

РЕШЕНИЕ

по делу № 1-00-55/00-21-14

«19» августа 2014 г.

г. Москва

Комиссия ФАС России по рассмотрению дела о нарушении антимонопольного законодательства <...>

рассмотрев дело № 1-00-55/00-21-13 (далее - Дело) по признакам нарушения группой лиц в составе ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» (место нахождения: 367000, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73), ОАО «Нурэнерго» (место нахождения: 364020, г. Грозный, ш. Старопромысловское, д. 6), ОАО «Каббалкэнерго» (место нахождения: 360000, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6), ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» (место нахождения: 369000, г. Черкесск, ул. Османа Касаева, д. 3), ОАО «Ингушэнерго» (место нахождения: 369000, г. Назрань, ул. Чеченская, д. 5) и ОАО «Севкавказэнерго» (место нахождения: 362040, г. Владикавказ, ул. Тамаева, д. 19) (далее — Группа лиц) части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (далее — Закон о защите конкуренции), выразившегося в завышении плановых объемов потребления электрической энергии на рынке на сутки вперед в период с 01.01.2011 по 01.01.2013 (далее – Период).

УСТАНОВИЛА:

15 ноября 2012 года на заседании Наблюдательного совета НП «Совет рынка» был рассмотрен вопрос «О ценовых стратегиях на ОРЭМ» (Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 15.11.2012 № 35/2012 Вопрос № 10). ФАС России письмом от 18.03.2013 № АГ/9960/1 запросила информацию у НП «Совет рынка» по указанному вопросу. НП «Совет рынка» представило информацию письмом от 29.03.2013 № СР-02-13-1459, которая свидетельствует о проведении Группой лиц стратегии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, направленной на увеличение равновесных цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед в Период.

В соответствии с частью 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц.

Приказом от 24.03.2014 № 192/14 ФАС России было возбуждено дело в отношении ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Ингушэнерго» и создана Комиссия по рассмотрению дела о нарушении антимонопольного законодательства.

Группа лиц осуществляет свою деятельность в Первой ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности в границах зон свободного перетока (далее – ЗСП) «Кавказ» и «Махачкала».

По состоянию на 2012 год в ЗСП «Кавказ» входят следующие территории субъектов РФ: Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская республика, Республика Северная Осетия – Алания, Чеченская Республика, Ставропольский край, в ЗСП «Махачкала» входит территория Республики Дагестан.

Согласно перечню гарантирующих поставщиков, который ведет ФСТ России, гарантирующие поставщики Группы лиц осуществляют свою деятельность на территориях следующих субъектов РФ: Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская республика, Республика Северная Осетия – Алания, Чеченская Республика и Республика Дагестан.

В ЗСП «Кавказ» суммарная доля потребления в 2012 году ОАО «Ингушэнерго», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Нурэнерго» и ОАО «Севкавказэнерго» по электрической энергии – 44,7%, по мощности – 46,5%.

В ЗСП «Махачкала» суммарная доля потребления в 2012 году ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» по электрической энергии – 97,7%, по мощности - 97,7%.

Распределение вышеуказанных долей представлено в таблице 1.

Таблица 1. Доля потребления Группы лиц в ЗСП «Кавказ» и ЗСП «Махачкала» (за 2012 год по данным НП «Совет рынка»)

Компания % потребления по % потребления по Зона свободного

компания	э/э	мощности	перетока
ОАО "Ингушэнерго"	3,84	4,12	Кавказ
ОАО "Каббалкэнерго"	8,95	9,34	Кавказ
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	7,37	7,30	Кавказ
ОАО "Нурэнерго"	14,36	15,44	Кавказ
ОАО "Севкавказэнерго"	10,15	10,28	Кавказ
Итого в ЗСП Кавказ	44,68	46,47	
ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	97,74	97,67	Махачкала
Итого в ЗСП Махачкала	97,74	97,67	

В соответствии с пунктом 3 статьи 25 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» доминирующим признается положение хозяйствующего субъекта (группы лиц), если доля приобретаемой или потребляемой электрической энергии и (или) мощности в границах соответствующей зоны свободного перетока превышает 20 процентов.

Таким образом, ОАО «Ингушэнерго», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Севкавказэнерго», входящие в одну группу лиц, занимают доминирующее положение по потреблению электрической энергии и мощности в ЗСП «Кавказ», а ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» занимает доминирующее положение по потреблению электрической энергии и мощности в в ЗСП «Махачкала».

В соответствии с пунктом 62 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила рынка), до 1 января 2015 г. с функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению № 3 к Правилам рынка, гарантирующими поставщиками - участниками оптового рынка регулируемые договоры заключаются в ценовых зонах субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, определенными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия – Алания, Чеченская Республика входят в Перечень территорий ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (Приложение № 3 к Правилам рынка).

Исходя из пункта 64 Правил рынка следует, что покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон, сверх объемов электрической энергии, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия в объемах, соответствующих объемам электрической энергии, определенным для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, за вычетом объемов электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенных для них в указанном прогнозном балансе.

Таким образом, для зоны деятельности участников Группы лиц установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и Группа лиц осуществляет деятельность, в том числе, по регулируемым договорам, предусмотренным пунктом 62 Правилами рынка.

Согласно представленной НП «Совет рынка» информации, по шести гарантирующим поставщикам, входящим в Группу лиц, в Период наблюдались существенные завышения планового потребления относительно фактического в случае, когда объем потребления был ниже объема, покупаемого в рамках регулируемых договоров. По информации НП «Совет рынка», превышение планового потребления над фактическим любым участником оптового рынка - потребителем электрической энергии, в том числе и гарантирующим поставщиком (далее - ГП), на рынке на сутки вперед (далее - РСВ) может привести к востребованию более дорогой части ценового предложения и, как следствие, росту равновесных цен РСВ.

На основании данных НП «Совет рынка» о плановом и фактическом потреблении участников Группы лиц за Период, были построены графики (График 1-б), которые показывают статистику отклонений от планового потребления (разница между плановым и фактическим потреблением).

По каждому участнику построен соответствующий график. Каждый график содержит среднемесячные значения отклонений гарантирующих поставщиков Группы лиц по всем часам суток, по 7 часу суток и по 17 часу суток, а также среднемесячные значения отклонений по всем часам суток всех гарантирующих поставщиков Первой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии за исключением участников Группы лиц и ОАО «Кировэнергосбыт», ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания», ОАО «Оренбургэнергосбыт», ОАО «Свердловэнергосбыт», которые входят в группу лиц ЗАО «КЭС», и по которым также наблюдались существенные отклонения от планового потребления в Период (далее – ГП 1 ЦЗ).

График 1 Статистика отклонений от планового потребления ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» (%)

диаграмма

Из Графика 1 следует, что с мая 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением ноября 2011 года, у ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В ноябре 2011 года отклонения от планового потребления ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ.

График 2 Статистика отклонений от планового потребления ОАО «Ингушэнерго» (%)

диаграмма

Из Графика 2 следует, что с мая 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением ноября 2011 года, декабря 2011 года, февраля 2012 года, августа 2012 года, у ОАО «Ингушэнерго» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В декабре 2011 года и феврале 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Ингушэнерго» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ. В ноябре 2011 года и в августе 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Ингушэнерго» ниже отклонений ГП 1 ЦЗ.

График 3 Статистика отклонений от планового потребления ОАО «Каббалкэнерго» (%)

диаграмма

Из Графика 3 следует, что с мая 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением ноября 2012 года и декабря 2012 года у ОАО «Каббалкэнерго» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В ноябре года 2012 и декабре 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Каббалкэнерго» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ.

График 4 Статистика отклонений от планового потребления ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» (%)

диаграмма

Из Графика 4 следует, что с июня 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением февраля 2012 года у ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В феврале 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ.

График 5 Статистика отклонений от планового потребления ОАО «Нурэнерго» (%)

диаграмма

Из Графика 5 следует, что с августа 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением декабря 2012 года у ОАО «Нурэнерго» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В декабре 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Нурэнерго» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ.

диаграмма

Из Графика 6 следует, что с августа 2011 года по декабрь 2012 года, за исключением августа 2012 года и декабря 2012 года у ОАО «Севкавказэнерго» имели место существенные отклонения от планового потребления относительно ГП 1 ЦЗ. В декабре 2012 года отклонения от планового потребления ОАО «Севкавказэнерго» близки к отклонениям ГП 1 ЦЗ.

Таким образом, со стороны участников Группы лиц в Период наблюдалось завышение планового потребления.

В соответствии с пунктом 127 Правил рынка конкурентный отбор для балансирования системы производится в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час.

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего увеличению объема производства (снижению объема потребления).

Таким образом, участники Группы лиц продают электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению объема потребления.

На графике 7 представлена зависимость цены покупки электрической энергии по РД, цены продажи электрической энергии на балансирующем рынке и цены покупки электрической энергии на балансирующем рынке (далее – БР) за Период (на основании представленной ГП СКФО и республики Калмыкия ДЗО ОАО «Россети» информации письмом от 16.07.2014 № 265-АА (далее – Письмо № 265)).

График 7. Статистика среднемесячной цены покупки э/э по РД, цены продажи э/э на БР и цены покупки э/э на БР (руб.)

диаграмма

Из графика 7 следует, что цена покупки электрической энергии по РД в среднем в 2,53 раза меньше цены продажи электрической энергии на балансирующем рынке и в 3,75 раза меньше цены покупки электрической энергии на балансирующем рынке.

Из информации, представленной НП «Совет рынка» письмом от 29.03.2013 № СР-02/13-1459 (далее – Письмо № 1459) следует, что участники Группы лиц независимо друг от друга имеют возможность извлекать дополнительный экономический эффект из торговли на БР, который заключается в следующем.

В случае, если плановые объемы потребления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед превышают фактические, то на БР в группах точек поставки (далее – ГТП) гарантирующих поставщиков Группы лиц формируются сделки по продаже отклонений по ставке на снижение потребления по собственной инициативе, равно минимуму из индикатора БР и индикатора РСВ в

соответствующем узле привязки.

Таким образом, в случае покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед по регулируемым договорам и продажи отклонений по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, имеет место экономический эффект, относительное значение которого в среднем за Период составляет 153%.

Письмом № 265 была представлена информация об объемах продажи и покупки электрической энергии участниками Группы лиц на балансирующем рынке. Среднемесячные суммарные по всем гарантирующим поставщикам Группы лиц объемы продажи и покупки электрической энергии на балансирующем рынке, а также линии средних значений указанных объемов представлены на графике 8.

График 8. Статистика среднемесячных суммарных объемов продажи и покупки э/э участников Группы лиц на БР (МВт\*ч)

Из Графика 8 следует, что участники Группы лиц увеличивают объемы продажи электрической энергии на балансирующем рынке, а следовательно увеличивают положительный экономический эффект, одновременно уменьшая объемы покупки электрической энергии на балансирующем рынке за Период.

Из информации, представленной Письмом № 1459, следует, что при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед завышение плановых объемов потребления участниками оптового рынка – потребителями электрической энергии по сравнению с фактическим потреблением также приводит к росту равновесных цен ввиду востребованности более дорогой части ценового предложения.

Письмом № 1459 НП «Совет рынка» представило подробный и детальный расчет экономических последствий от указанных действий Группы лиц.

Так, например, рост индекса равновесных цен на покупку электрической энергии в субъектах РФ вследствие отклонений участников Группы лиц в 11-ый час 30.09.2012 года был следующим:

Наименование субъекта РФ	Абсолютный рост индекса цен (руб.)	Относительный рост индекса цен (%)
Республика Дагестан	121,44	9,25
Чеченская Республика	118,22	9,08
Республика Ингушетия	113,45	8,83
Республика Северная Осетия-Алания	112,88	8,83
Кабардино-Балкарская	---	---

Республика	100,05	8,17
Карачаево-Черкесская Республика	88,74	7,31

Другой пример показывает рост индекса равновесных цен на покупку электрической энергии более чем на 10% в ГТП потребителей вследствие отклонений участников Группы лиц в 23 час 21.06.2012 был следующим:

Код ГТП	Абсолютный рост индекса РСВ (руб.)	Относительный рост индекса РСВ (%)	Объем потребления МВт*ч	Отрицательный экономический эффект для потребителя (руб./час)
PWATTEL1	211,00	21,51	53,40	11267,33
PMORDOVE	196,05	20,08	154,59	30306,79
PSVOLEN9	194,91	19,71	76,70	14949,84
PRUSGD03	187,45	19,46	30,25	5670,39

Таким образом, вследствие завышения планового потребления участниками Группы лиц имел место существенный рост равновесных цен на покупку электрической энергии для потребителей Первой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии.

Из информации, представленной Письмом 265, следует, что в рассматриваемый Период ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Ингушэнерго» и ОАО «Севкавказэнерго» входили в одну группу лиц.

Группа лиц, занимающая доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии и мощности по потреблению электрической энергии и мощности в ЗСП «Кавказ» и в ЗСП «Махачкала», ущемила интересы потребителей электрической энергии, путем завышения планового потребления, что привело к увеличению равновесных цен на электрическую энергию на соответствующих территориях в Период.

За 2012 год по информации, представленной НП «Совет рынка», переплата потребителей в Первой ценовой зоне на РСВ вследствие указанных отклонений участников Группы лиц составила 1,362 млрд. руб.

В соответствии со статьей 41.1 Закона о защите конкуренции дело о нарушении антимонопольного законодательства не может быть возбуждено и возбужденное дело подлежит прекращению по истечении трех лет со дня совершения нарушения антимонопольного законодательства, а при длящемся нарушении антимонопольного законодательства - со дня окончания нарушения или его обнаружения.

Таким образом, из Периода исключается интервал с 01.01.2011 по 31.08.2011.

Также не учитываются в Периоде следующие месяцы, значения отклонений участников Группы лиц в которых были близки или меньше значений отклонений ГП 1 ЦЗ:

- а) ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»: ноябрь 2011 года;
- б) ОАО «Ингушэнерго»: ноябрь 2011 года, декабрь 2011 года, февраль 2012 года, август 2012 года;
- в) ОАО «Каббалкэнерго»: ноябрь 2012 года, декабрь 2012 года;
- г) ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»: февраль 2012 года;
- д) ОАО «Севкавказэнерго»: август 2012 года, декабрь 2012 года;
- е) ОАО «Нурэнерго»: декабрь 2012 года.

НП «Совет рынка» письмом от 01.07.2014 № СР-02/14-3170 представило информацию о полученных участниками Группы лиц доходах (экономических эффектах) вследствие завышения плановых объемов потребления электрической энергии на РСВ (Таблица 2).

Таблица 2. Экономический эффект полученный участниками Группы лиц вследствие завышения плановых объемов потребления электрической энергии на РСВ (руб.)



	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	ОАО "Ингушэнерго"	ОАО "Каббалкэнерго"	ОАО "Карачаево- Черкесскэнерго"	ОАО "Нурэнерго"	ОАО "Севкавказэнерго"
сен.11	14548524	1019803	4085555	4558612	5103857	5952790
окт.11	4778539	387497	2799845	1167254	3147605	3228799
ноя.11	Не рассм.	Не рассм.	1461678	1046463	2068430	1319189
дек.11	12372315	Не рассм.	3511920	3107885	11947639	9178281
янв.12	16184075	1202256	4913366	3654284	13015976	3603088
фев.12	6047314	Не рассм.	601209	Не рассм.	5529560	600214
мар.12	11015903	1857971	4750534	3407993	16245703	4250192
апр.12	22524429	1700956	6782721	5942044	8692897	7589434
май.12	23486403	1509068	2469227	4056135	9318963	6007116
июн.12	9029307	524110	3038102	4147129	7496890	3391545
июл.12	11212665	897498	1733087	4041775	8398857	1752074
авг.12	15693336	Не рассм.	3181491	3964320	7494874	Не рассм.
сен.12	12869404	2477890	2613899	4326655	8635775	3796862
окт.12	22184565	1428482	4594638	4900488	12553617	7248083
ноя.12	14619868	669210	Не рассм.	5259580	8515504	2803884
дек.12	4927208	2648591	Не рассм.	5973301	Не рассм.	Не рассм.
Сумма	201 493 855р.	16 323 332р.	46 537 272р.	59 553 918р.	128 166 147р.	60 721 551р.

Учитывая изложенное, в действиях Группы лиц выявлено нарушение части 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции, выразившееся в завышении плановых объемов потребления электрической энергии на рынке на сутки вперед в Период, за исключением указанных месяцев, которые привели к ограничению конкуренции. Вследствие указанных действий Группы лиц произошел рост равновесных цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед в Период в ЗСП «Кавказ» и ЗСП «Махачкала», не связанный с соответствующими изменениями иных общих условий обращения товара на товарном рынке, что является признаком ограничения конкуренции.

РЕШИЛА:

1. В соответствии с пунктом 41.1 Закона о защите конкуренции прекратить рассмотрение дела № 1-00-55/00-21-14 в отношении действий Группы лиц в период с 01.01.2011 по 31.08.2011.

2. Признать Группу лиц нарушившей часть 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции, путем завышения плановых объемов потребления электрической энергии на рынке на сутки вперед, что привело к ограничению конкуренции в период с 01.09.2011 по 31.12.2012 за исключением следующих месяцев периода по соответствующим участникам Группы лиц:

а) ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»: ноябрь 2011 года;

б) ОАО «Ингушэнерго»: ноябрь 2011 года, декабрь 2011 года, февраль 2012 года, август 2012 года;

в) ОАО «Каббалкэнерго»: ноябрь 2012 года, декабрь 2012 года;

г) ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»: февраль 2012 года;

д) ОАО «Севкавказэнерго»: август 2012 года, декабрь 2012 года;

е) ОАО «Нурэнерго»: декабрь 2012 года.

3. Руководствуясь пунктом 5 части 1 статьи 49 Закона о защите конкуренции направить предложения и рекомендации в Минэнерго России.

4. В соответствии со статьей 51 Закона о защите конкуренции выдать предписание о перечислении в федеральный бюджет дохода, полученного вследствие нарушения антимонопольного законодательства в срок не позднее 1 месяца с момента получения настоящего решения и предписания.

- 5. В соответствии со статьей 50 Закона о защите конкуренции выдать предписание о совершении действий, направленных на обеспечение конкуренции.

## ПРЕДПИСАНИЕ

по делу № 1-00-55/00-21-14

19.08.2014 г. г. Москва

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению дела о нарушении антимонопольного законодательства (далее – Комиссия) <.,> ,

руководствуясь статьей 23, частью 1 статьи 39, частью 4 статьи 41, статьей 50, частью 3 статьи 51 Федерального закона от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (далее – Закон о защите конкуренции) на основании своего решения от 19.08.2014 по делу № 1-00-55/00-21-14 о нарушении группой лиц в составе ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» (место нахождения: 367000, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73), ОАО «Нурэнерго» (место нахождения: 364020, г. Грозный, ш. Старопромысловское, д. 6), ОАО «Каббалкэнерго» (место нахождения: 360000, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6), ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» (место нахождения: 369000, г. Черкесск, ул. Османа Касаева, д. 3), ОАО «Ингушэнерго» (место нахождения: 369000, г. Назрань, ул. Чеченская, д. 5) и ОАО «Севкавказэнерго» (место нахождения: 362040, г. Владикавказ, ул. Тамаева, д. 19) (далее – Группа лиц) части 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции, путем завышения плановых объемов потребления электрической энергии на рынке на сутки вперед, что привело к ограничению конкуренции в период с 01.09.2011 по 31.12.2012 за исключением следующих месяцев периода по соответствующим участникам Группы лиц:

- а) ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»: ноябрь 2011 года;
- б) ОАО «Ингушэнерго»: ноябрь 2011 года, декабрь 2011 года, февраль 2012 года, август 2012 года;
- в) ОАО «Каббалкэнерго»: ноябрь 2012 года, декабрь 2012 года;
- г) ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»: февраль 2012 года;
- д) ОАО «Севкавказэнерго»: август 2012 года, декабрь 2012 года;
- е) ОАО «Нурэнерго»: декабрь 2012 года.

## ПРЕДПИСЫВАЕТ:

1. Перечислить в федеральный бюджет доход, полученный вследствие нарушения антимонопольного законодательства в срок не позднее 1 месяца с момента получения настоящего предписания, а именно:

- а) ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 201 493 855 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства;
- б) ОАО «Ингушэнерго» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 16 323 332 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства;
- в) ОАО «Каббалкэнерго» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 46 537 272 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства;
- г) ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 59 553 918 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства;
- д) ОАО «Нурэнерго» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 128 166 147 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства;
- е) ОАО «Севкавказэнерго» перечислить в федеральный бюджет доход в размере 60 721 551 рублей, полученный в результате нарушения антимонопольного законодательства.

2. С момента получения настоящего предписания заявленный в течение каждого месяца объем потребления любого гарантирующего поставщика Группы лиц в отношении точек (групп точек) поставки, в которых гарантирующие поставщики Группы лиц приобретают электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью продажи на розничном рынке, при подаче заявок для участия в процедуре конкурентного отбора в рынке на сутки вперед и балансирующем рынке оптового рынка электрической энергии (мощности), одновременно не должен превышать фактический объем потребления соответствующего гарантирующего поставщика Группы лиц, сложившийся в сутках, на которые подается соответствующая заявка, на величину более 3 процентов в течение каждого часа соответствующего месяца.

3. О выполнении пункта 1 настоящего предписания сообщить в антимонопольный орган не позднее пяти дней со дня его выполнения.

Предписание может быть обжаловано в арбитражный суд в течение трех месяцев со дня его выдачи.

Примечание. За невыполнение в установленный срок законного предписания антимонопольного органа частью 2 статьи 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях установлена административная ответственность.

Привлечение к ответственности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, не освобождает от обязанности исполнить предписание антимонопольного органа.

Идентификатор

	среднее по месяцу	среднее по 7 часу	среднее по 17 часу	ГП 1 ЦЗ	среднее по месяцу
40540	-3.04583333333333	-1.8	-1.5		2.17125
40580	-1.35833333333333	0.1	-0.3		0.4475
40600	0.97916666666667	0.9	2.1		1.21833333333333
40630	-0.90833333333333	-1.5	-0.2		1.86666666666667
40660	2.7125	5.3	2		0.49958333333333
40700	3.64166666666667	11.2	7.4		0.95291666666667
40730	1.22916666666667	14.7	1.2		-0.69541666666667
40760	4.49166666666667	2	8.4		0.88875
40790	7.15416666666667	11.1	12.7		-0.68125
40820	0.7125	1.5	1.5		-0.44
40850	-0.14583333333333	0.1	-0.9		-0.45333333333333
40880	3.13333333333333	4.8	0.7		1.24125
40910	4.22083333333334	3.5	5.1		0.13416666666667
40940	3.52083333333333	3.2	6.1		1.09041666666667
40970	6.1875	6.7	6.7		1.08125
41000	11.2375	11.6	15		2.12958333333333
41030	12.4	19.2	17.6		1.04708333333333
41060	8.10416666666667	17.5	9.8		0.35416666666667
41090	5.05416666666666	11.9	7		0.39583333333333
41120	7.8875	11.8	11.4		0.63208333333334
41150	7.89166666666667	12.2	9.6		-0.25916666666667
41180	7.9625	10.2	12.5		-0.2625
41210	5.6125	7.7	7.4		-0.14458333333333
41240	4.95	5.3	5		-0.75458333333334

среднее по месяцу среднее по 7 часу среднее по 17 часу ГП 1 ЦЗ

40540	-0.929166666666667	-0.3	-1	2.17125
40580	1.379166666666667	2.9	4.4	0.4475
40600	4.466666666666667	3.4	11.5	1.218333333333333
40630	1.0875	2.8	6.8	1.866666666666667
40660	1.741666666666667	5.8	6.6	0.4995833333333333
40700	3.608333333333333	14.5	6.7	0.952916666666667
40730	1.4625	13.8	3.3	-0.695416666666667
40760	1.983333333333333	9.4	6.9	0.88875
40790	5.175	8.6	10.9	-0.68125
40820	0.2958333333333333	-0.5	0.1	-0.44
40850	-1.445833333333333	-3.5	-1.5	-0.4533333333333333
40880	1.445833333333333	1.5	0.1	1.24125
40910	1.25	-1.3	3.1	0.134166666666667
40940	1.383333333333333	0.1	4.4	1.090416666666667
40970	6.266666666666667	6.7	7.2	1.08125
41000	9.020833333333333	11.7	13.4	2.129583333333333
41030	7.0625	11.6	9.5	1.047083333333333
41060	8.891666666666667	15.4	18	0.354166666666667
41090	5.770833333333334	14.7	8.9	0.3958333333333333
41120	-2.529166666666667	-0.4	4.9	0.6320833333333334
41150	7.3	6.9	12.2	-0.259166666666667
41180	1.779166666666667	3.9	8.6	-0.2625
41210	2.1875	1.4	-2.7	-0.1445833333333333
41240	2.866666666666667	7	-2.8	-0.7545833333333334

среднее по месяцу среднее по 7 часу среднее по 17 часу ГП 1 ЦЗ

40540	1.183333333333333	1.7	1.5	2.17125
40580	2.441666666666667	3.1	3.8	0.4475
40600	4.125	4.1	7	1.218333333333333
40630	2.341666666666667	2.5	2.6	1.866666666666667
40660	5.5125	9	6	0.4995833333333333
40700	8.05	10	10.5	0.952916666666667
40730	4.5625	9.1	8.1	-0.695416666666667
40760	10.608333333333333	2.6	17.3	0.88875
40790	6.925	10.4	14.2	-0.68125
40820	3.183333333333333	7.2	8.1	-0.44
40850	1.25	4	4.1	-0.4533333333333333
40880	4.745833333333334	10.6	2.9	1.24125
40910	6.408333333333334	7.3	6.5	0.134166666666667
40940	3.495833333333333	3.2	6.5	1.090416666666667
40970	6.475	11.3	8.4	1.08125
41000	11.025	14.9	15.2	2.129583333333333
41030	7.445833333333334	15.3	8	1.047083333333333
41060	6.070833333333334	19.5	5.7	0.354166666666667
41090	3.816666666666667	11.8	3.1	0.3958333333333333
41120	4.575	2	5.8	0.6320833333333334
41150	4.104166666666666	5.3	6.3	-0.259166666666667
41180	4.720833333333334	-0.7	10.5	-0.2625
41210	1.666666666666667	0	3.5	-0.1445833333333333
41240	1.4375	3.6	2.1	-0.7545833333333334

среднее по месяцу среднее по 7 часу среднее по 17 часу ГП 1 ЦЗ

40540	-1.479166666666667	-0.7	-1.8	2.17125
40580	0.08333333333333334	0.4	1.1	0.4475
40600	0.4083333333333333	1.8	1.9	1.218333333333333

40630 -0.3875	0.1	0.9	1.86666666666667
40660 -0.4375	2.7	-0.1	0.499583333333333
40700 3.76666666666667	11.9	6.1	0.952916666666667
40730 5.59166666666667	15	7.5	-0.695416666666667
40760 7.12916666666667	2.1	12.1	0.88875
40790 7.44166666666667	13.2	13.2	-0.68125
40820 2.07083333333333	1.6	7.2	-0.44
40850 1.09583333333333	0.2	11	-0.453333333333333
40880 4.1125	6	5.9	1.24125
40910 6.35	6.5	9.9	0.134166666666667
40940 1.87916666666667	0	6.2	1.09041666666667
40970 3.85416666666667	6	6.4	1.08125
41000 10.2416666666667	15	14	2.12958333333333
41030 7.76666666666667	12.2	10.6	1.04708333333333
41060 8.46666666666668	18.9	8.6	0.354166666666667
41090 6.66666666666667	15.8	6.6	0.395833333333333
41120 6.2625	4.5	7.7	0.632083333333334
41150 6.40416666666667	9.2	7.3	-0.259166666666667
41180 7.78333333333334	11.8	10.8	-0.2625
41210 7.3	11.3	15.9	-0.144583333333333
41240 8.7875	14.1	11.2	-0.754583333333334

среднее по месяцу среднее по 7 часу среднее по 17 часу ГП 1 Ц3

40540 0.879166666666667	2.7	1.2	2.17125
40580 0.716666666666667	1.2	10.1	0.4475
40600 1.629166666666667	2.1	11.1	1.21833333333333
40630 -0.470833333333333	-0.8	2.1	1.86666666666667
40660 1.116666666666667	3.8	1.7	0.499583333333333
40700 4.17083333333334	16.3	3.9	0.952916666666667
40730 -0.091666666666666	13.3	-0.9	-0.695416666666667
40760 3.95833333333333	9.2	7.4	0.88875
40790 4.44583333333334	2.7	12.7	-0.68125
40820 1.979166666666667	1.3	3.7	-0.44
40850 1.4	-0.6	8.5	-0.453333333333333
40880 7.575	9.5	8.5	1.24125
40910 6.891666666666667	7	13.4	0.134166666666667
40940 4.0875	4	11.3	1.09041666666667
40970 10.0083333333333	11	17.5	1.08125
41000 7.825	12.2	12.6	2.12958333333333
41030 10.9125	20.3	13.5	1.04708333333333
41060 10.1833333333333	26.3	11.7	0.354166666666667
41090 9.46250000000001	26.6	9.9	0.395833333333333
41120 4.7	19.5	7.3	0.632083333333334
41150 6.15	9.7	13.9	-0.259166666666667
41180 5.33333333333334	9.1	15.9	-0.2625
41210 3.17083333333333	7.7	9.9	-0.144583333333333
41240 0.329166666666667	2.4	5.7	-0.754583333333334

среднее по месяцу среднее по 7 часу среднее по 17 часу ГП 1 Ц3

40540 2.4875	2.8	3.6	2.17125
40580 4.19583333333333	5.4	5.2	0.4475
40600 1.65833333333333	3.5	2.9	1.21833333333333
40630 1.68333333333333	2.1	3.6	1.86666666666667
40660 3.1625	7.1	6.8	0.499583333333333

40/00 4.3/5	10./	10	0.952916666666667
40730 1.14166666666667	15.8	2.7	-0.695416666666667
40760 2.62916666666667	-1.8	10.1	0.88875
40790 7.66666666666667	18.3	17.2	-0.68125
40820 4.78333333333334	10.4	9.3	-0.44
40850 1.85	3.2	4.3	-0.453333333333333
40880 8.35416666666667	15.7	9.6	1.24125
40910 6.70416666666667	9.8	7.5	0.134166666666667
40940 5.72916666666667	6.3	7.4	1.09041666666667
40970 7.08333333333334	12	8.3	1.08125
41000 10.95	14.5	15.5	2.129583333333333
41030 10.19166666666667	16.9	13.5	1.047083333333333
41060 6.64583333333333	23	7.6	0.354166666666667
41090 2.32083333333333	9.3	2.8	0.395833333333333
41120 1.9	1	2.2	0.632083333333334
41150 6.63333333333334	12.1	8.9	-0.259166666666667
41180 7.56666666666667	9.8	11.7	-0.2625
41210 3.6125	10	3.8	-0.144583333333333
41240 2.16666666666667	4.4	2.1	-0.754583333333334

Цена РД	Цена продажи БР	Цена покупки БР
40540 373.471112334588	986.760026042478	1437.56446423201
40580 434.759439726635	1163.2475744888	1570.20226886923
40600 325.151576647048	1001.0305971718	1543.4435406938
40630 383.857017643873	1056.61743309598	1540.14404437024
40660 369.499542025081	934.842949026783	1243.66210909592
40700 469.954876160931	898.402921996832	1305.53653494167
40730 387.772209834831	865.783383570159	1341.97502722168
40760 328.997437027225	794.289575695613	1196.48119985091
40790 348.718015840148	875.15643310052	1312.80798452541
40820 429.595123812897	783.664919523439	1399.21336120201
40850 300.85261702011	970.129980109541	1484.81067157564
40880 387.231111257185	997.854648684736	1471.71532698345
40910 401.203499034969	921.297149013473	1443.50318034421
40940 437.109927104996	1092.32648393391	1608.48269035189
40970 403.015195764546	1024.12892513012	1527.87469163106
41000 299.4705751654	917.511145976628	1180.82939933459
41030 314.029578689486	900.258344633991	1148.16413414088
41060 367.765463553528	741.408596528757	1391.94060401928
41090 326.975633044734	913.867403919895	1474.04024394295
41120 341.978118675817	1047.29034334202	1605.34013321504
41150 409.048471883983	990.572488929287	1641.00934474288
41180 451.728868852563	1076.61196991254	1378.33084269751
41210 472.413911292684	1078.72811070736	1413.26408452259
41240 378.281769457279	1124.33677682714	1688.97170104985

Продажа	Покупка
40540 15515.905	30442.635
40580 19923.394	17814.689
40600 30473.451	16130.971
40630 19867.375	20542.526
40660 27730.951	11000.805
40700 31107.031	4023.216
40730 24608.485	10447.193

40760 42009.764 9086.156  
40790 48356.103 5501.858  
40820 32283.186 22010.528  
40850 25136.582 23725.323  
40880 49218.294 4858.554  
40910 60553.332 11556.49  
40940 47623.221 9402.104  
40970 63154.867 4332.232  
41000 77867.093 1049.894  
41030 66900.135 2104.208  
41060 47716.761 4858.832  
41090 33939.39 5962.197  
41120 39572.103 6160.953  
41150 43824.195 4407.248  
41180 53720.899 5015.491  
41210 46091.268 7031.374  
41240 51949.805 10178.233