



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.10.2015

№ 1142-РП

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы филиала
«Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества
«Энел Россия» на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.06.2015 № 10-09/4377, от 29.06.2015 № 10-09/4404 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 07.09.2015 № 11-01-80/5953, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей на территориях муниципального образования «город Екатеринбург», Березовского городского округа, городского округа Среднеуральск и городского округа Верхняя Пышма:

1. Утвердить инвестиционную программу филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2016 год (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Председатель Правительства
Свердловской области



Д.В. Паслер

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Свердловской области

от 28.10.2015 № 1142-РП

«Об утверждении инвестиционной
программы филиала
«Среднеуральская ГРЭС»
публичного акционерного общества
«Энел Россия» на 2016 год»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2016 год

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/час)	Основные технические характеристики				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия без учета налога на прибыль, без НДС (тыс. рублей)
					наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность и так далее)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
							до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	1. В части выработки комбинированной тепловой энергии											
2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,33	2016	2016	2016	21 068,00
4.	Внедрение объединённой АСУ ТП 1, 2 очереди	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,54	2016	2016	2016	49 706,00
5.	Перевод питания бойлеров ПБ 1, 2 и подогревателей сырой воды от отбора турбоагрегатов 1, 2, 5 на питание от турбоагрегата 8 и от вновь	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	138,51	2016	2016	2016	64 963,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	устанавливаемых РОУ, 2 этап											
6.	Замена распределительных устройств КРУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ Среднеуральской ГРЭС	выполнение требований НТД	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие с требованиями ПБ	-	не соответствует требованиям НТД	соответствует требованиям НТД	2016	2016	2016	47 563,00
7.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	КТЦ № 1, КТЦ № 2, хим. цех, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,74	2016	2016	2016	3 898,00
8.	Всего по группе 1											187 198,00
9.	2. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей											
10.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
11.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,33	2016	2016	2016	3 649,00
12.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований ПБ	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие с требованиями ПБ	-	не соответствует требованиям ПБ	соответствует требованиям ПБ	2015	2017	2017	10 239,50
13.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	КТЦ № 1, КТЦ № 2, хим. цех, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,74	2016	2016	2017	15 157,50
14.	Всего по группе 2											29 046,00
15.	3. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов											
16.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
17.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,33	2016	2016	2016	4 000,00
18.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований ПБ	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие с требованиями ПБ	-	не соответствует требованиям ПБ	соответствует требованиям ПБ	2015	2017	2017	10 239,50
19.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	КТЦ № 1, КТЦ № 2, хим. цех, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг/Гкал	143,00	142,74	2016	2016	2016	14 066,50
20.	Всего по группе 3.											28 306,00
21.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											244 550,00

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;
Гкал/час – гигакалория/час;
ГРЭС – государственная районная электрическая станция;
кВ – киловольт;
кг/Гкал – килограмм/гигакалория;
КРУ – комплектное распределительное устройство;
КТЦ – котло-турбинный цех;
НДС – налог на добавленную стоимость;
НТД – нормативно-техническая документация;
ПБ – промышленная безопасность;
РОУ – редуционно-охладительная установка;
РУ – распределительное устройство;
техпервооружение – техническое перевооружение;
ТФК – теплофикационный комплекс;
тыс. рублей – тысяч рублей;
хим. цех – химический цех.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал)		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		текущее значение 2015 год	плановое значение 2016 год	текущее значение 2015 год	плановое значение 2016 год	текущее значение 2015 год	плановое значение 2016 год	текущее значение 2015 год	плановое значение 2016 год	текущее значение 2015 год	плановое значение 2016 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	В части выработки комбинированной тепловой энергии										
2.	Модернизация оборудования ТФК			0,0	0,0	143,0	143,0				
3.	Внедрение объединенной АСУ ТП 1, 2 очереди			0,0	0,0	143,0	143,0				
4.	Перевод питания бойлеров ПБ 1, 2 и подогревателей сырой воды от отбора турбоагрегатов 1, 2, 5 на питание от турбоагрегата 8 и от вновь устанавливаемых РОУ 2 этап			0,0	0,0	143,0	143,0				
5.	Замена распределительных устройств КРУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ Среднеуральской ГРЭС			0,0	0,0	143,0	143,0				
6.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры			0,0	0,0	143,0	143,0				
7.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей										
8.	Модернизация оборудования ТФК			0,0	0,0	143,0	143,0				
9.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства			0,0	0,0	143,0	143,0				
10.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры			0,0	0,0	143,0	143,0				
11.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов										
12.	Модернизация оборудования ТФК			0,0	0,0	143,0	143,0				
13.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства			0,0	0,0	143,0	143,0				
14.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры			0,0	0,0	143,0	143,0				

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

Гкал/час – гигакалория/час;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

кВ – киловольт;

КРУ – комплектное распределительное устройство;

км – километр;

ПБ – промышленная безопасность ;

РОУ – редуционно-охлаждающая установка;

РУ – распределительное устройство;

Техпереворужение – техническое перевооружение;

ТФК – теплофикационный комплекс;

кг.у.т./Гкал – удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий без учета налога на прибыль, без НДС (тыс. рублей)	
			всего на период с 01.01.2016 по 31.12.2016	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, 2016 год
1	2	3	4	5
1.	1. В части выработки комбинированной тепловой энергии			
2.	Модернизация оборудования ТФК	всего	21 068	21 068
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	21 068	21 068
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
	прочие источники			
3.	Внедрение объединённой АСУ ТП 1, 2 очереди	всего	49 706	49 706
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	49 706	49 706
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
	прочие источники			
4.	Перевод питания бойлеров ПБ 1, 2 и подогревателей сырой воды от отбора турбоагрегатов 1, 2, 5 на питание от турбоагрегата 8 и от вновь устанавливаемых РОУ, 2 этап	всего	64 963	64 963
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	64 963	64 963
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
	прочие источники			
5.	Замена распределительных устройств КРУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ	всего	47 563	47 563
		в том числе:		
		прибыль		
	амортизационные отчисления	47 563	47 563	

1	2	3	4	5
	Среднеуральской ГРЭС	плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
6.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	3 898	3 898
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	3 898	3 898
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
7.	Итого по разделу 1	всего	187 198	187 198
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	187 198	187 198
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
8.	2. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей			
9.	Модернизация оборудования ТФК	всего	3 649	3 649
		в том числе:		
		прибыль	3 649	3 649
		амортизационные отчисления		
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
10.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства	всего	10 239,50	10 239,5
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	10 239,50	10 239,5
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
11.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	15 157,50	15 157,5
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	15 157,50	15 157,5
		плата за подключение		

1	2	3	4	5
		(технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
12.	Итого по разделу 2	всего	29 046	29 046
		в том числе:		
		прибыль	3 649	3 649
		амортизационные отчисления	25 697	25 397
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
13.	3. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов			
14.	Модернизация оборудования ТФК	всего	4 000	4 000
		в том числе:		
		прибыль	4 000	4 000
		амортизационные отчисления		
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
15.	Техпервооружение оборудования реагентного хозяйства	всего	10 239,50	10 239,5
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	10 239,50	10 239,5
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
16.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	14 066,50	14 066,5
		в том числе:		
		прибыль		
		амортизационные отчисления	14 066,50	14 066,5
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
17.	Итого по разделу 3	всего	28 306	28 306
		в том числе:		
		прибыль	4 000	4 000
		амортизационные отчисления	24 306	24 306
		плата за подключение		

1	2	3	4	5
		(технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		
18.	Всего за весь период реализации инвестиционной программы	всего	244 550	244 550
		в том числе:		
		прибыль	7 649	7 649
		амортизационные отчисления	236 901	236 901
		плата за подключение (технологическое присоединение)		
		бюджетные средства		
		прочие источники		

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

кВ – киловольт;

КРУ – комплектное распределительное устройство;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПБ – промышленная безопасность;

РОУ – редуционно-охладительная установка;

РУ – распределительное устройство;

техперевооружение – техническое перевооружение;

ТФК – теплофикационный комплекс;

тыс. рублей – тысяч рублей.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

№ строки	Источники финансирования	Всего на период с 01.01.2016, без НДС (тыс. рублей)	В том числе реализация инвестиционной программы в 2016 году, без НДС (тыс. рублей)
1	2	3	4
1.	1. В части выработки комбинированной тепловой энергии		
2.	Собственные средства в том числе:	187 198	187 198
3.	амортизационные отчисления	187 198	187 198
4.	прибыль, направленная на инвестиции		
5.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)		
6.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг		
7.	Привлеченные средства в том числе:	0	0
8.	кредиты		
9.	займы организации		
10.	прочие привлеченные средства		
11.	Бюджетное финансирование в том числе:	0	0
12.	федеральный бюджет		
13.	бюджет субъекта Российской Федерации		
14.	бюджет муниципального образования		
15.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг		
16.	Налог на прибыль	0	0
17.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0	0
18.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	187 198	187 198
19.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	187 198	187 198
20.	2. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей		
21.	Собственные средства в том числе:	29 046	29 046
22.	амортизационные отчисления	25 397	25 397
23.	прибыль, направленная на инвестиции	3 649	3 649
24.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)		

1	2	3	4
25.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг		
26.	Привлеченные средства в том числе:	0	0
27.	кредиты		
28.	займы организации		
29.	прочие привлеченные средства		
30.	Бюджетное финансирование в том числе:	0	0
31.	федеральный бюджет		
32.	бюджет субъекта Российской Федерации		
33.	бюджет муниципального образования		
34.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг		
35.	Налог на прибыль	912,25	912,25
36.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	912,25	912,25
37.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	29 046	29 046
38.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	29 958,25	29 958,25
39.	3. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов		
40.	Собственные средства в том числе:	28 306	28 306
41.	амортизационные отчисления	24 306	24 306
42.	прибыль, направленная на инвестиции	4 000	4 000
43.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)		
44.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг		
45.	Привлеченные средства в том числе:	0	0
46.	кредиты		
47.	займы организации		
48.	прочие привлеченные средства		
49.	Бюджетное финансирование в том числе:	0	0
50.	федеральный бюджет		
51.	бюджет субъекта Российской Федерации		
52.	бюджет муниципального образования		
53.	Прочие источники финансирования в том числе лизинг		
54.	Налог на прибыль	1 000	1 000
55.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	1 000	1 000

1	2	3	4
56.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	28 306	28 306
57.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	29 306	29 306

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. рублей – тысяч рублей.

**ПЛАНОВЫЕ ЗАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО
В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

№ строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения, 2014 год	Плановые значения (утвержденный период), 2016 год
1	2	3	4	5
1.	1. В части выработки комбинированной тепловой энергии			
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³		
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1535	0,143
		т.у.т./м ³		
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процент		
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		
		процент от полезного отпуска тепловой энергии		
7.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		
		куб. м для пара		
8.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды		

1	2	3	4	5
9.	2. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей			
10.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³		
11.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1535	0,143
		т.у.т./м ³		
12.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
13.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процент		
14.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		
		процент от полезного отпуска тепловой энергии		
15.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		
		куб. м для пара		
16.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды		
17.	3. В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов			
18.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³		
19.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1535	0,143
		т.у.т./м ³		
20.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
21.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процент		

1	2	3	4	5
22.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		
		процент от полезного отпуска тепловой энергии		
23.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		
		куб. м для пара		
24.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды		

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/час – гигакалория/час;

кВт*ч/м³ – киловатт* час/метр кубический;

куб. м – кубический метр;

т.у.т/Гкал – тонна условного топлива/гигакалория;

т.у.т/м³ – тонна условного топлива/метр кубический.