

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 374) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 374) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее – план размещения ВИЭ).

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. В настоящих Правилах используются следующие определения:

1) район – часть Зоны единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – Зона ЕЭС), имеющая ограничения пропускной способности электрических связей с единой электроэнергетической системы Казахстана (далее – ЕЭС), ограничивающие возможность подключения к электрической сети новых генерирующих источников в данном районе;

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

3) аукционные торги – процесс, организуемый и проводимый организатором аукционных торгов в электронной системе на основе аукциона, и, направленный на отбор проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии и определение аукционных цен электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, с учетом плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии;

4) реестр победителей аукционных торгов – документ, формируемый организатором аукционных торгов по итогам аукционных торгов и подтверждающий результаты проведенных торгов;

5) организатор аукционных торгов (далее – Организатор) – юридическое лицо, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии", организацию и проведение аукционных торгов;

6) квалифицированные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо, и (или) энергопроизводящие организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии и (или) действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2021 года) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах;

7) зона ЕЭС – часть ЕЭС Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие передаче электрической энергии, произведенной генерирующими источниками, определяемой в соответствии с порядком разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности;

8) 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, поверхностных и подземных водных объектов; а также антропогенные источники первичных энергоресурсов: отходы потребления, биомасса, биогаз и иное топливо из отходов потребления, используемые для производства электрической и (или) тепловой энергии;

9) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

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

11) энергопроизводящая организация, использующая ВИЭ – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием ВИЭ, за исключением нетто-потребителей;

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

13) 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;

14) вторичные энергетические ресурсы – энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе промышленного производства в части использования ферросплавных, коксовых и доменных газов, используемых для производства электрической энергии;

15) энергопроизводящая организация, использующая вторичные энергетические ресурсы, – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов;

16) объект по использованию вторичных энергетических ресурсов – технические устройства, предназначенные для производства электрической энергии с использованием вторичных энергетических ресурсов, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов;

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

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

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 12.08.2021 № 261 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказами Министра

энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 03.07.2025 № 267-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок формирования плана размещения ВИЭ

Параграф 1. Общие положения

3. План размещения ВИЭ формируется согласно приложению 3 к настоящим Правилам и утверждается уполномоченным органом на основании следующих данных:

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) реестра победителей аукционных торгов;

5) проектов по строительству объектов по использованию ВИЭ и вторичных энергетических ресурсов квалифицированных потребителей.

Сноска. Пункт 3 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

4. Целевые показатели развития сектора ВИЭ по каждому виду ВИЭ, в том числе по видам, утверждаются уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 375) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994.

Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. Список действующих объектов по использованию ВИЭ формируется в соответствии с Правилами осуществления мониторинга за использованием возобновляемых источников энергии и реализацией планируемых объектов по использованию 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) (далее – Правила осуществления мониторинга).

Сноска. Пункт 5 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.05.2026 № 201-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

7-1. Актуализация плана размещения ВИЭ производится уполномоченным органом в следующих случаях:

- 1) по результатам аукционных торгов;
- 2) по итогам рассмотрения заявлений от квалифицированных потребителей;
- 3) на основании результатов мониторинга в соответствии с Правилами осуществления мониторинга;
- 4) при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 7-2 настоящих Правил;
- 5) при несоответствии характеристик земельного участка государственным нормативам в области архитектуры, градостроительства и строительства;
- 6) при наличии рисков потери биоразнообразия, определенных статьей 241 Экологического Кодекса Республики Казахстан;
- 7) при технической невозможности подключения к точке подключения электрической сети;
- 8) при изменении земельного участка без изменения точки подключения к электрическим сетям в случае изменения административно-территориальной единицы (района, области).

При актуализации Плана размещения ВИЭ изменение земельного участка допускается в пределах одной административно-территориальной единицы (области), за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 8) настоящего пункта.

Актуализация Плана размещения ВИЭ не осуществляется при изменении земельного участка без изменения административно-территориальной единицы (района, области).".

Сноска. Пункт 7 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.05.2026 № 201-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

7-2. Проекты энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, исключаются из 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 Правилами заключения типового договора о подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 27 июля 2016 года № 343, зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14108, по вине энергопроизводящей организации, использующей ВИЭ;

3) в случае расторжения договора о подключении объектов по использованию ВИЭ;

4) в случае исключения из перечня энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ.

Сноска. Правила дополнены пунктом 7-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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;

$KIUM_{BЭС}$ – 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;

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

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

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

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

2) лимит для солнечных электростанций:

$$V_{ЕЭС\ сэс} \leq 1/3 V_{ЕЭС}$$

10. Лимиты для Зон ЕЭС рассчитываются следующим образом:

1) Суммарный лимит для солнечных и ветровых электростанций:

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

$$V_{зоны} = P_{макс.доп.наброс} / KIUM_{BЭС}, \text{ где:}$$

$P_{макс.доп.наброс}$ – 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 ($V_{зоны}$) Северной и Южной Зон ЕЭС превысит величину общего лимита по ЕЭС Казахстана за вычетом лимита Западной зоны ЕЭС ($V_{зоны\ Север} + V_{зоны\ Юг} > V_{ЕЭС} - V_{зоны\ Запад}$), 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 $V_{сэс\ зоны}$ рассчитываются исходя из общего объема СЭС $V_{ЕЭС\ сэс}$. Общий объем лимита $V_{ЕЭС\ сэс}$ распределяется по Зонам ЕЭС в соответствии с распределением солнечной активности пропорционально средней удельной величине потенциала солнечной энергии каждой из зон ЕЭС по формуле:

$$V_{сэс\ зоны} \geq V_{ЕЭС\ сэс} \times (СП_{зоны} / СП_{сумм}), \text{ где:}$$

$СП_{\text{зоны}}$ – 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;

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

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

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

Сноска. Исключен приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 4. Порядок формирования списка проектов плана размещения ВИЭ

Сноска. Исключен приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 5. Порядок включения в план размещения объектов по использованию ВИЭ

Сноска. Правила дополнены параграфом 5 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

29. Уполномоченный орган в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения от Организатора Реестра победителей аукционных торгов включает соответствующие проекты по строительству объектов по использованию ВИЭ в план размещения ВИЭ.

Сноска. Пункт 29 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 27.08.2020 № 287 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

30. Уполномоченный представитель квалифицированного потребителя подает уполномоченному органу заявление на включение проектов по строительству объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта, использующего вторичные энергетические ресурсы квалифицированных потребителей в план размещения ВИЭ по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам (далее – Заявление) с приложением следующих документов:

1) учредительные документы уполномоченного юридического лица, представляющего интересы квалифицированных потребителей;

2) документы, подтверждающие, что потребители, энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо и энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ и вторичные энергетические ресурсы, входят в состав одной группы лиц в соответствии со статьей 165 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан;

3) документы, подтверждающие право юридического лица, представлять интересы квалифицированных потребителей.

Сноска. Пункт 30 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

31. По запросу уполномоченного органа системный оператор направляет информацию о фактических и прогнозных величинах электрической энергии, вырабатываемой с использованием ВИЭ и вторичных энергетических ресурсов, и об объемах отпуска в сеть энергопроизводящими организациями, использующими для производства электрической энергии ископаемое топливо, входящими в состав квалифицированного потребителя.

Сноска. Пункт 31 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

32. При рассмотрении и согласовании Заявления уполномоченный орган учитывает следующее:

- 1) величину утвержденных целевых показателей развития сектора ВИЭ;
- 2) данные, полученные в соответствии с пунктом 31 настоящих Правил;
- 3) технические возможности единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

33. Уполномоченный орган, руководствуясь пунктом 32 настоящих Правил, в течение 30 (тридцати) календарных дней рассматривает Заявление и согласовывает квалифицированному потребителю – вид, объем мощности и месторасположение объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов, в соответствии с планом размещения объектов ВИЭ и техническими возможностями единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 33 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

34. Уполномоченный орган включает проекты по строительству объектов по использованию ВИЭ и объектов по использованию вторичных энергетических ресурсов квалифицированных потребителей в план размещения ВИЭ не менее чем за 6 месяцев до даты начала проведения комплексных испытаний электроустановок объекта по использованию ВИЭ и объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов.

Сноска. Пункт 34 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

Заявление на включение в очередь проектов плана размещения возобновляемых источников энергии

Сноска. Приложение 1 исключено приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

Сноска. Приложение 2 исключено приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 3
к Правилам формирования
плана размещения объектов
по использованию возобновляемых
источников энергии
Форма

План размещения объектов по использованию ВИЭ

Сноска. Правила дополнены приложением 3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 25.10.2017 № 358 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№	Район, местоположение	Тип объекта	Установленная мощность, МВт	Дата включения в план размещения ВИЭ*	Наименование проекта по строительству объекта ВИЭ квалифицированных потребителей*	Наименование уполномоченной организации и квалифицированных потребителей*	Наименование условного (-ых) потребителя (-ей) входящего (-их) в состав квалифицированных потребителей*	Прогнозные коэффициенты использования установленной мощности, %*	Точка (-и) подключения к электрическим сетям *	Дата ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ *
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона ЕЭС										
Область										

Приложение 4
к Правилам формирования
плана размещения объектов
по использованию возобновляемых
источников энергии

Заявление на включение проектов по строительству объекта по использованию возобновляемых источников энергии и (или) объекта, использующего вторичные энергетические ресурсы квалифицированных потребителей в план размещения возобновляемых источников энергии

Сноска. Приложение 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.09.2024 № 334 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

—
(полное наименование уполномоченного представителя квалифицированного потребителя)

(полное наименование потребителя (-ей))

направляет настоящее заявление с пакетом необходимых документов для включения проекта по строительству объекта по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) и (или) объекта, использующего вторичные энергетические ресурсы

(полное наименование проекта)

в план размещения ВИЭ и (или) объекта, использующего вторичные энергетические ресурсы.

1. Общие сведения о квалифицированном потребителе (наименование, бизнес-идентификационный номер, местонахождение, почтовый адрес в Республике Казахстан, фактический адрес в Республике Казахстан, контактный телефон в Республике Казахстан, адрес электронной почты).

2. Информация о потребителях, входящих в состав квалифицированного потребителя (наименование, бизнес-идентификационный номер, местонахождение, почтовый адрес в Республике Казахстан, фактический адрес в Республике Казахстан, контактный телефон в Республике Казахстан, адрес электронной почты).

3. Данные о проекте по строительству объекта по использованию ВИЭ и (или) объекта, использующего вторичные энергетические ресурсы квалифицированного потребителя (далее – Объект):

1) название Объекта с указанием вида используемых ВИЭ и/или вторичных энергетических ресурсов и планируемого места размещения Объекта с указанием зоны единой энергетической системы, области, района;

2) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования Объекта с разбивкой по видам ВИЭ и/или вторичных энергетических ресурсов и годам;

3) планируемая дата ввода Объекта в эксплуатацию;

4) прогнозный коэффициент использования мощности Объекта.

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

5. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) _____;

2) _____ ;
3) _____ ;

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись, дата) и должность)

Примечание.

Составляется на бланке организации. Заявление подписывается первым руководителем либо иным уполномоченным лицом.