

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

### *Полное наименование программы*

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Региональные электрические сети» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021 – 2023 годы.

### *Информация об организации:*

*Основными видами деятельности предприятия являются:*

- передача и распределение электрической энергии;
- ремонт, монтаж, наладка и техническое обслуживание электрооборудования и электрических сетей.

*Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации:*

- передача и распределение электрической энергии.

*Сведения о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы:*

В 2022 году должна была осуществиться закупка оборудования и установка системы коммерческого учета электрической энергии – с. Дмитриевка, Нефтегорского района на ПС Богдановка 35/10/Ф-2/ТП 212/100 и на ПС Богдановка 35/10/Ф-2/ТП 216/100 и проведение пуско-наладочных работ на сумму 2,9 млн. руб. По данному мероприятию программы были произведены торги на покупку интеллектуальных приборов учета электрической энергии. Закупка не состоялась по причине отсутствия поставщиков (Извещение № 32211702616/E210897: «Поставка приборов учета» на сайте «Госзакупки»). Нестабильность экономической ситуации, быстрые скачки в росте цен, проблемы с

поставками ИПУ ЭЭ привели к невозможности со стороны ООО «РЭС» исполнить мероприятие программы энергосбережения в за счет суммы утвержденной Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области амортизации на 2022 год в размере 3436,16 руб. (амортизация является источником всех мероприятий инвестиционной программы ООО «РЭС», проводимых в 2022 году).

Кроме того, ООО «РЭС» обращалось за разъяснениями по реализации программы энергосбережения в 2022 году в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (исх. № 175 от 29.03.2022 г.) и получило ответ (исх. ДцТР/1333 от 28.04.2022 г.), что «Обязанности по полной замене приборов учета для получения эффекта по снижению расходов на оплату потерь действующим законодательством не предусмотрено» (Копии писем являются приложением к пояснительной записке).

*Сведения об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведения о фактических источниках финансирования программы:*

Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта, виды работ	Плановые показатели	Фактические показатели	Источник финансирования
1	Закупка оборудования и установка системы коммерческого учета электрической энергии – с. Дмитриевка, Нефтегорского района на ПС Богдановка 35/10/Ф-2/ТП 212/100 и на ПС Богдановка 35/10/Ф-2/ТП 216/100, с проведением пуско – наладочных работ	2901,05	0	Амортизация
	<b>Итого</b>	<b>2901,05</b>	<b>0</b>	

*Сведения об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении:*



Изменение потерь энергетических ресурсов при их передаче можно будет отметить 2024 году после проведения всех мероприятий программы.

*Сведения об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении:*

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды программой не предусмотрено.

*Сведения об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы:*

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом программой не предусмотрено.

*Сведения о фактических и плановых значениях целевых показателей программы:*

Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть) плановые и фактические показатели за 2022 год составляют 4.05.

*Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - ККР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения:*

Информации нет.

*Сведения о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах:*

Наиболее крупные мероприятия программы энергосбережения запланированы на 2023 год – покупка и установка интеллектуальных счетчиков электрической энергии.



№ 000, РЭС



**ООО «Региональные электрические сети»**

Юридический адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева 7, литер А  
Почтовый адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева 7, литер А  
ИНН/КПП 6318183371/631801001 ОГРН 1096318008698  
Телефон/факс: 8 (846) 341-15-20, 341-15-21, 341-15-22  
e-mail: mail@res63.ru

от «19» марта 2022 г. № 195  
на № от 2022 г.

Заместителю руководителя

Департамента ценового и тарифного  
регулирования Самарской области

Госпоже Смурыгиной Т.О.

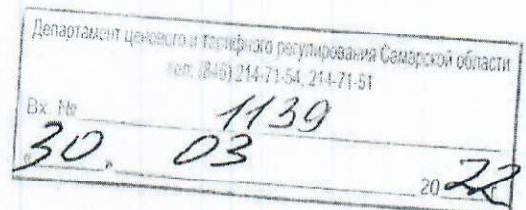
443001, г. Самара, ул. Садовая, д.292

**Уважаемая Татьяна Олеговна!**

Согласно Федеральному закону от 23.11.2009 г. №261, приказа Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 05.03.2020 г. №67 сетевая организация обязана разрабатывать, утверждать и реализовывать программу энергосбережения и энергетической эффективности.

ООО «Региональные электрические сети» исполняя, вышеуказанные требования, разработало, утвердило и реализует программу энергосбережения и энергетической эффективности на 2021-2023 годы, в селе Дмитриевка, Нефтегорского района Самарской области которая, в свою очередь, является частью инвестиционной программы компании на 2022-2024 году, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 29.10.2021 №167.

Целью программы энергосбережения и энергетической эффективности является сбережение электрической энергии путем уменьшения потерь и как следствие получение экономического эффекта в виде экономии по оплате за потери гарантирующему поставщику, возникающих при передаче электроэнергии, которое достигается за счет комплексной установки приборов учета совместно с необходимыми элементами для полноценного функционирования АИИС КУЭ, таких как устройства сбора и передачи данных (УСПД), а так же серверов. Снижение потерь достигается за счет осуществления единовременности снятия показаний со всех приборов учета электрической энергии, установленных на данной сети, без исключений, в противном случае образуются коммерческие потери. К дополнительному плюсу от внедрения системы АСКУЭ можно отнести мониторинг качества электрической сети и своевременное выявление неисправности электротехнического оборудования.





Таким образом, предполагается полная замена, всех приборов учета электрической энергии на сетях, на которых приказом утверждена программа энергосбережения. Под полной заменой приборов учета электрической энергии подразумевается демонтаж и утилизация ранее установленных приборов учета у которых не вышел меж поверочный интервал и которые пригодны для дальнейшей эксплуатации.

После монтажа приборов учета и ввода в эксплуатацию системы АСКУЭ, предполагается получение экономического эффекта в размере 758,1 тыс. рублей, что в свою очередь позволит снизить статью расходов по оплате электрической энергии на потери ежегодно на указанную сумму, на протяжении срока эксплуатации и позволит сэкономить 12129,6 тыс. рублей за весь срок эксплуатации системы АСКУЭ, который составляет 16 лет.

На 2022 год, в соответствии с вышеуказанной программой энергосбережения, запланировано приобретение интеллектуальных приборов учета электрической энергии в количестве 110 шт., которые соответствуют требованиям 442 ПП РФ от 04.05.2012 года, которая должна осуществляться за счет тарифного источника. В текущем году из-за увеличения стоимости закупаемого оборудования, ООО «РЭС» не обладает необходимыми средствами для приобретения и монтажа всего необходимого объема.

Просим Вас разъяснить алгоритм реализации программы энергосбережения в сложившихся условиях и указать конкретный источник финансирования, так как на 2022 год тариф в части инвестиционной программы и программы энергосбережения принят с дефицитом в размере 1443,84 тыс. рублей.

С уважением,

Директор



А.А. Соколов

Стряпкина И.В.  
8(846) 341-15-20





**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(ДЦТРСО)

Садовая, 292, Самара, 443001

Тел.(846)214-71-24

tarif@samregion.ru

tarif.samregion.ru

Директору  
ООО «Региональные электрические  
сети»

А.А.Соколову

28.04.2022 № ДЦТСО/1333

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемый Алексей Александрович!

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) рассмотрел Ваше обращение от 29.03.2022 № 175 и в дополнение к ранее направленному письму от 21.04.2022 № ДЦТР/1159 сообщает следующее.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных

ООО «Региональные электрические сети»
Вх. № 130
«28» 05 2022



электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Обязанности по полной замене приборов учета для получения экономического эффекта по снижению расходов на оплату потерь действующим законодательством не предусмотрено.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление) учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

С учетом вышеизложенного, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 приняты расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств» в размере 3 436,16 тыс. руб.

С учетом Постановления в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом)

размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

На основании вышеизложенного Вам необходимо обратиться в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области для корректировки инвестиционной программы. Данные рекомендации уже были озвучены на заседании коллегии и направлены письмом от 13.12.2021 № ДЦТР/6038.

Заместитель  
руководителя департамента



Т.О.Смурыгина



Королева 214-71-45

Приложение N 5  
к Требованиям



Директор ООО «РЭС»

(Должность)

А.А.Соколов

(Ф.И.О.)

" " 20\_\_ г

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО «Региональные электрические сети»  
за 2022 г.

Наименование программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	443022, г. Самара, пр. Мальцева, д. 7, литер А
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Стряпкина Ирина Викторовна, тел. 8 (846) 341-15-20 (104), stryapkina@res63.ru
Даты начала и окончания действия программы	2021-2023 годы



Период	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
	При осуществлении регулируемого вида деятельности					При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
Затраты, тыс. руб. без НДС	всего	в т.ч. капиталы	и прочие	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	2901,05	2901,05			100,00		0		
	факт	0	0			1141,75		0		
нарастающим итогом	отклонение	2901,05	2901,05			-1041,75		0		
	план	3936,75	3936,75			200,00		0		
	факт	1034,42	1034,42			2011,19		0		
	отклонение	2902,33	2902,33			-1811,19		0		

ОТЧЕТ  
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N 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, %
1	2	3	4	5	7	9	11
1	Целевые показатели						
1.1	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	%	34,78	34,78	34,78	0	0
2	Прочие показатели						

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.





