



**КОМИТЕТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 31.03.2026 № 85

Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Самарской области, на 2027 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»,

постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о комитете ценового и тарифного регулирования Самарской области», ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций (далее - Программа), осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Самарской области, на 2027 – 2029 годы (далее - Требования), согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить, что Требования распространяются на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Самарской области (далее - субъекты регулирования) указанные в приложении 2 к настоящему Приказу.

3. Установить, что Программа, утвержденная субъектом регулирования, разрабатывается на период реализации инвестиционной программы (в том числе с учетом мероприятий, объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации). В случае если субъект регулирования разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года, Программа разрабатывается на период действия инвестиционной программы. В случае если в отношении субъекта регулирования устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа разрабатывается на период действия указанных долгосрочных тарифов.

4. Субъектам регулирования, указанным в приложении 2 к настоящему Приказу, привести Программы в соответствие с установленными Требованиями в течение 3 месяцев со дня вступления в силу настоящего Приказа.

5. Оценка соблюдения обязательных требований, установленных настоящими Требованиями, осуществляется в формах:

регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Самарской области в соответствии со статьей 28 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ

«Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Самарской области, утвержденном постановлением Правительства Самарской области от 01.10.2021 № 749;

привлечения к административной ответственности за несоблюдение законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

6. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

7. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации, на официальном сайте комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области и направить субъектам регулирования, указанным в приложении 2 к настоящему Приказу, в 2-недельный срок.

9. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 сентября 2026 года и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 31 марта 2026 года.

Врио руководителя
комитета



А.А. Гаршина

Требования
к программе в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
на территории Самарской области, на 2027 – 2029 годы

1. Общие положения

1.1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Требования) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Самарской области, для которых цены (тарифы) устанавливаются Комитетом ценового и тарифного регулирования Самарской области, установлены в целях реализации норм Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и в соответствии с Постановлением Правительства от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

1.2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы) организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Самарской области в сфере теплоснабжения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов).

1.3. Требования к Программам установлены с учетом:

а) поступивших от регулируемых организаций не позднее 1 февраля предложений в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации Программ, предусматривающих этапы их достижения в ходе реализации, в том числе обязательных мероприятий;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется деятельность в сфере теплоснабжения;

б) поступивших от регулируемых организаций не позднее 1 февраля ежегодных отчетов о фактическом исполнении установленных Требований;

в) прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемых организаций в результате учета в Программах установленных Требований.

2. Требования к формам и содержанию Программ

2.1. Формы Программ предоставляются на бумажном носителе в одном экземпляре и должны состоять из форм паспортов Программ, пояснительных записок, форм целевых и прочих показателей, форм перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности и соответствовать требованиям к формам программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации.

2.2. Паспорт Программы предоставляется согласно приложению 1 к Требованиям.

2.3. Пояснительная записка, предоставляемая к Программе, содержит сведения, закрепленные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» (далее – Приказ Минэнерго России).

2.4. Целевые и прочие показатели Программы предоставляются согласно приложению 2 к Требованиям.

2.4.1. Значения целевых и прочих показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, необходимо рассчитывать на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации, следующим образом:

- значение целевого показателя, предусмотренного пунктами 1.1.1 и 3.1.1 приложения 2 к Требованиям, определяется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии;

- значение целевого показателя, предусмотренного пунктами 2.1.1 и 3.1.4 приложения 2 к Требованиям, определяется как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;

- значение целевого показателя, предусмотренного пунктами 1.1.2 и 3.1.2 приложения 2 к Требованиям, определяется как отношение расхода электрической энергии, потребляемой при оказании услуг по теплоснабжению, организациями, оказывающими услуги в сфере теплоснабжения, в каждом году реализации Программы, к выработке тепловой энергии;

- значение целевого показателя, предусмотренного

пунктами 2.1.2 и 3.1.5 приложения 2 к Требованиям, определяется в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (рассчитывается как в натуральном, так и процентном выражении);

- значение целевого показателя, предусмотренного пунктами 1.1.3 и 3.1.3 приложения 2 к Требованиям, определяется как отношение расхода воды (теплоносителя), потребляемой при оказании услуг по теплоснабжению, организациями, оказывающими услуги в сфере теплоснабжения, в каждом году реализации Программы, к отпуску тепловой энергии с коллекторов;

- значение целевого показателя, предусмотренного пунктами 2.1.3 и 3.1.6 приложения 2 к Требованиям, определяется в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325;

- значение прочего показателя, предусмотренного пунктами 1.2.1, 2.2.1 и 3.2.1 приложения 2 к Требованиям, рассчитывается как разница между значениями ТЭР, фактически достигнутыми на конец заверченного года, предшествующего началу реализации Программы и плановым значением на соответствующий год (рассчитывается как в стоимостном, так и натуральном выражении);

- значение прочего показателя, предусмотренного пунктами 1.2.2, 2.2.2 и 3.2.2 приложения 2 к Требованиям, определяется как доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета к общему объему отпуска тепловой энергии на каждый год реализации Программы;

- значение показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать как процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов

в общем объеме используемых осветительных устройств.

В дополнение к перечню целевых показателей, достижение которых должно обеспечиваться в ходе реализации Программы, могут включаться иные показатели в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

2.5. Корректировка регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027 - 2029 годы осуществляется исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах регулируемой организации, фактически достигнутых в ходе ее исполнения, а также в случае внесения изменений в настоящий приказ. Предоставление данных о корректировке регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производится в том же порядке, что и направление плановых показателей, скорректированные показатели предоставляются в адрес комитета на бумажном носителе в одном экземпляре. К скорректированным показателям организация представляет пояснительную записку и документы, обосновывающие необходимость внесения изменений.

2.6. Организациям в рамках формирования Программы необходимо определять экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости отдельно в отношении каждого вида мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе

каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять, как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

2.7. Программа должна содержать перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению 3 к Требованиям.

В Программу должны входить обязательные, организационные и технические мероприятия (приложение 3а к Требованиям).

При описании мероприятий Программы регулируемой организации необходимо определять ожидаемый экономический и технологический эффекты от их реализации и ожидаемые сроки их окупаемости.

Сроки проведения обязательных мероприятий формируются с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий. Мероприятия в структуре Программы необходимо располагать последовательно по годам реализации.

Мероприятия должны иметь адресную характеристику. По мероприятиям, предусматривающим финансовые затраты, должны быть представлены обосновывающие материалы: сметная документация;

конъюнктурный анализ на приобретение материалов и оборудования.

2.8. Мониторинг реализации Программ осуществляется путем анализа ежегодной отчетности о реализации Программ, представленных субъектами регулирования.

2.9. Отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период согласно приложению № 4 к Требованиям, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям.

2.10. Пояснительная записка к отчету о реализации Программы содержит сведения, закрепленные Приказом Минэнерго России.

2.11. Ежегодная отчетность о реализации Программ формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным, и представляется субъектами регулирования до 1 февраля года на бумажном носителе или в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Приложение 1
к Требованиям

Руководитель организации[✓]

(должность)

(Ф.И.О.)

"__" _____ 20__ г.

Паспорт программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(наименование организации)
на 20__ - 20__ годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Приказ _____ комитета _____ ценового _____ и _____ тарифного _____ регулирования _____ Самарской области от _____ № _____
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды		
(Базовый год) *													
Всего													

* Базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение 2
к Требованиям

Целевые и прочие показатели
программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели *	Ед. изм.	Базовый год **	Плановые значения целевых показателей по годам		
				20_г.	20_г.	20_г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Производство тепловой энергии					
1.1	Целевые показатели					
1.1.1	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии	кг у.т./Гкал				
1.1.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/Гкал				
1.1.3	Удельный расход воды (теплоносителя)	м ³ /Гкал				
1.2	Прочие показатели					
1.2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении ***	Гкал				
		млн.руб.				
1.2.2	Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%				
1.2.3	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов, в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75%			
2	Передача тепловой энергии					

№ п/п	Целевые и прочие показатели *	Ед. изм.	Базовый год **	Плановые значения целевых показателей по годам		
				20_г.	20_г.	20_г.
2.1	Целевые показатели					
2.1.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей (по видам теплоносителя)	Гкал/м ²				
2.1.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал				
		%				
2.1.3	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	т (пар) м ³ (вода)				
2.2	Прочие показатели					
2.2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении ***	Гкал				
		млн.руб.				
2.2.2	Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%				
2.2.3	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	%	не менее 75%			
3	Производство и передача тепловой энергии					
3.1	Целевые показатели					
3.1.1	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии	кг у.т./Гкал				
3.1.2	Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/Гкал				
3.1.3	Удельный расход воды (теплоносителя)	м3/Гкал				

№ п/п	Целевые и прочие показатели *	Ед. изм.	Базовый год **	Плановые значения целевых показателей по годам		
				20_г.	20_г.	20_г.
3.1.4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей.	Гкал/м ²				
3.1.5	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал				
		%				
3.1.6	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	т (пар)				
		м ³ (вода)				
3.2	Прочие показатели					
3.2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении ***	Гкал				
		млн.руб				
3.2.2	Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%				
3.2.3	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	%	не менее 75%			

* Показатели заполняются в соответствии с видом деятельности субъекта регулирования. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

** В качестве начальных значений целевых показателей реализации Программы принимаются фактически достигнутые значения на конец заверченного года, предшествующего началу реализации Программы, выраженные в натуральных единицах.

*** Экономия ТЭР, указывается для каждого вида энергоресурса при осуществлении реализации мероприятий Программы.

Перечень
обязательных и рекомендуемых мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению
в программы субъектов регулирования на 2027 – 2029 годы

№ п/п	Мероприятия
1	Обязательные
1.1	Организационные:
1.1.1	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов
1.1.2	Представление на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства
1.1.3	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов
1.2	Технические:
1.2.1	Снижение потребления энергетических ресурсов при производстве тепловой энергии
1.2.2	Сокращение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии
1.2.3	Использование осветительных устройств со светодиодами
2	Рекомендуемые мероприятия
2.1	Модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе по его замене на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий:
2.1.1	Тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения
2.1.2	Установка частотного регулирования приводов насосов в системах теплоснабжения и горячего водоснабжения
2.1.3	Внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям; снижение энергопотребления на собственные нужды котельных
2.1.4	Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции
2.1.5	Использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения
3	Иные мероприятия

Приложение 5
к Требованиям

Отчет
о достижении целевых и прочих показателей программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год) *	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу комитета ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 31.03.2026 № 85

Перечень субъектов регулирования
(организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения)

№ п/п	Наименование организации	ИНН
Производство и передача тепловой энергии		
1.	МУП ПОЖКХ Большеглушицкого района Самарской области	6364000199
2.	МКП ЖКХ «Бобровское»	6350013543
3.	ООО фирма «ЗаДумКа»	6372003764
4.	ООО «ГОТЭ»	6372014533
5.	МКП «Волжское»	6325053743
6.	МАУ Исаклинский «ЦОСОР»	6381019577
7.	МУП «ЖКС» Алексеевский	6377015989
8.	АО «Транснефть-Приволга» (филиал РНУ)	6317024749
9.	КРУ АО «Транснефть – Дружба»	3235002178
10.	ООО «Бытсервис»	6375192848
11.	МУП «Теплоэнергосеть»	6375194411
12.	МУП «Тепло»	6377011293
13.	МУП «Юбилейный»	6330061860
14.	МУП «Тепло Волжского района»	6330050917
15.	МУП «Теплообеспечение»	6330075220
16.	ООО «Юг сети»	6319163931
17.	МУП «Волжские теплосети»	6330073167
18.	МУП «Волжское ЖКХ»	6330061891
19.	ООО «Кошелев Менеджмент»	7327072119
20.	МУП «КомХоз»	6369012303

№ п/п	Наименование организации	ИНН
21.	ИП Марзан Н.А.	637200051650
22.	ООО «Росна Сервис»	6372018810
23.	ООО «Кинельская ТЭК»	6350025690
24.	ООО «Теплосеть»	6350011458
25.	ООО «Уют»	6350005366
26.	МП «ПОЖКХ» Клявлинского района	6373002805
27.	МУП «Теплосеть»	6381010704
28.	МУП «Теплоснабжение»	6375193457
29.	ООО «Красноярская ТЭК»	6376027942
30.	ООО «Телекомстрой»	6316110709
31.	МУП ЖКХ «Утевское»	6377001070
32.	ООО «СамРЭК-Нефтегорск»	6377011590
33.	МУП «ЖКХ» Пестравского района	6378000209
34.	ООО «Газпром ПХГ» филиал – «Похвистневское управление подземного хранения газа»	5003065767
35.	ООО «ЖКХ пос. Октябрьский»	6372014318
36.	АО «Похвистневозэнерго»	6372020696
37.	ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	6312054482
38.	МКП «Рощинский»	6330104023
39.	ООО «Сервисная коммунальная компания»	6381013776
40.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России	6381000103
41.	ООО «Комфорт Дом»	6324016308
42.	ООО ТД «Респект»	6322028844
43.	МП муниципального района Ставропольский «Ставропольресурссервис»	6382061363
44.	МАУ сельского поселения Ивашевка «Ивашевское»	6325076236
45.	МКП «ЖКХ Варламово»	6325074768
46.	МАУ сельского поселения Рамено «Благоустройство»	6325076451
47.	МУП «Балашейское ЖКХ»	6325056600

№ п/п	Наименование организации	ИНН
48.	ООО «УК «Промкомстрой»	6325058004
49.	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	7708503727
50.	ООО «Энергетик»	6325033916
51.	ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН	6316032112
52.	Челно – Вершинское МУП ПОЖКХ	6385000802
53.	МП «Шенталинское ПОЖКХ»	6386000298
54.	МП «УК ЖКХ», м.р. Шигонский	6325042903
55.	ФГБУ «Санаторий «Волжский утес»	6387002139
56.	МУПП ЖКХ Похвистневского района	6379000089
57.	АО «Теплоэнергокомпания»	6330033728
58.	ООО «ЭНЕРГО»	6312072114
59.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	6315648332
60.	ООО «Солидарность»	6372014847
61.	ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск»	6382079233
62.	ФГБУ ЦЖКУ Министерства обороны России по ЦВО	7729314745
63.	МБУ «Быт-Сервис»	6372027620
64.	ООО «ТЕПЛОРЕСУРС»	1324003589