

Постановление №33**Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения
Грузии****4 декабря 2008 года г. Кутаиси****О тарифах на электроэнергию**

Принятые по различным вопросам в электроэнергетической сфере Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии тарифы отражены в нескольких постановлениях, куда внесены многие изменения и дополнения, что, при применении тарифов электроэнергетического сектора, влечет за собой определенную неясность.

Сведение указанных тарифов в один нормативный акт будет способствовать как деятельности лицензиатов электроэнергетической сферы, так и максимальной информированности потребителей различных ступеней напряжения.

Исходя из вышеуказанного, на основании подпункта «б» пункта 5 статьи 4, первого пункта статьи 5, первого пункта статьи 11, пункта 2 статьи 42, статьи 43 и первого пункта статьи 49¹ закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», постановляем:

Глава I. Тарифы на производство электроэнергии (мощности)**Статья 1. Тарифы гидроэлектростанций (1.04.2009, №4)**

1. Предельные тарифы (верхний предел) на продажу произведенной гидроэлектростанциями электроэнергии: (7.04.2011, №5)

а) ООО «Варцихе-2005» - 1.25 тетри/кВтч;

б) ООО «Джорджиан Уотэр энд Пауэр» (ЖинвалиГЭС) – 2.721 тетри/кВтч; (29.12.2020 №82 ввести в действие с 1 января 2021 года, и срок его действия определить до 1 января 2024 года)

в) АО «Энерго-Про Джорджия генерация» (ЛаджанурГЭС) – 2.768 тетри/кВтч; (17.12.2020 №75, ввести в действие с 1 января 2021 года, срок действия определить до 1 января 2024 года)

г) АО «Энерго-Про Джорджия генерация» (каскад ГуматГЭС) – 2.494 тетри/кВтч; (17.12.2020 №75, ввести в действие с 1 января 2021 года, срок действия определить до 1 января 2024 года)

д) АО «Энерго-Про Джорджия генерация» (ДзеврулГЭС) – 4.653 тетри/кВтч; (17.12.2020 №75, ввести в действие с 1 января 2021 года, срок действия определить до 1 января 2024 года)

е) АО «Энерго-Про Джорджия генерация» (РионГЭС) – 1.436 тетри/кВтч; (17.12.2020 №75, ввести в действие с 1 января 2021 года, срок действия определить до 1 мая 2022 года)

ж) **Изъят** (17.12.2020 №75, ввести в действие с 1 января 2021 года)

з) **Изъят** (25/12/2017 №44, ввести в действие с 1 января 2018 года, и срок его действия определить до 1 января 2021 года)

и) **Изъят** (25/12/2017 №44, ввести в действие с 1 января 2018 года, и срок его действия определить до 1 января 2021 года)

к) **Изъят** (25/12/2017 №44, ввести в действие с 1 января 2018 года, и срок его действия определить до 1 января 2021 года)

к¹) **Изъят** (25/12/2017 №44, ввести в действие с 1 января 2018 года, и срок его действия определить до 1 января 2021 года)

л) **Изъят** (13.03.2018 №2, распространить на возникшие с 1 января 2018 года взаимоотношения)

м) **Изъят** (23.08.2012 №12)

н) **Изъят** (13.03.2018 №2, распространить на возникшие с 1 января 2018 года взаимоотношения)

2. Долгосрочные предельные тарифы (верхний предел) на продажу произведенной гидроэлектростанциями электроэнергии: (7.04.2011, №5)

а) АО «ХрамиГЭС 1»:

а.а) **Изъят** (31.10.2017 №30)

а.б.) **Изъят** (28.11.2019 №30, ввести в действие с 1 декабря 2019 года)

а.в) с 1 декабря 2019 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 10.837 тетри/кВтч; (28.11.2019 №30, ввести в действие с 1 декабря 2019 года)

а.г) с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года, включительно – 2.300 тетри/кВтч; (31.10.2017 №30)

б) АО «ХрамиГЭС 2»:

б.а) **Изъят** (31.10.2017 №31)

б.б) **Изъят** (28.11.2019 №31, ввести в действие с 1 декабря 2019 года)

б.в) с 1 декабря 2019 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 12.304 тетри/кВтч; (28.11.2019 №30, ввести в действие с 1 декабря 2019 года)

б.г) с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, включительно – 3,767 тетри/кВтч; (31.10.2017 №31)

б.д) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года, включительно – 3,500 тетри/кВтч; (31.10.2017 №31)

в) **Изъят** (27.11.2015 №33)

Статья 2. Тарифы теплоэлектростанций: (22.11.2019 №29 действует по возникшим с 1 декабря 2019 года взаимоотношениям)

1. Платы за гарантированную мощность:

а) **ООО «Мтқвари энергетика»** (блок №9 ТбилГРЭС) в период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 69 649 лари/день (17.12.2020 №71 ввести в действие с 1 января 2021 года)

б) **ООО «Грузинская международная энергетическая корпорация»** (блоки №3, №4 ТбилГРЭС) в период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 45 229 лари/день (17.12.2020 №70 ввести в действие с 1 января 2021 года)

б.а) для блока №3 – 21 635 лари/день;

б.б) для блока №4 – 23 594 лари/день;

в) ООО «ДжиПауер» в период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 40 585 лари/день (17.12.2020 №69 ввести в действие с 1 января 2021 года)

г) ООО «Гардабанская теплоэлектростанция» в период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, включительно – 423 289 лари/день (17.12.2020 №72 ввести в действие с 1 января 2021 года)

2. Тариф на производство электроэнергии источника гарантированной мощности на каждый расчетный месяц определить по следующей формуле:

$$T_{\text{ГЗЭ}} = \frac{(P + T_{\text{ტრანს}} + T_{\text{განაწ}}) * V}{E * (1 - CRF)}$$

Где:

$T_{\text{ГЗЭ}}$ – тариф на производство электроэнергии источника гарантированной мощности (тетри/кВтч);

P – согласованная с Комиссией цена на закупку природного газа, необходимого для производства электроэнергии источника гарантированной мощности (тетри/м³);

$T_{\text{ტრანს}}$ – установленный по нормативному акту Комиссии тариф на транспортировку природного газа (тетри/м³);

$T_{\text{განაწ}}$ – тариф на распределение (тетри/м³) природного газа, установленный по нормативному акту Комиссии лицензиату распределения, к распределительной сети во владении которого присоединен источник гарантированного питания (при наличии такового);

V – фактический объем (m^3) природного газа, закупленный для производства электроэнергии в расчетном месяце источником гарантированной мощности;

E – фактическое количество (кВтч) электроэнергии, отпущенной на шину (реализованное) в расчетном месяце источником гарантированной мощности;

CRF – коэффициент установленной нормативным актом Комиссии платы за регулирование, подлежащей оплате лицензиатом производства электроэнергии.

3. Изъят (24.12.2019 №34 ввести в действие с 1 января 2020 года)

4. Информация о тарифах, рассчитанная с учетом пункта 2 настоящей статьи, публикуется на официальной веб-странице Комиссии (www.gnerc.org), а порядок и условия публикации, а также представляемой в целях расчета информации, определены пунктами 3, 4, и 5 статьи 14¹ «Методологии расчета платы за гарантированную мощность, тарифа на производство электроэнергии источника гарантированной мощности и обслуживание оператора электроэнергетического рынка и импорт электроэнергии», утверждённой постановлением от 30 июля 2014 года №14.

5. Оператору электроэнергетического рынка, в определённые по пункту 3 настоящей статьи сроки, обеспечить в установленном порядке возмещение платы за гарантированную мощность источникам гарантированной мощности, с учетом периодов обеспечения гарантированной мощностью ими, но не более:

а) 275 дней – ООО «Мтқвари энергетика» (блок №9 ТбилГРЭС) (17.12.2020 №71 ввести в действие с 1 января 2021 года)

б) 300 дней – ООО «Грузинская международная энергетическая корпорация» (блок №3 ТбилГРЭС) (17.12.2020 №70 ввести в действие с 1 января 2021 года)

б) 300 дней – ООО «Грузинская международная энергетическая корпорация» (блок №4 ТбилГРЭС) (17.12.2020 №70 ввести в действие с 1 января 2021 года)

в) 335 дней - ООО «ДжиПауер» (17.12.2020 №69 ввести в действие с 1 января 2021 года)

г) 290 дней - ООО «Гардабанская теплоэлектростанция» (17.12.2020 №72 ввести в действие с 1 января 2021 года)

Статья 3. Тарифы лицензиатов производства электроэнергии, сочтенных регулирующей станцией единой электроэнергетической системы Грузии

Фиксированные тарифы на продажу электроэнергии, произведенной электростанциями, сочтенными регулирующей станцией:

а) ООО «ИнгуриГЭС» - 1.857 тетри/кВтч; (17.12.2020, №73, ввести в действие с 1 января 2021 года, и срок его действия определить до 1 января 2024 года)

б) ООО «Каскад Перепадных ГЭС» - 2.565 тетри/кВтч; (17.12.2020 №74, ввести в действие с 1 января 2021 года, и срок его действия определить до 1 января 2024 года)

Глава II. Тарифы на передачу, диспетчеризацию электроэнергии и обслуживание коммерческого оператора электроэнергетической системы

Статья 4. Тарифы на передачу электроэнергии (29.06.2021 №26 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

а) АО «Государственная электросистема Грузии»:

а.а) с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года – 2.664 тетри/кВтч;

а.б) с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года – 2.813 тетри/кВтч;

Статья 5. Тариф на обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы

1. Фиксированный тариф на обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы - тариф на обслуживание ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» - 0.019 тетри/кВтч (18.12.2008 №37)

2. Возмещение платы за обслуживание ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» производится в соответствии с «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 6. Изъята (28.01.2020 №4 распространить на возникшие с 1 января 2020 года взаимоотношения)

Глава III. Тарифы на пропуск и распределение электроэнергии (заглавие 22.08.2014 №21 ввести в действие с 1 сентября 2014 года)

Статья 7. Тарифы на пропуск (22.08.2014 №21 ввести в действие с 1 сентября 2014 года)

1. **Изъят** (13.03.2018 №2 распространить на возникшие с 1 января 2018 года взаимоотношения)

2. **Изъят** (13.03.2018 №2 распространить на возникшие с 1 января 2018 года взаимоотношения)

3. Тарифы на пропуск электроэнергии лицензиатом распределения электроэнергии через сеть распределения электроэнергии в его владении определить на уровне тарифов на распределение электроэнергии, определённых для него настоящим постановлением (13.03.2018 №2 распространить на возникшие с 1 января 2018 года взаимоотношения)

Статья 8. Тарифы на распределение электроэнергии АО «Теласи» (29.06.2021 27 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

1.	220/380 вольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
а.а)	для малых предприятий	-	8.172 тетри/кВтч;
а.б)	для бытовых потребителей по 101 кВтч, включительно	-	8.172 тетри/кВтч;
а.в)	для бытовых потребителей от 101 кВтч по 301 кВтч, включительно:	-	8.172 тетри/кВтч;
а.г)	для бытовых потребителей от 301 кВтч и более	-	8.172 тетри/кВтч;
а.д)	небытовые потребители, кроме малых предприятий	-	8.172 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	6.184 тетри/кВтч;

2.	3,3-6-10 килвольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
а.а)	для бытовых потребителей	-	4.324 тетри/кВтч;
а.б)	для небытовых потребителей	-	4.324 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	2.961 тетри/кВтч;
3.	35-110 килвольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	2.411 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	0.544 тетри/кВтч

Статья 9. Изъята (27.12.2017 №49 действует с 1 января 2018 года, и срок её действия определить до 1 января 2021 года)

Статья 9¹. Тарифы на распределение электроэнергии АО «Энерго-Про Джорджия» (29.06.2021 №28 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

1.	220/380 вольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
а.а)	для малых предприятий	-	11.979 тетри/кВтч;

а.б)	для бытовых потребителей по 101 кВтч, включительно	-	8.609 тетри/кВтч;
а.в)	для бытовых потребителей от 101 кВтч по 301 кВтч, включительно:	-	11.979 тетри/кВтч;
а.г)	для бытовых потребителей от 301 кВтч и более	-	15.071 тетри/кВтч;
а.д)	небытовые потребители, кроме малых предприятий	-	11.979 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	9.427 тетри/кВтч;
2.	3,3-6-10 килвольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
а.а)	для бытовых потребителей	-	5.453 тетри/кВтч;
а.б)	для небытовых потребителей	-	5.453 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	4.950 тетри/кВтч;
3.	35-110 килвольт:		
а)	с 1 июля 2021 года до 1 января 2024 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	3.257 тетри/кВтч;
б)	с 1 января 2024 года до 1 января 2026 года:		
	для бытовых и небытовых потребителей	-	1.851 тетри/кВтч.

**Глава IV. Потребительские предельные тарифы на электроэнергию
(верхний предел) (21.06.2010 №7)**

Статья 10. Изъята (29.06.2021 №32 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Статья 10¹. Тарифы на поставку электроэнергии потребителям ООО «Тбилисская электробытовая компания» (29.06.2021 №32 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

1. Временные тарифы на поставку универсального обслуживания электроэнергии

а)	3,3-6-10 киловольт (бытовой потребитель):		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.136 тетри/кВтч;
б)	220/380 вольт (малые предприятия):		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	17.072 тетри/кВтч;

в) в целях создания дополнительных гарантий социальной защиты населения и содействия рациональному использованию электроэнергии, тарифы на поставку универсального обслуживания электроэнергии бытовым потребителям (населению) ООО «Тбилисская электробытовая компания» по количеству электроэнергии, потребленной по напряжению 220/380 вольт (за 30 календарных дней):

в.а)	по 101 кВтч, включительно:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года:	-	4.453 тетри/кВтч;
в.б)	от 101 кВтч по 301 кВтч, включительно:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года:	-	7.853 тетри/кВтч;

4 декабря 2008 года ГНЭРК Постановление №33

[изъята из базы: 13 октября 2021 года]
Кодифицированная

Дата
20.10.2021

Имя и фамилия переводчика:
Давид Курулишвили

Проверил:
Начальник отдела Тамар Маруашвили

в.в)	от 301 кВтч и более:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	11.653 тетри/кВтч.

2. Временные тарифы на поставку электроэнергии в виде публичного обслуживания: (29.06.2021 №33 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

а)	220/380 вольт		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	17.072 тетри/кВтч;
б)	3,3-6-10 киловольт:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.136 тетри/кВтч;
в)	35-110 киловольт:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.120 тетри/кВтч.

3. Временные тарифы на поставку электроэнергии последней альтернативы: (29.06.2021 №34 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Для бытовых и небытовых потребителей:

с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года – 19.260 тетри/кВтч.

Статья 10². Тариф конечного потребителя (29.06.2021 №32 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Для ООО «Тбилисская электробытовая компания» тариф конечного потребителя состоит из суммы установленных Комиссией для этой же компании

тарифов на поставку (универсального обслуживания, в виде публичного обслуживания или последней альтернативы) и распределение, а также передачу.

Статья 11. Изъята (27.12.2017 №49 ввести в действие с 1 января 2018 года, и срок её действия определить до 1 января 2021 года)

Статья 11¹. Изъята (29.06.2021 №29 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Статья 11². Тарифы на поставку электроэнергии потребителям АО «ЭП Джорджия поставка» (29.06.2021 №29 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

1. Временные тарифы на поставку универсального обслуживания электроэнергии:

а)	3,3-6-10 килвольт (бытовой потребитель):		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.052 тетри/кВтч;
б)	220/380 вольт (малые предприятия):		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	12.442 тетри/кВтч;

в) в целях создания дополнительных гарантий социальной защиты населения и содействия рациональному использованию электроэнергии, тарифы на поставку универсального обслуживания электроэнергии бытовым потребителям (населению) в регионах Грузии (абонентам АО «ЭП Джорджия поставка») по количеству электроэнергии, потребленной по напряжению 220/380 вольт (за 30 календарных дней):

в.а)	по 101 кВтч, включительно:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года:	-	3.753 тетри/кВтч;
в.б)	от 101 кВтч по 301 кВтч, включительно:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года:	-	3.753 тетри/кВтч;

в.г)	от 301 кВтч и более:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года:	-	4.491 тетри/кВтч.

2. Временные тарифы на поставку электроэнергии в виде публичного обслуживания: (29.06.2021 №30 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

а)	220/380 вольт:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	12.442 тетри/кВтч;
б)	3,3-6-10 киловольт:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.052 тетри/кВтч;
в)	35-110 киловольт:		
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.034 тетри/кВтч.

3. Временные тарифы на поставку электроэнергии последней альтернативы: (29.06.2021 №31 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Для бытовых и небытовых потребителей:			
	с 1 июля 2021 года до 1 января 2022 года	-	18.594 тетри/кВтч.

Статья 11³. Тариф конечного потребителя (29.06.2021 №29 ввести в действие с 1 июля 2021 года)

Для АО «ЭП Джорджия поставка» тариф конечного потребителя состоит из суммы установленных Комиссией для этой же компании тарифов на поставку (универсального обслуживания, в виде публичного обслуживания или последней альтернативы) и распределение, а также передачу.

Статья 12. Установленные согласно количеству потребленной электроэнергии тарифы

Установленные согласно количеству потребленной электроэнергии тарифы не являются сквозными; каждый потребитель платит плату за потребленную электроэнергию за полное количество потребленной за 30 календарных дней электроэнергии по тарифу, установленному на соответствующее количество потребленной электроэнергии.

Статья 13. Тарифы на электроэнергию, потребленную без индивидуального счетчика бытовыми потребителями (населением) со счетчиками общего пользования

В соответствии с установленными Комиссией условиями, при начислении по счетчикам общего пользования, бытовые потребители (население), при отсутствии индивидуального счетчика, плату за потребленную электроэнергию платят по тарифу первой ступени (по 101 кВтч, включительно).

Глава V. Переходные и заключительные положения

Статья 14. Оптовые предельные тарифы (верхний предел) на закупку электроэнергии (мощности) лицензиатами распределения и прямыми потребителями

Формирование оптовых предельных тарифов на закупку электроэнергии (мощности) лицензиатами распределения и прямыми потребителями производится на основании прямых договоров, в соответствии с «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 15. Начисление налога на добавленную стоимость (НДС) на приведенные в постановлении тарифы

1. Все тарифы, предусмотренные настоящим постановлением, рассчитаны без учета НДС.

2. Начисление НДС производится в соответствии с действующим в Грузии законодательством.

Статья 16. Учет и отчетность по полученным от пропуска доходам

Лицензиаты распределения обязаны вести учет доходов, полученных от пропуска электроэнергии, отдельно, и соответствующую информацию ежеквартально представлять Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии.

Статья 17. Период действия и условия корректировки тарифов (7.04.2011 №5)

1. Механизмы корректировки тарифов, определенные пунктами 2 и 3 постановления Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 24 сентября 2008 года №26 «Об утверждении предварительно установленных фиксированных тарифов на долгосрочный период в целях обеспечения создания стабильной инвестиционной среды в энергетическом секторе Грузии», распространить на тарифы, установленные статьей 8 настоящего Постановления, и их действие определить до 1 сентября 2015 года.

2. В целях обеспечения гарантированного обслуживания «О возврате государству освоенных средств кредита, выделенного на реабилитацию АО «ХрамиГЭС-2» Агентством международного сотрудничества Японии» по договору, оформленному 10 декабря 2008 года между Министерством финансов Грузии и АО «ХрамиГЭС-2», долгосрочный предельный тариф (верхний предел) на производство электроэнергии АО «ХрамиГЭС-2» корректировать ежегодно в случае, если при осуществлении корректировки, изменение курса лари к японской иене составит в год более 7% в отношении среднего обменного курса лари в 2016 году (2,1834 лари = 100 японских иен), и если в Комиссию представлена полноценная тарифная заявка в установленном Комиссией порядке и форме. При этом корректировке подлежит исключительно часть тарифа, которая предусмотрена для обслуживания вышеуказанного кредита. (28.11.2019 №31 *вести в действие с 1 декабря 2019 года*)

3. В целях обеспечения гарантированного возврата инвестиций, осуществлённых при приобретении АО «ХрамиГЭС-1» и ХрамиГЭС-2», долгосрочные предельные тарифы (верхний предел) на производство электроэнергии на АО «ХрамиГЭС-1» и АО «ХрамиГЭС-2», корректировать в случае, если изменение курса лари к доллару США составит более 7% по сравнению со средним обменным курсом за период с 1 ноября 2016 года до 31

октября 2019 года (2.6011 лари = 1 доллар США), и если в Комиссию представлена полноценная тарифная заявка в установленном Комиссией порядке и форме. Корректировку тарифов, приведенных в пункте 2 первой статьи настоящего Постановления, вследствие изменения курса лари к доллару США, произвести четыре раза: 1 ноября 2013 года, 1 ноября 2016 года, 1 ноября 2019 года и 1 ноября 2022 года. (28.11.2019 №30 ввести в действие с 1 декабря 2019 года)

4. Корректировку производить на всю величину изменения, в случае наступления любого фактора, предусмотренного пунктами 2 и 3 статьи 17 настоящего Постановления.

Статья 18. Аннулируемые в связи со вступлением настоящего постановления в силу нормативные акты

В связи со вступлением настоящего постановления в силу, объявить утратившими силу:

а) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии (ГНЭРК) от 15 мая 2006 года №18 «О тарифах на электроэнергию» (ЗВГ III, 16.05.2006 г., N66, ст. 848);

б) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии (ГНЭРК) от 6 июля 2007 года №11 «О тарифах на пропуск электроэнергии» (ЗВГ III, 10.10.2004 г, N112, ст. 997);

в) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии (ГНЭРК) от 26 августа 2003 года №15 «Об установлении тарифов для отдельных потребителей электроэнергии» (ЗВГ III, 15.08.2003 г, N88, ст. 759);

г) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии (ГНЭРК) от 4 октября 2006 года №34 «О тарифах на обслуживание ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» (ЗВГ III, 04.10.2006 г, N136, ст. 1895);

д) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 29 августа 2008 года №19 «Об определении предельного тарифа (верхний предел) на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании договора, оформленного 14 июля 2008 года между ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» и ООО «Мультиплекс Энерджи Трейдингс» (ЗВГ III, 03.09.2008 г., N129, ст. 1301);

4 декабря 2008 года ГНЭРК Постановление №33

[изъято из базы: 13 октября 2021 года]
Кодифицированная

Дата
20.10.2021

Имя и фамилия переводчика:
Давид Курулишвили

Проверил:
Начальник отдела Тамар Маруашвили

е) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 30 октября 2008 года №30 «Об определении предельного тарифа (верхний предел) на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании договора, оформленного 9 сентября 2008 года между АО «Теласи» и ООО «Мультиплекс Энерджи Трейдингс» (ЗВГ III, 04.11.2008 г., N159, ст. 1602);

ж) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии (ГНЭРК) от 7 ноября 2007 года №21 «Об определении предельного тарифа (верхний предел) на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании договора, оформленного 20 июня 2007 года между ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» и АО «Энерго-Про Джорджия» и TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESALE TRADE CO (ЗВГ III, 12.11.2007г., N159, ст. 1759);

Статья 19. Вступление постановления в силу

Настоящее Постановление вступает в силу на 15-й день по опубликовании.

Председатель

Г. Чалагашвили