

**Пояснительная записка
к Инвестиционной программе ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
на 2026-2029 годы
(далее – Инвестиционная программа)**

1. Данные о регулируемой организации

Полное наименование фирмы (в соответствии с учредительными документами)	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»
Сокращенное наименование фирмы (в соответствии с учредительными документами)	ООО «ТЭМ»
Юридический адрес:	420033, Татарстан респ., Казань г., Лазарева ул., дом 11, этаж 1, помещение 1002
Почтовый адрес:	420033, Татарстан респ., Казань г., Лазарева ул., дом 11, этаж 1, помещение 1002
Телефон	8(843) 246-70-72
Электронная почта	ssotem@yandex.ru
ИНН	1657082097
КПП	165601001
Код отрасли по ОКОНХ	нет
Код организации по ОКПО	60312527
Основной государственный регистрационный номер ОГРН	1091690002161
оквэд 2	35.1 Производство, передача и распределение электроэнергии
ОКОПФ	65
Регистрационный номер в ГУ Управление ПФР	013-503-019819
Регистрационный номер филиала №6 ГУ РО ФСС РФ по РТ	1603570335, код подчиненности 16061
Ф.И.О. руководителя - директор	Кирышин Константин Михайлович
Ф.И.О. главного бухгалтера	Ахметова Гузель Маликовна

2. Цели и задачи разработки Инвестиционной программы на 2026-2029 годы

2.1. Целями разработки Инвестиционной программы являются:

- 2.1.1 Повышение уровня надежности и качества электроснабжения потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж».
- 2.1.2 Снижение расходов организации на устранение аварийных отключений и текущее техническое обслуживание оборудования.
- 2.1.3 Повышение энергетической эффективности электрических сетей.
- 2.1.4 Обновление электрических сетей.
- 2.1.5 Инновационное развитие электрических сетей.

2.2. Задачами разработки Инвестиционной программы являются:

- 2.2.1 Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение электросетевого оборудования организации.
- 2.2.2 Снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 0,989 млн. кВт/ч.
- 2.2.3 Обеспечение требуемого уровня качества и надежности предоставления услуг по передаче электроэнергии.
- 2.2.4 Создание технических условий для присоединения новых потребителей.

3. Объем и источники финансирования Инвестиционной программы

Источником финансирования мероприятий Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия (амортизация) от реализации услуг по передаче электрической энергии.

Объем финансирования Инвестиционной программы на 2026-2029 годы предусмотрен в сумме 26 142 810 рублей (без НДС).

4. Сроки реализации Инвестиционной программы

В настоящее время ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, как электросетевая организация, в рамках тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В соответствии с п.7 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977, Инвестиционная программа ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» разработана на 4 года.

5. Информация об объектах, вошедших в Инвестиционную программу

Инвестиционной программой предусматривается реализация следующих мероприятий:

- Прокладка двух КЛ-10кВ от БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1 (протяженность КЛ-10кВ 1160 м);
- Реконструкция участка двух КЛ-6кВ от ТЭЦ-1 до БКТП-2248 (протяженность КЛ-6кВ 2000 м).

5.1. Обоснование реконструкции кабельных линий

5.1.1 Прокладка двух КЛ-10кВ от БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1 протяженностью 1160 м.

Необходимость прокладки двух КЛ-10кВ от БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1 заключается в следующем:

- усиление схемы электроснабжения для бесперебойного электроснабжения потребителей, для чего требуется закольцовка БКТП-4792/1 и БКТП-4779/1;
- большое количество БКТП, запитанных шлейфом, снижают надежность электроснабжения потребителей:

РТП-115 → БКТП-4792 → БКТП-4792/1 → БКТП-4792/2 → БКТП-4791 →
БКТП-4742 → БКТП-4779 → БКТП-4779/1 → ТП-554 → ТП-3773 → БКТП-4738

↑
РП-42

5.1.2 Реконструкция участка двух КЛ-6кВ от ТЭЦ-1 до БКТП-2248 протяженностью 2000 м (участок ул. Хади Такташ – ул. Марселя Салимжанова).

Кабельные линии 6кВ от ТЭЦ-1 до БКТП-2248 выполнены кабелем марки ААБл, сечением 240 мм².

Протяженность кабельной линии-1 6кВ – 3 560 м.

Протяженность кабельной линии-2 6кВ – 3 578 м.

Год ввода в эксплуатацию – 2009.

Необходимость реконструкции кабельных линий:

- на участке, подлежащем реконструкции, кабельные линии 6кВ от ТЭЦ-1 до БКТП-2248 имеют многочисленные соединительные муфты: 3СТп-10-150/240, общее количество муфт - 21 шт. (линия-1 12 муфт, линия-2 9 муфт).

Согласно ПУЭ п.2.3.70: Число соединительных муфт на 1 км вновь строящихся кабельных линий должно быть не более: для трехжильных кабелей

1-10кВ сечением 3*240 – 5 шт.;

- оболочка кабеля подвержена коррозии и понижению сопротивления изоляции (в подтверждение предоставлены дефектная ведомость и протоколы испытания кабельных линий).

Необходимо осуществить реконструкцию морально и физически изношенных участков кабельных линий 6кВ.

Предлагаемая инвестиционная программа может быть реализована в намеченные сроки при существующей экономической ситуации в Российской Федерации, имеет выраженную производственную, экономическую и социальную эффективность.

Директор ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»



К.М. Киряшин

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1

(наименование инвестиционного проекта)

Q_1_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	0.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение Реконструкция линий электропередачи
2	Цели инвестиционного проекта	Усиление схемы электроснабжения для бесперебойного электроснабжения потребителей. Закольцовка БКТП-4792/1 — БКТП-4779/1
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Республика Татарстан
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Казань
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
12	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
13	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
14	Наличие разрешения на строительство	не требуется
15	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта	-
16	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	не требуется
17	Показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (МВт)	не требуется
18	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
19	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом (МВА)	Дефектная ведомость. Усиление схемы электроснабжения для бесперебойного электроснабжения потребителей, для чего требуется закольцовка БКТП-4792/1 — БКТП-4779/1. Большое количество БКТП, запитанных шлейфом.
20	Общий объем планируемых капитальных вложений по инвестиционному проекту, млн.руб.	14,8

Год раскрытия информации 2025
 ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1
 (наименование инвестиционного проекта)

Q_1_ТЕМ
 (идентификатор инвестиционного проекта)

Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Технические параметры		Технические характеристики ВЛ, КЛ до реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики ВЛ, КЛ после реализации инвестиционного проекта
1		2	3
КЛ 10 кВ			
Диспетчерское наименование линии электропередачи		2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1	2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1
Год ввода в эксплуатацию		-	2026
Напряжение, кВ		10	10
Протяженность по трассе, км		550+90	550+90
Количество цепей, шт.		2	2
Марка кабеля, провода (на участке)	1		
	2	ААБл -10 3х240 + АПвПу2г-1х240/70-10	ААБл -10 3х240 + АПвПу2г-1х240/70-10
	3		
	4		
	5		
	6		
	7		
Наличие спецперехода выполненного методом ГНБ (км.)	1		
	2		1100

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1

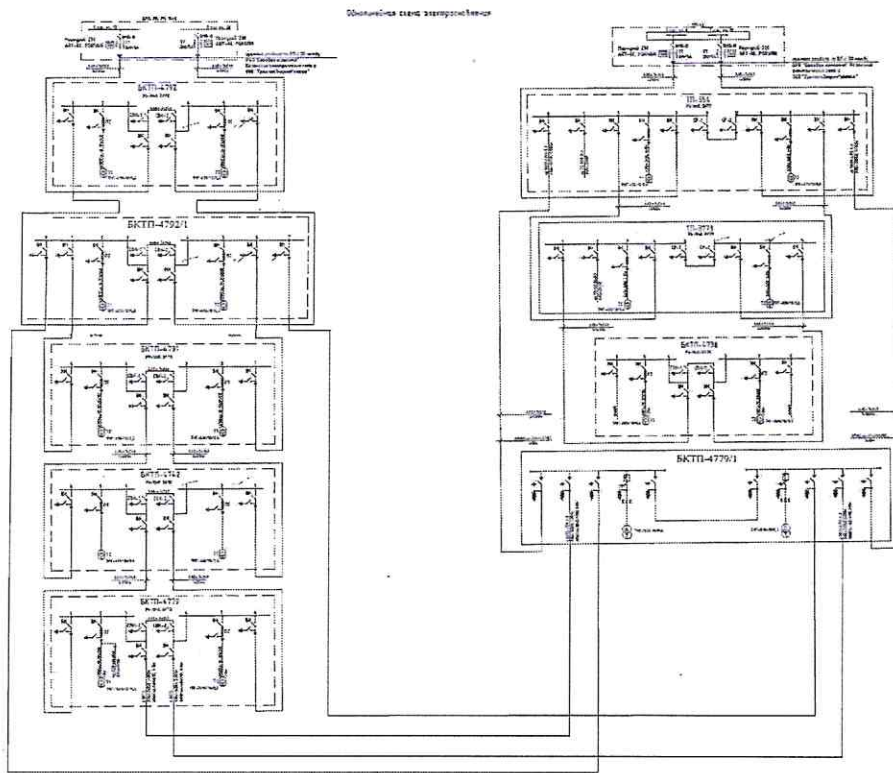
(наименование инвестиционного проекта)

Q_1_TEM

(идентификатор инвестиционного проекта)

Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Упрощенная принципиальная схема до реконструкции



Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1

(наименование инвестиционного проекта)

Q_1_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта, решаемые задачи, описание планируемых результатов	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям
2	Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)	Выполнение требований нормативно-технической документации.
3	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
4	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта с указанием физических объемов	ПИР, СМР, ПНР
6	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	П Разрабатывается техническое задание на проектирование.

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1

(наименование инвестиционного проекта)

Q_1_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)				
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Предпроектный и проектный этап							
1.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории							
1.2.	Утверждение документации по планировке территории							
1.3.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок							
1.4.	Заключение договора на разработку проектной документации	апрель 2026	апрель 2026					
1.5.	Приемка проектной документации заказчиком	апрель 2026	апрель 2026					
1.6.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации							
1.7.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации							
1.8.	Утверждение проектной документации	апрель 2026	апрель 2026					
1.9.	Получение разрешения на строительство							
1.10.	Разработка рабочей документации	май 2026	май 2026					
2	Организационный этап							
2.1.	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	май 2026	май 2026					
2.2.	Закупка основного оборудования							
3	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ							
3.1.	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	июл.26	июл.26					
3.2.	Поставка основного оборудования	июл.26	июл.26					
3.3.	Монтаж основного оборудования	авг.26	авг.26					
3.4.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ							
3.5.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).							
3.6.	Пусконаладочные работы	авг.2026	авг.2026					

4	Испытания и ввод в эксплуатацию							
4.1.	Комплексное опробование оборудования	авг.2026	авг.2026					
4.2.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство							
4.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора							
4.4.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Не требуется	Не требуется					
4.5.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	дек.26	дек.26					
4.6.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	дек.26	дек.27					

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкция строительство 2 КЛ-10кВ БКТП-4792/1 до БКТП-4779/1

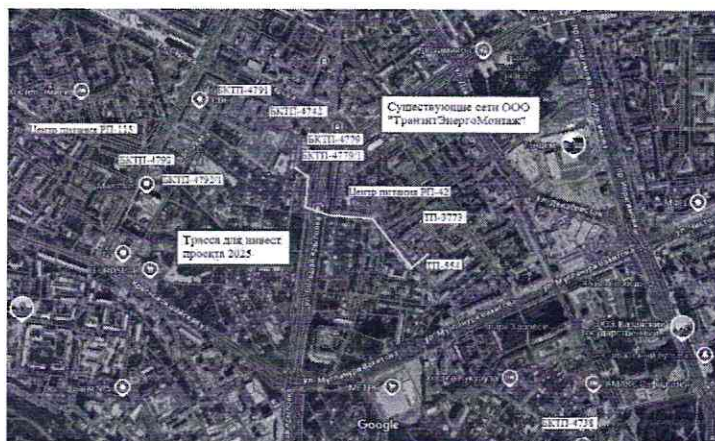
(наименование инвестиционного проекта)

Q_1_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Предмет договора, заключенного по результатам проведенной закупки	Дата заключения договора	Стоимость заключенного договора, руб. с НДС
1	2	3	4	5
	нд	нд	нд	нд



Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	0.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение Реконструкция линий электропередачи 0.2.
2	Цели инвестиционного проекта	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Республика Татарстан
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Казань
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
12	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
13	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
14	Наличие разрешения на строительство	не требуется
15	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта	-
16	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	не требуется
17	Показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (МВт)	не требуется
18	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
19	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом (МВА)	Дефектная ведомость. Протоколы испытаний КЛ. В эксплуатации более 15 лет. Имеется большое количество соединительных муфт - 21 шт. на участке ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова (на линии-1 12 муфт, на линии-2 9 муфт).
20	Общий объем планируемых капитальных вложений по инвестиционному проекту, млн.руб.	16,87

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова
(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ
(идентификатор инвестиционного проекта)

Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Технические параметры		Технические характеристики ВЛ, КЛ до реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики ВЛ, КЛ после реализации инвестиционного проекта
1		2	3
КЛ 10 кВ			
Диспетчерское наименование линии электропередачи		Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248	Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248
Год ввода в эксплуатацию		2009	2029
Напряжение, кВ		6	6
Протяженность по трассе, км		1,000	1,000
Количество цепей, шт.		2	2
Марка кабеля, провода (на участке)	1		
	2	ААБл-10 3х240	ААБл-10 3х240
	3		
	4		
	5		
	6		
	7		
Наличие спецперехода выполненного методом ГНБ (км.)	1		
	2		2,000

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

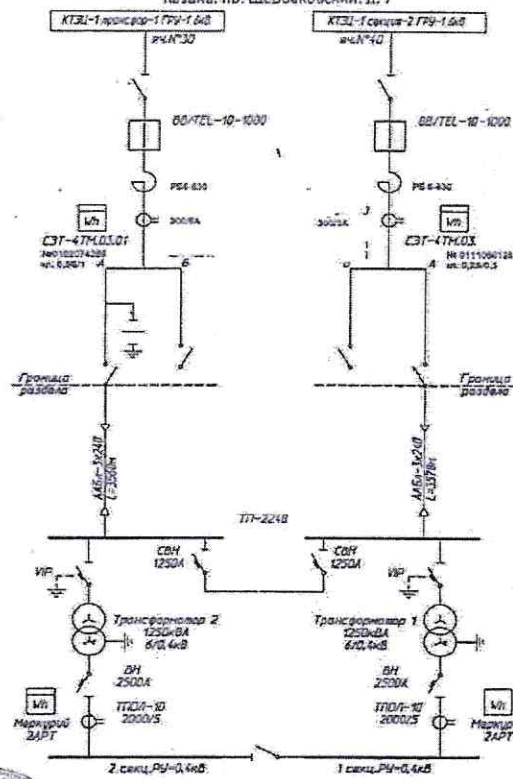
Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Однолинейная схема электроснабжения объекта ООО
«ТранзитЭнергоМонтаж»: ТП – 2248 расположенного по адресу: РТ г.
Казань, пр. Шербаковский, д. 7



04.08.2024

Директор КТЭЦ-1
В.П. Тюкин



Год раскрытия информации 2025
 ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта, решаемые задачи, описание планируемых результатов	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям
2	Обосновывающие необходимость реализации инвестиционного проекта нормативно-правовые и технические документы (при наличии)	Выполнение требований нормативно-технической документации.
3	Год начала реализации инвестиционного проекта	2027
4	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2029
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта с указанием физических объемов	ПИР, СМР, ПНР
6	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	П Разрабатывается техническое задание на проектирование.

Год раскрытия информации 2025

ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)				
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Предпроектный и проектный этап							
1.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории							
1.2.	Утверждение документации по планировке территории							
1.3.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок							
1.4.	Заключение договора на разработку проектной документации	апрель 2027	апрель 2028					
1.5.	Приемка проектной документации заказчиком	апрель 2027	апрель 2028					
1.6.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации							
1.7.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации							
1.8.	Утверждение проектной документации	апрель 2027	апрель 2028					
1.9.	Получение разрешения на строительство							
1.10.	Разработка рабочей документации	май 2027	май 2028					
2	Организационный этап							
2.1.	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	май 2027	май 2028					
2.2.	Закупка основного оборудования							
3	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ							
3.1.	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	Июль 2027	Июль 2028					
3.2.	Поставка основного оборудования	Август 2027	Август 2028					
3.3.	Монтаж основного оборудования	Август 2027	Август 2028					
3.4.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	Не требуется	Не требуется					
3.5.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	Не требуется	Не требуется					
3.6.	Пусконаладочные работы	Август 2028	Август 2029					
4	Испытания и ввод в эксплуатацию							
4.1.	Комплексное опробование оборудования	Декабрь 2028	Август 2029					

4.2.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство							
4.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	Не требуется	Не требуется					
4.4.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Декабрь 2028	Декабрь 2029					
4.5.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	Декабрь 2028	Декабрь 2029					
4.6.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.							

Год раскрытия информации 2025
ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Реконструкции 2 КЛ-6 кВ от ТЭЦ-1 - до БКТП-2248 участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_ТЕМ S_3_ТЕМ T_4_ТЕМ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Предмет договора, заключенного по результатам проведенной закупки	Дата заключения договора	Стоимость заключенного договора, руб. с НДС
1	2	3	4	5
	нд	нд	нд	нд

(наименование инвестиционного проекта)

R_2_TEM S_3_TEM T_4_TEM

(идентификатор инвестиционного проекта)



Известная программа ООО "ТрастИнструментаж"

Утвержденные показатели значимых параметров приводятся в соответствии с регламентом об утверждении инновационной программы статистического мониторинга развития органов исполнительной власти, утвержденного инициативной группой

[illegible]

1.2.1	проектирование и электромонтажные работы по устройству сетей	МДР ¹⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.2	в том числе по проектированию и монтажу работ по устройству сетей	МДР ²⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.3	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МДР ³⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.4	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ⁴⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.5	Исполнение обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям за технологический (технологический) год	МДР ⁵⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.6	в том числе по проектированию и монтажу работ по устройству сетей	МДР ⁶⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.7	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МДР ⁷⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.8	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ⁸⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.9	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ⁹⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.10	Осуществление обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям	МДР ¹⁰⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.11	в том числе затраты на проектные изыскательские работы	МДР ¹¹⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.12	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	МДР ¹²⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.13	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	МДР ¹³⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.14	в том числе затраты на восстановление в пути за технологическим присоединением	МДР ¹⁴⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.15	Поставка объектов электросетевого хозяйства под напряжением в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям	МДР ¹⁵⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.16	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МДР ¹⁶⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.17	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ¹⁷⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.18	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ¹⁸⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.19	Возврат объектов неактивной деятельности (мощности) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям	МДР ¹⁹⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.20	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МДР ²⁰⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.21	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ²¹⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
1.2.22	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МДР ²²⁾	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
2	Наименование субъекта Российской Федерации	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
4																	

¹⁾ от исполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям

²⁾ МДР - максимальная мощность технологического присоединения

³⁾ в том числе, в которых указаны слова "на", заключенные не позднее

⁴⁾ Поставка объектов электросетевого хозяйства под напряжением в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электросетевым сетям

⁵⁾ Для объектов электросетевого хозяйства, мощностью от МДР, МДР и в том числе слова "Другое" указывается наименование иной категории мощности

Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Фактические значения показателей мощности, протяженности, кВт (км)			Среднее за 3 года значение фактических показателей мощности, протяженности, кВт (км) ¹⁾	Значения стандартизованных ставок за год (X-1), тыс. рублей	Индекс сметной стоимости	Плановые значения стоимости на год X ⁶⁾ , тыс. рублей ²⁾
		Год (X-3) ⁶⁾	Год (X-2) ⁶⁾	Год (X-1) ⁶⁾				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наименование субъекта Российской Федерации	нд ³⁾	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" ⁴⁾ [п.1.1.1+п.1.1.2+п.1.1.3+п.1.1.4+п.1.1.5]	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	нд	нд	нд
1.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C2	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C3	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.4	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.1.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего" ⁴⁾ [п.1.2.1+п.1.2.2+п.1.2.3+п.1.2.4+п.1.2.5]	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	нд	нд	нд
1.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C2	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C3	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.4	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
1.2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	нд	нд	нд	(ст.3+ст.4+ст.5)/3	C4	нд	ст.6*ст.7*ст.8/1000
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
...	...	...	...	...	...	...	...	...

¹⁾ Определяется как (столбец (ст.3+ст.4+ст.5)/3

²⁾ Определяется как ст.6*ст.7*ст.8/1000, за исключением пункта (п.) 1.1 и п.1.2 (Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" и Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего")

³⁾ Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

⁴⁾ В п.1.1 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.1.1 - 1.1.5 соответствующих столбцов

⁵⁾ В п.1.2 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.2.1 - 1.2.5 соответствующих столбцов

⁶⁾ Словосочетания вида «год X», «год (X-1)» заменяются указанием года (четыре цифры и слово «года» в соответствующем падеже), который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу) минус количество лет, равных числу указанному в словосочетании после знака «-».

⁷⁾ Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.

Форма 1. Перечни инвестиционных проектов

на 2027 год

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с решение об утверждении инвестиционной программы отсутствует

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																				
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	Инициативы, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)								
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0.2	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0.2	Реконструкция 2 КЛ-6 кВ от КТЭЦ-1 до БКТП-2248, участок ул. Х. Такташ – ул. М. Салимжанова.	R_2_TEM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

Форма 1. Перечни инвестиционных проектов

на 2028 год

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателй приведены в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы отсутствует

[illegible]

[illegible]

1

Формы 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2027

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"
на 2010-2012 гг.

Год раскрытия информации: 2025 год

утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы отсутствует решение органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2028

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"

Полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации 2025 год

Утвержденные планы счисления показателей приведены в соответствии с требованиями программы к отчетах

соответствии с **решение** об утверждении инвестиционной программы, отступает

[illegible]

Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Перечень показателей энергетической эффективности объектов приведен в соответствии с решение об утверждении инвестиционной программы отсутствует

результаты решения уполномоченного органа исполнительной власти, утвердившего требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Эффект от снижения потерь электроэнергии, тыс. кВт*ч					Эффект от снижения потерь электроэнергии, тыс. руб.			Примечание
			ПС (трансформатор, коммутационное оборудование)		Воздушная линия	Кабельная линия	ПС (трансформатор, коммутационное оборудование)	Воздушная линия	Кабельная линия		
			4.1.1	4.1.2						4.1.3	
1	2	3									5
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	4,700	нд	нд	нд	нд	14,400	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,700	нд	нд	нд	нд	14,400	нд
0.2	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,700	нд	нд	нд	нд	14,400	нд
0.2	Усиление схемы электроснабжения. Закомпоновка БКТП-4792/1-БКТП-4779/1.	Q_1_TEM R_2_TEM S_3_TEM T_4_TEM	нд	нд	4,200	нд	нд	нд	нд	12,900	нд
0.2	Реконструкция 2КЛ-6 кВ от КТЭЦ-1 до БКТП-2248, участок ул. Х.Тажаш – ул. М. Салимжанова.		нд	нд	0,500	нд	нд	нд	нд	1,500	нд

[illegible]

Форма 1-4. Краткое описание инвестиционной программы. Обеспечение необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа ООО "Транзит-ЭнергоМедиаЖ"
наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Наименование документа, обеспечивающего оценку полной стоимости инвестиционного проекта	Финансирование капиталовложений в прогнозных ценах соответствующих лет и/или за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (с НДС)						Основные капиталовложения в прогнозных ценах соответствующих лет и/или за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (с НДС)	Принятые основных средств (нематериальных активов) к бухгалтерскому учету		Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта, для целей реализации которого инвестором предусмотрено предоставление информации по плану зачисления учета	Характеристики объектов инвестиционной деятельности			
					Федерального бюджета	Бюджета субъекта Российской Федерации	Бюджета муниципального образования	Бюджета городского округа	Бюджета городского округа	Итого за период		Год, принятый к бухгалтерскому учету	Периодические отчисления в бюджет			Наименование имущества, единица измерения	Наименование имущества, единица измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16.1.1	16.1.2	16.2.1	16.2.2	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	29,58	млн	29,58	млн	млн	29,58	млн	29,58	млн	31,30	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн
0.2	Реконструкция, модернизация, технические перевооружение всего, в том числе:	Г	29,58	млн	29,58	млн	млн	29,58	млн	29,58	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн
0.2	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	Г	29,58	млн	29,58	млн	млн	29,58	млн	29,58	млн	31,30	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн
0.2	Указание схемы электроснабжения. Эквивалент БКТП-4792/1-БКТП-4791/1.	Q_1_ТМ	9,69	Локальный ресурсный сметный расчет	9,69	млн	млн	9,69	млн	9,69	2020	0,666	Повышение уровня безопасности и надежности, увеличение производимой мощности	млн	млн	млн	млн	млн	
0.2	Реконструкция ЗЭС-641 от КЭС-14 по БКТП-2248, участок ул. Х.Таташи – ул. М. Салимашова.	R_2_ТМ S_3_ТМ T_4_ТМ	19,88	Локальный ресурсный сметный расчет	19,88	млн	млн	19,88	млн	19,88	2023	0,336	Снижение потерь электроэнергии, повышение уровня безопасности и надежности, увеличение производимой мощности	млн	млн	млн	млн	млн	

[illegible]

Инвестиционная программа ООО "ТриггерЭнергоМонтаж"
полное наименование субъекта электроэнергетики

[illegible]

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа _____ ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

№ пп	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5.1.	5.2.	5.3.	5.4.
1.1.	Индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)" (в %, к предыдущему году)	О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу. Прогноз индексов цен производителей и индексов-дефляторов по видам экономической деятельности (Базовый вариант). (Сайт Минэкономразвития России)	Письмо Минэкономразвития РФ от 28.09.2023 № 35312-ПК/Д03и ; Письмо Минэкономразвития РФ от 07.12.2018 г. N 36097-АТ/Д03и	104,8	104,6	104,6	104,6
1.2.	Индекс-дефлятор "Строительство" (в %, к предыдущему году)	О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу. Прогноз индексов цен производителей и индексов-дефляторов по видам экономической деятельности (Базовый вариант). (Сайт Минэкономразвития России)	Письмо Минэкономразвития РФ от 28.09.2023 № 35312-ПК/Д03и	105	104,1	104,1	104,1

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО "ТранзитЭнергоМонтаж"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Наименование субъекта Российской Федерации Республика Татарстан

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения				
			2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час.	0	0	0	0
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidf)	шт.	0	0	0	0
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1	1	1	1

Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации

Год раскрытия информации: 2025 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	—

Форма 23. Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом исполнительным органом субъекта Российской Федерации, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов

Год раскрытия информации: 2025

Раздел 1. Сведения о субъекте электроэнергетики, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1	Общие сведения о субъекте электроэнергетики	
1.1	Полное наименование субъекта электроэнергетики	Общество с ограниченной ответственностью "ТранзитЭнергоМонтаж"
1.2	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) субъекта электроэнергетики	1091690002161
1.3	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) субъекта электроэнергетики	1657082097
1.4	Адрес электронной почты субъекта электроэнергетики для осуществления информационного взаимодействия в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), и постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923	ssotem@yandex.ru
1.5	Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) лица, имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности	Кирияшин Константин Михайлович
1.6	Должность лица, имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности	Директор
2	Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за осуществление информационного взаимодействия в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ и постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923 по вопросам раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и об обосновывающих ее материалах и утверждения проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики (далее - контактное лицо)	
2.1	Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Кирияшин Константин Михайлович
2.2	Должность контактного лица	Директор
2.3	Номер телефона контактного лица	8 917 926-19-55
2.4	Адрес электронной почты контактного лица	ssotem@yandex.ru
3	Сведения о соответствии субъекта электроэнергетики пункту 2 критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
3.1	Наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция	-
3.2	Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)	-
3.3	Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше	-
3.4	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	-
3.5	Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	+
3.6	Расчеты и копии документов, обосновывающие основания, по которым субъект электроэнергетики соответствует положениям пункта 2 критериев, указанным в пунктах 3.1 - 3.5	7_Обоснование п.3.6 Формы 23. zip
4	Наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов	Республика Татарстан

