

Паспорт инвестиционного проекта
«Строительство кабельной линии 6кВ, от трансформаторной подстанции ТП 1474, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Чаадаева, 5 до трансформаторной подстанции ТП 1981, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Студенческая, 62а»

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)..... 11

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 надежности электроснабжения ТП 1981, необходимо произвести строительство КЛ 6кВ ТП 1474 – ТП 1981.

ТП 1981 получает питание по одной кабельной линии 6кВ от ТП 1474 «ТП 1474 – ТП 1981» 1972 года прокладки. КЛ 6кВ «ТП 1474 – ТП 1981» выработала нормативный срок эксплуатации (30 лет) и не обеспечивает передачу мощности для потребителей ТП 1981. Так как кабельная линия является единственным источником питания ТП 1981 в случае повреждения, электроснабжение потребителей будет прекращено до момента восстановления КЛ, строительство новой кабельной линии позволит обеспечить надежность и качество электроснабжения.

Этапы реализации инвестиционного проекта – не предусмотрены.

Сроки реализации инвестиционного проекта: IV квартал 2025 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 350 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;

п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование работ	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 Утвержденных нормативных или типовых технологических расценках капитального строительства объектов электроэнергетики и в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных 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 о проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор 1)		Итого в соответствии с утвержденными нормативами в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. рублей, без НДС	Наименование соответствия абзцу 1 п.32 Основ цен на реализацию мероприятий, указанной в приложении к плану освоения капитальных вложений по инвестиционным или проектам	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении к плану освоения капитальных вложений по инвестиционным или проектам
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования	Ед.изм	Количество			Коэффициент перехода (пересчета) от базового к уровню УНЦ субъекта РФ	Коэффициент		2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18	20	21	22	23	25
1	1.2.2.1	Кабель АСБ-10 3х240	P_EPK_U RFU	2025	2025		240					км	0,350	K1-08-2	4 928,00	Ц1-118-10	1,46	2 518,208	1,053	1,048	2 778,953	да	2,779
2	1.2.2.1	ГНБ под пер. Ученический	P_EPK_U RFU	2025	2025				1	90-140		км	0,025	H1-01-1	26 087,97	Ц1-118-5	1,44	939,167	1,053	1,048	1 036,412	да	1,036
3	1.2.2.1	Устройство траншеи КЛ с укладкой труб Благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	P_EPK_U RFU	2025	2025							км	0,037	B2.1-02-3	7 606,64		1	281,446	1,053	1,048	310,588	да	0,311
4	1.2.2.1	Благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_U RFU	2025	2025							км	0,014	B2-02-1	2 836,51		1	39,711	1,053	1,048	43,823	да	0,044
5	1.2.2.1	Устройство траншеи КЛ с укладкой труб Благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_U RFU	2025	2025							км	0,274	B2.1-02-1	5 917,92		1	1 621,510	1,053	1,048	1 789,408	да	1,789
6	1.2.2.1	Благоустройство тротуар	P_EPK_U RFU	2025	2025							м.кв	864	B4-01	2,36		1	2 039,040	1,053	1,048	2 250,170	да	2,250
7	1.2.2.1	Всего																7 439,082			8 209,354		8,209

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 1474, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Чаадаева, 5 до трансформаторной подстанции ТП 1981, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Студенческая, 62а	8 209,354	8 209,354		

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 1474, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, пер. Чаадаева, 5 до трансформаторной подстанции ТП 1981, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Студенческая, 62а

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:

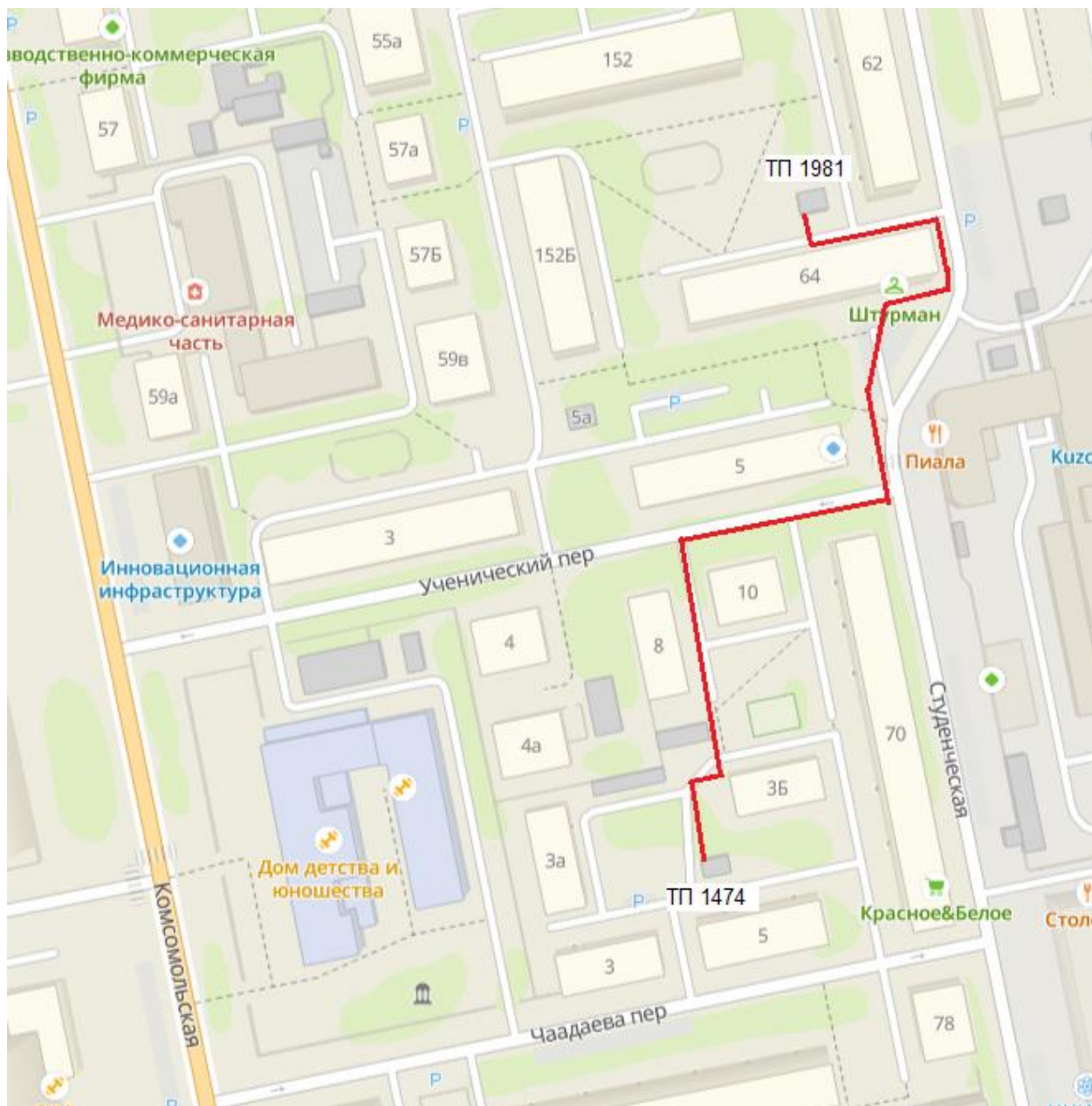
в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах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

(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;