

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ И РАСПОРЯЖЕНИЯ ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
15 декабря 2010 г. № 1824

5/33009 Об утверждении Положения о порядке продления сроков действия патентов на изобретение, полезную модель, промышленный образец (20.12.2010)

В соответствии с частью второй пункта 3 статьи 1 Закона Республики Беларусь от 16 декабря 2002 года «О патентах на изобретения, полезные модели, промышленные образцы» Совет Министров Республики Беларусь **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Утвердить прилагаемое Положение о порядке продления сроков действия патентов на изобретение, полезную модель, промышленный образец.

2. Уполномочить Государственный комитет по науке и технологиям в течение одного месяца со дня вступления настоящего постановления в силу разработать и утвердить формы ходатайств о продлении сроков действия патентов на:

изобретение;

полезную модель;

промышленный образец.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 3 февраля 2011 г., за исключением пункта 2, вступающего в силу со дня его принятия.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
15.12.2010 № 1824

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке продления сроков действия патентов на изобретение, полезную модель, промышленный образец

ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. В настоящем Положении, разработанном в соответствии с частью второй пункта 3 статьи 1 Закона Республики Беларусь от 16 декабря 2002 года «О патентах на изобретения, полезные модели, промышленные образцы» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2003 г., № 1, 2/909), устанавливается порядок продления сроков действия патентов на изобретение, полезную модель, промышленный образец.

2. Для целей настоящего Положения используются понятия в значениях, определенных в Законе Республики Беларусь «О патентах на изобретения, полезные модели, промышленные образцы» (далее – Закон), и следующие термины и их определения:

патентный поверенный – физическое лицо, аттестованное и зарегистрированное в Государственном реестре патентных поверенных Республики Беларусь;

представитель – патентный поверенный или работник патентообладателя, действующие на основании доверенности, выданной патентообладателем, или один из патентообладателей, действующий на основании доверенности, выданной остальными патентообладателями;

разрешение на применение лекарственного средства – регистрационное удостоверение, выдаваемое Министерством здравоохранения по результатам государственной регистрации лекарственного средства;

разрешение на применение пестицида или агрохимиката – удостоверение о государственной регистрации средства защиты растений, выдаваемое государственным учреждением «Главная государственная инспекция по семеноводству, карантину и защите растений» по результатам государственной регистрации средства защиты растений;

уполномоченный орган – Министерство здравоохранения, уполномоченное выдавать разрешение на применение лекарственного средства, государственное учреждение «Главная го-

сударственная инспекция по семеноводству, карантину и защите растений», уполномоченное выдавать разрешение на применение пестицида или агрохимиката;

ходатайство – ходатайство о продлении срока действия патента на изобретение, или полезную модель, или промышленный образец, если иное не установлено в настоящем Положении.

3. Ходатайство должно относиться к одному патенту на изобретение, или одному патенту на полезную модель, или одному патенту на промышленный образец.

4. Ходатайство подается на белорусском или русском языке по формам, утвержденным Государственным комитетом по науке и технологиям.

5. Ходатайство подается в патентный орган в ходе приема, направляется по почте или нарочным (курьером).

6. Если какие-либо сведения нельзя разместить в соответствующих графах ходатайства, их представляют по той же форме на дополнительном листе с указанием в соответствующей графе ходатайства «смотреть продолжение на дополнительном листе».

Дополнительный лист подписывается патентообладателем (патентообладателями) или его (их) представителем.

7. К ходатайству прилагается документ, подтверждающий уплату патентной пошлины за продление срока действия патента на изобретение, или полезную модель, или промышленный образец в установленном размере.

8. Если документы, необходимые для продления срока действия патента на изобретение, или полезную модель, или промышленный образец, не представлены либо не соблюдены требования к содержанию ходатайства, установленные в настоящем Положении, и (или) форме ходатайства, утвержденной Государственным комитетом по науке и технологиям, патентный орган в течение трех дней со дня подачи ходатайства отказывает в его принятии и возвращает патентообладателю (патентообладателям) представленные документы.

9. Ходатайство рассматривается в сроки, установленные законодательством об административных процедурах.

ГЛАВА 2

ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ДЕЙСТВИЯ ПАТЕНТА НА ИЗОБРЕТЕНИЕ

10. Ходатайство о продлении срока действия патента на изобретение, относящееся к лекарственному средству, пестициду или агрохимикату, для применения которых в соответствии с законодательством требуется получение разрешения уполномоченного органа, подается в патентный орган в порядке, установленном в настоящем Положении, в период действия патента на изобретение до истечения шести месяцев с даты получения первого разрешения на применение лекарственного средства, пестицида или агрохимиката, в котором использовано изобретение, или даты публикации сведений о патенте на изобретение в официальном бюллетене патентного органа в зависимости от того, какой из этих сроков истекает позднее.

11. Срок действия патента на изобретение может быть продлен в отношении:

всех независимых пунктов формулы изобретения, если изобретения, охарактеризованные в каждом независимом пункте формулы изобретения, используются в лекарственном средстве, пестициде или агрохимикате, для применения которых в соответствии с законодательством требуется получение разрешения;

одного или нескольких независимых пунктов формулы изобретения, если патент выдан на изобретение с многозвенной формулой, имеющей несколько независимых пунктов, один или несколько из которых характеризуют изобретение, используемое в лекарственном средстве, пестициде или агрохимикате, для применения которых в соответствии с законодательством требуется получение разрешения;

одного или нескольких соединений из группы соединений, описываемой общей формулой в одном независимом пункте, если указанное одно или несколько соединений используются в лекарственном средстве, пестициде или агрохимикате, для применения которых в соответствии с законодательством требуется получение разрешения.

12. Ходатайство о продлении срока действия патента на изобретение должно содержать:

12.1. номер патента на изобретение;

12.2. название изобретения;

12.3. указание соответствующего независимого пункта (пунктов) формулы изобретения или соединения (соединений) из группы соединений, описываемой общей формулой в одном независимом пункте, в отношении которого (которых) испрашивается продление срока действия патента на изобретение;

12.4. дату подачи заявки на выдачу патента на изобретение;

12.5. сведения о патентообладателе (патентообладателях):

полное наименование юридического лица;

фамилию, собственное имя и отчество (при наличии) физического лица;

12.6. адрес для переписки на территории Республики Беларусь в соответствии с правилами адресования почтовых отправлений, адресата, а также номер телефона (факса) и адрес электронной почты (если они имеются);

12.7. сведения о представителе, если ходатайство о продлении срока действия патента на изобретение подается через представителя:

фамилию, собственное имя и отчество (при наличии) представителя;

регистрационный номер патентного поверенного, если представителем назначен патентный поверенный, и номер телефона (факса), адрес электронной почты (если они имеются);

информацию, подтверждающую, что представитель является патентным поверенным, работником патентообладателя или одним из патентообладателей;

12.8. название лекарственного средства, пестицида или агрохимиката, на которые получено разрешение, а также сведения, подтверждающие, что в указанном лекарственном средстве, пестициде или агрохимикате используется продукт, охарактеризованный в конкретном пункте (пунктах) формулы запатентованного изобретения (включая химическое название и структурную формулу используемого соединения);

12.9. сведения об уполномоченном органе, выдавшем первое разрешение на применение лекарственного средства, пестицида или агрохимиката, в котором использовано изобретение, регистрационном номере и дате получения разрешения;

12.10. указание о том, что патентообладатель (патентообладатели) или его (их) представитель несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в ходатайстве о продлении срока действия патента на изобретение;

12.11. подпись патентообладателя (патентообладателей) или его (их) представителя.

Если патентообладателем является юридическое лицо, ходатайство о продлении срока действия патента на изобретение подписывается руководителем данного юридического лица или лицом, уполномоченным на это, указывается должность подписывающего лица, подпись скрепляется печатью юридического лица.

Подпись расшифровывается с указанием фамилии, инициалов и должности подписавшего лица. При наличии в ходатайстве о продлении срока действия патента на изобретение дополнительных листов последний лист подписывается в порядке, установленном в части второй настоящего подпункта, остальные листы визируются.

13. При рассмотрении ходатайства о продлении срока действия патента на изобретение патентным органом проверяется наличие у патентообладателя разрешения уполномоченного органа на применение лекарственного средства, пестицида или агрохимиката, в котором использовано изобретение.

14. При соблюдении требований, установленных в пунктах 10 и 13 настоящего Положения, по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на изобретение патентный орган принимает решение о продлении срока действия патента на изобретение.

15. В случае принятия патентным органом положительного решения по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на изобретение срок действия патента на изобретение продлевается не более чем на пять лет.

16. Патентный орган принимает решение об отказе в продлении срока действия патента на изобретение при установлении несоблюдения требований, установленных в пунктах 10 и 13 настоящего Положения.

17. Уведомление о принятом решении патентный орган направляет патентообладателю (патентообладателям) по адресу, указанному в ходатайстве о продлении срока действия патента на изобретение, не позднее пяти дней со дня принятия этого решения.

18. Решение патентного органа по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на изобретение может быть обжаловано в порядке, установленном в статьях 30–34 Закона Республики Беларусь от 28 октября 2008 года «Об основах административных процедур» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2008 г., № 264, 2/1530).

19. Сведения о продлении срока действия патента на изобретение в отношении независимого пункта (пунктов) формулы изобретения или соединения (соединений) из группы соединений, описываемой общей формулой в одном независимом пункте, вносятся в Государственный реестр изобретений Республики Беларусь, по желанию патентообладателя (патентообладателей) – в патент на изобретение и публикуются в официальном бюллетене.

ГЛАВА 3

ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ДЕЙСТВИЯ ПАТЕНТОВ НА ПОЛЕЗНУЮ МОДЕЛЬ, ПРОМЫШЛЕННЫЙ ОБРАЗЕЦ

20. Ходатайства о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец подаются в патентный орган в порядке, установленном в настоящем Положении, до истечения сроков действия соответствующих патентов.

21. Ходатайства о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец должны соответственно содержать:

21.1. номер патента на полезную модель, промышленный образец;

21.2. название полезной модели, промышленного образца;

21.3. дату подачи заявки на выдачу патента на полезную модель, промышленный образец;

21.4. сведения о патентообладателе (патентообладателях):

полное наименование юридического лица;

фамилию, собственное имя и отчество (при наличии) физического лица;

21.5. адрес для переписки на территории Республики Беларусь в соответствии с правилами адресования почтовых отправлений, адресата, а также номер телефона (факса) и адрес электронной почты (если они имеются);

21.6. сведения о представителе, если ходатайства о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец подаются через представителя:

фамилию, собственное имя и отчество (при наличии) представителя;

регистрационный номер патентного поверенного, если представителем назначен патентный поверенный, и номер телефона (факса) и адрес электронной почты (если они имеются);

информацию, подтверждающую, что представитель является патентным поверенным, работником патентообладателя или одним из патентообладателей;

21.7. указание о том, что патентообладатель (патентообладатели) или его (их) представитель несет ответственность за достоверность сведений, содержащихся в ходатайствах о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец;

21.8. подпись патентообладателя (патентообладателей) или его (их) представителя.

Если патентообладателем является юридическое лицо, ходатайства о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец подписываются руководителем этого юридического лица или лицом, уполномоченным на это, указывается должность подписывающего лица, подпись скрепляется печатью юридического лица.

Подпись расшифровывается с указанием фамилии, инициалов и должности подписавшего лица. При наличии в ходатайствах о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец дополнительных листов последний лист подписывается в порядке, установленном в части второй настоящего подпункта, остальные листы визируются.

22. При рассмотрении ходатайств о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец проверяется соответствие сведений, содержащихся в этих ходатайствах, требованию, установленному в пункте 20 настоящего Положения.

23. При соблюдении требования, установленного в пункте 20 настоящего Положения, патентный орган принимает решение о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец на основании сведений, содержащихся в ходатайствах о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец.

24. В случае принятия патентным органом положительного решения по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на полезную модель либо промышленный образец срок действия патента на полезную модель продлевается не более чем на три года, срок действия патента на промышленный образец – не более чем на пять лет.

25. Уведомление о решении, принятом по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на полезную модель либо промышленный образец, патентный орган направляет патентообладателю (патентообладателям) по адресу, указанному в ходатайствах, не позднее пяти дней со дня принятия этого решения.

26. Решение патентного органа по результатам рассмотрения ходатайства о продлении срока действия патента на полезную модель либо промышленный образец может быть обжаловано в порядке, установленном в статьях 30–34 Закона Республики Беларусь «Об основах административных процедур».

27. Сведения о продлении сроков действия патентов на полезную модель, промышленный образец вносятся в Государственный реестр полезных моделей Республики Беларусь, Государственный реестр промышленных образцов Республики Беларусь, по желанию патентообладателя (патентообладателей) – в патент на полезную модель, патент на промышленный образец и публикуются в официальном бюллетене.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

16 декабря 2010 г. № 1828

5/33010 Об утверждении Протокола о внесении изменений и дополнений в Соглашение о сотрудничестве пограничных войск в сфере пограничного контроля в пунктах пропуска через границы государств – участников Содружества Независимых Государств с государствами, не входящими в Содружество, от 25 ноября 1998 года
(20.12.2010)

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Утвердить Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение о сотрудничестве пограничных войск в сфере пограничного контроля в пунктах пропуска через границы госу-

дарств – участников Содружества Независимых Государств с государствами, не входящими в Содружество, от 25 ноября 1998 года, подписанный в г. Санкт-Петербурге 21 мая 2010 года.

Определить Государственный пограничный комитет уполномоченным органом, ответственным за реализацию указанного Протокола.

Министерству иностранных дел направить уведомление о выполнении Республикой Беларусь внутригосударственных процедур, необходимых для вступления в силу названного Протокола.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
14 декабря 2010 г. № 1811

5/33011 О залоге имущества

(21.12.2010)

В соответствии с пунктом 6 Указа Президента Республики Беларусь от 14 сентября 2006 г. № 575 «О порядке распоряжения государственным имуществом» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Согласовать Министерству сельского хозяйства и продовольствия залог по 15 декабря 2011 г. открытому акционерному обществу «Белагропромбанк» находящегося в республиканской собственности и хозяйственном ведении республиканского сельскохозяйственного унитарного предприятия по племенному делу «Селекционно-гибридный центр «Заднепровский» имущества согласно приложению оценочной стоимостью на 1 октября 2010 г. 10 393 115 039 рублей для обеспечения исполнения обязательств названного предприятия по кредитному договору от 19 июля 2010 г. № 160.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

Приложение
к постановлению
Совета Министров
Республики Беларусь
14.12.2010 № 1811

ПЕРЕЧЕНЬ

имущества, находящегося в республиканской собственности и хозяйственном ведении республиканского сельскохозяйственного унитарного предприятия по племенному делу «Селекционно-гибридный центр «Заднепровский», передаваемого в залог открытому акционерному обществу «Белагропромбанк»

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость на 1 октября 2010 г., рублей
Капитальное строение	Витебская область, Оршанский район, п/о Заднепровское	240/С-30272	2 017 931 724
Капитальное строение	»	240/С-30273	2 027 603 634
Капитальное строение	Витебская область, Оршанский район, Борздовский сельсовет, 4/3	240/С-34384	2 123 865 024
Капитальное строение	Витебская область, Оршанский район, Борздовский сельсовет, 4/5	240/С-34385	1 296 567 500
Капитальное строение	Витебская область, Оршанский район, Борздовский сельсовет, 4/11	240/С-34387	2 927 147 157
Итого			10 393 115 039

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
16 декабря 2010 г. № 1827

5/33012 Об утверждении квот на производство в 2011 году алкогольной продукции, непищевого этилового спирта, дезинфицирующих средств, антисептических лекарственных и ветеринарных средств, относящихся к непищевой спиртосодержащей продукции

(21.12.2010)

В соответствии со статьей 12 Закона Республики Беларусь от 27 августа 2008 года «О государственном регулировании производства и оборота алкогольной, непищевой спиртосодержащей продукции и непищевого этилового спирта» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые квоты на производство в 2011 году алкогольной продукции, непищевого этилового спирта, дезинфицирующих средств, антисептических лекарственных и ветеринарных средств, относящихся к непищевой спиртосодержащей продукции.

2. Облесполкомам, Минскому горисполкому, Министерству сельского хозяйства и продовольствия, Белорусскому государственному концерну пищевой промышленности «Белгоспищепром», Белорусскому республиканскому союзу потребителей обществ, Белорусскому государственному концерну по производству и реализации фармацевтической и микробиологической продукции довести в установленном порядке до юридических лиц квоты на производство в 2011 году алкогольной продукции, непищевого этилового спирта, дезинфицирующих средств, антисептических лекарственных и ветеринарных средств, относящихся к непищевой спиртосодержащей продукции, и обеспечить контроль за их соблюдением.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
16.12.2010 № 1827

Квоты на производство в 2011 году алкогольной продукции, непищевого этилового спирта, дезинфицирующих средств, антисептических лекарственных и ветеринарных средств, относящихся к непищевой спиртосодержащей продукции

Наименование продукции	Области						Город Минск	Концерн «Белгоспищепром»	Белкоопсоюз	Минсельхозпрод	Концерн «Белбиофарм»	Всего
	Брестская	Витебская	Гомельская	Гродненская	Минская	Могилевская						
Спирт этиловый из пищевого сырья (в условном спирте-сырце)*	540	670	420	850	280	70	—	7 435	—	—	1 420	11 685
Водка и ликеро-водочные изделия	500	150	70	420	1 900	—	820	13 300	—	—	320	17 480
Вина плодовые крепленые обычные	540	330	1 310	470	580	135	30	1 350	1 270	95	50	6 160
Вина фруктово-ягодные натуральные	3	8	6	6	6	—	—	12	—	—	—	41
Вина плодовые крепленые марочные, улучшенного качества и специальной технологии	1 720	3 200	1 470	2 020	1 250	1 730	60	1 910	1 120	560	710	15 750
Советское шампанское и другие игристые вина	—	—	—	—	—	—	330	1 400	—	—	—	1 730
Вина виноградные	80	570	1 450	130	225	15	1 130	780	20	—	—	4 400
Вина виноградные оригинальные	—	—	—	—	10	—	5	—	—	—	—	15
Коньяк	25	—	—	—	—	—	—	250	—	—	—	275
Бренди	—	—	—	5	—	—	—	50	—	—	—	55
Виски	—	—	—	—	15	—	—	57	—	—	—	72
Ром	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	5
Текила	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	5
Купаж для производства бренди	—	—	—	—	—	—	—	600	—	—	—	600
Непищевой этиловый спирт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 000	1 000
Антисептические лекарственные средства, относящиеся к непищевой спиртосодержащей продукции	—	—	—	—	17	—	—	—	—	—	60	77
Антисептические ветеринарные средства, относящиеся к непищевой спиртосодержащей продукции**	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Дезинфицирующие средства, относящиеся к непищевой спиртосодержащей продукции	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* В настоящую квоту не включаются объемы спирта ректификованного, вырабатываемого из спирта-сырца, произведенного организациями республики, не имеющими мощностей по его ректификации, и фракции головной этилового спирта.

** Квоты на производство антисептических ветеринарных средств, относящихся к непищевой спиртосодержащей продукции, и вин плодовых особых равны нулю.

ПАСТАНОВА САВЕТА МІНІСТРАЎ РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ
17 снежня 2010 г. № 1829**5/33013 Аб камандзіраванні У.І.Семашкі ў г. Маскву (Расійская Федэрацыя)**
(21.12.2010)

Савет Міністраў Рэспублікі Беларусь ПАСТАНАЎЛЯЕ:

Камандзіраваць з 20 па 22 снежня 2010 г. у г. Маскву (Расійская Федэрацыя) Першага намесніка Прэм'ер-міністра Рэспублікі Беларусь Семашку Уладзіміра Ільіча і зацвердзіць заданне на гэту камандзіроўку*.

Аплату расходаў па найму жыллага памяшкання для Першага намесніка Прэм'ер-міністра Рэспублікі Беларусь Семашкі У.І. ажыццявіць па фактычных затратах.

Прэм'ер-міністр Рэспублікі Беларусь

С.Сідорскі

ПАСТАНОВА САВЕТА МІНІСТРАЎ РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ
17 снежня 2010 г. № 1830**5/33014 Аб камандзіраванні Ю.У.Рымашэўскага і А.С.Камяка ў г. Доху (Дзяржава Катар)**
(21.12.2010)

Савет Міністраў Рэспублікі Беларусь ПАСТАНАЎЛЯЕ:

Камандзіраваць з 19 па 23 снежня 2010 г. у г. Доху (Дзяржава Катар) намесніка Міністра энергетыкі Рымашэўскага Юрыя Уладзіміравіча і намесніка старшыні Беларускага дзяржаўнага канцэра на нафце і хіміі Камяка Антона Сцяпанавіча і зацвердзіць заданне на гэту камандзіроўку*.

Прэм'ер-міністр Рэспублікі Беларусь

С.Сідорскі

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1832**5/33015 О принятии в республиканскую собственность имущества**
(21.12.2010)

В соответствии с пунктом 2 Указа Президента Республики Беларусь от 14 сентября 2006 г. № 575 «О порядке распоряжения государственным имуществом» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Принять безвозмездно до 31 декабря 2010 г. из собственности административно-территориальных единиц, юридических лиц и физического лица в республиканскую собственность и передать в хозяйственное ведение (оперативное управление) юридических лиц имущество согласно приложению.

2. Из приложения к постановлению Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2009 г. № 1727 «О принятии в республиканскую собственность имущества» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2010 г., № 6, 5/31000) исключить:

текст:

«Министерство труда и социальной защиты»;

пункт 7.

3. Республиканским органам государственного управления совместно с соответствующими местными исполнительными и распорядительными органами принять меры по реализации настоящего постановления.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

* Не рассылается.

**ПЕРЕЧЕНЬ
имущества, принимаемого безвозмездно из собственности административно-территориальных единиц,
юридических лиц и физического лица в республиканскую собственность**

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость, рублей	Наименование административно-территориальной единицы, юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество физического лица, из собственности которых принимается имущество	Наименование юридического лица, в хозяйственное ведение (оперативное управление) которого передается имущество
		Министерство здравоохранения			
1. Изолированное помещение	Гомельская область, г. Речица, ул. Снежкова, д. 19	340/D-210997	44 147 277 (на 1 июля 2010 г.)	Речицкий район	гомельское торгово-производственное республиканское унитарное предприятие «Фармация» (в хозяйственное ведение)
		Министерство образования			
2. Капитальное строение	Брестская область, Брестский район, дер. Люта, пер. Спортивный, д. 2	100/С-46788	2 418 739 567 (на 1 января 2010 г.)	Брестская область	учреждение образования «Брестский государственный университет имени А.С.Пушкина» (в оперативное управление)
3. Капитальное строение	»	100/С-46882	0 (на 1 января 2010 г.)	»	»
4. Капитальное строение	»	100/С-46774	199 074 827 (на 1 января 2010 г.)	»	»
5. Капитальное строение	Брестская область, Брестский район, дер. Люта, пер. Спортивный, д. 2, корп. 1	100/С-46884	1 297 794 462 (на 1 января 2010 г.)	»	»
6. Капитальное строение	Брестская область, Брестский район, дер. Люта, пер. Спортивный, д. 2	100/С-46787	0 (на 1 января 2010 г.)	»	»
7. Капитальное строение	»	100/С-46784	0 (на 1 января 2010 г.)	»	»
8. Капитальное строение	»	100/С-46772	2 128 475 900 (на 1 января 2010 г.)	»	»
9. Капитальное строение	»	100/С-46776	980 088 455 (на 1 января 2010 г.)	»	»
10. Капитальное строение	»	100/С-46791	758 075 646 (на 1 января 2010 г.)	»	»
11. Капитальное строение	»	100/С-46782	746 900 502 (на 1 января 2010 г.)	»	»
12. Капитальное строение	»	100/С-61390	1 099 548 (на 1 января 2010 г.)	»	»

Продолжение табл.

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость, рублей	Наименование административно-территориальной единицы, юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество физического лица, из собственности которых принимается имущество	Наименование юридического лица, в хозяйственное ведение (оперативное управление) которого передается имущество
13. Капитальное строение	Брестская область, Брестский район, дер. Люта, пер. Спортивный, д. 2	100/С-46781	43 291 265 (на 1 января 2010 г.)	Брестская область	учреждение образования «Брестский государственный университет имени А.С.Пушкина» (в оперативное управление)
14. Капитальное строение	»	100/С-61362	15 019 864 (на 1 января 2010 г.)	»	»
15. Капитальное строение	»	100/С-47282	8 367 695 (на 1 января 2010 г.)	»	»
16. Капитальное строение	»	100/С-61361	1 989 234 (на 1 января 2010 г.)	»	»
			Министерство энергетики		
17. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Правды, д. 41а	200/С-62668	188 036 (на 1 января 2010 г.)	г. Витебск	витебское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Витебскэнерго» (в хозяйственное ведение)
18. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Ленина, д. 12	200/С-65659	8 908 813 (на 1 января 2010 г.)	»	»
19. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Энгельса, д. 3/2	200/С-61802	2 341 963 (на 1 января 2010 г.)	»	»
20. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Комсомольская, д. 29	200/С-65402	263 455 (на 1 января 2010 г.)	»	»
21. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Герцена, д. 6а	200/С-58192	2 136 268 (на 1 января 2010 г.)	»	»
22. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Димитрова, д. 9	200/С-57839	16 504 599 (на 1 января 2010 г.)	»	»
23. Капитальное строение	г. Витебск, просп. Генерала Белобородова, д. 5	200/С-73532	10 516 603 (на 1 января 2010 г.)	»	»
24. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Максима Горького, д. 185	200/С-73519	5 023 297 (на 1 января 2010 г.)	»	»
25. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Краснофлотская, д. 2	200/С-57947	11 344 882 (на 1 января 2010 г.)	»	»
26. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Калинина 2-я, д. 5	200/С-73531	3 482 014 (на 1 января 2010 г.)	»	»
27. Капитальное строение	г. Витебск, ул. Ильинского, д. 29	200/С-69248	5 767 384 (на 1 января 2010 г.)	»	»
28. Капитальное строение	г. Витебск, улицы Правды, Терешковой	200/С-73520	1 537 772 (на 1 января 2010 г.)	»	»

Продолжение табл.

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость, рублей	Наименование административно-территориальной единицы, юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество физического лица, из собственности которых принимается имущество	Наименование юридического лица, в хозяйственное ведение (оперативное управление) которого передается имущество
29. Капитальное строение	Витебская область, Витебский район, оздоровительный комплекс «Железняки», от 18-квартирного жилого дома № 1 до котельной оздоровительного комплекса «Железняки»	200/С-73614	17 616 507 (на 1 июля 2010 г.)	открытое акционерное общество «Доломит»	витебское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Витебскэнерго» (в хозяйственное ведение)
30. Капитальное строение	Гомельская область, г. Жлобин, ул. Воровского, д. 1	320/С-22072	25 425 460 (на 1 января 2010 г.)	Жлобинский район	гомельское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Гомельэнерго» (в хозяйственное ведение)
31. Капитальное строение	Гомельская область, Буда-Кощелевский район, вблизи дер. Калинино	321/С-11464	5 284 981 (на 1 апреля 2010 г.)	садоводческое товарищество «Калинино»	»
32. Капитальное строение	»	321/С-11463	8 123 438 (на 1 апреля 2010 г.)	садоводческое товарищество «Огонек»	»
33. Капитальное строение	Гродненская область, Гродненский район, агрогородок Квасовка, пер. Первомайский, д. 14	400/С-54414	3 787 426 (на 1 июля 2010 г.)	сельскохозяйственный производственный кооператив «Октябрь-Гродно»	гродненское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Гродноэнерго» (в хозяйственное ведение)
34. Капитальное строение	г. Гродно, ул. Большая Троицкая, д. 11	400/С-63941	5 833 329 (на 1 июня 2009 г.)	гражданин Республики Беларусь Богусевич Анатолий Феликсович	»
35. Изолированное помещение	г. Минск, просп. Победителей, д. 59, помещение 4	500/D-70789840	53 382 328 (на 1 мая 2010 г.)	г. Минск	минское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Минскэнерго» (в хозяйственное ведение)
36. Изолированное помещение	г. Минск, просп. Победителей, д. 59, помещение 5	500/D-70789841	42 705 871 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
37. Изолированное помещение	г. Минск, просп. Победителей, д. 59, помещение 6	500/D-70789842	40 764 700 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
38. Капитальное строение	г. Минск, ТП-856 (просп. Победителей, д. 55) – ТП-3138 (просп. Победителей, д. 59) 2СШ	500/С-1008708	54 180 344 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
39. Капитальное строение	г. Минск, ТП-856 (просп. Победителей, д. 55) – ТП-3138 (просп. Победителей, д. 59) 1СШ	500/С-1008709	54 180 344 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
40. Капитальное строение	г. Минск, ТП-3034 (ул. К.Либкнехта, д. 54) – ПС «К.Либкнехта» фидер 202	500/С-1008710	106 409 145 (на 1 мая 2010 г.)	»	»

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость, рублей	Наименование административно-территориальной единицы, юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество физического лица, из собственности которых принимается имущество	Наименование юридического лица, в хозяйственное ведение (оперативное управление) которого передается имущество
41. Капитальное строение	г. Минск, ПС «Сторожевская» фидер 304 (ул. Карастояновой, д. 4) – РП-146 (ул. Сторожевская, д. 15а)	500/С-1008711	830 430 209 (на 1 мая 2010 г.)	г. Минск	минское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Минскэнерго» (в хозяйственное ведение)
42. Капитальное строение	г. Минск, ТП-856 (просп. Победителей, д. 55) – РП-146 (ул. Сторожевская, д. 15а)	500/С-1008712	721 503 501 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
43. Капитальное строение	г. Минск, ТП-856 (просп. Победителей, д. 55) – ТП-3034 (ул. К.Либкнехта, д. 54)	500/С-1008713	458 753 216 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
44. Капитальное строение	г. Минск, ТП-851 (ул. Игнатенко, д. 13) – ТП-3138 (просп. Победителей, д. 59)	500/С-1008714	88 677 567 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
45. Капитальное строение	г. Минск, ТП-462 (просп. Победителей, д. 57а) – ТП-3138 (просп. Победителей, д. 59)	500/С-1008715	106 407 262 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
46. Передаточное устройство (линия связи ТП-3138 – ПС-110/10)	г. Минск, просп. Победителей, д. 59	–	246 629 881 (на 1 июня 2010 г.)	»	»
47. Передаточное устройство (линия связи ТП-856 – ТП-3138)	»	–	27 094 979 (на 1 июня 2010 г.)	»	»
48. Капитальное строение	Могилевская область, Костюковичский район, г. Костюковичи, от ТК 18а до ТК 31-4 и ул. Советская, д. 15	732/С-7427	313 994 464 (на 1 июня 2010 г.)	Костюковичский район	могилевское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Могилевэнерго» (в хозяйственное ведение)
49. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Алтайская, тепловая сеть от школы № 13 до детского сада № 13	700/С-77759	2 021 168 (на 1 июля 2010 г.)	г. Могилев	»
50. Капитальное строение	г. Могилев, тепловая сеть от ТК 5 до ЦТП по ул. Пионерской	700/С-77267	91 251 524 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
51. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Вавилова, тепловая сеть от ТК школы № 4 до ЦТП	700/С-77270	157 544 806 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
52. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Лазаренко, тепловая сеть от ТК 1 до дома № 33	700/С-77249	20 679 767 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
53. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Космонавтов, тепловая сеть от ТК 9А-2 до ТК 1 жилого дома № 47	700/С-77758	0 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
54. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Болдина, тепловая сеть от ТК 1 до жилого дома № 11	700/С-77239	1 864 518 (на 1 июля 2010 г.)	»	»

Окончание табл.

Наименование имущества	Место нахождения имущества	Инвентарный номер	Оценочная стоимость, рублей	Наименование административно-территориальной единицы, юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество физического лица, из собственности которых принимается имущество	Наименование юридического лица, в хозяйственное ведение (оперативное управление) которого передается имущество
55. Капитальное строение	г. Могилев, пер. Мечникова, тепловая сеть от ТК школы № 15 до детского сада № 111	700/С-77268	19 116 140 (на 1 июля 2010 г.)	г. Могилев	могилевское республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Могилевэнерго» (в хозяйственное ведение)
56. Капитальное строение	г. Могилев, ул. Гагарина, тепловая сеть от ТК 16-3 до ЦТП-3	700/С-77237	1 478 203 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
57. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Пролетарская	710/С-61500	1 245 061 (на 1 июля 2010 г.)	г. Бобруйск	»
58. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Октябрьская, дома № 155 и 157	710/С-61505	996 469 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
59. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Минская, д. 20	710/С-61506	452 450 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
60. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Советская, д. 102	710/С-61507	356 828 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
61. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Октябрьская, д. 151в	710/С-61508	3 458 424 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
62. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Островского в районе дома № 12	710/С-61509	5 411 637 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
63. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Советская	710/С-61510	3 671 249 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
64. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Минская, д. 98	710/С-61542	446 712 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
65. Капитальное строение	Могилевская область, г. Бобруйск, ул. Минская, дома № 100 и 102	710/С-61543	109 824 655 (на 1 июля 2010 г.)	»	»
66. Капитальное строение	Минская область, Крупский район, в районе г.п. Холопеничи	613/С-9012	27 435 055 (на 1 мая 2010 г.)	открытое акционерное общество «Белтрансгаз»	производственное республиканское унитарное предприятие «Минскоблгаз» (в хозяйственное ведение)
67. Капитальное строение	»	613/С-9013	5 921 980 (на 1 мая 2010 г.)	»	»
68. Капитальное строение	г. Минск, ул. Притыцкого, д. 101	500/С-1009917	9 627 496 (на 1 июня 2010 г.)	общество с ограниченной ответственностью «Эрнис»	производственное республиканское унитарное предприятие «Мингаз» (в хозяйственное ведение)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1834

5/33016 О внесении изменения в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 26 марта 2007 г. № 373

(21.12.2010)

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Пункт 4 приложения к постановлению Совета Министров Республики Беларусь от 26 марта 2007 г. № 373 «О некоторых вопросах использования служебных легковых автомобилей» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2007 г., № 79, 5/24939) изложить в следующей редакции:

«4. Белорусский государственный концерн по производству и реализации фармацевтической и микробиологической продукции	4	13,0
4.1. председатель	1	4,0
4.2. заместители председателя	3	9,0».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1835

5/33017 Об изменении состава Комиссии по повышению конкурентоспособности экономики

(21.12.2010)

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Включить в состав Комиссии по повышению конкурентоспособности экономики, утвержденный постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 сентября 2007 г. № 1204 «Об утверждении состава Комиссии по повышению конкурентоспособности экономики и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2007 г., № 235, 5/25828), Нестеровича Сергея Анатольевича – заместителя Министра связи и информатизации, Сильченко Анатолия Анатольевича – заместителя Председателя Государственного комитета по науке и технологиям, исключив из данного состава И.В.Рака, А.П.Русецкого.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1838

5/33018 Об утверждении Государственной программы строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций в Республике Беларусь

(21.12.2010)

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую Государственную программу строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций в Республике Беларусь (далее – Государственная программа).

Министерству энергетики довести Государственную программу до заинтересованных.

2. Возложить на Министерство энергетики функции заказчика – координатора по выполнению Государственной программы, включающие ежегодное представление с участием заказчиков Государственной программы отчета о ходе ее выполнения в Совет Министров Республики Беларусь до 25 февраля года, следующего за отчетным.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Министерство энергетики.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
17.12.2010 № 1838

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций
в Республике Беларусь**

ПАСПОРТ

**Государственной программы строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций
в Республике Беларусь**

Наименование Государственной программы	Государственная программа строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций в Республике Беларусь (далее – Государственная программа)
Основание разработки Государственной программы	Директива Президента Республики Беларусь от 14 июня 2007 г. № 3 «Экономия и бережливость – главные факторы экономической безопасности государства» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2007 г., № 146, 1/8668) Указ Президента Республики Беларусь от 17 сентября 2007 г. № 433-ДСП постановление Совета Министров Республики Беларусь от 9 августа 2010 г. № 1180 «Об утверждении стратегии развития энергетического потенциала Республики Беларусь» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2010 г., № 198, 5/32338)
Государственный заказчик – координатор Государственной программы	Министерство энергетики
Заказчики Государственной программы	Министерство транспорта и коммуникаций, Министерство энергетики, Государственный комитет по стандартизации (далее – Госстандарт), облисполкомы, Минский горисполком
Основные разработчики Государственной программы	Министерство энергетики, Министерство экономики, Министерство жилищно-коммунального хозяйства, Министерство транспорта и коммуникаций, Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды, Министерство промышленности, Госстандарт, Государственный комитет по имуществу, Национальная академия наук Беларуси, облисполкомы, Минский горисполком
Цели и задачи Государственной программы	повышение уровня энергетической безопасности республики путем замещения импортируемых топливно-энергетических ресурсов возобновляемыми источниками энергии, снижение экологической нагрузки, обусловленной деятельностью топливно-энергетического комплекса
Исходные данные	предложения облисполкомов, Минского горисполкома, Госстандарта, республиканских органов государственного управления
Сроки реализации Государственной программы	2011–2015 годы
Источники финансирования Государственной программы	средства республиканского и местных бюджетов, собственные средства организаций, заемные средства организаций Республики Беларусь, иностранные инвестиции, другие источники
Ожидаемые результаты реализации Государственной программы	выработка электроэнергии за счет гидроэлектростанций к 2015 году до 0,510 млрд. кВт·ч в год, годовая экономия ТЭР по отношению к 2009 году – 120 тыс. т.у.т.

**ГЛАВА 1
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Основной целью Государственной программы строительства в 2011–2015 годах гидроэлектростанций в Республике Беларусь (далее – Государственная программа) является повышение уровня энергетической безопасности Республики Беларусь путем замещения импортируемых топливно-энергетических ресурсов возобновляемыми источниками энергии, снижение экологической нагрузки, обусловленной деятельностью топливно-энергетического комплекса.

В соответствии со стратегией развития энергетического потенциала Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 9 августа 2010 г. № 1180 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2010 г., № 198, 5/32338), для повышения уровня энергетической безопасности страны к 2015 году доля собственных энергоресурсов в балансе котельно-печного топлива должна возрасти до 28–30 процентов. В этой связи важное значение приобретает развитие возобновляемых источников энергии, в том числе использование гидроресурсов.

В мире более 97 процентов электроэнергии, вырабатываемой за счет возобновляемых источников энергии, обеспечивается гидроэлектростанциями (далее – ГЭС).

Гидроэнергетика является одним из важных источников энергообеспечения многих стран. В настоящее время в мире насчитывается более 7000 ГЭС суммарной мощностью 715 ГВт. В общем производстве электрической энергии доля гидроэнергии в мире составляет около 16 процентов, в мировом топливном балансе – около 6 процентов. В ближайшие годы

прогнозируется увеличение производства электроэнергии на 20 процентов за счет строительства новых ГЭС общей мощностью 140 ГВт. Гидроэнергетика играет существенную роль в энергоснабжении Канады, США, Норвегии, Дании, Исландии, Китая, Новой Зеландии, Австрии и многих других стран. Например, в Новой Зеландии 75 процентов всей производимой электроэнергии вырабатывается гидроэлектростанциями, в Норвегии этот показатель достигает 99 процентов.

В последние десятилетия в мировой энергетике возрождается интерес к малым ГЭС. Классификация гидроэлектростанций в зависимости от установленной мощности в различных странах отличается. В Государственной программе принята используемая в международной терминологии классификация ГЭС в зависимости от установленной мощности:

крупные ГЭС – мощность от 10 МВт и выше;

малые ГЭС – мощность от 1 до 10 МВт;

мини-ГЭС – мощность от 100 кВт до 1 МВт;

микроГЭС – мощность менее 100 кВт.

Установленная мощность малых ГЭС в Китае составляет 46 процентов от общей мощности, в Японии – 6 процентов, в России – 2 процента. В Австрии эксплуатируются 1900 малых ГЭС с суммарной годовой выработкой электроэнергии около 4000 ГВт·ч, что позволяет обеспечить электроэнергией более миллиона домашних хозяйств.

В России в настоящее время находятся в эксплуатации около 300 малых ГЭС общей мощностью 1 ГВт, к 2015 году планируется увеличение мощности малых ГЭС и микроГЭС до 2,2 ГВт.

Современная гидроэнергетика, особенно при использовании энергии небольших водотоков, является одним из наиболее экономичных и экологически безопасных способов получения электроэнергии. При строительстве и эксплуатации малых ГЭС сохраняется природный ландшафт, практически отсутствует нагрузка на экосистему.

К преимуществам гидроэнергетики помимо постоянной естественной возобновляемости энергоресурсов по сравнению с электростанциями на органическом топливе можно также отнести низкую себестоимость электроэнергии, экономию эксплуатационных затрат, относительно недорогую замену оборудования, более длительный срок службы ГЭС (40–50 лет), комплексное использование водных ресурсов (электроэнергетика, водоснабжение, судоходство, мелиорация, охрана вод, рыбное хозяйство и т.д.).

К недостаткам гидроэнергетики относятся длительные сроки строительства, значительные удельные капиталовложения на 1 кВт установленной мощности.

Основными тенденциями развития малой гидроэнергетики в мире являются восстановление и модернизация ранее существующих гидроэлектростанций, строительство ГЭС при возводимых комплексных гидроузлах, их сооружение на водохранилищах, малых реках, каналах, трубопроводах подвода и отвода воды. К 2020 году прогнозируется увеличение мощности малых и микроГЭС вдвое.

ГЛАВА 2 ГИДРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПОТЕНЦИАЛ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

Потенциальная мощность всех водотоков Республики Беларусь составляет 850 МВт, в том числе технически доступная – 520 МВт, экономически целесообразная – 250 МВт.

Как показывает зарубежный опыт, в странах с незначительными собственными запасами органического топлива (газ, нефть, уголь) величина экономического потенциала гидроэнергетики приближается к технически доступному. Степень освоения технического потенциала по некоторым данным в таких странах находится в пределах 60–90 процентов. В странах Западной Европы и Японии степень освоения технического потенциала составляет 60–90 процентов, в США и Канаде – 50–55 процентов. В России этот показатель равен 20,5 процента.

Гидроэнергетические ресурсы Беларуси использовались на лесопилках и водяных мельницах. В 1950–1960 годах было построено около 180 ГЭС суммарной мощностью 21 МВт с годовой выработкой 88 млн. кВт·ч электроэнергии в средний по водности год. Около 20 процентов всей потребляемой электроэнергии в сельском хозяйстве Беларуси в этот период вырабатывалось на малых ГЭС. С развитием отечественной энергосистемы большинство малых ГЭС, главным образом мощностью менее 100 кВт, состоящих на балансе у колхозов, было законсервировано или разрушено.

В настоящее время в Республике Беларусь находится в эксплуатации 41 ГЭС суммарной мощностью 16,1 МВт, что составляет около 3 процентов от технически доступного потенциала. Около 60 процентов мощности всех ГЭС приходится на долю 22 ГЭС, находящихся в хозяйственном ведении республиканских унитарных предприятий электроэнергетики государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго») суммарной мощностью 9,4 МВт. Мощность самой крупной ГЭС составляет 2,175 МВт (Осиповичская ГЭС, ввод в эксплуатацию – 1953 год).

Выработка электроэнергии на ГЭС, находящихся в хозяйственном ведении ГПО «Белэнерго», составила в 2008 году 24,8 млн. кВт·ч, в 2009 – 29,6 млн. кВт·ч. Суммарная выработка электроэнергии всеми гидроэлектростанциями республики составила в 2008 году 39 млн. кВт·ч, в 2009 – 44 млн. кВт·ч.

Территория Республики Беларусь равнинная, что предопределяет развитие гидроэнергетики с использованием потенциала низконапорных потоков.

Оценка целесообразности строительства новых ГЭС должна осуществляться с учетом эколого-экономических факторов на основании рекомендаций, разработанных республиканским унитарным предприятием «Центральный научно-исследовательский институт комплексного использования водных ресурсов» (далее – РУП «ЦНИИКИВР»), рекомендаций по обоснованию экологической безопасности создания ГЭС, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды от 17 ноября 2000 г. № 254, и методических указаний по оценке экономического гидропотенциала рек Беларуси, утвержденных Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды и ГПО «Белэнерго» 26 ноября 2002 г.

В приложении 1 приведены данные РУП «ЦНИИКИВР» (исследования за 1997–2000 годы) по эколого-экономическим показателям ГЭС мощностью более 100 кВт, возможных для строительства на реках Беларуси. В качестве критериев выбора створов и водонапорных отметок приняты условия незатопления населенных пунктов и крупных коммуникаций образующимися водохранилищами, а также экологическая приемлемость водохранилищ по глубокководности и степени регулирования стока.

Наибольший потенциал гидроэнергетики сосредоточен в Гродненской, Витебской и Могилевской областях, где располагаются участки бассейнов рек Неман, Западная Двина и Днепр. К настоящему времени выполнена оценка экономической целесообразности строительства каскадов гидроэлектростанций на крупных реках республики. Признано целесообразным строительство двух ГЭС на реке Неман суммарной мощностью 37 МВт, четырех ГЭС суммарной мощностью 112 МВт на реке Западная Двина и каскада из четырех ГЭС на реке Днепр суммарной мощностью 20,3 МВт. При вводе их в эксплуатацию установленная мощность ГЭС, находящихся в хозяйственном ведении ГПО «Белэнерго», составит около 180 МВт.

До 2016 года планируется ввод двух крупных ГЭС: Немновской (20 МВт) и Витебской (40 МВт). Подписаны договоры на реализацию проектов по строительству Гродненской ГЭС (17 МВт) с чешской компанией «MAVEL» (ввод в 2011 году) и Полоцкой ГЭС (22 МВт) – с российской компанией ОАО «ВО «Технопромэкспорт» под кредитные средства Евразийского банка развития (ввод в 2014 году).

ГЛАВА 3 ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА ГЭС, ПЛАНИРУЕМЫЕ К РЕАЛИЗАЦИИ В 2011–2015 ГОДАХ

Для достижения показателей развития гидроэнергетики, определенных стратегией развития энергетического потенциала Республики Беларусь, с учетом предложений облисполкомов, Минского горисполкома, Госстандарта, республиканских органов государственного управления планируется строительство и реконструкция 33 гидроэлектростанций суммарной мощностью 102,1 МВт согласно приложению 2, в том числе 20 микроГЭС суммарной мощностью 0,75 МВт, 9 малых и мини-ГЭС суммарной мощностью 2,34 МВт и 4 крупные ГЭС суммарной мощностью 99 МВт.

Суммарная годовая выработка электроэнергии вводимыми ГЭС должна составить около 463 млн. кВт·ч, в том числе:

- микроГЭС – 3,8 млн. кВт·ч;
- малые и мини-ГЭС – 8,7 млн. кВт·ч;
- крупные ГЭС – 450 млн. кВт·ч.

С учетом ежегодной выработки электроэнергии на существующих ГЭС производство электроэнергии на ГЭС республики к 2015 году будет составлять порядка 510 млн. кВт·ч.

Суммарная экономия топлива при вводе в эксплуатацию новых ГЭС мощностью 102,2 МВт будет составлять 120 тыс. т.у.т.

Дальнейшее увеличение выработки электроэнергии ГЭС будет осуществляться в 2016–2019 годах с поэтапным вводом крупных ГЭС на реках Днепр и Западная Двина, которые будут находиться в хозяйственном ведении ГПО «Белэнерго»:

- Бешенковичская ГЭС (30 МВт) – 2016 год;
- Оршанская ГЭС (5,7 МВт) – 2017 год;
- Речицкая ГЭС (4,6 МВт) – 2018 год;
- Верхнедвинская ГЭС (20 МВт) – 2018 год;
- Шкловская ГЭС (4,9 МВт) – 2018 год;
- Могилевская ГЭС (5,1 МВт) – 2019 год.

Расчетная годовая выработка электроэнергии указанными станциями составляет 351,5 млн. кВт·ч. С вводом их в эксплуатацию годовая выработка электроэнергии ГЭС в республике к 2020 году будет составлять порядка 860 млн. кВт·ч.

Нормативный срок строительства (без учета срока разработки проектно-сметной документации и изготовления оборудования) составит 40–45 месяцев.

Увеличение годовой выработки электроэнергии до 1 млрд. кВт·ч технически возможно за счет ввода дополнительно нескольких ГЭС на р. Днепр (Быховская, Виляховская, Жлобинская ГЭС) суммарной мощностью около 25–28 МВт. Число часов использования установленной мощности должно составить при этом не менее 5000–5500. Однако строительство указанных ГЭС будет сопровождаться затоплением значительных площадей лесных и сельскохозяйственных угодий и отселением из зоны затопления. По предварительным оценкам РУП «Белнипиэнергопром» стоимость строительства с учетом мероприятий по водохранилищу может составить до 20 тыс. долларов США за 1 кВт установленной мощности, что является нерентабельным при строительстве ГЭС даже в Западной Европе.

Такое же количество электроэнергии может быть выработано при вводе в эксплуатацию 280 мини-ГЭС единичной мощностью 100 кВт при расчетном числе часов использования установленной мощности 5000. Выработка электроэнергии на ГЭС зависит от сезонности и количества осадков. Гарантированная мощность ГЭС на бытовом стоке по некоторым данным составляет около 25 процентов от установленной мощности. При уменьшении числа часов использования установленной мощности до 2500 для выработки 140 млн. кВт·ч необходимо ввести в эксплуатацию 560 мини-ГЭС единичной мощностью 100 кВт. К настоящему времени выбор створов для такого количества ГЭС и технико-экономическое обоснование их строительства не проводились.

Таким образом, к 2016 году технически возможной и экономически обоснованной является выработка 510 млн. кВт·ч, к 2020 году – 860 млн. кВт·ч.

ГЛАВА 4 ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Суммарный планируемый объем финансирования проектов, реализуемых в рамках Государственной программы, составит 1 851 964 млн. рублей (617,3 млн. долларов США), в том числе:

- микроГЭС – 30 150 млн. рублей (10 млн. долларов США);
 - мини-ГЭС и малые ГЭС – 30 314 млн. рублей (10,1 млн. долларов США);
 - крупные ГЭС – 1 791 500 млн. рублей (597,2 млн. долларов США).
- Объемы финансирования по источникам включают:
- собственные средства организаций – 15 097 млн. рублей (0,8 процента);
 - кредиты банков Республики Беларусь – 356 900 млн. рублей (19,3 процента);
 - иностраннные инвестиции – 1 452 350 млн. рублей (78,4 процента);
 - инновационные фонды – 11 417 млн. рублей (0,6 процента);
 - республиканский бюджет – 7100 млн. рублей (0,4 процента);
 - местные бюджеты – 9100 млн. рублей (0,5 процента).

Объемы финансирования и их распределение по источникам будут корректироваться после проведения конкурсных торгов по выбору поставщиков оборудования.

Стоимость строительства в среднем составляет порядка 6 тыс. долларов США на 1 кВт установленной мощности.

Стоимость строительства малых ГЭС может быть снижена при внедрении отечественных горизонтальных гидроэнергетических установок единичной мощностью 100–1500 кВт, предназначенных для использования потенциала малых рек и каналов с существующим напором от 2 до 20 метров и расходом воды через турбину от 1 до 10 куб. метров в секунду. В отличие от традиционных ГЭС для эксплуатации указанного оборудования не требуется возведения зданий, что позволяет сокращать сроки строительства, уменьшать финансовые затраты на строительство и восстановление ГЭС.

Снижение стоимости затрат на строительство микро-, мини- и малых ГЭС достигается также совмещением графика работ по проектированию, изготовлению оборудования, строительству и монтажу. При этом срок ввода в эксплуатацию сокращается до 15–18 месяцев, затраты на строительство по некоторым данным окупаются в течение 5–6 лет.

Себестоимость выработки электроэнергии ГЭС в среднем составляет 7 центов за кВт·ч, при этом основная доля себестоимости приходится на аренду земли. При отмене платежей в местные бюджеты за аренду земли себестоимость выработки электроэнергии может быть снижена более чем на 50 процентов.

ГЛАВА 5 ИМПОРТОЕМКОСТЬ

Снижение импортоемкости электроэнергетической отрасли за счет строительства ГЭС необходимо рассматривать в сопоставлении с производством электроэнергии на энергоисточниках на органическом топливе.

Реализация проектов строительства ГЭС в прогнозируемом периоде позволит снизить в 2011–2015 годах импортоемкость электроэнергетики за счет замещения импортируемых топливно-энергетических ресурсов в объеме 120 тыс. т.у.т. в год, необходимых для выработки эквивалентного количества электроэнергии существующими источниками ГПО «Белэнерго» на органическом топливе.

В стоимостном выражении это составит около 70 млрд. рублей.

Снижение импортоемкости производства электроэнергии будет обеспечено при внедрении гидроэнергетического оборудования отечественных производителей для мини- и малых ГЭС. Количественные показатели снижения импортоемкости при внедрении ГЭС будут определены после проведения конкурсных торгов при выборе поставщика оборудования для всех планируемых к вводу объектов.

ГЛАВА 6 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

При эксплуатации ГЭС отсутствуют выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, характерные для электростанций на органическом топливе. Вместе с тем не исключается негативное влияние гидроэлектростанций на окружающую среду и условия проживания людей, обусловленное возможными затоплениями и подтоплениями прилегающих земель. Возможно изменение термического и ледового режимов рек, почвенного и растительного покрова прибрежных территорий, условий среды обитания земноводных животных, птиц, рыб. Оценка воздействия ГЭС на окружающую среду в соответствии с законодательством будет проводиться на стадии проектирования при разработке обоснования инвестиций для каждого конкретного объекта.

В соответствии с рекомендациями по обоснованию экологической безопасности создания ГЭС, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды от 17 ноября 2000 г. № 254, в условиях равнинного рельефа Республики Беларусь в качестве основных мер по снижению или предупреждению негативного воздействия водохранилищных ГЭС на окружающую среду должны рассматриваться мероприятия, направленные на уменьшение площадей затопления и подтопления путем обоснованного выбора створов и водоподпорных отметок гидроузлов, а также на ограничение площади образующихся мелководий и степени регулирования речного стока, что позволяет уменьшить период водообмена и тем самым улучшить качество воды в водохранилище.

Согласно Положению о порядке возмещения потерь сельскохозяйственного производства и Положению о порядке возмещения потерь лесохозяйственного производства, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 26 марта 2008 г. № 462 «О некоторых мерах по реализации Указа Президента Республики Беларусь от 27 декабря 2007 г. № 667» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2008 г., № 83, 5/27442), потери сельскохозяйственного и (или) лесохозяйственного производства при изъятии сельскохозяйственных земель и земель лесного фонда для создания водохранилищ при строительстве ГЭС не возмещаются.

Проектирование и строительство (реконструкция) ГЭС, расположенных на трансграничных водотоках и водоемах, должны осуществляться с учетом Конвенции по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер, к которой Республика Беларусь присоединилась в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 21 апреля 2003 г. № 161 «О присоединении Республики Беларусь к Конвенции по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2003 г., № 49, 1/4544), Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Кабинетом Министров Украины о совместном использовании и охране трансграничных вод от 16 октября 2001 года, Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области охраны и рационального использования трансграничных водных объектов от 24 мая 2002 года и других международных договоров Республики Беларусь в данной области.

В соответствии с Конвенцией об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, к которой Республика Беларусь присоединилась в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 20 октября 2005 г. № 487 «Аб прыняцці Рэспублікай Беларусь Канвенцыі аб ацэнцы ўздзеяння на навакольнае асяроддзе ў трансгранічным кантэксце» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2005 г., № 171, 1/6874), при строительстве крупных плотин и водохранилищ должны соблюдаться необходимые

трансграничные процедуры на стадии планирования этих объектов, включая подготовку документов об оценке воздействия на окружающую среду, уведомление затрагиваемых сторон о планируемом виде деятельности, и другие.

Ориентировочный объем снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за счет строительства новых ГЭС суммарной мощностью 102,2 МВт с годовой выработкой электроэнергии порядка 460 млн. кВт·ч в сопоставлении с выбросами ТЭЦ на органическом топливе аналогичной мощности составляет 230 700 т, в том числе диоксида серы 850 т, диоксидов азота 210 т, оксида углерода 229 640 т.

ГЛАВА 7 МЕХАНИЗМ КОНТРОЛЯ ЗА РЕАЛИЗАЦИЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Реализация Государственной программы осуществляется через отраслевые и региональные программы энергосбережения, формируемые в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2008 г. № 229 «Об утверждении Положения о порядке разработки и утверждения республиканской, отраслевых и региональных программ энергосбережения» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2008 г., № 53, 5/26845), а также иные программы, направленные на развитие нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.

Решение о строительстве ГЭС принимается республиканскими органами государственного управления и иными государственными организациями, подчиненными Правительству Республики Беларусь, облисполкомами, Минским горисполкомом, в подчинении (составе) которых находятся организации, с учетом экономической и технической целесообразности такого строительства.

Координация работ по реализации Государственной программы осуществляется заказчиками в пределах их компетенции, общая координация и мониторинг Государственной программы – Министерством энергетики и Госстандартом.

Отчетность о выполнении Государственной программы представляется в Совет Министров Республики Беларусь Министерством энергетики ежегодно до 25 февраля года, следующего за отчетным.

Приложение 1
к Государственной программе
строительства в 2011–2015 годах
гидроэлектростанций
в Республике Беларусь

Эколого-экономические показатели при работе ГЭС в бассейнах основных рек Беларуси

Река	L, км	НПУ, м	H, м	N, кВт	A, км ²	A _н /A _д
Притоки р. Западная Двина						
Друйка	6,4	120,0	14,5	1 730	2,8	1,80
Вята	1,1	125,0	23,5	920	2,0	5,67
Сарьянка	6,6	115,0	8,0	670	1,0	1,00
	17,3	130,0	14,2	1 000	6,2	3,13
Дрисса	53,8	117,5	7,6	3 270	6,6	1,64
	86,5	125,0	6,6	1 630	1,1	1,75
	99,5	135,0	9,0	1 750	28,0	1,30
Свольна	49,3	122,5	7,6	900	6,2	1,30
Нища	0,6	122,5	10,2	1 270	3,0	1,73
Дисна	8,5	117,5	9,7	7 750	8,4	1,47
Аута	1,1	122,5	13,8	390	10,9	1,14
Мнюта	2,4	127,5	10,5	740	3,4	2,40
	36,5	157,5	5,0	250	0,3	2,00
Березовка	1,9	127,5	10,0	550	3,0	1,00
Зарежанка	28,0	145,0	10,0	290	2,0	1,26
Мяделка	29,4	145,0	7,5	150	7,0	1,50
Нача	8,5	125,0	9,8	230	8,3	2,15
Ушача	1,0	120,0	12,1	1 000	1,7	2,40
Полота	9,7	130,0	6,7	320	3,7	1,31
Оболь	12,3	130,0	12,6	2 240	5,9	2,28
Туровлянка	2,2	120,0	5,0	430	0,2	1,00
Улла	9,4	125,0	9,7	2 970	9,3	1,27
Свечанка	4,3	130,0	10,2	310	5,1	1,68
Усвейка	22,2	142,5	7,5	260	2,0	1,50

Окончание табл.

Река	L, км	НПУ, м	Н, м	N, кВт	A, км ²	A _n /A _н
	45,0	165,0	11,8	330	1,6	1,67
Лукомка	13,1	140,0	9,6	630	1,4	1,33
Кривинка	8,5	132,5	6,7	240	0,8	1,33
Лучеса	15,8	142,5	10,6	2 470	22,0	2,28
Бассейн р. Неман						
Неман	598,0	112,5	6,4	15 180	55,3	2,82
	879,4	157,5	7,3	1 230	39,1	3,30
Вилия	234,6	120,5	9,6	11 600	9,3	1,84
	279,2	130,0	9,7	8 890	11,0	1,93
	347,1	142,5	7,0	4 770	18,2	2,12
Страча	29,8	145,0	7,0	420	0,3	4,00
	42,9	162,5	12,1	350	1,3	1,50
Ошмянка	68,7	170,0	11,5	430	7,1	1,78
	92,0	185,0	11,3	200	3,7	1,86
Свислочь	12,1	110,0	9,0	670	21,1	1,44
Россь	57,7	147,5	10,1	190	5,4	2,35
Зельвянка	109,9	150,0	6,5	140	7,5	2,12
Щара	57,0	127,5	6,0	2 200	27,0	1,00
	243,5	167,5	5,5	250	9,9	1,60
Исса	38,7	170,0	8,4	110	2,4	2,71
Гривда	24,8	155,0	6,5	210	21,4	1,16
Гавья	24,0	145,0	11,0	660	28,5	2,54
Жижма	32,9	150,0	8,0	220	9,8	3,00
Березина	87,2	162,5	8,6	460	15,2	2,64
Ислочь	57,5	177,5	7,4	330	3,9	1,05
	68,8	190,0	12,0	420	5,1	1,95
Уша	54,3	165,0	8,0	160	9,6	1,53
Усса	72,8	195,0	10,0	180	7,1	1,96
Бассейн р. Днепр						
Днепр	1 310,0	125,0	7,6	24 410	366,3	1,50
	1 410,0	130,0	5,6	9 210	115,3	1,20
	1 510,0	140,0	8,5	11 060	178,8	1,49
	1 671,3	150,0	4,7	4 920	4,1	2,42
Птичь	80,6	132,5	6,6	1 270	121,7	1,10
	171,6	148,5	7,0	880	42,5	1,00
Уборть	66,0	137,5	6,0	650	83,5	1,48
Беседь	132,0	137,5	6,2	690	12,7	1,02
Проня	10,0	140,0	9,8	2 240	48,4	1,99
	94,0	152,5	8,5	760	19,9	1,73
Реста	17,6	150,0	9,0	470	18,6	1,24
Бася	11,5	152,5	9,1	380	10,9	2,21
	42,3	165,0	11,2	370	13,8	3,18
Ремествлянка	11,4	170,0	10,7	290	9,7	2,23
Березина	227,8	145,0	6,0	5 030	74,8	1,28
Уса	8,9	152,5	7,1	130	3,8	1,11
Клева	7,0	152,5	6,8	150	3,0	1,14
Уша	2,8	152,5	4,6	170	3,5	1,06
Бобр	8,0	157,5	7,5	820	44,2	1,60
	77,0	175,0	9,2	260	9,9	1,15
Вабич	12,2	162,5	4,7	100	3,6	1,00
Андров	20,0	172,5	8,3	190	1,8	1,25

Примечания:

1. L – расстояние от створа ГЭС до устья реки; НПУ – нормальный подпорный уровень; Н – расчетный напор; N – установленная мощность ГЭС; A – площадь акватории водохранилища при НПУ; A_n и A_н – глубоководная (глубиной более 2 м) и мелководная части акватории.

2. Экологически приемлемыми по глубоководности являются водохранилища с $(A_n / A_{н}) \geq 1$, по степени регулирования стока – те, которые характеризуются величиной коэффициента емкости $= (V / W) < 0,3$, где V – полезный объем водохранилища, определяемый как верхняя часть полного объема, соответствующего одной трети расчетного напора Н; W – объем среднегодового стока.

Приложение 2
к Государственной программе
строительства в 2011–2015 годах
гидроэлектростанций
в Республике Беларусь

**ПЕРЕЧЕНЬ
гидроэлектростанций, планируемых к вводу в 2011–2015 годах**

Наименование объекта	Мощность, МВт	Число часов использова- ния установ- ленной мощ- ности	Срок строи- тельства и ввода	Объем финан- сирования, млн. рублей	В том числе по источникам, млн. рублей						Примечание
					собственные средства	кредиты	иностраные инвестиции	инновацион- ные фонды	республикан- ский бюджет	местные бюджеты	
Брестская область											
Минтранс											
1. Мини-ГЭС «Залузь» на Днепро-Бугском канале, РУЭСП «Днепробугводпуть»	0,17	2 350	2011	2 319	1 302	–	–	417	600	–	
2. Мини-ГЭС «Новосады» на Днепро-Бугском канале, РУЭСП «Днепробугводпуть»	0,18	2 150	2012	2 000	600	–	–	700	700	–	
3. Мини-ГЭС «Стахово» на Днепро-Бугском канале, РУЭСП «Днепробугводпуть»	0,96	2 010	2013–2015	6 600	1 000	–	–	2 800	2 800	–	
Витебская область											
Минэнерго											
4. Полоцкая ГЭС, РУП «Витебскэнерго»	22	5 194	2014	452 400	–	–	452 400	–	–	–	Евразий- ский банк развития кредитные ресурсы КНР
5. Витебская ГЭС, РУП «Витебскэнерго»	40	3 450	2015	764 000	–	–	764 000	–	–	–	
Гомельская область											
Гомельский облисполком											
6. МикроГЭС на водохранилище «Бобруйковское» на р. Мытва, КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,03	4 800	2011–2015	540	–	–	540	–	–	–	
7. МикроГЭС на водохранилище «Линовское» на р. Млынок (приток р. Мытва), КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,02	4 800	2011–2015	360	–	–	360	–	–	–	
8. МикроГЭС на водохранилище на р. Добрич, КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,03	4 800	2013–2015	540	–	–	540	–	–	–	
9. МикроГЭС на водохранилище на р. Берестовец (приток р. Добрич), КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,015	4 800	2013–2015	270	–	–	270	–	–	–	
10. МикроГЭС на водохранилище «Меркуловичи» на р. Чечера, КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,03	4 800	2013–2015	540	–	–	540	–	–	–	
11. МикроГЭС на водохранилище на р. Дулепа (приток р. Чечера), КУП «Гомельмелиоводхоз»	0,025	4 800	2013–2015	450	–	–	450	–	–	–	

Продолжение табл.

Наименование объекта	Мощность, МВт	Число часов использования установленной мощности	Срок строительства и ввода	Объем финансирования, млн. рублей	В том числе по источникам, млн. рублей						Примечание	
					собственные средства	кредиты	иностраннные инвестиции	инновационные фонды	республиканский бюджет	местные бюджеты		
Гродненская область												
Минэнерго												
12. Гродненская ГЭС, РУП «Гродноэнерго»	17	4 965	2011	152 200	–	152 200	–	–	–	–	–	ОАО «БПС-Банк»
13. Немновская ГЭС, РУП «Гродноэнерго»	20	5 707	2015	422 900	–	197 800	225 100	–	–	–	–	
Гродненский облисполком												
14. МикроГЭС на р. Зельвянка (восстановление), ГУП «Подороск»	0,05	5 020	2013–2014	350	–	–	350	–	–	–	–	
15. Мини-ГЭС на водохранилище ОАО «СКБЗ «Альбертин» (восстановление)	0,1	5 800	2012–2013	500	–	–	500	–	–	–	–	
16. МикроГЭС на р. Начка, СПК «Гирки»	0,03	5 000	2012–2013	400	–	–	–	–	–	–	400	
17. Мини-ГЭС на р. Гавья, СПК «Жемьславль»	0,1	6 000	2011–2012	1 000	–	–	1 000	–	–	–	–	
Минская область												
Минский облисполком												
18. Крупская мини-ГЭС на р. Бобр, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,11	5 450	2011–2012	3 300	–	–	3 300	–	–	–	–	ЗАО «Пинека» (Литва)
19. Логойская микроГЭС на р. Гайна, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,075	4 400	2011–2012	3 000	–	–	3 000	–	–	–	–	»
20. Соколовская микроГЭС на р. Виляя, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,085	4 800	2011–2012	3 100	100	–	–	1 500	500	1 000	–	
21. Русаковичская микроГЭС на р. Птичь, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,085	4 800	2012–2013	3 100	100	–	–	1 500	500	1 000	–	
22. Удранская микроГЭС на р. Удранка, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,05	3 900	2012–2013	3 000	100	–	–	1 000	500	1 400	–	
23. Узлянская микроГЭС на р. Узлянка, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,09	4 900	2014–2015	3 100	100	–	–	1 500	500	1 000	–	
24. Раевская микроГЭС на р. Раевка, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,06	4 200	2014–2015	3 000	100	–	–	1 000	500	1 400	–	
25. МикроГЭС на р. Вяча, ГУ «Объединение Минскмелиоводхоз»	0,055	4 000	2014–2015	3 000	100	–	–	1 000	500	1 400	–	
Могилевская область												
Могилевский облисполком												
26. МикроГЭС на р. Березовка, ОАО «Александрийское»	0,04	3 500	2011–2012	2 000	–	2 000	–	–	–	–	–	

Окончание табл.

Наименование объекта	Мощность, МВт	Число часов использования установленной мощности	Срок строительства и ввода	Объем финансирования, млн. рублей	В том числе по источникам, млн. рублей						Примечание
					собственные средства	кредиты	иностраные инвестиции	инновационные фонды	республиканский бюджет	местные бюджеты	
27. Мини-ГЭС на р. Березовка, ОАО «Александрйское»	0,1	4 700	2011–2012	3 000	–	3 000	–	–	–	–	
28. МикроГЭС на р. Ульяновка, ОАО «Александрйское»	0,015	1 000	2011	1 900	–	1 900	–	–	–	–	
29. МикроГЭС, Бобруйский УКДПП «Водоканал»	0,015	4 800	2012–2015	500	–	–	–	–	–	500	
30. МикроГЭС, Могилевский ГКУП «Горводоканал»	0,02	4 800	2012–2015	600	–	–	–	–	–	600	
31. МикроГЭС, Кричевский УКПП «Водоканал»	0,01	4 800	2012–2015	400	–	–	–	–	–	400	
				г. Минск							
Минский горисполком											
32. Мини-ГЭС на водохранилище «Дрозды» Вилейско-Минской водной системы, УП «Минскводоканал»	0,3	5 330	2010–2011	5 065	5 065	–	–	–	–	–	
33. Мини-ГЭС на водовыпуске Минских очистных сооружений, УП «Минскводоканал»	0,32	5 250	2011–2012	6 530	6 530	–	–	–	–	–	
Итого	102,1	–	–	1 851 964	15 097	356 900	1 452 350	11 417	7 100	9 100	

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1839

5/33019 О предоставлении компании «RENAISSANCE INVESTMENTS LIMITED» (Республика Кипр) полномочий на представление интересов Республики Беларусь по вопросам привлечения инвестиций в Республику Беларусь
(21.12.2010)

В соответствии с пунктом 1 Указа Президента Республики Беларусь от 6 августа 2009 г. № 413 «О предоставлении физическим и юридическим лицам полномочий на представление интересов Республики Беларусь по вопросам привлечения инвестиций в Республику Беларусь» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Предоставить до 1 октября 2012 г. компании «RENAISSANCE INVESTMENTS LIMITED» (Республика Кипр) полномочия на представление интересов Республики Беларусь по вопросам привлечения инвестиций в Республику Беларусь в соответствии с договором о представлении интересов Республики Беларусь по вопросам привлечения инвестиций в Республику Беларусь от 1 октября 2010 г. № 1 (прилагается)*.

2. Определить Минский облисполком ответственным за взаимодействие с компанией «RENAISSANCE INVESTMENTS LIMITED» (Республика Кипр) при реализации договора, указанного в пункте 1 настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1840

5/33020 О проведении переговоров по проекту Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Итальянской Республики о сотрудничестве в области образования и подписании данного Соглашения
(21.12.2010)

В соответствии со статьей 5 Закона Республики Беларусь от 23 июля 2008 года «О международных договорах Республики Беларусь» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Одобрить прилагаемый проект Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Итальянской Республики о сотрудничестве в области образования* в качестве основы для проведения переговоров.

2. Уполномочить Министра иностранных дел Республики Беларусь Мартынова Сергея Николаевича на:

проведение переговоров по проекту Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Итальянской Республики о сотрудничестве в области образования, разрешив при необходимости вносить в него изменения и дополнения, не имеющие принципиального характера;

подписание данного Соглашения при достижении договоренности в пределах одобренного проекта.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 декабря 2010 г. № 1841

5/33021 Об утверждении Соглашения между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации о создании белорусского торгово-выставочного центра на территории Всероссийского выставочного центра в г. Москве
(21.12.2010)

В соответствии со статьей 21 Закона Республики Беларусь от 23 июля 2008 года «О международных договорах Республики Беларусь» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Утвердить Соглашение между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации о создании белорусского торгово-выставочного центра на территории

* Не рассылается.

Всероссийского выставочного центра в г. Москве, подписанное в г. Москве 17 сентября 2010 года.

Министерству иностранных дел направить уведомление о выполнении Республикой Беларусь внутригосударственных процедур, необходимых для вступления в силу указанного Соглашения.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский