



1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	2	дней после утверждения управленческим по тарифам платы за ПП	плата за ПП	5					
3	Выполнение мероприятий по ПП (производство строительных работ и непосредственно подключение)	от 4 месяцев до 2 лет (для инвесторов потребности мощностью более 670 кВт могут быть установлены иные сроки, но не более 4 лет)	от 4 месяцев до 2 лет (для инвесторов потребности мощностью более 670 кВт могут быть установлены иные сроки, но не более 4 лет)	9	<p>1. Уведомление о выполнении ТУ с приложением следующего документа.</p> <p>2. Копия сертификата соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления.</p> <p>3. Копия разделов проектной документации, обеспечивающие выполнение технических решений, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схема выдачи мощности объекта по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, теплоснабжение и связь, и обоснованных выводов аварийной и технической брони (при ее наличии), в случае если такая документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявления в сетевую организацию уведомления о выполнении ТУ.</p> <p>4. Нормативные (временные нормативные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, электроустановки (реконструкция) или ПП которых осуществляются в рамках выполнения ТУ.</p> <p>5. Документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексной релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, устройств (комплексной) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принятые меры, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексной) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы.</p> <p>6. Документы, подтверждающие выполнение требований к системам теплоснабжения и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи.</p> <p>7. Документ, подписанный соответствующим заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение функциональных работ, приемосдаточных и иных испытаний.</p> <p>8. Документы, содержащие информацию о результатах проведения функциональных работ, приемосдаточных и иных испытаний.</p> <p>9. В случае, предусмотренных пунктом 3 Правил выдачи разрешений на доступ в эксплуатируемую энергопринимающую</p>	договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.	1. Акт об осуществлении ПП. 2. Акт о выполнении ТУ. 3. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию	Получить «П» пункта 7 пункта 18(1) – 18(4), 85, 86 и 93 Правил ПП. Пункт 3 Правил выдачи разрешений на доступ в эксплуатацию	
					<p>1. Уведомление о выполнении ТУ с приложением следующего документа.</p> <p>2. Копия сертификата соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления.</p> <p>3. Копия разделов проектной документации, обеспечивающие выполнение технических решений, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схема выдачи мощности объекта по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, теплоснабжение и связь, и обоснованных выводов аварийной и технической брони (при ее наличии), в случае если такая документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявления в сетевую организацию уведомления о выполнении ТУ.</p> <p>4. Нормативные (временные нормативные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, электроустановки (реконструкция) или ПП которых осуществляются в рамках выполнения ТУ.</p> <p>5. Документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексной релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, устройств (комплексной) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принятые меры, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексной) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы.</p> <p>6. Документы, подтверждающие выполнение требований к системам теплоснабжения и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи.</p> <p>7. Документ, подписанный соответствующим заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение функциональных работ, приемосдаточных и иных испытаний.</p> <p>8. Документы, содержащие информацию о результатах проведения функциональных работ, приемосдаточных и иных испытаний.</p> <p>9. В случае, предусмотренных пунктом 3 Правил выдачи разрешений на доступ в эксплуатируемую энергопринимающую</p>	договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.	1. Акт об осуществлении ПП. 2. Акт о выполнении ТУ. 3. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию	Получить «П» пункта 7 пункта 18(1) – 18(4), 85, 86 и 93 Правил ПП. Пункт 3 Правил выдачи разрешений на доступ в эксплуатацию	
								<p>Обязательно нормативных сроков реализации подключения электроустановок заявителя к электрической сети способует реализация следующих мероприятий:</p> <p>1. На сайте сетевой организации обеспечено наличие информации по центрам питания с указанием объема свободной для ПП мощности *.</p> <p>2. Организация истинно открытой власти предоставляется реализация инвестиционных проектов предоставления земельных участков, не требующие значительного объема сетевого строительства.</p> <p>3. Инвестором с сетевой организацией заключен договор ПП (или ипотеч), предусматривающий выполнение работ на стороне заявителя также сетевой организацией.</p> <p>Пересмотр целевых сроков возможен с учетом реализации следующих мероприятий (при наличии на то правовых оснований):</p> <p>1. Сокращение сроков оформления права на земельные участки;</p> <p>2. Сетевым организациям обеспечен доступ к следующим информационным системам:</p> <p>2.1. Федеральная государственная информационная система «Единый государственный реестр недвижимости» (ЕГРН) с возможностью бесплатного получения выписок об объектах недвижимости из Единого государственного реестра недвижимости;</p> <p>2.2. Информационная система, содержащая сведения о заключенных договорах аренды земельных участков (фрагментовых и лоточных);</p> <p>2.3. Информационная система, содержащая сведения о кадастрово-правовом статусе земельных участков;</p> <p>2.4. Информационная система, содержащая сведения о кадастрово-технической службе и отделе подземных сооружений;</p> <p>3. Обеспечение возможности осуществления сверки сети с выделенными инженерных коммуникаций в рамках «одного окна»;</p> <p>4. Сокращение сроков получения актуальных интервалов теплоснабжения;</p> <p>5. Сокращение сроков проведения торгово-закупочных процедур;</p> <p>6. Обеспечение органами исполнительной власти и ОМСУ Алтайского края возможности сетевой организации осуществлять оформление исполнительных документов и согласование проектной документации в режиме «одного окна» в течение 10 рабочих дней;</p> <p>7. Исключение обязанности сетевой организации по проведению мероприятий по лесоустройству после</p>	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
					установок потребляемой электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 85 – разрешение на доступ в эксплуатацию; в случае, предусмотренных пунктами 18(1) – 18(4) Правил ПП, – уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов			выполнения строительно-монтажных работ и выполнении мероприятий по вводе в эксплуатацию; уложу в течение 8 лет; 8. Внесение уведомительного порядка оформления заказа (разрешения) на производство земляных работ, установочу временных ограждений и размещение временных объектов; 9. Обеспечение компенсации экономически обоснованных расходов сетевой организации, не включаемых в плату за ПП, в соответствии с законодательством; 10. Сокращение срока получения необходимых разрешений Ростехнадзора

1 При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов заявителей с особыми условиями (временная схема электроснабжения, схемах сетевых организаций, при передаче/приемке максимальной мощности, многоконтурные дома, объекты генерации и микрогенерации и т.д.) применяются соответствующие требования, предусмотренные Правилами ПП.

2 В случае подачи заявки очно или почтовым отправлением.

3 При реализации проектов по комплексному развитию территории.

4 Справочно: в соответствии с действующим законодательством уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации края в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за ПП по индивидуальному проекту устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти субъекта для осуществления заявления об установлении платы, в случае, если ПП подпадает под категорию объектов, предусмотренных пунктами 18(1) – 18(4) Правил Российской Федерации края в области государственного регулирования тарифов, при этом однако он не может превышать 45 рабочих дней.

5 Требования пункта «г» пункта 19 Стандарта раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

6 По факту подписания договора.