



*Зарегистрирован
ДЭТ-23-28
15.02.2023*

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 15.02.2023 № 28

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 2024 – 2026 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 Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих

регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Самарской области, на 2024 – 2026 годы (далее по тексту – Требования и Программа соответственно) 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 производственной и (или) инвестиционной программы (в том числе с учетом мероприятий, объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или 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. Установить срок представления Программы субъектами регулирования в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области не позднее 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду начала действия Программы.

5. Субъектам регулирования, в случае наличия изменений в Программу, представлять скорректированную Программу в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области не позднее 1 октября года, предшествующего очередному расчетному периоду действия Программы.

Изменения (корректировка) Программы производится в случаях:

недостижения субъектами регулирования целевых показателей в области энергосбережения в отчетном году;

изменения перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (с обоснованием изменений);

утверждения и (или) корректировки инвестиционной программы.

6. Субъектам регулирования в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом, представлять в адрес департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области информацию о фактическом исполнении Программ на бумажном носителе:

ежегодный отчет о реализации Программы в формате пояснительной записки с указанием влияния проведенных мероприятий на достижение целевых и прочих показателей Программы, с указанием причин несовпадения фактических и плановых целевых значений и прочих показателей Программы, с указанием причин корректировки мероприятий (в случае замены мероприятий), и прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно приложению 4 к Требованиям;

отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению 5 к Требованиям;

отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности согласно приложению 6 к Требованиям.

7. Формировать отчетность по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным и нарастающим итогом с начала действия Программы.

8. Субъектам регулирования в 2023 году разработать и утвердить Программы на период 2024 – 2026 годы с учетом Требований, установленных настоящим приказом, в срок не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.

При наличии ранее утвержденных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, срок

действия которых приходится на период 2024 – 2026 годы, привести их в соответствие с Требованиями, установленными настоящим приказом, в срок не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.

9. Оценку соблюдения обязательных требований, установленных настоящими Требованиями, осуществляет департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области.

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, утвержденным 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.

10. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

11. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации, на официальном сайте департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области и направить субъектам регулирования,

указанным в приложении 2 к настоящему приказу, в 2-недельный срок.

12. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 90 дней после дня его официального опубликования, и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 31 марта 2023 года.

Руководитель
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 15.02.2023 № 28

Требования
к программе в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
на территории Самарской области, на 2024 – 2026 годы

Программа представляется на бумажном носителе в одном экземпляре и должна содержать следующие разделы:

1. Паспорт Программы согласно приложению 1 к Требованиям.
2. Целевые и прочие показатели Программы согласно приложению 2 к Требованиям.

Значения целевых и прочих показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, приняв за последний базовый период завершённый год, предшествующий году начала реализации Программы, рассчитываются 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 завершеного 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 прочего показателя, предусмотренного пунктами 1.2.3, 2.2.3 и 3.2.3 приложения 2 к Требованиям, определяется как доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов к общему объему используемых осветительных устройств на каждый год реализации Программы.

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.

3. 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, согласно приложению 3а к Требованиям.

При описании мероприятий Программы указывается на необходимость определения регулируемой организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости, а также устанавливаются принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации таких мероприятий и сроков 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.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в Программе отдельно в отношении каждого 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.

Мероприятия, должны иметь адресную характеристику. По мероприятиям, предусматривающим финансовые затраты, должны быть представлены обосновывающие материалы: сметная документация; конъюнктурный анализ на приобретение материалов и оборудования.

4. Пояснительная записка, в которой указывается:

полное наименование Программы;

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программу;

должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа;

информация об организации;

основные виды деятельности организации;

краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

экономические показатели Программы организации, включающие в себя:

затраты организации на Программу в натуральном выражении;

источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам;

затраты организации на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы;

изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия Программы;

изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы;

фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия программы;

перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы;

механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы;

иная информация.

ВСЕГО											

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

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		
				2024 г.	2025 г.	2026 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				
		тыс.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					
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					

№ п/п	Целевые и прочие показатели *	Ед. изм.	Базовый год **	Плановые значения целевых показателей по годам		
				2024 г.	2025 г.	2026 г.
2.2.1	Экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении ***	Гкал				
		тыс.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				
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				
		тыс.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 завершеного 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 2024 – 2026 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

Отчет

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	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
1	Целевые показатели										
1.1											
2	Прочие показатели										
2.1											

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 15.02.2023 № 28

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

№ п/п	Наименование организации	ИНН
Производство тепловой энергии		
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	6315376946
2.	МУП ПОЖКХ	6364000199
3.	МУП «Кротовка»	6372023810
4.	МКП ЖКХ «Бобровское»	6350013543
5.	ООО фирма «ЗаДумКа»	6372003764
6.	ООО «ГОТЭ»	6372014533
7.	АО «Самаранефтегаз»	6315229162
8.	МКП «Волжское»	6325053743
9.	ООО «ТЕПЛОРЕСУРС»	1324003589
10.	ООО «СП Лидер»	6330072879
11.	МАУ Исаклинский «ЦОСОР»	6381019577
Производство и передача тепловой энергии		
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	6315376946
2.	МУП «ЖКС»	6377015989
3.	АО «Транснефть-Приволга» (филиал РНУ)	6317024749
4.	КРУ АО «Транснефть – Дружба»	3235002178
5.	ООО «Коммунальные технологии»	6375001596
6.	ООО «Бытсервис»	6375192848
7.	МУП «ТЭС»	6375194411
8.	МУП «Тепло»	6377011293

№ п/п	Наименование организации	ИНН
9.	МУП «Юбилейный»	6330061860
10.	МУП «ТВ»	6330050917
11.	МУП «Теплообеспечение»	6330075220
12.	ООО «Юг сети»	6319163931
13.	МУП «Волжские теплосети»	6330073167
14.	МУП «Волжское ЖКХ»	6330061891
15.	ООО «Кошелев Менеджмент»	7327072119
16.	ФКП «Самарский завод «Коммунар»	6367080065
17.	ФКУ ИК-13 УФСИН России по Самарской области	6367080308
18.	МУП «КомХоз»	6369012303
19.	ИП Марзан Н.А.	637200051650
20.	ООО «Росна Сервис»	6372018810
21.	ООО «Кинельская ТЭК»	6350025690
22.	ООО «Теплосеть»	6350011458
23.	ООО «Уют»	6350005366
24.	МП «ПОЖКХ» Клявлинского района	6373002805
25.	МУП «Теплосеть»	6381010704
26.	МУП «Теплоснабжение»	6375193457
27.	ООО «Красноярская ТЭК»	6376027942
28.	ООО «Телекомстрой»	6316110709
29.	МУП ЖКХ «Утевское»	6377001070
30.	ООО «СамРЭК-Нефтегорск»	6377011590
31.	ООО «КСК г. Отрадного»	6372008843
32.	МУП «ЖКХ»	6378000209
33.	ООО «Газпром ПХГ» филиал – «Похвистневское управление подземного хранения газа»	5003065767
34.	ООО «ЖКХ пос. Октябрьский»	6372014318
35.	АО «Похвистневозэнерго»	6372020696

№ п/п	Наименование организации	ИНН
36.	ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	6312054482
37.	ООО «СТЭК»	6312195268
38.	ООО «СКК»	6381013776
39.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России	6381000103
40.	ООО «Комфорт Дом»	6324016308
41.	ООО ТД «Респект»	6322028844
42.	МП муниципального района Ставропольский «СРС»	6382061363
43.	МАУ сельского поселения Ивашевка «Ивашевское»	6325076236
44.	МКП «ЖКХ Варламово»	6325074768
45.	МАУ сельского поселения Рамено «Благоустройство»	6325076451
46.	МУП «Балашейское ЖКХ»	6325056600
47.	ООО «УК «Промкомстрой»	6325058004
48.	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	7708503727
49.	АО «Самаранефтепродукт»	6317019121
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»	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