

## О РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 10 мес. 2021 года. ПЛАНЫ И ЗАДАЧИ НА 2022 год

Начальник технического отдела  
Сергей Александрович Бабичев



**Цель:** оптимизация расхода топливно-энергетических ресурсов, для обеспечения производственно-хозяйственной деятельности предприятия

### **ЗАДАЧИ:**

1. Разработка и актуализация структуры и баланса потребления топливно-энергетических ресурсов
2. Координация деятельности структурных подразделений в области учета и анализа потребления топливно-энергетических ресурсов
3. Организация разработки и контроль выполнения Программы энергосбережения
4. Контроль эффективности потребления энергетических ресурсов на единицу произведенной работы
5. Мониторинг и организация использования лучших практик энергосбережения
6. Организация функционирования СЭнМ
7. Взаимодействие с ПАО «Газпром» и ООО «Газпром газнадзор»

## КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ЭНЕРГОРЕСУРСЫ (данные за 2020 год)

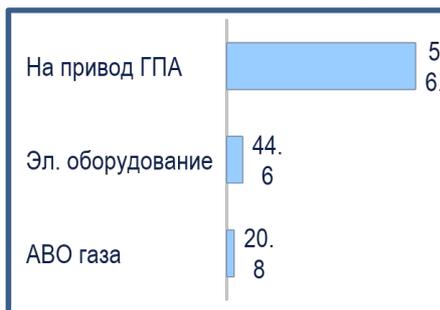
### ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, тыс. т у.т.



### Технологические потери



### ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, тыс. т у.т.



### Не производственный расход



### ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ тыс. т у.т.



### МОТОРНОЕ ТОПЛИВО тыс. т у.т.



### ВОДА, тыс.м<sup>3</sup>



### СТРУКТУРА ТЭР



**261-ФЗ** «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» Глава 3 ст.9 п.3 – Все используемые энергетические ресурсы должны быть учтены

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Удельный расход ТЭР на СТН ГТС, кг.у.т./млн м<sup>3</sup>\*км



Удельный расход газа на СТН (на единицу ТПР), м<sup>3</sup>/млн м<sup>3</sup>\*км

■ Факт    ● Норматив



## ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ за 10 мес.

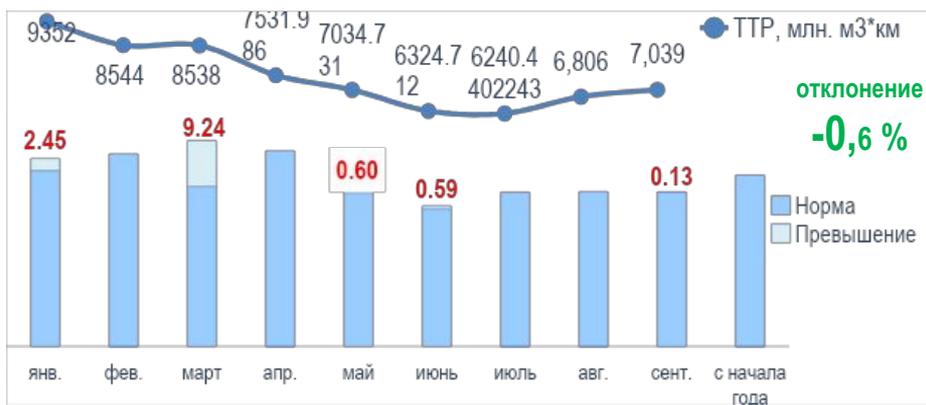
Вид ресурса	Объем внедрения, шт		Объем экономии, млн. м <sup>3</sup> /млн.кВт*ч		Сумма экономии, млн. руб.	
	план	факт	план	факт	план	факт
Природный газ	12	12	83,8	83,4	270,3	268,8
Электрическая энергия	14	14	11,5	11,5	47,3	47,3
<b>ИТОГО</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>317,6</b>	<b>316,1</b>

# ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

## ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	Ед.изм.	ПЛАН	ФАКТ	
Удельный расход ТЭР на СТН на ТТР	кг у.т./млн. м <sup>3</sup> *км	34,48	34,32	✓
Доля сохраненного газа при ремонтах	%	35,0	51,06	✓
Доля ЭСЛ на светодиодах	%	75,0	88,2	✓
Удельный расход газа на СТН на ТТР	м <sup>3</sup> /млн.м <sup>3</sup> *км	23,73	23,69	✓

## Удельный расход ТЭР на СТН (на единицу ТТР), кг у.т./млн.м<sup>3</sup>\*км



## Доля газа сохраненного при проведении ремонтных работ, %

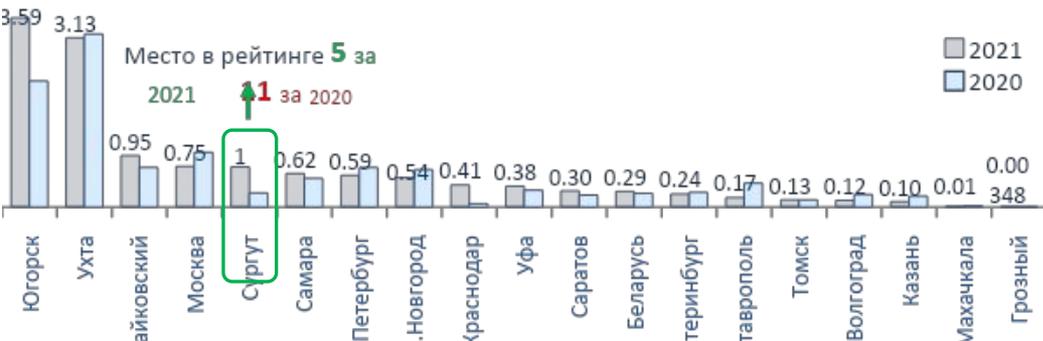


## Удельный расход газа на СТН (на единицу ТТР), м<sup>3</sup>/млн.м<sup>3</sup>\*км



# РАСШИРЕНИЕ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ в 2021 году

**ЭФФЕКТИВНОСТЬ** Программ энергосбережения ДО ПАО «ГАЗПРОМ» за 2021 г., млрд. руб.

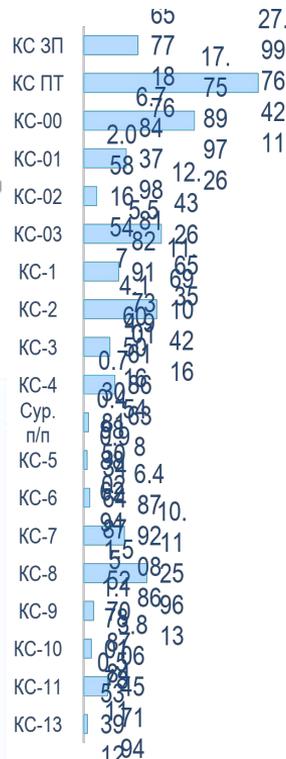


**ДИНАМИКА** изменения Программы энергосбережения Общества

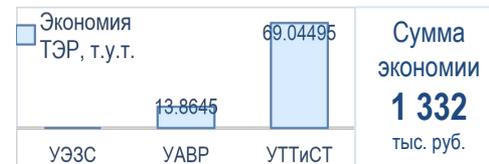


**Экономия ТЭР в 2021 г.**

по филиалам, тыс. т.у.т.



**Новые участники** Программы



**Новые мероприятия**

Наименование	Объем экономии, тыс. т.у.т.	Сумма экономии, млн. руб.
Оптимизация режимов работы ГТС	<b>103,9</b>	<b>318,5</b>
Разрабатывается методика расчета мероприятия		
Включение в работу незадействованных шлейфов в КЦ с универсальной обвязкой	<b>5,0</b>	<b>10</b>
<b>ЭКОНОМИЯ 2021 г.</b>	<b>ЭКОНОМИЯ 2020 г.</b>	
<b>740</b> млн. руб.	<b>257</b> млн. руб.	



# ВЫПОЛНЕНИЕ НОРМАТИВОВ РАСХОДА ТОПЛИВНОГО ГАЗА И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

## расход энергии на политропную работу сжатия по итогам 9 мес. 2021 года

Наименование КС	КС/КЦ	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	ГОД	Гистограммы по месяцам
Пуртазовская	КС Пг	млн. м <sup>3</sup>	-4,325	-5,336	-5,408	-2,169	0,255	3,620	1,431	1,417	0,490	-10,025	
	КЦ-1	млн. м <sup>3</sup>	-1,113	-1,296	-1,656	-0,727	-0,567	0,195	0,256	0,066	0,131	-4,710	
	КЦ-2	млн. м <sup>3</sup>	-1,443	-1,799	-1,234	-0,676	0,414	0,313	0,108	0,198	0,126	-3,993	
	КЦ-3	млн. м <sup>3</sup>	-1,295	-1,563	-1,811	-0,476	0,251	2,410	0,022	0,356	0,309	-1,797	
	КЦ-4	млн. м <sup>3</sup>	-0,475	-0,679	-0,708	-0,289	0,157	0,702	1,044	0,797	-0,076	0,474	
Ягнетская	КС-01	млн. м <sup>3</sup>	-1,304	-0,471	-0,421	-0,305	-0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,543	
	КЦ-2	млн. м <sup>3</sup>	-1,304	-0,471	-0,421	-0,305	-0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,543	
Губкинская	КС-03	млн. м <sup>3</sup>	1,028	0,288	1,041	-1,012	-1,243	0,178	-0,201	-0,788	-0,122	-0,832	
	КЦ-1	млн. м <sup>3</sup>	0,554	0,178	0,205	-1,412	-0,529	0,071	-0,201	-0,788	-0,082	-2,004	
	КЦ-2	млн. м <sup>3</sup>	0,474	0,110	0,836	0,400	-0,715	0,107	0,000	0,000	-0,040	1,172	
Вынгапуровская	КС-1	млн. м <sup>3</sup>	0,231	0,294	0,344	0,191	0,131	-0,378	0,382	-1,229	-0,434	-0,467	
	КЦ-1	млн. м <sup>3</sup>	0,010	0,034	0,114	0,145	0,034	-0,287	0,111	-0,837	0,116	-0,559	
	КЦ-2	млн. м <sup>3</sup>	0,211	0,210	0,138	-0,099	-0,005	-0,091	0,055	-0,406	-0,387	-0,375	
	КЦ-3	млн. м <sup>3</sup>	0,010	0,050	0,093	0,144	0,102	0,000	0,216	0,015	-0,163	0,466	
Ю-Балыкская	КС-5	млн. кВт*ч	-5,533	-6,472	-4,379	2,107	-1,278	-0,311	4,120	0,098	0,000	-11,649	
	КЦ-1	млн. кВт*ч	-2,401	-2,509	-2,138	0,454	-0,214	-0,426	3,183	0,067	0,000	-3,985	
	КЦ-2	млн. кВт*ч	-3,132	-3,963	-2,241	1,652	-1,064	0,115	0,937	0,030	0,000	-7,664	

**Перерасход не зафиксирован:**

- КС Заполярная
- КС Н-Уренгойская
- КС Пурпейская
- КС Тобольская

**Работают с перерасходом:**

- КС Губкинская
- КС Вынгапуровская
- КС Пуртазовская (КЦ4)
- КС Ягнетская
- КС Южно-Балыкская