**Форма акта об осуществлении технологического присоединения (для случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии) (применяется для случаев присоединения объектов по производству электрической энергии (в том числе, объектов микрогенерации), присоединяемых самостоятельно или в совокупности с объектами электросетевого хозяйства/энергопринимающими устройствами).**

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

**(по N-му этапу)[[1]](#footnote-1)**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен:

публичным акционерным обществом «Россети Северо-Запад» (далее – ПАО «Россети Северо-Запад»), именуемым в дальнейшем «Сетевая организация», в лице \_\_[[2]](#footnote-2), действующего на основании \_\_[[3]](#footnote-3), с одной стороны, и

\_\_\_[[4]](#footnote-4) (далее – \_\_\_\_\_\_\_\_\_[[5]](#footnote-5)), именуемым в дальнейшем «Заявитель», [[6]](#footnote-6)*в лице \_\_\_[[7]](#footnote-7), действующего на основании \_\_\_[[8]](#footnote-8)*, с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны».

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем[[9]](#footnote-9).

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов по производству электрической энергии/объектов микрогенерации[[10]](#footnote-10) *и* *энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства[[11]](#footnote-11)* заявителя: \_\_\_\_[[12]](#footnote-12) в соответствии с мероприятиями по договору от \_\_\_\_ № \_\_\_\_ об осуществлении технологического присоединения в полном объеме на сумму \_\_\_\_ (\_\_\_\_) руб. \_\_\_\_ коп., в том числе НДС по ставке \_\_\_\_\_% в размере \_\_\_\_ (\_\_\_\_) руб. \_\_\_\_ коп.

Мероприятия по технологическому присоединению/по N-му этапу технологического присоединения[[13]](#footnote-13) выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_ № \_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики сторон находятся по адресу:

* объекты электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад»:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № (п/п) | Наименование объекта | Адрес объекта |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |

* объекты по производству электрической энергии/объекты микрогенерации[[14]](#footnote-14) *и энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства[[15]](#footnote-15)* заявителя:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № (п/п) | Наименование объекта | Адрес объекта |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_ № \_\_\_\_.

Дата фактического присоединения\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от\_\_\_\_\_№\_\_\_\_[[16]](#footnote-16).

На момент составления настоящего акта об осуществлении технологического присоединения объекты электроэнергетики Сторон введены в эксплуатацию[[17]](#footnote-17).

Характеристики присоединения:

* максимальная мощность энергопринимающих устройств (всего) \_\_\_\_ кВт, в том числе[[18]](#footnote-18):
* ранее присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств \_\_\_\_ кВт;
* вновь присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств \_\_\_\_ кВт;
* совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_ кВА;
* максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) \_\_\_ кВт[[19]](#footnote-19);
* категория надежности электроснабжения:
* \_\_ кВт по третьей категории надежности;
* \_\_ кВт по второй категории надежности;
* \_\_ кВт по первой категории надежности, в том числе:
* \_\_ кВт по особой категории первой категории надежности.
* максимальная (установленная) мощность генераторов (всего) \_\_\_\_кВт, в том числе[[20]](#footnote-20):
* ранее присоединенная максимальная (установленная) мощность генераторов: \_\_\_\_ кВт;
* вновь присоединяемая максимальная (установленная) мощность генераторов: \_\_\_\_ кВт;
* выдаваемая в электрическую сеть ПАО «Россети Северо-Запад» мощность: \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;
* потребляемая из электрической сети ПАО «Россети Северо-Запад» мощность: \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

1. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания[[21]](#footnote-21) | Описание точки присоединения[[22]](#footnote-22) | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная  мощность (кВт) | | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Категория надежности электроснабжения | Предельное значение коэффициента реактивной мощности  (tg φ) |
| На выдачу в сеть | На прием из сети |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные[[23]](#footnote-23) | | | | | | | | |
| 1. [[24]](#footnote-24) | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. [[25]](#footnote-25) | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
| --- | --- |
|  |  |

1. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
| --- | --- |
|  |  |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
| --- | --- |
|  |  |

1. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
2. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:[[26]](#footnote-26).

| № точки | Точка присоединения | Тип релейной защиты, противоаварийной и сетевой автоматики |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

1. Автономный резервный источник питания: \_\_\_\_[[27]](#footnote-27).
2. Прочие сведения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
3. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны на однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств, являющейся приложением к настоящему акту.

Прочее: \_\_\_\_[[28]](#footnote-28).

1. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии/объектов микрогенерации[[29]](#footnote-29) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации[[30]](#footnote-30).

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Приложение: однолинейная схема присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя к электрической сети ПАО «Россети Северо-Запад» – на 1 л. в 1 экз.

Подписи сторон:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сетевая организация:  ПАО «Россети Северо-Запад» | | | Заявитель[[31]](#footnote-31):  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| (должность) | | (должность) | | |
| (подпись) | (Ф.И.О.) | (подпись) | | (Ф.И.О.) |

Приложение

к акту об осуществлении технологического присоединения от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок |

Подписи сторон:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Сетевая организация:  ПАО «Россети Северо-Запад» | | Заявитель[[32]](#footnote-32):  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| (должность) | | (должность) | |
| (подпись) | (Ф.И.О.) | (подпись) | (Ф.И.О.) |

1. Включается в акт в случае завершения процедуры ТП в отношении отдельного этапа, предусмотренного условиями договора ТП [↑](#footnote-ref-1)
2. Указывается Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации, и его должность [↑](#footnote-ref-2)
3. Указываются реквизиты доверенности, предусматривающей право лица подписывать акты об осуществлении технологического присоединения [↑](#footnote-ref-3)
4. Указывается полное наименование заявителя - юридического лица и его ИНН/ОГРН (при наличии); Ф.И.О. заявителя - физического лица и его паспортные данные/данные иного документа, удостоверяющего личность (дата рождения, номер и серия паспорта, дата и орган, выдавший паспорт) [↑](#footnote-ref-4)
5. Указывается сокращенное наименование контрагента. [↑](#footnote-ref-5)
6. Фраза, выделенная курсивом, не включается в текст акта в случае присоединения ЭПУ/ОЭХ заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил ТП, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. [↑](#footnote-ref-6)
7. Указывается Ф.И.О. лица - представителя заявителя [↑](#footnote-ref-7)
8. Указываются реквизиты документа, уполномочивающие лицо на подписание АТП (устава, доверенности, иных документов) [↑](#footnote-ref-8)
9. Фраза не включается в текст акта в случае присоединения ЭПУ/ОЭХ заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил ТП, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. [↑](#footnote-ref-9)
10. Выбрать требуемое в соответствии с договором (этапом договора) об осуществлении технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-10)
11. Текст, выделенный курсивом, включается в акт в случае если в совокупности с присоединяемыми объектами по производству электрической энергии присоединяются и объекты электросетевого хозяйства/энергопринимающие устройства [↑](#footnote-ref-11)
12. Указывается наименование ЭПУ/ОЭХ заявителя [↑](#footnote-ref-12)
13. Выбрать требуемое [↑](#footnote-ref-13)
14. Выбрать требуемое в соответствии с договором (этапом договора) об осуществлении технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-14)
15. Текст, выделенный курсивом, включается в акт в случае если в совокупности с присоединяемыми объектами по производству электрической энергии присоединяются и объекты электросетевого хозяйства/энергопринимающие устройства [↑](#footnote-ref-15)
16. Порядок заполнения настоящего абзаца см. в Указаниях по оформлению актов об осуществлении технологического присоединения, являющихся приложением №10 к настоящему Приказу. [↑](#footnote-ref-16)
17. Указанное предложение добавляется в случае переоформления (восстановления) АТП. [↑](#footnote-ref-17)
18. Фраза «в том числе: ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_ кВт» включается в текст (с заполнением пробела) в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных ЭПУ/ОЭХ. [↑](#footnote-ref-18)
19. Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации. [↑](#footnote-ref-19)
20. Фраза «в том числе: ранее присоединенная максимальная мощность генераторов \_\_\_ кВт» включается в текст (с заполнением пробела) в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных генераторов. [↑](#footnote-ref-20)
21. При описании источника питания подлежит указанию информация о его диспетчерском наименовании, а также характере: основной/резервный [↑](#footnote-ref-21)
22. В описании точки присоединения для опосредованно присоединенных ЭПУ/ОЭХ приводится информация об ЭПУ/ОЭХ через которые осуществлено опосредованное присоединение к сетям ПАО «Россети Северо-Запад» [↑](#footnote-ref-22)
23. В указанный раздел включается такое количество строк, которое соответствует количеству опосредованно присоединенных ЭПУ/объектов электросетевого хозяйства [↑](#footnote-ref-23)
24. В строке указывается наименование/ФИО владельца опосредованно присоединенных ЭПУ/объекты электросетевого хозяйства, наименование и адрес расположения ЭПУ/объекта электросетевого хозяйства [↑](#footnote-ref-24)
25. В строке указывается информация согласно предыдущей сноске [↑](#footnote-ref-25)
26. Указываются виды защиты и автоматики, действия и др. [↑](#footnote-ref-26)
27. Указываются место установки, тип, мощность и др. [↑](#footnote-ref-27)
28. Включается вся информация, которая отражает вопросы технологического присоединения, но которая не нашла закрепления в основном тексте АТП, в том числе информация об АТП взамен которого выдается заполняемый АТП; реквизиты договора аренды и срок его действия, в случае, если договор ТП был заключен арендатором; иное [↑](#footnote-ref-28)
29. Выбрать требуемое в соответствии с договором (этапом договора) об осуществлении технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-29)
30. Абзац включается в текст АТП в случае присоединения объекта микрогенерации. [↑](#footnote-ref-30)
31. Сведения о заявителе не включаются в текст акта в случае присоединения ЭПУ/ОЭСХ заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил ТП. [↑](#footnote-ref-31)
32. Сведения о заявителе не включаются в текст акта в случае присоединения ЭПУ/ОЭСХ заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)–13(5) и 14 Правил ТП. [↑](#footnote-ref-32)