



УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор АО «ОЭС»  
  
Р.М.Гайсин  
2026г.

## ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ»

**Круг заявителей:** юридическое, физическое лицо или индивидуальный предприниматель (далее — заявитель) в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 670-5000 кВт

**Размер платы за предоставление услуги (процесса) и основание ее взимания:** Постановление Постановление ПКТ РБ № 306 от 28.11.2025г.

### Условия оказания услуги (процесса):

- Максимальная мощность энергопринимающих устройств от 670 кВт включительно до менее 5000 кВт (с учетом ранее присоединенной в точке мощности).
- Присоединение к электрическим сетям АО «ОЭС» классом напряжения до 10 кВ включительно.
- Отсутствуют критерии наличия технической возможности технологического присоединения (п. 28–30 Правил).
- Балансовая и эксплуатационная ответственность до границы балансовой принадлежности: у заявителя (внутренние сети), у сетевой организации — внешние сети до границы.

### Порядок оказания услуг (процесса):

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту — Правила).
- Основными положениями функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту — Основы).
- Правилами выдачи разрешения на оптовую эксплуатацию энергопринимающих установок, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 85.

### Общий срок оказания услуги (процесса):

В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие

устройства, составляет не более 300 метров в городах, поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, и от АО «ОЭС» не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики — 1 год с даты заключения договора;

При несоблюдении всех вышеуказанных условий — 2 года с даты заключения договора. По инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет).

Срок договора может быть увеличен исходя из поэтапного осуществления мероприятий по технологическому присоединению, на основании проектной документации, либо проекта планировки территории, а также на основании этапов и максимальных сроков осуществления строительства, определенных в договоре о комплексном развитии территории, схемы выдачи мощности, предусматривающей поэтапный ввод генерирующего объекта.

**Состав, последовательность и сроки оказания услуги (процесса):**

№	Этап	Содержание / Условия этапа	Форма предоставления	Результат	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1	Подача заявки на технологическое присоединение	<p>Заявка должна содержать следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• полное официальное наименование юридического лица / фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя</li> <li>• основной государственный регистрационный номер (ОГРН / ОГРНИП)</li> <li>• идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) — обязательно для всех заявителей</li> <li>• место нахождения заявителя с указанием полного почтового адреса, включая индекс</li> <li>• письменное согласие на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» — обязательно</li> <li>• контакты для связи: номер мобильного телефона и адрес электронной почты</li> </ul>	<p>Заявка предоставляется по выбору заявителя:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В офисе Центра обслуживания потребителей.</li> <li>2. По почте (эл. почтой)</li> <li>3. Через интернет-сайт предприятия.</li> </ol>	<p>Поданная заявка, расписка о получении</p>	<p>—</p>	<p>Пункты 8(1), 8(3), 8(4), 9, 10, 14.2 Правил</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации</li> <li>• запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество и мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов</li> <li>• количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств</li> <li>• заявляемая категория надёжности электрооборудования</li> <li>• заявляемый характер нагрузки (для генераторов — возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения</li> <li>• величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии)</li> <li>• сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)</li> <li>• этапы введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств в случаях, если их технологическое присоединение осуществляется при строительстве, реконструкции объектов капитального строительства жилого,</li> </ul>				

	<p>Общественно-делового назначения и необходимых для их функционирования объектов коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур в соответствии с утверждённым проектом планировки территории (указываются при наличии такого проекта)</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• этапы строительства, реконструкции объектов капитального строительства (в которых расположены или будут располагаться присоединяемые энергопринимающие устройства), предусмотренных проектной документацией, проектом планировки территории, разрешением на строительство (указываются при наличии таких документаций, проекта или разрешения, которые утверждены, получены в установленном порядке)</li><li>• планируемое распределение максимальной мощности, сроков ввода и сведения о категории надёжности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям</li><li>• наименование субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) — указывается по желанию заявителя (для &gt;670 кВт часто рекомендуется указывать)</li></ul>				
--	--	--	--	--	--

	<p>К заявке прилагаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• план расположения энергопринимающих устройств (ситуационный план с привязкой к местности) — обязательно</li> <li>• Документы, подтверждающие право владения / пользования земельным участком и (или) объектом капитального строительства (один из следующих вариантов, обязательно): <ul style="list-style-type: none"> <li>— копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное основание на объект капитального строительства (нежилое помещение) и (или) земельный участок</li> <li>— копия разрешения на использование земель (без предоставления участка и сервитута) с указанием границ используемой территории</li> <li>— копии документов о сервитуте или публичном сервитуте с указанием границ</li> </ul> </li> <li>• Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя (если заявку подаёт представитель)</li> <li>• перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противаварийной и режимной автоматики — если такие устройства предусмотрены и не исключены</li> <li>• схема выдачи мощности / схема внешнего электроснабжения — при необходимости (чаще требуется именно для &gt;670 кВт или при сложной схеме — по п. 10 Правил)</li> </ul>				
--	--	--	--	--	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• решение о выводе из эксплуатации ранее присоединённых объектов (при замещении генерации или энергопринимающих устройств) — при наличии</li> <li>• документы по комплексному / поэтапному развитию территории, этапному строительству, реконструкции (при наличии): копии договоров о комплексном развитии территории, проектов планировки и межевания, ППЗУ, комплексной схемы размещения инженерной инфраструктуры и т.д.</li> <li>• письмо об уступке права требования + подтверждающие документы (если заявитель намерен уступить право присоединения)</li> <li>• подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (кулли-продажи / поставки электроэнергии) или протокол разногласий к нему (форма гарантирующего поставщика) — по желанию заявителя (с 01.01.2027 этот пункт утрачивает силу как требование)</li> </ul>	<p>В случае отсутствия сведений и документов, приложенных к заявке, отправляется уведомление (по выбору Заявителя)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по почте (Далее почта)</li> <li>- посредством л/к (Далее ЛК)</li> <li>- офис центра обслуживания</li> </ul>	<p>Уведомление о недостаточности (при необходимости)</p>	<p>Не позднее 3 рабочих дней</p>	<p>Пункт 15 Правил</p>
<p>2</p> <p>Рассмотрение заявки</p>	<p>Проверка корректности и полноты сведений/документов</p>				

			потребителей (Далее офис).				
3	Определение отсутствия технической возможности	Решение об отсутствии техвозможности, определение вариантов техрешений	Внутренний документ СО	Решение об отсутствии техвозможности	В течение 10 рабочих дней	Пп. 28, 29, 30 Правил	
4	Направление проекта договора и индивидуальных ТУ	Офис, почта, ЖК	Офис, почта, ЖК	Два экземпляра договора и ТУ	В течение 20 рабочих дней	Пункты 15, 16, 25 Правил	
5	Уведомление о возможности временного присоединения	Информирование о возможности временного ТП (при необходимости)	Офис, ЖК	Уведомление	Одновременно с проектом договора	Пункт 15 Правил	
6	Подготовка и направление проекта договора на передачу энергии	Проект договора на передачу или изменений в него (если указан в заявке)	Офис, почта, ЖК	Два экземпляра договора на передачу	Одновременно с договором ТП	Пункты 15, 16 Правил	
7	Подписание договора ТП заявителем	Подписание и направление экземпляра в СО или мотивированный отказ / протокол разногласий	Офис, почта, ЖК	Подписанный договор ТП	10 рабочих дней	Пункт 15 Правил	
8	Аннулирование заявки (при необходимости)	Аннулирование при не устранении недостатков или неоплате / не подписании	Офис, почта, ЖК	Уведомление об аннулировании	3 рабочих дня после решения	Пункт 15 Правил	
9	Заключение договора ТП	Регистрация и направление счета на оплату (если предусмотрено)	Офис, почта, ЖК	Заключенный договор, счет на оплату	С даты поступления подписанного экземпляра	П. 16.4, 17 Правил	
10	Передача документов в энергосбытовую организацию	Направление копий договора, заявки, документов	Электронный обмен	Заключение / изменение договора энергоснабжения	В течение 2 рабочих дней	П. 15.1 Правил	
11	Выполнение мероприятий сетевой организацией (проектная часть)	Разработка проектной документации внешней схемы до границы	Письменно / электронно	Проектная документация, калькуляция затрат	Не позднее 360 дней после заключения договора	Пункты 15, 18 Правил	

12	Направление заявления в ГКТ РБ	Заявление на утверждение платы по индивидуальному проекту, пакет документов	—	Заявление зарегистрировано в ГКТ РБ	Не позднее 360 дней после заключения	П. 30.1 Правил
13	Уведомление заявителя о направлении в ГКТ РБ	Информирование заявителя о передаче материалов в регулятор	Офис, почта	Заявитель уведомлен	Не позднее 3 рабочих дней	П. 30.2 Правил
14	Утверждение платы ГКТ РБ	Утверждение платы с разбивкой по мероприятиям	Постановление ГКТ РБ	Постановление об утверждении платы	В течение 30 рабочих дней	П. 30.3 Правил
15	Направление доп. соглашения и обновленных ТУ	Проект доп. соглашения, обновленные ТУ, постановление ГКТ РБ	Офис, почта, ЛК	Два экземпляра доп. соглашения, ТУ, постановление	Не позднее 3 рабочих дней после вступления постановления	П. 30.4 Правил
16	Выполнение мероприятий по договору	Строительство, реконструкция внешних сетей сетевой организацией, рассмотрение проекта заявителя (10 дней)	—	Готовность внешних сетей	До 2 лет	П. 25, 25.5, 16 «б», 14.2, 18.5 Правил
17	Выполнение мероприятий заявителем, уведомление о выполнении ТУ	Внутренние сети, уведомление, пакет документов (техдокументация, испытания, схемы и др.)	Офис, почта, ЛК	Готовность внутренних сетей	До 2 лет	П. 25, 16 «б», 18 «г», 85 Правил
18	Приглашение на проверку и допуск счетчика	Уведомление о дате/времени проверки ТУ и допуска прибора учета	Офис, почта, ЛК, телефон	Согласованная дата осмотра	В течение 3 рабочих дней после уведомления о выполнении ТУ	П. 83, 89, 151 Основ
19	Проверка выполнения ТУ сетевой организацией	Выезд, осмотр, акты (при замечаниях — повторный осмотр)	Акты по форме	Акты о выполнении ТУ, допуске счетчика, перечень замечаний (если есть)	В течение 10 дней	П. 18 «д», 83, 90 Правил
20	Получение разрешения Ростехнадзора	Получение разрешения на допуск в эксплуатацию (обязательно для $\geq 670$ кВт)	Разрешение Ростехнадзора	Разрешение на допуск	Осмотр — до 7 рабочих дней, разрешение — до 10 рабочих дней	Подп. «г» п. 7 Правил, ПП РФ № 85
21	Фактическое присоединение	Физическое соединение (коммутационные аппараты в «отключено»)	Работы с выездом	Подключение (отключено)	В течение 15 рабочих дней после разрешения Ростехнадзора	П. 7 «д» Правил
22	Фактическая подача напряжения	Включение в «включено»	Работы с выездом	Фактический прием напряжения	После физического присоединения	П. 7 «д» Правил

23	Допуск приборов учета в эксплуатацию	Допуск счетчиков (часто совмещен с проверкой)	Работы с выездом	Акт допуска счетчика	Совмещается с проверкой / присоединением	П. 82.1 Правил, П. 153 Основ
24	Подписание и направление Акта ТП	Подписание Акта об осуществлении технологического присоединения сетевой организацией	ЛК (ЭЦД), офис, почта	Акт ТП, подписанный СО	После подачи напряжения	П. 7 «е», 19 Правил
25	Подписание акта заявителем	Направление подписанного акта в СО	Офис, почта, ЛК	Подписанный заявителем Акт ТП	В течение 3 рабочих дней	По условиям договора
26	Передача документов в энергосбытовую организацию	Передача акта и документов в сбыт	Электронный обмен	Изменения в договор энергоснабжения	В течение 2 рабочих дней	П. 19.1 Правил

Контактная информация для направления обращений:  
АО «ОЭС» +7 (34767) 7-10-82, +7 (937) 863-64-31, +7 (800) 775-17-57

Согласовано:

Начальник ПТО Е.Д. Мазоватов

