



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЧЕНЭНЕРГО»
АО «ЧЕЧЕНЭНЕРГО»

ПРИКАЗ

25.08.2017г.

г. Грозный

№ 478

О заключении договоров энергоснабжения
до завершения процедуры технологического
присоединения

В связи с внесением изменений в Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее – Правила ТП), и Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования РРЭЭ), а также в целях обеспечения заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующими поставщиками электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей электрической энергии к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» и управляемых обществ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить типовой алгоритм заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующими поставщиками электрической энергии до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» и управляемых обществ (далее – Типовой алгоритм) согласно Приложению к настоящему приказу.
2. Начальникам ГЭС, РЭС, ОТП, договорного отдела отделения «Энергосбыт», обеспечить:
 - 2.1. Доведение Типового алгоритма до работников ГЭС, РЭС, отдела технологического присоединения и договорного отдела отделения

«Энергосбыт» и лиц, задействованных в процессе технологического присоединения в АО «Чеченэнерго», а так же иных ответственных за выполнение мероприятий, под роспись.

Срок: в течение 5 дней с даты выхода настоящего приказа.

2.2. Выполнение требований Типового алгоритма в отношении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 670 кВт и менее.

3. Контроль руководителей указанных подразделений за организацией исполнения Типового алгоритма в соответствии с должностными обязанностями, определенными трудовыми договорами и локальными нормативными актами АО «Чеченэнерго».

4. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя управляющего директора по реализации и развитию услуг Кадилова И.С.

Управляющий директор



Р.С.-Э. Докуев

Рассылается: заместителю управляющего директора по реализации и развитию услуг, заместителю управляющего директора – директору отделения «Энергосбыт», ОУД, ОТП, ДО отделения «Энергосбыт», начальникам ГЭС, РЭС.

Эбаев А.С.-Э.

12-63

Виза: Кадилов И.С.



ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

к приказу «О заключении договоров энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения»

Наименование должности	Ф.И.О.	Дата	Подпись
Заместитель управляющего директора по реализации и развитию услуг	И.С. Кадиров	25.08.17	
Заместитель управляющего директора – директор отделения «Энергосбыт»	С-А.С. Кайсаров		
Начальник ГГЭС	И.С. Кадиров		
Начальник Грозненский РЭС	Д.У. Берсанукаев		
Начальник Урус-Мартановский РЭС	А.Т. Алханов		
Начальник Ачхой-Мартановский РЭС	А.И. Ильжаев		
Начальник Сунженского ПУ	В.А. Исаев		
Начальник Аргунский РЭС	Ю.В. Хизриев		
Начальник ЮУЭС	В.З. Рашаев		
Начальник Шалинский РЭС	С.С. Чичаев		
Начальник Гудермесский РЭС	Ш.Ш. Демильханов		
Начальник Гудермесский ГЭС	Ш.Ш. Тимиралиев		
Начальник Веденский РЭС	Ю.С. Цадаев		
Начальник Курчалоевский РЭС	У.А. Улаев		
Начальник Шатойский РЭС	И.М. Каримов		
Начальник Итум-Калинский РЭС	Д.Д. Хадисов		
Начальник Ножай-Юртовский РЭС	А.А. Амазаев		
Начальник СУЭС	А.О. Исламов		
Начальник Червленского ПУ	А.Д. Ибиев		

Начальник Наурский РЭС	И.С. Решидов		
Начальник Шелковских РЭС	Ш.А. Эскиев		
Начальник Надтеречных РЭС	У.А. Абубакаров		
Начальник ДО отделения «Энергосбыт»	М. Мальсагов		
Начальник ОТП	А.С-Э. Эбаев	25.08.17	

Типовой алгоритм
заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки)
электрической энергии (мощности)) с гарантирующими поставщиками
электрической энергии до завершения процедуры технологического
присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической
энергии к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» и
управляемых обществ

1. При подаче заявки на ТП ответственный работник подразделения технологического присоединения (далее – ПТП) либо центра обслуживания потребителей (далее – ЦОП) филиала, управляемого общества (далее – ФиУО) оказывает содействие заявителю и проверяет правильность указания в заявке гарантирующего поставщика или иного субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (далее – гарантирующий поставщик), и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (подпункт «л» пункт 9 Правил ТП).

Дополнительно ответственный работник ПТП/ЦОП предлагает заявителю предоставить информацию о выборе ценовой категории, планируемом договорном объеме электрической с помесечной разбивкой, величине заявленной мощности, количеству часов работы объектов, наименованию объекта, при этом предоставление указанной информации заявителем не является обязательным.

В случае наличия у заявителя договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в рамках которого заявителем предполагается осуществление энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых подается заявка, то в заявке указываются номер и дата действующего договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и гарантирующий поставщик, с которым заключен такой договор.

Ответственные: работники ОТП

2. При оформлении заявки ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО получает от заявителя (при его желании) заполненный и подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования РРЭЭ (подпункт «и» пункт 10 Правил ТП), а также документы заявителя, предусмотренные пунктом 10 Правил ТП.

Ответственные: работники ОТП

3. Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО и ответственный работник гарантирующего поставщика обеспечивают оформление и направление заявителю документов, оформление которых предусмотрено Правилами ТП между ФиУО и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения, а также между гарантирующим поставщиком и заявителем в ходе заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в электронном виде (подписанных электронной цифровой подписью), если заявителем выбран способ обмена документами в электронной форме (пункт 8 Правил ТП).

Ответственные: работники ОТП и ДО «Энергосбыт»

4. Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО направляет в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты заключения договора ТП с заявителем в письменном или электронном виде в адрес гарантирующего поставщика копии подписанного с заявителем договора ТП и копии документов заявителя, имеющихся у ФиУО на дату направления, а также:

- копию заявки о технологическом присоединении (пункт 15.1 Правил ТП);
- копию заявления на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства заявителя ФиУО, в случае выбора последним вида договора - договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (пункт 29 Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ОТП

5. Ответственный работник гарантирующего поставщика, указанного в заявке на осуществление технологического присоединения, обеспечивает подписание 2 (двух) экземпляров проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (в случае если к заявке не был приложен подписанный заявителем проект договора) или 1 (одного) экземпляра подписанного со стороны заявителя договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и обеспечивает направление в адрес ФиУО не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней со дня получения документов заявителя (пункт 39(1) Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ДО «Энергосбыт»

5.1. При отсутствии в представленных ФиУО документах обязательных сведений или при непредоставлении ФиУО документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, ответственный работник гарантирующего поставщика в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения от ФиУО документов заявителя направляет уведомление в ФиУО об отсутствующих сведениях или документах заявителя и в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения недостающих сведений или документов направляет в ФиУО 2 (два) экземпляра подписанного со своей стороны проекта договора

энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (пункт 39(1) Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ДО «Энергосбыт»

5.2. При уведомлении гарантирующим поставщиком ФиУО об отсутствии в представленных ФиУО документах обязательных сведений или при непредставлении ФиУО документов, которые должны быть приложены к заявлению о заключении договора с гарантирующим поставщиком, ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от гарантирующего поставщика сообщает заявителю об отсутствующих сведениях или документах и обеспечивает передачу их гарантирующему поставщику в течение 2 (двух) рабочих дней со дня представления заявителем недостающих сведений или документов в ФиУО (пункт 39(1) Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ОТП

5.3. В случае получения от ФиУО подписанного заявителем проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокола разногласий к форме договора, размещенной на официальном сайте гарантирующего поставщика, по которому у гарантирующего поставщика имеются возражения, а также при наличии разногласий сторон по содержанию документов, указанных в настоящем пункте, ответственный работник гарантирующего поставщика обеспечивает согласование условий договора непосредственно с заявителем (пункт 39(1) Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ДО «Энергосбыт»

6. Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО осуществляет контроль срока получения от гарантирующего поставщика, указанного в заявке на осуществление технологического присоединения, 2 (двух) экземпляров подписанного проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (в случае если к заявке не был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))) или 1 (один) экземпляр подписанного со стороны гарантирующего поставщика и заявителя договора (пункт 39(1) Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ОТП

7. Ответственный работник ФиУО в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня получения письменного запроса заявителя о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета, осуществляет осмотр места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также контроль метрологических характеристик прибора учета с составлением и подписанием с заявителем акта установки прибора учета по форме согласно приложению к

настоящему Типовому алгоритму (пункт 148 Основных положений функционирования РРЭЭ).

Ответственные: работники ГЭС, РЭС

8. Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО обеспечивает предоставление гарантирующему поставщику составленный акт установки прибора учета в течение 2 (двух) рабочих дней со дня проведения согласования мест установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

Вместе с актом установки прибора учета ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО обеспечивает предоставление гарантирующему поставщику проектов заполненных акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения.

Ответственные: работники ОТП

9. Ответственный работник гарантирующего поставщика, указанного в заявке на осуществление технологического присоединения, на основании акта установки прибора учета, проектов заполненных акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения обеспечивает подготовку, подписание и направление в адрес ФиУО не позднее, чем через 3 (три) рабочих дня 2 (двух) экземпляров приложений к проекту договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Ответственные: работники ДО «Энергосбыт»

10. Ответственный работник ФиУО осуществляет осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, на соответствие фактически выполненным заявителем мероприятий по технологическому присоединению техническим условиям и представленной заявителем проектной документации.

Подписание акта о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения со стороны ФиУО и заявителя осуществляется непосредственно в день проведения осмотра (пункты 82, 88 Правил ТП).

Ответственные: работники ГЭС, РЭС, ОТП

10.1. Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, непосредственно в день проведения осмотра (пункт 82(1) Правил ТП).

Ответственные: работники ГЭС, РЭС

10.2. Ответственный работник ФиУО обеспечивает подписание с заявителем вместе с актом о выполнении технических условий, актом об осуществлении технологического присоединения и актом допуска прибора учета в

эксплуатацию ранее полученных 2 (двух) экземпляров подписанного гарантирующим поставщиком проекта договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (в случае если к заявке не был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения) с приложениями или ранее полученный от гарантирующего поставщика 1 (один) экземпляр подписанного со стороны гарантирующего поставщика и заявителя договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с приложениями (пункт 88 Правил ТП).

Ответственные: работники ОТП

11. Ответственный работник ФиУО обеспечивает при подписании акта о выполнении технических условий, акта об осуществлении технологического присоединения и акта допуска прибора учета в эксплуатацию:

- получение от заявителя надлежащим образом оформленного и подписанного со стороны заявителя договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (в случае если к заявке не был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)));
- получение от заявителя 1 (одного) экземпляра приложений к договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО обеспечивает контроль подписания и получения документов от заявителя.

Ответственные: работники ОТП

12. Ответственный работник ПТП/ЦОП ФиУО обеспечивает предоставление гарантирующему поставщику:

- 1) составленный акт допуска прибора учета в эксплуатацию в течение 2 (двух) рабочих дней со дня проведения процедуры допуска прибора учета (пункты 153-154 Основных положений функционирования РРЭЭ);
- 2) 1 (одного) экземпляра договора (в случае если к заявке не был приложен подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))) не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его представления в ФиУО (пункт 19.1 Правил ТП);
- 3) 1 (одного) экземпляра приложений к договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его представления в ФиУО;
- 4) копии акта об осуществлении технологического присоединения и акта о выполнении технических условий в письменном или электронном виде в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня подписания заявителем и ФиУО (пункт 19.1 Правил ТП).

Ответственные: работники ОТП

Заместитель управляющего директора
по реализации и развитию услуг

И.С. Кадиров

Приложение к Типовому алгоритму
заключения договоров
энергоснабжения (купли-продажи
(поставки) электрической энергии
(мощности)) с гарантирующими
поставщиками электрической энергии
до завершения процедуры
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии к
электрическим сетям ПАО «МРСК
Северного Кавказа» и управляемых
обществ

АКТ УСТАНОВКИ ПРИБОРА УЧЕТА №

«__» _____ 20__ г.

время ____ ч. ____ мин.

Адрес объекта: _____

Основание для проведения работ: ТУ № _____

Наименование Сетевой организации: _____

Представитель Сетевой организации: _____

Представитель Заявителя: _____

Точка присоединения: _____

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)

№ п/п	Состав измерительного комплекса		
1.	Счетчик электрической энергии		
1.1	Тип		
1.2	Заводской номер		
1.3	Класс точности		
1.5	Год выпуска	Дата госповерки	
1.6	Межповерочный интервал	Межповерочный интервал	Дата следующей госповерки
1.7	Знак визуального контроля		
	Клеммная крышка счетчика		
	Кнопка ДСТП		
	Прочее-		
1.8	Место установки прибора учета	ПКУ, щит учета на опоре	

2.	Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза А	Фаза В	Фаза С
2.1	Тип			
2.2	№№ ТТ			
2.3	Класс точности			
2.4	Коэффициент трансформации			
2.5	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов.			
2.6	Знак визуального контроля			
2.6	Клеммная крышка ТТ			

3.	Трансформаторы напряжения (ТН)	Фаза А	Фаза В	Фаза С
3.1	Тип			
3.2	№№ ТН			
3.3	Класс точности			
3.4	Коэффициент трансформации			
3.5	Год вып. / Гос. пов. / Очередная гос.пов.			
3.6	Знак визуального контроля			
	Клеммная крышка ТН			
4.	Расчетный коэффициент			

Результат: место установки и состав измерительного оборудования согласованы.

Сетевая организация: _____

Заявитель: _____