

ООО «Электрические сети»

**ПАСПОРТ**  
**инвестиционного проекта**  
**«Реконструкция ТП-152. Замена трансформатора ТМ 100/10/0,4 на ТМГ 100/10/0,4»**

Идентификатор инвестиционного проекта:  
G 172117014

Вид строительства:  
Реконструкция

Субъект РФ:  
РБ, г.Бирск.

г.Бирск 2017 г.

## Паспорт инвестиционного проекта

- а.) Идентификатор инвестиционного проекта: G\_172117014.
- б.) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта:  
Цель проекта: повышение качества надежности электроснабжения существующих и вводимых нагрузок, выравнивание нагрузок по фазам, техническое перевооружение устаревшего оборудования.  
Задачи проекта: замена силового трансформатора на ТП-152.  
Этапы: три этапа.  
Сроки реализации проекта: 2017г.  
Результаты реализации проекта: повышение качества и надежности электроснабжения существующих и вводимых нагрузок, выравнивание нагрузок по фазам, техническое перевооружение устаревшего электрооборудования.
- в.) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности:  
– напряжение – 10/0,4 кВ;  
– мощность – 0,1 МВА.
- г.) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):  
0,3 % от годовых показателей инвестиционной программы.
- д.) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов:  
График реализации инвестиционного проекта по реконструкции ТП-152 предусматривает замену трансформатора напряжения:  
1 09.01.2017-14.01.2017г. - Предпроектный и проектный этап;  
2 14.01.2017-28.02.2017г. - Сетевое строительство и пусконаладочные работы;  
3 28.02.2017-20.03.2017г. - Испытания и ввод в эксплуатацию.
- е.) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта: Извещение о проведение закупочной процедуры: Приложение 1., 09.01.2017-28.03.2017г. – замена трансформатора на ТП-152 1шт. – стоимостью 0,14 млн.руб.
- ж.) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня

мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом: -

- з.) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом: -
- и.) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы): выравнивание нагрузки по фазам до разницы в 5А.
- к.) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации:  
ООО «Электрические сети» не эксплуатирует объекты 35 кВ и выше. (Методические указания по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 6 мая 2014 г. № 250)
- л.) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом: контрольные замеры по фазам А=10,1А, В=15,8А, С=11,7А.
- м.) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям: 288 кВт
- н.) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:  
в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых

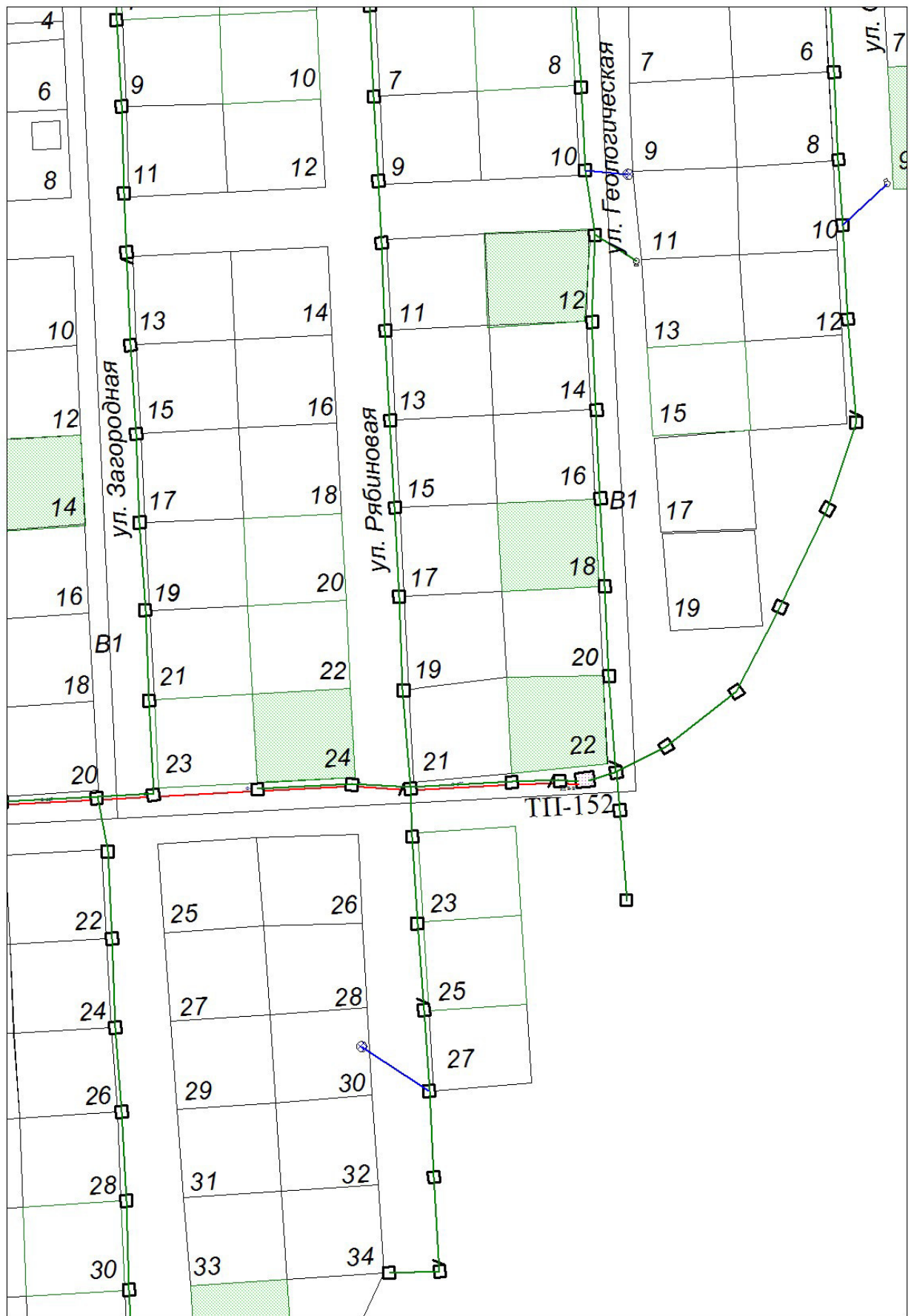
составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт: инвестиционным проектом не предусмотрено. В схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах:

инвестиционным проектом не предусмотрено.

- о.) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта:

инвестиционным проектом не предусмотрено.

- п.) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы.



Приложение 1.

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «Электрические сети»  
И.Н. Князев

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПОЧНОЙ ПРОЦЕДУРЫ**  
имеет силу приказа, при «закупке у единственного поставщика» заменяет протокол.

<b>Способ закупки, √</b>		<b>Пункт «Положения...»</b>	
Аукцион			
Конкурс			
Запрос предложений в электронной форме (на ЭТП)		√	5.4
Закупка у единственного поставщика (указать поставщика)			
<b>Запрос предложений</b>			
<b>Рег. №</b>	<b>Дата</b>	<b>Основание</b>	<b>Пп. ГПЗ 2017 ред.4</b>
2	26 января 2017 г.	Внутренний заказ № 9 10 11 12 16 24	3

№ п/п	Наименование (Обозначение ГОСТ, ТУ, опросный лист)	Кол.	Ед. изм.	Цена за единицу (с НДС), руб.	Сумма (с НДС), руб.
1	КТПН 160/10/0,4 к-к с ТМГСУ11-160/10/0,4 У/Ун-0 У1 по ГОСТ11677-85.	3	шт	417 577,50	1 252 732,51
2	Трансформатор ТМГ11-400/10/0,4 У/Зн-11	1	шт	279 578,80	279 578,80
3	КТПН 250/10/0,4 к-к с ТМГСУ11-100/10/0,4 У/Ун-0 У1 по ГОСТ11677-85.	1	шт	353 000,00	353 000,00
4	Трансформатор ТМГСУ11-100/10/0,4 У/Ун-0 по ГОСТ11677-85. (изготовитель Минский ЭТЗ им. Козлова В.И.)	1	шт	188 800,00	188 800,00
5	Трансформатор ТМГСУ11-160/10/0,4 У/Ун-0 по ГОСТ11677-85. (изготовитель Минский ЭТЗ им. Козлова В.И.)	1	шт	212 400,00	212 400,00
6	Трансформатор ТМГСУ11-250/10/0,4 У/Ун-0 по ГОСТ11677-85. (изготовитель Минский ЭТЗ им. Козлова В.И.)	1	шт	247 800,00	247 800,00

<b>Особые условия заключения договора</b>	
Место поставки ТМЦ/выполнения РИУ:	Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Кольцевая,1
Начальная (максимальная) цена договора с НДС, руб.	2 534 311,31
Срок исполнения	
Оплата	Отсрочка платежа дней
	Предоплата
	Аванс

Согласовано:  
Члены конкурсной комиссии:  
\_\_\_\_\_  
В.В. Козьмодемьянов  
\_\_\_\_\_  
Л.Е. Смирнова  
\_\_\_\_\_  
М.В. Мартынова  
Инициатор закупки \_\_\_\_\_

И.Н. Князев  
\_\_\_\_\_  
О.А. Заболотин  
\_\_\_\_\_  
Д.В. Каиль  
Секретарь конкурсной комиссии  
\_\_\_\_\_  
Л.А. Алексеева