

Қазақстан Республикасының Энергетика
министрлігіПриказ от 20.02.2015 № 117,
Министерство энергетики
Республики Казахстан

Министерство энергетики Республики Казахстан

**Об утверждении Правил определения
ближайшей точки подключения к
электрическим или тепловым сетям и
подключения объектов по использованию
возобновляемых источников энергии**

В соответствии с подпунктом 8) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

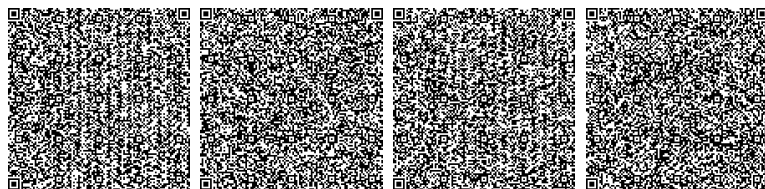
1. Утвердить прилагаемые Правила определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии.

2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодических печатных изданиях и в информационно-правовой системе «Әділет»;

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;



QR-код содержит данные ЭСП должностного лица РГП «РСПИ»



QR-код содержит ссылку на
данный документ в ЭКБ НПА РК

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Министр

В. Школьник

Утверждены
приказом Министра
энергетики
Республики Казахстан
от 20 февраля 2015 года
№ 117

**Правила
определения ближайшей точки подключения к электрическим или
тепловым сетям и подключения объектов по использованию
возобновляемых источников энергии**

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 8) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», Законом Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии.

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

1) объект по использованию возобновляемых источников энергии – технические устройства, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию возобновляемых источников энергии, и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

2) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса

в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

3) ближайшая точка подключения к тепловым сетям – ближайшая точка врезки трубопровода от объекта по использованию возобновляемых источников энергии в общую систему теплоснабжения населенного пункта с параметрами, соответствующими параметрам теплоносителя в общей сети теплоснабжения;

4) усиление действующих электрических или тепловых сетей – ряд мероприятий проводимых энергопередающей организацией, требуемых исходя из технического состояния электрических или тепловых сетей и проводимых на основе технических условий, при подключении нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям;

5) заказчик (инвестор) - лицо, имеющее намерение и (или) приступившее к реализации проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

6) ближайшая точка подключения к электрическим сетям – ближайшее место физического соединения энергетической установки энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, с электрической сетью энергопередающей организации, соответствующей по классу напряжения.

3. Вновь построенные объекты по использованию возобновляемых источников энергии, а также реконструированные объекты независимо от срока ввода в эксплуатацию подключаются к ближайшей точке электрических или тепловых сетей энергопередающей организации, соответствующей по классу напряжения или параметрам теплоносителя в общей сети теплоснабжения.

2. Порядок определения ближайшей точки подключения к электрическим сетям

4. Определение ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям необходимо соответствовать условиям передачи установленной мощности объекта по

использованию возобновляемых источников энергии при сохранении экономически обоснованной плотности тока, определяемой инвестором на основе технико-экономического расчета.

5. Заявка инвестора на определение ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям в произвольной форме подается в энергопередающую организацию и содержит следующие сведения об установке возобновляемых источников энергии:

- 1) наименование и тип установки;
- 2) предпочтительное расположение участка (перечень альтернативных вариантов размещения агрегатов с указанием их предварительного размещения на географической карте);
- 3) допустимая передача мощности всей установки (максимальная в мегаватт, с указанием \cos и (или) в мегаваттах (далее – МВт), мегавольтамперах;
- 4) ожидаемая производительность (МВт/час в месяц);
- 5) ожидаемое энергопотребление вспомогательной системы, в том числе реактивной мощности;
- 6) конструкция (конфигурация) установки;
- 7) природа любой возмущающей нагрузки;
- 8) технология, используемая предлагаемой энергоустановкой;
- 9) дата предполагаемого пуска в эксплуатацию;
- 10) минимальная генерация активной мощности в МВт;
- 11) номинальные значения мегавольтампер, МВт, переходное реактивное сопротивление по продольной оси, отношение короткого замыкания, постоянная инерции энергоустановки с синхронными генераторами (двигателями);
- 12) номинальное значение мегавольтампер повышающего трансформатора и реактивное сопротивление прямой последовательности (при \max/\min ответвлений);
- 13) тип и категория возбудителя.

6. Энергопередающая организация, в срок не позднее пятнадцати календарных дней со дня поступления заявки от инвестора в письменной форме

сообщает инвестору возможные ближайшие точки подключения к электрическим сетям для рассмотрения в «Схеме выдачи мощности электростанции», которая разрабатывается специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на соответствующую проектную деятельность.

3. Порядок определения ближайшей точки подключения к тепловым сетям

7. Определение ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям необходимо соответствовать условиям параметров теплоносителя объекта по использованию возобновляемых источников энергии соответствующим параметрам теплоносителя в общей системе теплоснабжения при сохранении экономически обоснованных гидравлических режимов, определяемых инвестором на основе технико-экономического расчета.

8. Заявка инвестора на определение ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям в произвольной форме подается в энергопередающую организацию и содержит следующие сведения:

1) вид используемого возобновляемого источника энергии, предлагаемая точка подключения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;

2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках подключения с учетом нагрузок других потребителей;

3) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;

4) способ прокладки тепловых сетей (надземный или подземный);

5) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;

6) температурный график и расход сетевой воды;

7) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей и границы эксплуатационной ответственности сторон.

9. Энергопередающая организация, в срок не позднее десяти календарных дней со дня поступления заявки от инвестора принимает решение об определении ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям и составляет в произвольной форме акт.

Акт содержит информацию о ближайшей точке подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии, информацию о сроках завершения работ по подключению.

4. Порядок подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии

10. Для подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям инвестор, после получения решения об определении ближайшей точки подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии, представляет заявку в произвольной форме в энергопередающую организацию на получение технических условий с приложением схемы подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям и (или) схему подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям.

11. Технические условия на подключение объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям выдаются энергопередающей организацией на основании представленных инвестором схемы присоединения (выдачи мощности) электростанции, разработанной специализированной проектной организацией и содержащее схему подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям.

12. Технические условия на подключение объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям выдаются на основании представленных инвестором схемы присоединения объекта по использованию возобновляемых источников энергии, разработанной специализированной проектной организацией и содержащее схему подключения объекта по использованию возобновляемых источников энергии к тепловым сетям.

13. Если параметры подключаемой установки не приведут к превышению пороговых параметров электрической или тепловой сети, энергопередающая организация разрабатывает необходимые технические условия на подключение объекта по использованию возобновляемых источников энергии.

14. Заявка инвестора на получение технических условий рассматривается энергопередающей организацией не более пятнадцати рабочих дней, если не требуется усиление действующей электрической или тепловой сети. В случаях, когда подключение требует усиления сети, срок рассмотрения заявки составляет не более одного месяца со дня поступления заявки.

Технические условия выдаются энергопередающей организацией в течение трех рабочих дней по истечению срока рассмотрения заявки на получение технических условий.

15. Если к региональной электрической сети подключается объект по использованию возобновляемых источников энергии с нагрузкой или выдачей мощности от 0,1 до 10 МВт, энергопередающая организация в течение пяти календарных дней со дня поступления заявки уведомляют системного оператора и направляют копию заявки на подключение. При подключении объекта по использованию возобновляемых источников энергии мощностью, превышающей 10 МВт, энергопередающая организация направляет заявку на согласование с системным оператором.

Системный оператор согласовывает заявку в течении десяти календарных дней со дня поступления заявки.

16. По результатам рассмотрения заявки энергопередающая организация, не позднее пятнадцати рабочих дней со дня поступления заявки, выдает технические условия на подключение к электрической или тепловой сети объекта по использованию возобновляемых источников энергии с указанием точки подключения, определенной энергопередающей организацией, предполагаемой даты завершения работ по подключению.

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.

17. Срок действия технических условий на подключение, после их принятия инвестором, устанавливается по договоренности сторон, но не менее срока, необходимого для этапа предпроектных исследований, проектирования и

строительства объектов по использованию возобновляемых источников энергии, определенных на основе действующих норм проектирования и строительства, и не превышает 3 лет.

18. Подключение к сетям энергопередающей организации объектов по использованию возобновляемых источников энергии производится после ввода в эксплуатацию объекта на основании полученных технических условий.