

Паспорт инвестиционного проекта
«Строительство кабельной линии 6кВ, от трансформаторной подстанции ТП 1202,
расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пр. Ленина, 68 до
трансформаторной подстанции ТП 1602, расположенной по адресу: Свердловская область,
г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 35»

ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»

Оглавление

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;.....	5
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;	5
в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;	5
г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);.....	5
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 реализуемых проектов;	5
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;	6
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;	7
з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	7
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);.....	7
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	7
л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	7
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. N 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; 7

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 8

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный 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; 8

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", 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; 9

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;	9
р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации); (пп. "р" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)	10
с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим (пп. "с" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)	10

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

P_EPK_URFU

б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;

Целью реализации настоящего проекта является повышение надежности электрической сети, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и повышение безопасности эксплуатации линий электропередач.

Задачи проекта: улучшение технико-экономических показателей работы ЭПК УрФУ будет достигнуто за счёт уменьшения объёмов финансирования, направляемых на ликвидацию возможных аварий на ветхих электрических сетях, и на компенсацию возможных убытков потребителей, возникающих в результате нарушения электроснабжения.

Для обеспечения 2-ой категории электроснабжения ТП 1202, необходимо произвести строительство КЛ 6кВ ТП 1202 – ТП 1602.

ТП 1202 получает питание от ТП 1602 по КЛ 6кВ «ТП 1202 – ТП 1602» 1952 года прокладки, от ТП 1604 по КЛ 6кВ «ТП 1202 – ТП 1604» 2013 года прокладки. КЛ 6кВ «ТП 1202 – ТП 1602» выработала нормативный срок эксплуатации (30 лет) и не обеспечивает передачу мощности для потребителей ТП 1202. Для обеспечения 2-й категории электроснабжения потребителей ТП 1202, необходимо произвести строительство кабельной линии от ТП 1602. Строительство кабельной позволит обеспечить надежность электроснабжения социально-значимых объектов: детский сад, студенческий корпус №10 УрФУ, жилые дома по улицам Малышева и Гагарина.

Этапы реализации инвестиционного проекта – не предусмотрены.

Сроки реализации инвестиционного проекта: IV квартал 2026 г.

Результаты реализации инвестиционного проекта: повышение надежности электрической сети, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и повышение безопасности эксплуатации линий электропередач.

Марка кабеля АСБ-10-3х240, протяженность 400 м.

в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;

нет данных

г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

нет данных

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 реализуемых проектов;

Расчет стоимости мероприятия Строительство кабельных линий 6-10 кВ, от трансформаторной подстанции ТП 1202, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пр. Ленина, 68 до трансформаторной подстанции ТП 1602, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 35, город Екатеринбург. реализация - 2026 год в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого																								
№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)					Объем работ		Номер расценки, указанная в Укрупненных нормативах цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденный Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 N 131	Численное значение УНЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта с учетом корректировки в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор 1)			Итого в соответствии с укрупненными нормативами в прогнозных ценах соответствующего лет, тыс. рублей, без НДС	Наличие соответствия абзцу 1 п.52 Основ цен на формирование затрат	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении и План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам к приложению № 1357, млн. руб.	
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр труб, мм	Тип оборудования	Единица			Количество	2024		2025	2026	2026				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
																		Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18						
1	1.2.2.1	Кабель АСБ-10 3х240	P_EPK_URFU	2026	2026			240				км	0,400	K1-08-2	4 928,00	Ц1-118-10	1,46	2 877,952	1,053	1,048	1,046	3 322,040	да	3,322
2	1.2.2.1	ГНБ по ул. Гагарина	P_EPK_URFU	2026	2026				1	90-140		км	0,055	H1-01-1	26 087,97	Ц1-118-5	1,44	2 066,167	1,053	1,048	1,046	2 384,991	да	2,385
3	1.2.2.1	Устройство траншей блангоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	P_EPK_URFU	2026	2026							км	0,013	B2-02-3	4 525,23		1	58,828	1,053	1,048	1,046	67,906	да	0,068
4	1.2.2.1	Устройство траншей КЛ с укладкой труб	P_EPK_URFU	2026	2026							км	0,066	B2.1-02-3	7 606,64		1	502,038	1,053	1,048	1,046	579,506	да	0,580
5	1.2.2.1	Блангоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_URFU	2026	2026							км	0,052	B2-02-1	2 836,51		1	147,499	1,053	1,048	1,046	170,259	да	0,170
6	1.2.2.1	Устройство траншей КЛ с укладкой труб	P_EPK_URFU	2026	2026							км	0,214	B2.1-02-1	5 917,92		1	1 266,435	1,053	1,048	1,046	1 461,855	да	1,462
7	1.2.2.1	Блангоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_URFU	2026	2026							м.кв.	798	B4-01	2,36		1	1 883,280	1,053	1,048	1,046	2 173,883	да	2,174
8	1.2.2.1	Всего																8 802,199				10 160,440		10,160

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;

Наименование мероприятия	Сметная стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС			
	Всего	СМР	Оборудование и материалы	Прочие
Строительство кабельной линии 6кВ, от трансформаторной подстанции ТП 1202, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пр. Ленина, 68 до трансформаторной подстанции ТП 1602, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 35				

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;

Строительство кабельной линии 6кВ, от трансформаторной подстанции ТП 1202, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пр. Ленина, 68 до трансформаторной подстанции ТП 1602, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 35

з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;

Мероприятие проводится не в рамках, определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

Не входит в данную категорию;

к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с **методическими указаниями**, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

Не входит в данную категорию;

л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;

Не входит в данную категорию;

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. N 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;

Не входит в данную категорию;

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный 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;

Не входит в данную категорию;

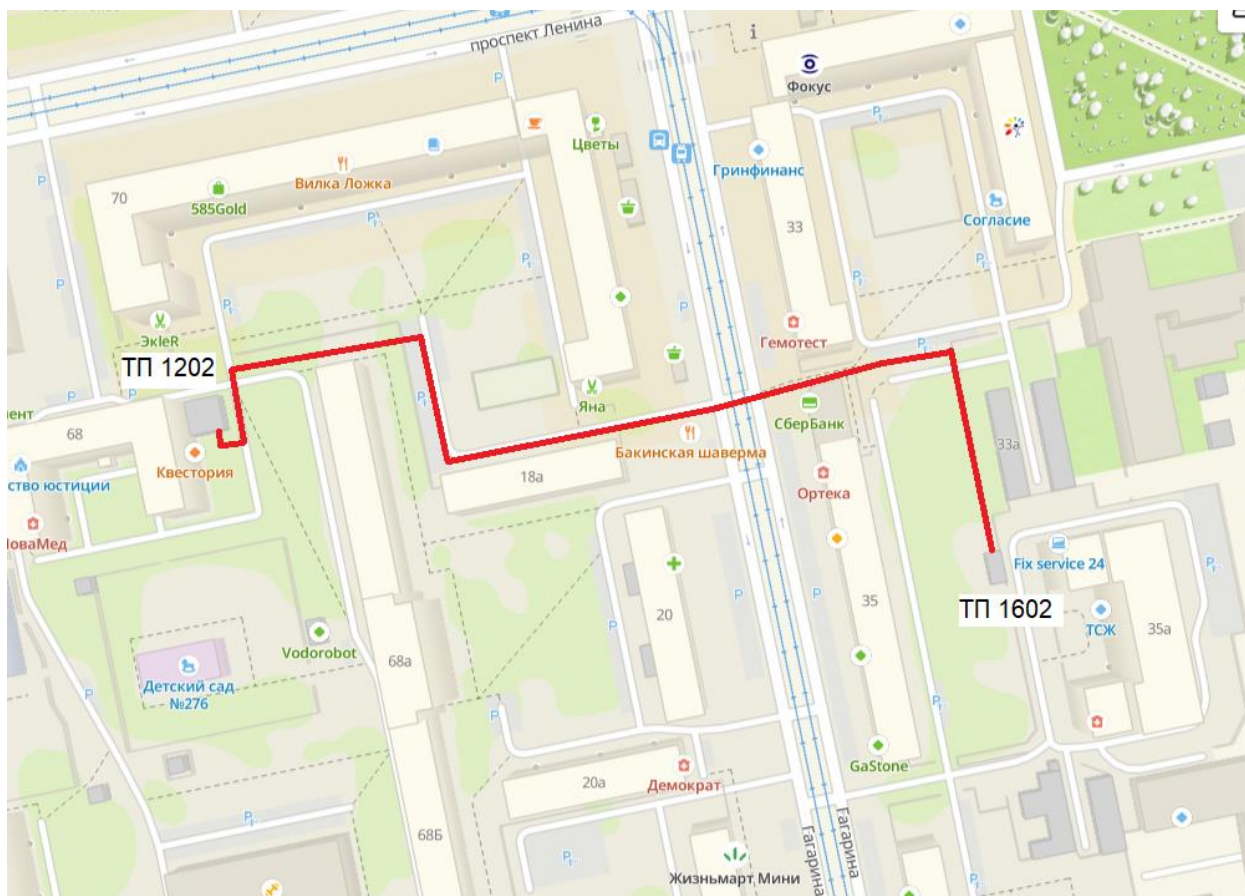
в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", 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;

Не входит в данную категорию;

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;

Не входит в данную категорию;

п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция 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 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 в форме векторной модели пространственных данных;



р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);

Не входит в данную категорию;

с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим

Не входит в данную категорию;