



## Об утверждении Правил формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 27 июля 2016 года № 345.  
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 августа 2016 года № 14155

В соответствии с подпунктом 5-1) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии.
2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:
  - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
  - 2) направление копии настоящего приказа на официальное опубликование в периодические печатные издания и информационно-правовую систему "Әділет" в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан, а также в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан" в течение пяти рабочих дней со дня получения зарегистрированного приказа;
  - 3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и интранет-портале государственных органов;
  - 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 дня его первого официального опубликования.

И.о. Министра энергетики	
Республики Казахстан	М. Мирзагалиев

	Утверждены приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 27 июля 2016 года № 345
--	---

**Правила  
формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников**

## энергии

### Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 5-1 ) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон) и определяют порядок формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее – план размещения ВИЭ).

2. В настоящих Правилах используются следующие определения:

1) возобновляемые источники энергии (далее - ВИЭ) – источники энергии, непрерывно возобновляемые за счет естественно протекающих природных процессов, включающие в себя следующие виды: энергия солнечного излучения, энергия ветра, гидродинамическая энергия воды; геотермальная энергия: тепло грунта, подземных вод, рек, водоемов, а также антропогенные источники первичных энергоресурсов: биомасса, биогаз и иное топливо из органических отходов, используемые для производства электрической и (или) тепловой энергии;

2) заявитель – юридическое лицо, имеющее намерение осуществить строительство и подключение объекта по использованию ВИЭ к электрической сети и подавший заявление уполномоченному органу на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ;

3) максимально допустимая мощность объектов ВИЭ – максимальный допустимый объем подключаемой к электрической сети мощности солнечных и ветровых электростанций, определенный исходя из технических возможностей электроэнергетической системы;

4) зона единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – Зона ЕЭС) – часть Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в границах которой имеется отличительная схемно-режимная ситуация по сравнению с остальной частью ЕЭС Казахстана.

ЕЭС Республики Казахстан состоит из трех зон:

Северная зона (Акмолинская, Актюбинская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Костанайская, Павлодарская, Северо-Казахстанская области);

Южная зона (Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области);

Западная зона (Атырауская, Западно-Казахстанская, Мангыстауская области);

5) район – часть Зоны ЕЭС, имеющая ограничения пропускной способности электрических связей с ЕЭС Казахстана, ограничивающие возможность подключения к электрической сети новых генерирующих источников в данном районе;

6) граница района – совокупность электросетевых элементов, отключение которых приводит к полному отделению района от ЕЭС Казахстана;

7) 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;

8) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования ВИЭ;

9) целевые показатели развития сектора ВИЭ – планируемый показатель доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию ВИЭ, в общем объеме производства электрической энергии, а также показатели суммарной установленной мощности объектов по использованию ВИЭ, в том числе по видам;

10) энергопроизводящая организация, использующая ВИЭ – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием ВИЭ;

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

12) очередь проектов плана размещения ВИЭ – ранжированный список проектов по

строительству объектов по использованию ВИЭ, формируемый уполномоченным органом на основании заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ, поданных заявителями;

13) список проектов плана размещения ВИЭ – список включенных в план размещения объектов по использованию ВИЭ проектов, формируемый уполномоченным органом из числа проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ, включенных в очередь проектов плана размещения ВИЭ

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области ВИЭ и электроэнергетики.

## **Глава 2. Порядок формирования плана размещения ВИЭ**

### **Параграф 1. Общие положения**

3. План размещения ВИЭ формируется на основании следующих данных и утверждается уполномоченным органом:

- 1) целевых показателей развития сектора ВИЭ;
- 2) списка действующих объектов по использованию ВИЭ, с указанием установленной электрической мощности, зоны ЕЭС (района) размещения и типа объекта по использованию ВИЭ;
- 3) максимально допустимой мощности объектов ВИЭ по Зонам ЕЭС (районам) и типам объектов по использованию ВИЭ;
- 4) информации об очередности проектов плана размещения ВИЭ по зонам ЕЭС (районам) и типам объектов по использованию ВИЭ.

4. Целевые показатели развития сектора ВИЭ по каждому виду ВИЭ, в том числе по видам утверждаются уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 5-2) статьи 6 Закона.

5. Список действующих объектов по использованию ВИЭ формируется в соответствии с Правилами осуществления мониторинга за использованием возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 74 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10455).

6. Информация о максимально допустимой мощности объектов ВИЭ предоставляется уполномоченному органу системным оператором ежегодно не позднее 25 декабря на основании имеющихся данных и данных, предоставляемых региональными электросетевыми компаниями по запросу системного оператора, и на основании выполненных системным оператором расчетов согласно параграфу 2 настоящих Правил.

7. Уполномоченный орган утверждает на предстоящий год максимально допустимую мощность объектов ВИЭ по Зонам ЕЭС (районам).

Пересмотр максимально допустимой мощности объектов ВИЭ производится уполномоченным органом ежегодно на основе представленной системным оператором информации согласно пункту 6 настоящих Правил.

### **Параграф 2. Определение максимально допустимой мощности объектов ВИЭ**

8. Целью определения максимально допустимой мощности объектов ВИЭ (далее - лимиты) является выявление наиболее благоприятного, с точки зрения сетевой инфраструктуры, размещения объектов ВИЭ по территории страны.

Лимиты мощности ВИЭ рассчитываются в следующем порядке:

- 1) рассчитывается величина лимитов для ЕЭС Казахстана в целом;
  - 2) рассчитываются величины лимитов отдельно для каждой из сетевых Зон ЕЭС Казахстана: Северной, Южной, Западной;
  - 3) при необходимости определяются границы районов и рассчитываются величины лимитов для каждого из районов.
9. Лимиты для ЕЭС Казахстана рассчитываются следующим образом:

1) суммарный лимит для солнечных и ветровых электростанций:

Лимит для ЕЭС Казахстана ( $V_{\text{ЕЭС}}$ ) определяется наличием имеющихся объемов регулирующей мощности от внутренних источников ЕЭС Казахстана и рассчитывается по формулам:

$$V_{\text{ЕЭС}} = (V_{\text{рег}} - V_{\text{СЭС}}) / \text{КИУМ}_{\text{ВЭС}} + V_{\text{СЭС}}, \text{ где:}$$

$V_{\text{СЭС}}$  – величина установленной мощности СЭС, исходя из условия оптимизации структуры генерации объектов ВИЭ доля СЭС принимается как 1/3 от общей доли объектов ВИЭ;

$\text{КИУМ}_{\text{ВЭС}}$  – коэффициент использования установленной мощности ВЭС, принят 0,25. При этом КИУМ солнечных электростанций не учитывается в связи с тем, что в часы вечернего максимума электрической нагрузки в энергосистеме солнечные электростанции не участвуют в балансе мощности;

$V_{\text{рег}}$  – имеющийся объем регулирующей мощности на электростанциях Казахстана, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{рег}} = P_{\text{расп}} - P_{\text{потр. макс}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{расп}}$  – располагаемый объем маневренной мощности электростанций ЕЭС Казахстана на час максимума нагрузок в день зимних контрольных замеров (средний за последние три года);

$P_{\text{потр. макс}}$  – максимальный объем мощности потребления в день зимних контрольных замеров (средний за последние три года);

2) лимит для солнечных электростанций:

$$V_{\text{ЕЭС СЭС}} \leq 1/3 V_{\text{ЕЭС}}$$

10. Лимиты для Зон ЕЭС рассчитываются следующим образом:

1) Суммарный лимит для солнечных и ветровых электростанций:

Лимит зоны ЕЭС ( $V_{\text{зоны}}$ ) определяется исходя из допустимого наброса активной мощности на электрические связи Зоны ЕЭС с ЕЭС Казахстана, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{зоны}} = P_{\text{макс. доп. наброс}} / \text{КИУМ}_{\text{ВЭС}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{макс. доп. наброс}}$  – максимально допустимый наброс мощности, рассчитанный на динамической модели ЕЭС Казахстана в соответствии с Электросетевыми Правилами, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 210 (зарегистрировано в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10899) (далее – Электросетевые правила).

В случае, если сумма лимитов ( $V_{\text{зоны}}$ ) Северной и Южной Зон ЕЭС превысит величину общего лимита по ЕЭС Казахстана за вычетом лимита Западной зоны ЕЭС ( $V_{\text{зоны Север}} + V_{\text{зоны Юг}} > V_{\text{ЕЭС}} - V_{\text{зоны Запад}}$ ), то лимиты Северной и Южной зон ЕЭС уменьшаются на соответствующую величину пропорционально своим объемам;

2) лимит для солнечных электростанций:

Лимиты по Зонам ЕЭС для СЭС  $V_{\text{СЭС зоны}}$  рассчитываются исходя из общего объема СЭС  $V_{\text{ЕЭС СЭС}}$ . Общий объем лимита  $V_{\text{ЕЭС СЭС}}$  распределяется по Зонам ЕЭС в соответствии с распределением солнечной активности пропорционально средней удельной величине потенциала солнечной энергии каждой из зон ЕЭС по формуле:

$$V_{\text{СЭС зоны}} \geq V_{\text{ЕЭС СЭС}} \times (\text{СП}_{\text{зоны}} / \text{СП}_{\text{сумм}}), \text{ где:}$$

$\text{СП}_{\text{зоны}}$  – средняя удельная величина потенциала солнечной энергии зоны ЕЭС, принимается: для Северной зоны ЕЭС 1250 кВт.ч/кВ.м, для Южной зоны ЕЭС 1600 кВт.ч/кВ.м, для Западной зоны ЕЭС 1350 кВт.ч/кВ.м;

$\text{СП}_{\text{сумм}}$  – сумма удельных величин потенциала солнечной энергии трех зон ЕЭС.

При этом должно соблюдаться условие  $V_{\text{СЭС зоны}} \leq P_{\text{макс. доп. наброс}}$ .

В случае, если расчетная величина  $V_{\text{СЭС зоны}}$  превысит величину  $V_{\text{зоны}}$ , то величина  $V_{\text{СЭС зоны}}$  снижается до  $V_{\text{зоны}}$ , а разница распределяется по другим зонам ЕЭС пропорционально средней удельной величине потенциала солнечной энергии.

11. Лимиты для районов рассчитываются следующим образом:

При наличии районов с ограниченной пропускной способностью сети на границе районов, Системный оператор устанавливает дополнительные лимиты внутри зоны ЕЭС по районам.

Лимит района устанавливает суммарное ограничение по мощности солнечных и ветровых электростанций ( $V_{\text{района}}$ ) и определяется по критерию обеспечения соблюдения максимально допустимых перетоков и рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{района}} = P_{\text{макс.доп}} - P_{\text{факт}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{макс.доп}}$  – максимально допустимый переток мощности, рассчитанный в соответствии с Электросетевыми Правилами;

$P_{\text{факт}}$  – зафиксированный максимальный переток активной мощности по границе Района (средний за последние три года).

В случае, если сумма Лимитов районов, входящих в одну зону ЕЭС по величине оказывается больше Лимита самой зоны ЕЭС, то Лимиты районов уменьшаются пропорционально своим объемам на соответствующую величину.

### **Параграф 3. Порядок определения очередности проектов плана размещения ВИЭ**

12. Список очередности проектов плана размещения ВИЭ формируется на основании заявлений заявителей на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ, поданных через интернет-ресурс уполномоченного органа.

При этом ранжирование проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ в очереди плана размещения ВИЭ осуществляется по времени подачи заявления, начиная с ранее поданного. Время подачи заявления устанавливается автоматически при регистрации заявления заявителя на интернет-ресурс уполномоченного органа, с указанием даты и времени (с точностью до секунд).

13. Прием заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ осуществляется уполномоченным органом не реже чем один раз в год.

При этом уполномоченный орган не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ, размещает на своем интернет-ресурсе информацию о начале приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ, включающую дату начала и окончания приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ.

14. Заявители представляют уполномоченному органу заявление на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

15. К заявлению на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ прилагаются следующие документы по заявленному проекту:

- 1) копия письма системного оператора о согласовании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной в соответствии с Электросетевыми правилами;
- 2) технические условия на подключение к сети, действующие на момент подачи заявления;
- 3) копия письма системного оператора о согласовании технических условий на подключение к сети.

16. Заявители, предоставившие необходимые документы и информацию не в полном объеме, предоставляют ранее не предоставленные и исправленные документы в течении пяти рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления уполномоченного органа. При несвоевременном предоставлении уполномоченному органу требуемых документов, заявитель не включается в очередь проектов плана размещения ВИЭ.

17. Прием заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ начинается с 09 часов 00 минут даты начала приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ и заканчивается в 18 часов 00 минут даты окончания приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ по времени Астаны.

18. В течении десяти рабочих дней после окончания приема заявлений на включение в очередь проектов плана размещения ВИЭ, уполномоченный орган осуществляет распределение проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ, согласно утвержденной уполномоченным органом

максимально допустимой мощности объектов ВИЭ с присвоением каждому проекту по строительству объектов по использованию ВИЭ порядкового номера, соответствующего его позиции в очереди проектов плана размещения ВИЭ.

19. Уполномоченный орган размещает на своем интернет-ресурсе информацию об очередности проектов плана размещения ВИЭ с указанием заявителей, проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ, порядкового номера, соответствующей позиции в очереди проектов плана размещения ВИЭ, даты и времени регистрации заявления.

#### **Параграф 4. Порядок формирования списка проектов плана размещения ВИЭ**

20. Уполномоченный орган при формировании списка проектов плана размещения ВИЭ в приоритетном порядке включает в него:

1) проекты по строительству объектов по использованию ВИЭ не введенные в эксплуатацию на дату утверждения уполномоченным органом плана размещения ВИЭ, по которым заключены Договора покупки электрической энергии энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ с расчетно-финансовым центром;

2) действующие объекты по использованию ВИЭ.

21. В случае необходимости дополнительного включения в список проектов плана размещения ВИЭ других проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ в пределах установленной для каждого вида ВИЭ и каждой Зоны ЕЭС (района) максимально допустимой мощности объектов ВИЭ, уполномоченный орган в течении десяти рабочих дней направляет запрос первым пяти заявителям, имеющим действующие технические условия на подключение к сети и занимающим первые пять позиций в соответствующей ранжированной очереди проектов плана размещения ВИЭ, относительно намерения таких заявителей перейти в список проектов плана размещения ВИЭ.

22. Заявитель направляет в адрес уполномоченного органа письменный ответ-подтверждение о включении в список проектов плана размещения ВИЭ по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

23. В случае если заявитель, занимающий первую позицию в очереди проекта плана размещения ВИЭ и получивший запрос уполномоченного органа, письменно не подтверждает свое намерение перейти в список проектов плана размещения ВИЭ в течении десяти рабочих дней, со дня получения запроса, уполномоченный орган рассматривает письменный ответ-подтверждение заявителя, занимающего следующую позицию очереди проекта плана размещения ВИЭ.

В случае не предоставления заявителями, указанных в пункте 21 настоящих Правил письменного подтверждения о включении в список проектов плана размещения ВИЭ в течении десяти рабочих дней, уполномоченный орган направляет соответствующие запросы следующим пяти заявителям в очереди проектов плана размещения ВИЭ.

24. Уполномоченный орган направляет данные запросы заявителям в порядке очередности до наступления одного из следующих случаев:

1) заполнена максимально допустимая мощность объектов ВИЭ соответствующей Зоны ЕЭС либо установленные мощности проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ не соответствуют максимально допустимой мощности объектов ВИЭ;

2) исчерпан список проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ в очереди проектов плана размещения ВИЭ.

25. Список проектов плана размещения формируется из очереди проектов плана размещения согласно порядковому номеру в очереди проектов плана размещения.

26. Уполномоченный орган отказывает заявителю в включении в список проектов плана размещения ВИЭ в следующих случаях:

1) заявителем несвоевременно предоставлен уполномоченному органу ответ-подтверждение на включение в список проектов плана размещения ВИЭ согласно пунктам 22 и 23 настоящих Правил;

2) на момент получения уполномоченным органом от заявителя ответа-подтверждения на включение в список проектов плана размещения ВИЭ истек срок действия технических условий на подключение к сети.

27. Актуализация списка и очередности проектов плана размещения ВИЭ производится уполномоченным органом один раз в полугодие, не позднее 30 числа последнего месяца соответствующего полугодия.

28. Проекты, включенные в список проектов плана размещения ВИЭ, исключаются из списка проектов плана размещения в следующих случаях:

- 1) в случае несвоевременной подачи заявки энергопроизводящей организации в адрес энергопередающей организации, выдавшей технические условия на подключение к электрической сети, на заключение договора о подключении объектов по использованию ВИЭ;
- 2) в случае незаключения договора о подключении объектов по использованию ВИЭ в сроки, установленные уполномоченным органом по вине энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ;
- 3) в случае расторжения договора о подключении объектов по использованию ВИЭ.

	Приложение 1 к Правилам формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии
--	--

Форма

**Заявление**

на включение в очередь проектов плана размещения возобновляемых источников энергии

\_\_\_\_\_ (полное наименование заявителя)

направляет настоящую заявку с пакетом необходимых документов для включения проекта по строительству объекта по использованию ВИЭ

\_\_\_\_\_ (полное наименование проекта)

в очередь проектов плана размещения ВИЭ.

1. Общие сведения об энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ (наименование, бизнес-идентификационный номер, местонахождение, почтовый адрес в Республике Казахстан, фактический адрес в Республике Казахстан, контактный телефон в Республике Казахстан, адрес электронной почты).

2. Данные об объекте по использованию ВИЭ (далее – Объект):

1) название Объекта с указанием вида используемых ВИЭ и планируемого места размещения Объекта;

2) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования Объекта с разбивкой по видам ВИЭ;

3) планируемая дата ввода Объекта в эксплуатацию;

4) прогнозный коэффициент использования мощности Объекта.

3. Данные об оборудовании Объекта - количество и вид генерирующего оборудования на Объекте с указанием мощности отдельной единицы генерирующего оборудования.

4. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) \_\_\_\_\_;

2) \_\_\_\_\_;

3) \_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. и должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)  
(печать)

Примечание: составляется на бланке организации. Заявка подписывается первым руководителем либо иным уполномоченным лицом организации.

Приложение 2  
к Правилам формирования плана  
размещения  
объектов по использованию  
возобновляемых  
источников энергии

Форма  
Министерство Энергетики  
Республики Казахстан

В ответ на ваш запрос от \_\_\_\_\_, касательно намерения

\_\_\_\_\_  
(полное наименование организации (заявителя))  
о переводе проекта по строительству объекта по использованию ВИЭ

\_\_\_\_\_  
(полное наименование проекта)  
в список проектов плана размещения возобновляемых источников энергии, сообщаем  
следующее.

\_\_\_\_\_  
(полное наименование организации (заявителя))  
выражает свое согласие на включение проекта по строительству объекта по  
использованию ВИЭ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(полное наименование проекта)  
в список проектов плана размещения возобновляемых источников энергии.

\_\_\_\_\_  
(полное наименование организации (заявителя))  
обязуется, в установленном законодательством порядке, подать заявку на заключение  
договора о подключении объектов по использованию ВИЭ и заключить договор по форме  
утверждаемой уполномоченным органом.

\_\_\_\_\_



(Ф.И.О. и должность) (подпись, дата)  
(печать)

Примечание: составляется на бланке организации. Заявка подписывается первым руководителем либо иным уполномоченным лицом организации.

© 2012. РГП на ПХВ Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан