00
29	Применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа	ПГ	тыс.куб.м.	2,73	0,01	0,00
30	Замена изношенного оборудования в ГРП	ПГ	тыс.куб.м.	501,30	2,54	0,00
31	Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения, управления наружным освещением в транспорте газа	ЭЭ	тыс.кВтч	265,60	1,17	0,00
32	Мероприятия по экономии электроэнергии в электрохимзащите МП	ЭЭ	тыс.кВтч	27,49	0,12	0,00
33	Использование патента на изобретение №203139 «Автоматический распределитель защитного тока»	ЭЭ	тыс.кВтч	20,69	0,09	0,00
34	Техническое обслуживание водоподготовки	ЭЭ	тыс.кВтч	0,10	0,00	0,00
35	Техническое обслуживание биохимического процесса сточных вод	ЭЭ	тыс.кВтч	24,00	0,11	0,00
36	Мероприятия по экономии электроэнергии в электрохимзащите распределительных сетей	ЭЭ	тыс.кВтч	50,36	0,33	0,00
37	Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения, управления наружным освещением	ЭЭ	тыс.кВтч	227,21	1,48	0,00
38	Проведение тепловизионного обследования зданий и сооружений на выявление тепловых потерь с их последующим устранением	ТЭ	тыс.л кал	0,03	0,03	0,00
39	Использование утилизаторов тепла, работающих ГПА	ТЭ	тыс.л кал	48,24	48,24	0,00
40	Сокращение потребления бензина и дизельного топлива за счет перевода автотранспорта на работу на газомоторном топливе	ТОП-ЛИВО	тонн	2,50	68,92	0,00
<b>Итого</b>		ЭЭ	тыс.кВтч	<b>615,45</b>	<b>3,29</b>	<b>0,00</b>
		ТЭ	тыс.л кал	<b>48,27</b>	<b>48,27</b>	<b>0,00</b>
		ПГ	тыс.куб.м.	<b>840,48</b>	<b>223,10</b>	<b>45,12</b>
		ТОП-ЛИВО	т.т.	<b>2,50</b>	<b>68,92</b>	<b>0,00</b>
<b>ОО «Газпром газомоторное топливо» Средневолжский филиал</b>						
1	Установка светодиодных светильников УСС ГЗМА ИСПРАЛЬ ШИ-2, производитель ООО «МФокус»	ЭЭ	тыс.кВтч	6,05	36,29	904,99
2	Установка светодиодных светильников LEDCO-108 2ExmI16LS	ЭЭ	тыс.кВтч	8,81	48,66	904,99
	<b>Итого</b>	ЭЭ	тыс.кВтч	<b>14,86</b>	<b>84,95</b>	<b>1809,98</b>
<b>ОО «Газпром сжиженный газ»</b>						
1	Замена светильников с люминесцентными лампами на светодиодные светильники	ЭЭ	тыс.кВтч	3,30	20,99	67,17
2	Замена ламп ДРЛ на светодиодные	ЭЭ	тыс.кВтч	3,42	21,74	8,16
	<b>Итого</b>	ЭЭ	тыс.кВтч	<b>6,72</b>	<b>42,73</b>	<b>75,33</b>