

**Смежная сетевая организация
Общество с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж»**

ИНН 1657082097 КПП 165601001
420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11
тел/факс: 246-70-72 e-mail ssotem@yandex.ru
исх № 2

р/с 40702810614640006169
в филиал №6318 ВТБ (ПАО) г. Самара
к/с 30101810422023601968, БИК 043601968
« 31 » января 2023 г.

**Заместителю председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
Д.А. Сапожникову**

*«О предоставлении отчетной
информации по программе энергосбережения
по передаче электроэнергии»*

Уважаемый Дмитрий Аркадьевич!

На Ваш исх.№ № ДС-31/18/2023 от 10.01.2023 направляем отчет об исполнении программы энергосбережения за 2022 г., согласно приложению.

Приложение:

- Сводная форма мониторинга- на 1л., в 1 экз;
- Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения - на 1л., в 1 экз;
- Отчет о реализации мероприятий, направленных на достижение целевых показателей - на 1л., в 1 экз.;
- Пояснительная записка - на 7л., в 1 экз.

Директор



К.М. Киряшин

Приложение N 4
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель
организации
Директор
(должность)
Кирияшин К.М.
(ф.и.о.)
" " _____ 20__

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

за 2022 г.

Наименование программы	ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ											
	Почтовый адрес		420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11								При осуществлении регулируемого вида деятельности	
	Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Главный энергетик Гильметдинов Ф.Г. 246-70-72 Начальник ЭО Никонорова Е.М. 246-70-72 ssotep@yandex.ru								При осуществлении прочей деятельности, в т. ч.	
Период	Даты начала и окончания действия программы		2020 - 2022 годы									
	Затраты, млн. руб. без НДС		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т. ч. капитальные	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	т. у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	0	0,05	1,39	2,84	10,74	-	-	-	-	-	-
	факт	0	0,13	1,54	0,00	0,01	-	-	-	-	-	-
	отклонение	0	-0,08	0,15	-2,83	-10,73	-	-	-	-	-	-
нарастающим итогом	план	0	0,17	4,17	8,93	0,336	0	0	0	0	0	0
	факт	0	0,25	3,02	2,25	26,72	0	0	0	0	0	0
	отклонение	0	-0,09	1,15	6,68	-26,38	0	0	0	0	0	0

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,
 достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
территориальных сетевых организаций

№ п/л	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели и по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2019	Планоые значения целевых и прочих показателей по годам			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.				Отклонение, %		
						2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	Целевые показатели																	
1.1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с законодательством	тыс. кВт.ч			35,662	34,98	34,98	34,98	3 151,84	2 749,41	3 063,64	3 116,86	2 714,43	3 028,66	9011%	7861%	8759%	
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%			10,90	0,54	0,54	0,54	3,12	2,99	3,17	2,58	2,45	2,63	578%	553%	587%	
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	%			3 600	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	л.			100	100	100	100	100,000	100,000	100,000	0,00	0,00	0,00	100%	100%	100%	

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

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)					
		план		факт		В отчетном году				В отчетном году				В отчетном году				план		факт			
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1.	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.																						
1.1.	Ремонт кабельных линий	км	3,3	1,1	2,2	1,1	45,00	5,54	0,14	15,0	1,8	0,0510	3844,62	472,89	11,46	1313,85	161,60	4,6048	2,55	0,85	2,50	1,48	
1.2.	Ремонт силовых трансформаторов	шт.	3	1	2	18,00	2,21	0,06	6,0	0,7	0,0204	1537,85	189,16	4,58	525,54	64,64	1,8419	1,05	0,35	0,33	0,33	0,01	
1.3.	Ремонт РУ-0,4 кВ	шт.	6	2	4	18,00	2,21	0,06	6,0	0,7	0,0204	1537,85	189,16	4,58	525,54	64,64	1,8419	0,54	0,18	0,17	0,17	0,04	
2.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.																						
2.1.	Замена внутреннего освещения ТП	шт.	15	5	10	1,5	0,18	0,0048	0,50	0,1	0,001700	128,16	15,76	0,38	43,80	5,39	0,153551	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	
3.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с лучами и более трансформаторами																						
3.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с лучами и более трансформаторами	шт.	45	15	30	15	1,85	0,048	5,00	0,62	0,017	1281,54	157,63	3,82	437,95	53,87	1,535	0	-	0,00	-	-	
3.2.	Равномерное распределение нагрузок	шт.	3	1	2	6	0,74	0,0192	2,00	0,25	0,01	512,62	63,05	1,53	175,18	21,55	0,614	0	-	0,00	-	-	
4.	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок																						
4.1.	Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	12	4	8	1,431	0,20	0,0045792	0,477	0,068	0,002	122,26	15,04	0,36	41,78	5,14	0,146	0,0168	0,01	0,02	0,02	0,01	

**Пояснительная записка о результатах реализации программы энергосбережения
и повышения энергоэффективности за 2020-2022 годы
в 2022 году и за годы действия программы**

**1. Информация об изменении информации об организации, предусмотренной
подпунктом 4 пункта 7 Требований.**

Основные виды деятельности организации- изменений нет;

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий - изменений нет;

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

Автомобиль Газ-Соболь был приобретен взамен полностью амортизированного авто ранее учтенного на балансе организации. Содержание старого авто являлось для организации нецелесообразным в связи с высокой стоимостью ремонтов полностью изношенного авто, факт данных затрат сформировался с превышением на 163,565 тыс.руб. (363%) к утвержденной на 2021 г. сумме. По итогам эксплуатации автомобиля в 2022 году затраты на содержание авто к 2021 г. снизились на 65% и составили 56,67758.

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 приведены в таблице 1 Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	на 6.09.2019г. (дата утверждения)	2021 год	2022 год	Динамика изменения за отчетный год показателя, %
1.	Количество точек приема	83	62	69	-17%
2.	Количество точек поставки, оборудованных АИИС КУЭ	77	62	69	-10%
3.	Количество точек поставки эл. энергии по договору оказания услуг по передаче эл. Энергии	912	816	887	-3%

Примечание: Отрицательная динамика по количеству точек поставки связана с расторжением договора аренды по БКТП-2618.;

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- изменений нет;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов – изменений нет;

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии по уровням напряжения.

Показатели баланса электрической энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

п.п.	Показатели	2022 год (факт)					утверждено 2022 год					Динамика изменения показателей					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	120,43	0,00		120,43	29,53	103,59	0,00		103,59	29,92	116%			116%	99%
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		0,00	29,53		0,00		0,00	29,92					99%
	в том числе из сети	млн.кВтч															
	ВН	млн.кВтч															
	СН1	млн.кВтч															
	СН11	млн.кВтч					29,53					29,92					99%
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	120,43	0,00		120,43		103,59			103,59		116%			116%	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1,596	0,00		1,08	0,51	4,660			3,20	1,46	34%			34%	35%
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	1,33	0,00		0,90	1,74	4,50	0,00		3,09	4,88	29%			29%	36%
3.	Расход электроэнергии на производственные	млн.кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	118,83	0,00	0,00	89,81	29,02	98,93	0,00	0,00	70,47	28,46	120%			127%	102%
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	0,00	0,00				0,00	0,00								
4.2.	потребителям ГП всего	млн.кВтч	92,60	0,00		63,58	29,02	70,01	0,00		41,89	28,13	132%			152%	103%
	в том числе	млн.кВтч	0,00					0,00									
4.2.1.	прочие	млн.кВтч	59,40			58,95	0,45	44,00			40,29	3,71	135%			146%	12%
4.2.2.	население	млн.кВтч	33,20	0,00	0,00	4,62	28,57	26,02	0,00	0,00	1,59	24,42	128%			290%	117%
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	26,23	0,00		26,23	0,00	28,91	0,00		28,58	0,33	91%			92%	
	в том числе	млн.кВтч															
4.3.1.	ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	26,16			26,16	0,00	28,64			28,31	0,33	91%			92%	
4.3.2.	ООО "Энерго-Про" (Экострой)	млн.кВтч	0,03	0,00		0,03	0,00	0,26	0,00		0,26		12%			12%	
4.3.3.	ГУП РТ "Электрические сети"	млн.кВтч	0,04	0,00		0,04	0,00	0,01			0,01						
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		0,00		29,53	0,00		0,00		29,92	0,00					99%

Рост объемов полезного отпуска на 120 % связан с выполнением технологического присоединения в 2022 году, а также увеличением потребления по уже подключенным объектам.

2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях - основной путь повышения энергетической эффективности предприятия.

Выполняя требования Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» была разработана и реализована Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Плановые показатели Программы на период 2020-2022 год приведены в таблице.

Таблица 3

№	Показатель Программы	Ед. изм.	2020	2021	2022	ИТОГО за годы действия Программы
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям	тыс. кВт*ч	34,98	34,98	34,98	104,93
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%	100	100	100	100,00
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	%	0	0	0	0,00
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100,00
5	Экономический эффект мероприятий	млн. руб.	0,105	0,112	0,119	0,336
6	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	1,391	1,391	1,391	4,172

В 2022 году для снижения технологических потерь электроэнергии при ее передаче были реализованы следующие мероприятия:

- проведение работ по контролю за эксплуатационным и техническим состоянием приборов учета, установка более совершенных средств измерений;
- обеспечение снятия показаний с помощью АИИС КУЭ;
- организация работы по анализу очагов потерь и рейдов по выявлению неучтенного электропотребления;
- оптимизация режимов работы электрических сетей.

Также в целях исполнения обязательств по программе энергосбережения организацией ежемесячно проводится мониторинг фактических потерь и при выявлении превышения совместно с подрядной организацией проводятся мероприятия по определению места повреждения кабельной линии.

Расчеты за энергетические ресурсы Предприятия осуществляются на основании данных о количественном значении энергетических ресурсов, произведенных, переданных, потребленных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов. Предприятие на 100% оснащено приборами учета энергоресурсов, дополнительное оснащение не требуется.

В части снижения электропотребления на хозяйственные нужды компании были запланированы и реализованы мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии в зданиях трансформаторных подстанциях, а именно замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы и замена осветительных устройств на осветительные устройства со светодиодами.

Результатом реализации Программы в 2022 г. стали следующие эффекты:

- фактический объем снижения технических потерь электроэнергии, достигнутый в результате (в рамках) реализации мероприятий Программы за отчетный год составил **3 063,64 тыс. кВт*ч**, а за годы действия программы - **8 964,89 тыс. кВт*ч**;
- фактический экономический эффект от реализации мероприятий, полученный за отчетный год составил **10,74 млн. руб.**, а за годы действия Программы - **26,54 млн. руб.**,
- фактические финансовые затраты на реализацию мероприятий Программы за отчетный период составили **1,54 млн. руб.**, а за годы действия Программы **3,024 млн. руб.**

Таблица 4

№	Показатель программы	Ед. изм.	2020	2021	2022	ИТОГО за годы действия Программы	Плановые значения за годы действия Программы	% выполнения
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	3 151,84	2 749,41	3 063,64	8 964,89	104,93	8543,53%
2	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	7,89	7,92	10,74	26,54	0,336	7904,93%
3	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,84	0,65	1,54	3,024	4,172	72,49%

По итогам за годы реализации программы:

Фактическое значение объема снижения технических потерь электроэнергии превышает плановое значение целевого показателя Программы – 104,93 тыс. кВт*ч.

Экономический эффект мероприятий значительно превышает плановый в связи с исполнением всех мероприятий в области энергосбережения.

3. Информация об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы приведены в таблице 5

Таблица 5

Затраты организации на программу энергосбережения

период	план	факт	%
	млн.руб. без НДС	млн.руб. без НДС	
2020 г.	1,391	0,838	60%
2021 г.	1,391	0,646	46%
2022 г.	1,391	1,540	111%
Итого за годы реализации	4,172	1,48376	36%

Источником финансирования мероприятий программ являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «вспомогательные материалы», по услуге передача электрической энергии.

По итогам за годы реализации программы:

Экономия затрат на реализацию мероприятий по энергосбережению сложилась в 2020 г. и 2021 г., в 2022 затраты были незначительно превышены в связи с увеличением объема обслуживаемого оборудования в предыдущих годах, но в целом за годы реализации программы экономия затрат сохранилась. За период действия программы затраты на реализацию мероприятий по программе энергосбережения ниже запланированных на 1,148 млн. руб.

4. Информация 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 приведены в таблице 6

Таблица 6

№ п/п	Наименование ресурса	Объем потерь энергетических ресурсов при их передаче							
		2020 г.		2021 г.		2022 г.		Итого за годы реализации	
		в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.	в млн.руб без НДС	в ед.изм.	в млн.руб без НДС
1	Электрическая энергия, млн. кВтч* план	4,53	13,59	4,5	14,4	4,46	15,16	13,49	43,15
2	Электрическая энергия, млн. кВтч* факт	1,38	3,45	1,78	5,12	1,60	5,59	4,75	14,17
	%	30%	25%	40%	36%	36%	37%	35%	33%

По итогам за годы реализации программы у организации сложилась положительная динамика экономии потерь, фактические потери, как и затраты на них составили не более 40% от запланированного уровня, следовательно, организацией исполнены обязательства по энергосбережению согласно утвержденной программе.

5. Информация об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» арендует нежилые помещения административно-производственного назначения по договору аренды, расположенные по адресу: 420033, РТ, г. Казань, ул. Лазарева, д.11 общей площадью 439,1 кв.м. Расчет энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в 2022 г. как и за все годы действия программы производился исходя из калькуляционной стоимости согласно заключенному договору. Арендуемое помещение оснащено приборами учета на 100 %, расчеты за коммунальные ресурсы арендодатель производит по показаниям ИПУ в целом по арендуемому зданию, по всем арендуемым помещениям.

6. Информация об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

В результате реализации программы, изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой на период действия программы не планировалось.

7. Информация о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

8. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы представлены в приложении №2 к программе.

9. Информация 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;

Программой не предусмотрено и не осуществляется.

10. Информация о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах

Наиболее значимыми мероприятиями, с точки зрения получения максимального экономического эффекта при минимальных затратах на их проведение, являются следующие:

- 1) отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с 2-мя трансформаторами;
Экономическая эффективность мероприятия составила 3,82 млн. руб. за все годы реализации программы при отсутствии финансовых затрат на его проведение.
- 2) распределение равномерной нагрузки фаз трансформаторов;
Экономический эффект за все годы реализации программы выражается в 1,53 млн. руб. Финансовых затрат не требует.

11. Иные сведения.

Отсутствует.

Директор



К.М. Киряшин

Главный энергетик



Гильметдинов Ф.Г.