

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Стройсоюз-сервис»



Штанов А. А.

2018г.

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2018-2023г.г.

г. Котельники

2018 г.

Оглавление

Пояснительная записка.....	2
Информация об организации	2
Анализ исходных данных и потребности в Программе.....	3
Планирование затрат и финансирования Программы	5
Перечень целевых показателей Программы	6
Перечень мероприятий, технологий и необходимых денежных средств	6
Механизм мониторинга и контроля за исполнением КТР.....	7

Пояснительная записка

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2014 -2019 гг. ООО «СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС» состоит из паспорта программы по форме согласно приложению N1 к «Требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации», утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. N398 (далее - Требования); настоящей пояснительной записки; целевых и прочих показателей Программы по форме согласно Приложению N2 к Требованиям; перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно Приложению N3 к Требованиям.

Программа разработана в соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области N2 169-Р от 27.12.2013г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области» в редакции распоряжения Мособлкомцен от 31.03.2017 №41-Р.

Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС»

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе серия 50 N2 011891267, свидетельство о государственной регистрации серии 50 N2 012381304, ИНН 5027167447 ОГРН 1105027012958.

ООО «СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС» – ресурсоснабжающая организация, основными видами деятельности которой являются:

- сбор, очистка и распределение воды.

На балансе Общества находятся:

- здание очистных сооружений с административно-бытовым корпусом общей площадью 662,02 м² и объемом 7667,41 м³. Отапливаемый объем 7667,41 м³
- павильон над водозаборными скважинами общей площадью 37 м² и объемом 188,37 м³. Отапливаемый объем 188,37 м³
- насосная станция второго подъема общей площадью 18,42 м² и объемом 138,17 м³. Отапливаемый объем 138,17 м³
- источники водоснабжения в составе: 3 ед. артезианских скважин;
- станции водоподготовки производительностью: 1950 м³ в сутки.
- Сети холодного водоснабжения в составе 0,689 км в однотрубном исполнении.

Автотранспорта и спецтехники на балансе ООО «СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС» не числится.

Количество точек поставки холодной воды на хозяйственные и производственные нужды 2 ед. оснащены приборами учёта.(100%).

- Два резервуара по 1000 м³ каждый.
- Из 5 точек поставки холодной воды приборами коммерческого учета оснащено 5 точек (100%).

Характеристика потребления энергетических ресурсов и воды по видам этих ресурсов представлена в таблице 1.

Таблица 1. Характеристика потребления энергетических ресурсов и воды в 2017 году

Наименование энергетического ресурса	Ед.изм.	Количество в базовом году	Доля от общего потребления
1. Электрическая энергия, в том числе:	тыс. кВт*ч	537,28	100%
1.1 Производственные нужды, относимые на водоснабжение	тыс. кВт*ч	301,29	56,08
1.2 Цеховые нужды (отопление, освещение)	тыс. кВт*ч	235,99	43,92
2 Вода, в том числе:	тыс. м ³	53,76	100%
2.1 Технологические нужды, относимые на водоснабжение	тыс. м ³	49,71	92,47%
2.2 Потери воды при её транспортировке	тыс. м ³	4,05	7,53%

Анализ исходных данных и потребности в Программе

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества характеризуется следующими фактами:

- низкая степень внедрения автоматизированных систем учета энергоресурсов (АИИС). На предприятии полностью отсутствует автоматизированная система учета холодной воды;
- низкая степень оснащённости современными энергосберегающими светильниками в производственных помещениях и на площадках объектов водоснабжения. Требуется 100% замена устаревшего вида источников освещения на светодиодные;
- низкая степень оснащённости энергосберегающими отопительными приборами. По техническим условиям на объекте применяется электрическая система отопления, в связи с чем в отопительный сезон возрастает потребление электроэнергии. Требуется 100% замена электрических конвекторов на более экономичные. Проводится анализ рынка для подготовки технических условий на разработку проекта по изменению системы отопления.
- высокая степень оснащённости приборами учета энергоресурсов. Объекты водоснабжения на 100 % оснащены приборами учета энергоресурсов, относимых на деятельность в сфере водоснабжения;
- высокая степень внедрения энергосберегающих технологий и автоматизированных систем управления технологическими процессами. При строительстве в 2013 году водозаборного узла установлено оборудование, используемое для подъема, очистки и транспортировки воды с применением современных технических решений, материалов и оборудования, позволяющих не только достичь наилучших показателей надежности и качества, но и дать существенный энергосберегающий эффект.
- Состояние производственных активов, используемых в целях осуществления

регулируемой деятельности в сфере водоснабжения, характеризуется следующим амортизационным износом оборудования и сетей в размере 3,6%;

- высокая степень внедрения частотно-регулируемых приводов и устройств плавного пуска на электроустановках объектов водоснабжения. Все объекты водоснабжения оснащены устройствами плавного пуска и преобразователями частоты;
- высокая степень внедрения трубопроводов из современных полимерных материалов в сетях водоснабжения. Доля существующих трубопроводов из современных полимерных материалов в сетях водоснабжения составляет 100% ;
- высокая степень оснащённости водозаборного узла приборами учета расхода воды. Доля оснащённости ВЗУ современными приборами учета составляет 100% от общей потребности;
- высокая степень оснащённости точек поставки потребителей услуг приборами учета расхода воды. В среднем по Обществу доля оснащённости точек поставки потребителей услуг современными приборами учета составляет 100 % от общей потребности.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет не может быть сформирована, т.к работа вновь построенного водозаборного узла 2.5 года.

Информация о фактических результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в базовом 2017 году отражена в таблице 3.

Таблица 2. Фактические целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Деятельность в сфере водоснабжения			
1 Экономия электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0
2 Удельный расход электроэнергии на подъем воды, водоподготовку и транспортировку воды	кВт*ч/м3	1,6	1,61

Сравнение показателей деятельности Организации с компаниями, осуществляющими регулируемую деятельность в сфере холодного и горячего водоснабжения, из числа российских компаний приведены в таблице 3.

Таблица 3. Сравнение показателей деятельности Организации с компаниями, осуществляющими регулирующую деятельность

Наименование показателя	Ед.изм.	ООО «СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС»	ОАО «Мосводоканал»	ЗАО «Белая Дача Инжиниринг»	ОАО «ОмскВодоканал»
Удельный расход электроэнергии на 1 м ³ воды	м ³	1,61	Нет данных	1,1	Нет данных
Доля отпуска холодной воды потребителям по приборам учёта	%	100	Нет данных	99	Нет данных
Фактический объём потерь воды при транспортировке	%	4,05	10,2	3	14,4
Удельный вес затрат на энергоносители	%		6	14	20
Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях находящихся в собственности регулируемых организаций	тыс. кВт.ч	235,99	557378	953,92	283947
	тыс. м ³	49,71	58119	9	863,226
	тыс. руб.	1179,95	1588304	3387,5	283947

Анализ потребности в Программе энергосбережения

Из перечисленного выше, становится очевидным отсутствие существенных резервов для снижения потерь электроэнергии, а также удельного расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные, и производственные нужды. Решение проблемы поддержания уровня потерь воды при её транспортировке, а также удельного расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные, и производственные нужды, на долговременной и постоянной основе требует системного подхода, возможного только в рамках целевой Программы.

Планирование затрат и финансирования Программы

Затраты на реализацию мероприятий Программы с **«прямыми»** эффектами составляют за 2018-2023 гг. - 70,0 тыс. руб.

Реализация Программы предполагается за счет собственных средств:

- себестоимость- 70,0 тыс. руб.. (100% от потребности);
- инвестиционная программа-0 руб. (0%от потребности).

Сводная информация по объемам затрат на мероприятия с **«прямыми»** эффектами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с указанием

источника финансирования Программы как на весь период, так и по годам представлена в таблице «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

Перечень целевых показателей Программы

Сведения, отражающие фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы, распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения приведены в таблице «Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности», являющейся неотъемлемой частью настоящей Программы.

Перечень мероприятий, технологий и необходимых денежных средств

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности включает в себя мероприятия, которые имеют **«прямые»** эффекты в виде повышения энергетической эффективности и экономии удельного расхода топливно-энергетических ресурсов. В состав организационных мероприятий, направленных на достижение целевых показателей в сфере водоснабжения включаются:

- проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;

В состав технических мероприятий с «прямыми» эффектами, направленных на достижение целевых показателей в сфере водоснабжения включаются:

- установка энергосберегающих светильников в производственных помещениях систем водоснабжения;
- замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы, при необходимости.

Мероприятия с «сопутствующим» эффектом

Данные мероприятия реализуются и финансируются в рамках иных целевых (производственных) программ и направлены, в первую очередь, повышение доступности сетевой инфраструктуры в целях технологического присоединения, а также создание информационно-измерительных комплексов по учету энергоресурсов.

Указанные мероприятия можно отнести к следующему целевым программам:

- Программа ремонтов;
- Прочие программы и мероприятия.

К данной группе относятся следующие технические мероприятия:

- внедрение автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- установка приборов учета энергоресурсов;
- проведение гидромеханической очистки сетей водоснабжения;

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП

Анализ достижения ключевых показателей результативности КПП ответственными лицами проводится руководством Общества на ежегодной основе совместно с анализом мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по результатам периода, отчета о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по результатам периода, отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности по результатам периода с привлечением ответственного за формирование и исполнение Программы.

Ежеквартально результаты выполнения КПП ответственными лицами оцениваются ответственным за формирование и исполнение Программы.

С целью обеспечения достоверности, не реже чем раз в три года, руководству Общества необходимо обеспечить проверку корректности расчетов КПП, а также обоснованность премирования ответственных лиц (с учетом выполнения КПП), с привлечением членов ревизионной комиссии и/или представителей внутреннего и/или внешнего аудита.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Мониторинг- сбор и подготовка в отчетной форме необходимой информации, в целях оценки исполнения целевых показателей Программы.

Периодичность предоставления информации по результатам мониторинга:

- ежеквартально (до 10 числа следующего месяца) – информация по итогам мониторинга предоставляется лицом, ответственным за реализацию мероприятий Программы, лицу, ответственному за формирование и исполнение Программы в виде текущих отчетов. Текущий отчет должен состоять из табличной части, содержащей плановые и фактические значения целевых показателей Программы на момент сбора информации, и текстовой части (пояснительной записки) содержащей анализ предоставляемой информации;
- по итогам года (в сроки, установленные уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации) информация по итогам мониторинга предоставляется лицом, ответственным за формирование и исполнение Программы уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в виде отчетов по формам, установленным уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Контроль — действия, направленные на уменьшение разницы между плановыми значениями целевых показателей и фактическими результатами, в целях исполнения целевых показателей Программы.

Механизм контроля должен содержать следующие обязательные действия:

- Выявление отклонений от требований нормативных актов различных уровней и настоящей Программы;
- Анализ причин отклонений;
- Разработка предложений по устранению выявленных отклонений;
- Разработка мер по недопущению таких отклонений в дальнейшем;
- Привлечение к ответственности лиц, допустивших существенные отклонения, в том числе через механизм ключевых показателей результативности.

При необходимости по итогам мониторинга и контроля разрабатываются предложения по корректировке Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мониторинг и контроль за исполнением целевых показателей Программы осуществляется в течение всего срока реализации программы до принятия решения о ее завершении.

Ответственным за организацию мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы является лицо, ответственное за формирование и исполнение Программы.

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Генеральный директор
ООО "СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС"

Штанов А.А.
20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "СТРОЙСОЮЗ-СЕРВИС"

(наименование организации)

на 20 18 - 20 23 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"											
Почтовый адрес		140053, Московская область, г.Котельники, ул. Асфальтовая д. 21											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Давыдов Игорь Николаевич, тел. (495) 544-13-43, davudov59@bk.ru											
Даты начала и окончания действия программы		2018-2023											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды						
			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)*	0	0	37,023	1,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2018	0,022	0	50,676	1,843	1,107	0,04	0	0	0	0	0	0	0
2019	0,019	0	50,676	1,818	0,258	0,009	0	0	0	0	0	0	0
2020	0,0164	0	50,676	1,927	0,55	0,021	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	50,676	2,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	50,676	2,166	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	50,676	2,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	0,0574	0	341,079	13,37	1,915	0,07	0	0	0	0	0	0	0

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

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ 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 показателей по годам						
						2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Целевые показатели											
1.1	Экономия электрической энергии	тыс. кВт/час	н.д.	н.д.	0	8,997	2,107	4,516	0	0	0	0
1.2	Удельный расход электроэнергии на подъём воды, водоподготовку и транспортировку.	кВт/час м. куб.	н.д.	н.д.	1,61	1,52	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43

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

