



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

15 мая 2017 г.

№ 415

Москва

**О проведении плановой выездной проверки соблюдения АО «Витимэнерго»
требований законодательства Российской Федерации об электроэнергетике**

В соответствии с планом проведения Минэнерго России плановых проверок юридических лиц на 2017 год, утвержденным приказом Минэнерго России от 28 октября 2016 г. № 1129, п р и к а з ы в а ю:

1. Провести плановую выездную проверку АО «Витимэнерго».
2. Место нахождения: 666910, Иркутская область, г. Бодайбо, ул. Подстанция.
3. Образовать комиссию Минэнерго России по проведению плановой выездной проверки АО «Витимэнерго» в составе согласно приложению № 1.

4. Установить, что:

целью настоящей проверки является предупреждение, выявление и пресечение нарушений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике;

задачами настоящей проверки является оценка соблюдения АО «Витимэнерго» в 2014 – 2016 гг. требований законодательства Российской Федерации об электроэнергетике, а также осуществление в установленном порядке мер, направленных на предупреждение и пресечение его нарушений.

5. Предметом настоящей проверки является соблюдение обязательных требований к деятельности АО «Витимэнерго», установленных:

приложениями № 4 – 8, № 28 – 30, № 41, № 46 – 47, № 50, № 74 – 77 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении

перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»;

пунктами 5, 20 – 23 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846;

пунктами 4, 13, 28, 29 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484;

пунктами 2, 3, 5, 7, 22, 47 Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. № 290;

приказом Минэнерго России от 2 марта 2010 г. № 90 «Об утверждении формы Акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения»;

пунктами 8³, 15, 15¹, 16, 16³, 17, 18, 18⁵, 25, 25¹, а также разделами VIII и IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

6. Срок проведения проверки: 20 рабочих дней.

К проведению проверки приступить 2 июня 2017 г.

Проверку окончить не позднее 30 июня 2017 г.

7. Правовые основания проведения проверки:

пункт 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

статьи 9 и 14 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;

пункт 4.3.1 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400;

Административный регламент исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности требований законодательства Российской Федерации, утвержденный приказом Минэнерго России от 28 июня 2013 г. № 327;

план проведения Минэнерго России плановых проверок юридических лиц на 2017 год, утвержденный приказом Минэнерго России от 28 октября 2016 г. № 1129.

8. Провести следующие мероприятия по контролю, необходимые для достижения цели и задач проведения проверки:

проверку порядка формирования информации, указанной в приложениях № 4 – 8, № 28 – 30, № 41, № 46 – 47, № 50, № 74 – 77 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления», в том числе формирования информации о произошедших несчастных случаях, организации работы по техническому освидетельствованию оборудования, организации работ по ремонту оборудования, расчистке трасс воздушных линий электропередачи от древесно-кустарниковой растительности;

проверку порядка оформления актов расследования причин аварий, хода исполнения разработанных мероприятий, организации работы в АО «Витимэнерго» по осуществлению расследования причин аварий в электроэнергетике;

проверку порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в т.ч. формирование обоснований и согласующих документов;

проверку обеспечения предупреждения и предотвращения аварийных электроэнергетических режимов;

проверку соблюдения установленных законодательством Российской Федерации сроков рассмотрения заявок на технологическое присоединение и

сроков направления заявителю ofert договоров технологического присоединения (по категориям потребителей, в том числе для случаев технологического присоединения по индивидуальному проекту);

проверку соответствия условий договоров на технологическое присоединение требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

проверку соблюдения сетевой организацией предельных сроков осуществления технологического присоединения, установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

проверку исполнения порядка восстановления и переоформления документов о технологическом присоединении;

проверку соблюдения сетевой организацией порядка проверки выполнения заявителем технических условий;

проверку в отношении предоставления сетевой организацией в отношении потребителей электрической энергии с энергопринимающими устройствами с максимальной мощностью до 150 кВт услуг по:

предоставлению беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения;

добровольной проверке проектной документации заявителя на её соответствие требованиям технических условий.

9. Утвердить перечень документов, предоставление которых необходимо для достижения цели и задач проведения проверки АО «Витимэнерго» согласно приложению № 2.



А.В. Новак

СОСТАВ
комиссии Минэнерго России по проведению плановой
выездной проверки АО «Витимэнерго»

- Сниккарс П.Н. – директор Департамента развития электроэнергетики
(председатель комиссии)
- Завизенов К.В. – заместитель директора Департамента развития
электроэнергетики (заместитель председателя комиссии)
- Байков И.А. – заместитель директора Департамента оперативного
контроля и управления в электроэнергетике
- Булыгин С.В. – ведущий советник Департамента оперативного контроля и
управления в электроэнергетике
- Михеев Д.Д. – заместитель директора – начальник отдела Департамента
развития электроэнергетики
- Павлов А.В. – ведущий советник Департамента развития
электроэнергетики

ПЕРЕЧЕНЬ
документов, предоставление которых АО «Витимэнерго» необходимо для
достижения целей и задач проведения проверки

1. В части приложений № 4 – 8, № 28 – 30, № 41, № 46 – 47, № 50, № 74 – 77 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» за отчетный период 2014 – 2016 гг. (документы представляются на электронном носителе в виде электронных копий в формате PDF, а также в виде редактируемых файлов в формате MS Word/MS Excel):

1) акты (форма Н 1, утвержденная постановлением Минтруда России от 24 октября 2002 г. № 73) расследования несчастных случаев на производстве с приложениями (протоколы опросов пострадавших, очевидцев несчастных случаев, должностных лиц, протоколы осмотра места несчастного случая, журнал регистрации несчастных случаев на производстве.);

2) землеустроительные планы (копии) электросетевых объектов с зарегистрированными в установленном порядке границами охранных зон соответствующих объектов (пункт 9 Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17 января 2013 г. № 9) или иные первичные документы, подтверждающие постановку на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства;

3) акты технического освидетельствования ЛЭП 110 кВ и выше, а также электротехнического оборудования подстанций 110 кВ и выше, определенного

таблицей № 1 приложения № 74 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, проведенных в 2014 – 2016 гг.;

4) договоры подряда на капитальный ремонт ЛЭП 110 кВ и выше, расчистку трасс ВЛ 110 кВ и выше от древесно-кустарниковой растительности, капитальный ремонт электротехнического оборудования подстанций 110 кВ и выше, определенного таблицей № 1 приложения № 74 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340;

5) первичные учетные документы касающиеся приемки выполненных работ (в том числе акты приемки выполненных работ по форме КС-2 (при наличии)) по капитальному ремонту ЛЭП 110 кВ и выше, расчистке трасс ВЛ 110 кВ и выше от древесно-кустарниковой растительности, капитальному ремонту электротехнического оборудования подстанций 110 кВ и выше, определенного таблицей № 1 приложения № 74 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340;

6) акты (технические) приемки из капитального ремонта ЛЭП 110 кВ и выше, электротехнического оборудования подстанций 110 кВ и выше, определенного таблицей № 1 приложения № 74 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340.

2. В части пунктов 5, 20 – 23 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846:

1) справочная информация об аварийных отключениях объектов электросетевого хозяйства за 2014 – 2016 гг.;

2) справочно-аналитическая информация о количестве аварий по месяцам года в разрезе производственных подразделений за 2014 – 2016 гг.;

3) акты расследования причин аварий в электроэнергетике за 2014 – 2016 гг. с материалами расследования, полученные в ходе работы комиссий;

4) оперативные журналы за 2014 – 2016 гг.;

5) внутренние документы, регламентирующие процесс расследования и учета аварий, а также порядка формирования результатов расследования аварий и порядка направления сводных ежемесячных отчетов об авариях в электроэнергетике и результатов расследования аварий.

3. В части пунктов 4, 13, 28, 29 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484:

1) заявки на вывод объектов диспетчеризации в ремонт и из эксплуатации за 2014-2016 гг.;

2) годовые и месячные графики ремонта оборудования за 2014 – 2016 гг., согласованные с АО «СО ЕЭС».

4. В части пунктов 2, 3, 5, 7, 22, 47 Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. № 290:

1) перечни потребителей АО «Витимэнерго», в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение на 2016 – 2017 гг.;

2) перечни первичных и вторичных получателей команд об аварийных ограничениях на 2016 – 2017 гг.;

3) графики аварийного ограничения (графики ограничения режима потребления электрической энергии, графики ограничения режима потребления электрической мощности; графики временного отключения потребления) за 2014 – 2016 гг.;

4) задания по противоаварийной автоматике, действующей на отключение нагрузки, выданные диспетчерским центром АО «СО ЕЭС» в 2014 – 2016 гг.;

5) документы о выполнении заданий по противоаварийной автоматике, действующей на отключение нагрузки за 2014 – 2016 гг.;

5. В части пунктов 8³, 15, 15¹, 16, 16³, 17, 18, 18⁵, 25, 25¹, а также разделов VIII и IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила). Документы представляются на электронном носителе в виде электронных копий в формате PDF, а также в виде редактируемых файлов в формате MS Word/MS Excel:

1) реестр договоров за 2016 г., содержащий информацию:

о заключенных в 2016 г. договорах технологического присоединения (далее – договоры ТП);

исполненных в 2016 г. договоров ТП;

находящихся на исполнении по состоянию на 1 января 2016 г. договоров ТП.

Реестр должен содержать следующую информацию позволяющую сделать выводы о хронологии реализации сетевой организацией услуг по технологическому присоединению, а именно:

а) информацию о заявке на технологическое присоединение и хронологии её рассмотрения с момента ее поступления и до направления заявителю проекта договора о технологическом присоединении по этапам определенным Правилами, включая сведения:

о датах и способах подачи заявок;

схемы подключения (временной или постоянной);

этапах (промежуточных датах) рассмотрения заявки, в том числе уведомлений заявителя об отсутствии необходимых сведений и (или) документов, уведомлений заявителя об увеличении сроков рассмотрения заявки, информации о заключении соглашений между заявителем и сетевой организацией для разработки и согласования с уполномоченными органами исполнительной власти проектной

документации (в случае, если такое согласование предусмотрено законодательством Российской Федерации);

результаты обработки заявки (реквизиты заключенного договора на технологическое присоединение, отказа от заключения договора, аннулирования заявки);

б) информацию о хронологии исполнения договора с момента его заключения до подписания документов о технологическом присоединении по этапам определенным Правилами технологического присоединения, включая сведения:

о дате заключения договора;

о этапах и ходе (сроках) выполнения сетевой организацией технических условий;

уведомления (сетевой организацией и (или) заявителем) о готовности к проверке технических условий и фактического проведения проверки выполнения технических условий заявителем (сетевой организацией);

допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;

получения разрешения на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (сетевой организации);

о дате фактического присоединения и фактического приема (подачи) напряжения и мощности на объекты заявителя;

о датах составления и подписания документов о технологическом присоединении;

о датах и реквизитах документов о направлении в адрес субъекта розничного рынка электрической энергии, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, соответствующей информации;

в) информацию о реализации заявителями своего права:

на предоставление заявителем и подтверждения сетевой организацией соответствия проектной документации заявителя требованиям технических условий с указанием сроков оказания услуги;

использования заявителем беспроцентной рассрочки платы за технологическое присоединение (в отношении заявителей с энергопринимающими устройствами до 150 кВт).

2) копии первичных документов, на основании которых информация внесена в реестр предусмотренный подпунктом 1 настоящего пункта;

3) внутренние документы, регламентирующие порядок рассмотрения заявок о технологическом присоединении;

4) внутренние документы, изданные в целях реализации требований о предоставлении возможности получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также о составлении и подписании документов о технологическом присоединении, на своем официальном сайте или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, в режиме реального времени без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства потребителя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателем программного обеспечения, предусматривающего взимание с потребителя платы, и без использования специальных аппаратных средств;

- 5) копии установленных в сетевой организации форм (бланков) заявок на технологическое присоединение заявителей;
- 6) копии сопроводительных писем к договору на технологическое присоединение и приложения к ним;
- 7) внутренние документы, регламентирующие порядок технологического присоединения заявителей;
- 8) реестр поступивших за 2016 г. заявлений о переоформлении документов о технологическом присоединении, содержащий информацию;
 - о датах и каналах поступления заявлений;
 - реквизитах акта о технологическом присоединении заявителя (даты фактического присоединения заявителя;
 - предмете (случае) заявления;
 - о этапах хода (сроков, дат) и результатов рассмотрения заявления, включая запросах и получении необходимой информации от третьих лиц и заявителя;
- 9) внутренние документы, регламентирующие порядок переоформления документов о технологическом присоединении;
- 10) внутренние документы, регламентирующие хранение технических условий и документов о технологическом присоединении;
- 11) копии первичных документов, на основании которых информация внесена в реестр поступивших за 2016 г. заявлений о переоформлении документов;
- 12) доступ к разделу «Личный кабинет» на сайте сетевой организации.

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа « 15 » 05 2017 № 415

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<i>Первый заместитель Министра</i>	
АТ	Текслер А.Л.	
	<i>Заместители Министра</i>	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент проектного управления и обеспечения деятельности Министерства	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	1
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент государственной службы и мобилизационной подготовки	
	Итого по рассылке:	4

Руководитель структурного подразделения:

