

Паспорт инвестиционного проекта
«Вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул.
Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер.
Фонвизина, 9, к ТП-1983, г. Екатеринбург»

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;8

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 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;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;

Н_ЕРК_URFU_P321

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, которое 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; обеспечение надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей ЭПК УрФУ.

Этапы реализации инвестиционного проекта – не предусмотрены.

Сроки реализации инвестиционного проекта: IV квартал 2022 г.

Результаты реализации инвестиционного проекта: вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул. Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер. Фонвизина, 9, к ТП-1983, г. Екатеринбург;

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

н/д

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

н/д

д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объёмы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объёмы 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;

№	Наименование контрольных этапов реализации	Выполнение (план)	Процент исполнения работ за весь	Основные причины невыполнения
---	--	-------------------	----------------------------------	-------------------------------

	инвестиционного проекта с указанием событий/работ			период (%)	
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Проведение конкурсных процедур	01.06.2022	01.07.2022		
2	Вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул. Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер. Фонвизина, 9, к ТП-1983, г. Екатеринбург	01.09.2022	15.11.2022		

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;

№ п/п	Мероприятие	Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристик и объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотрено инвестиционным проектом		Планируемая (предельная) цена, тыс рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Способ закупки	
			Количество	км КЛ			План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул. Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер. Фонвизина, 9,	11.2022	1	0,158	4 900			

	к ТП-1983, г. Екатеринбург							
--	-------------------------------	--	--	--	--	--	--	--

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;

Вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул. Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер. Фонвизина, 9, к ТП-1983, г. Екатеринбург

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);

Строительство, реконструкция, модернизация трансформаторных и иных подстанций не планируется;

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

Нагрузка на трансформаторных подстанциях не изменяется;

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

По замерам электрических нагрузок $P_{\text{факт}} = 400 \text{кВА}$;

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;

Максимальная мощность энергопринимающих устройств $P_{\max}=400\text{кВА}$;

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

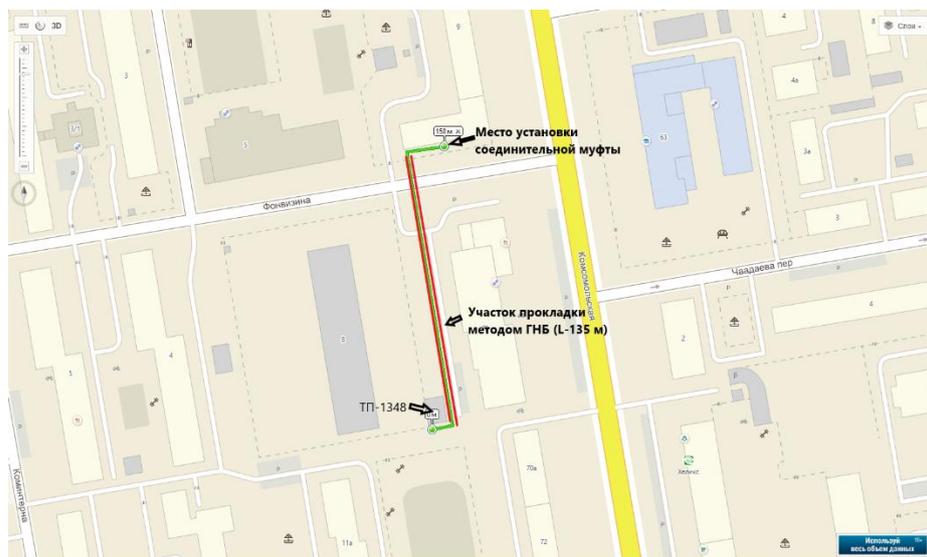
в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с **Правилами** разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах 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);

(пп. "р" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

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

(пп. "с" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

Не входит в данную категорию;