




ОТКРЫТОЕ
 АКЦИОНЕРНОЕ
 ОБЩЕСТВО

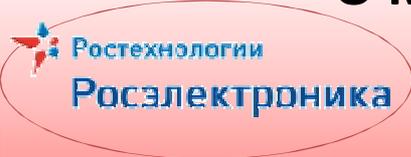
«ОПТРОН»
Центр энергосбережения (ЦЭС)

Использование налогового стимулирования при реализации проектов энергосбережения и повышения энергетической эффективности (ПЭПЭФ)

Борголова Елена Анатольевна, MBA, инженер-экономист
 Центра энергосбережения ОАО «Оптрон»
 21.05.2014 Москва




О компании











Создано в 1956 г.
 Производство:

- ✓ оптоэлектронных приборов,
- ✓ прецизионных стабилизаторов,
- ✓ диодов СВЧ диапазона,
- ✓ диодов общего назначения
- ✓ и других электронных компонентов, а также средств и систем отображения информации, энергосберегающее и измерительное оборудование.

✓ Производство ЧРП
 ✓ Энергетические обследования
 ✓ Проектирование
 ✓ Энергосберегающие решения


Основные преимущества ЧРП производства ОАО «ОПТРОН»




- 100% отечественная разработка
- 80% элементной базы российского производства
- Программное обеспечение собственной разработки, что позволяет адаптировать изделие под различные применения
- Простота настройки
- Высокая ремонтпригодность
- Гарантированная производителем сервисная поддержка
- Собственная испытательная лаборатория


Светодиодное освещение и индикация в лифтовом хозяйстве


На основе имеющегося опыта в разработке и внедрении светодиодных технологий:

- на объектах ЖКХ;
- на железнодорожном транспорте;
- в городском общественном транспорте.





Финансирование перфоманс-контракта

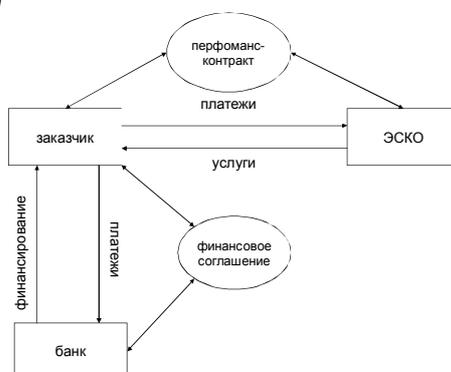
Перфоманс-контракт может финансироваться следующими способами:

1. Средства заказчика
2. Средства исполнителя (ЭСКО)
3. Финансирование третьей стороной
 - привлекает заказчик
 - привлекает исполнитель (ЭСКО)

5

Схемы финансирования перформанс-контракта

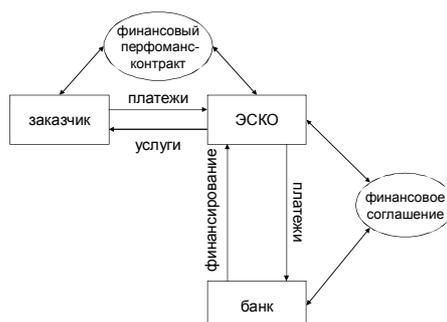
- Финансирование третьей стороной (привлекает заказчик)



6

Схемы финансирования перформанс-контракта

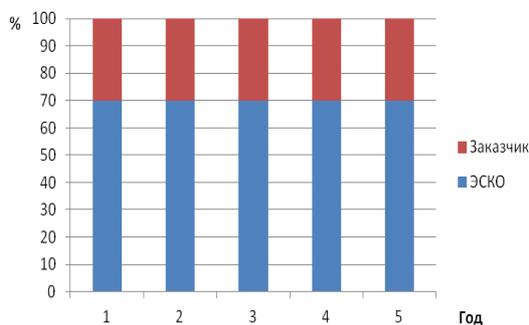
- Финансирование третьей стороной (привлекает ЭСКО)



7

Модели перформанс-контракта в мировой практике

- Отделение дохода от экономии (shared savings)

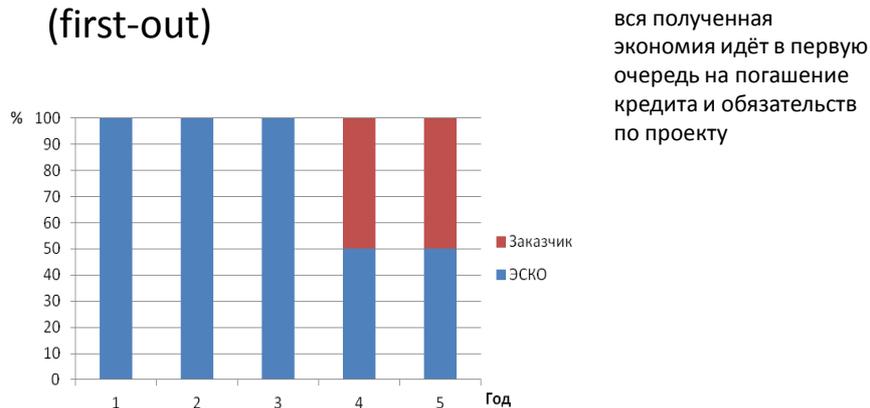


исполнитель осуществляет ЭСМ, плата за работу начисляется как процент от последующих сбережений. Финансирование привлекает исполнитель

8

Модели перфоманс-контракта в мировой практике

- Быстрая окупаемость (first-out)



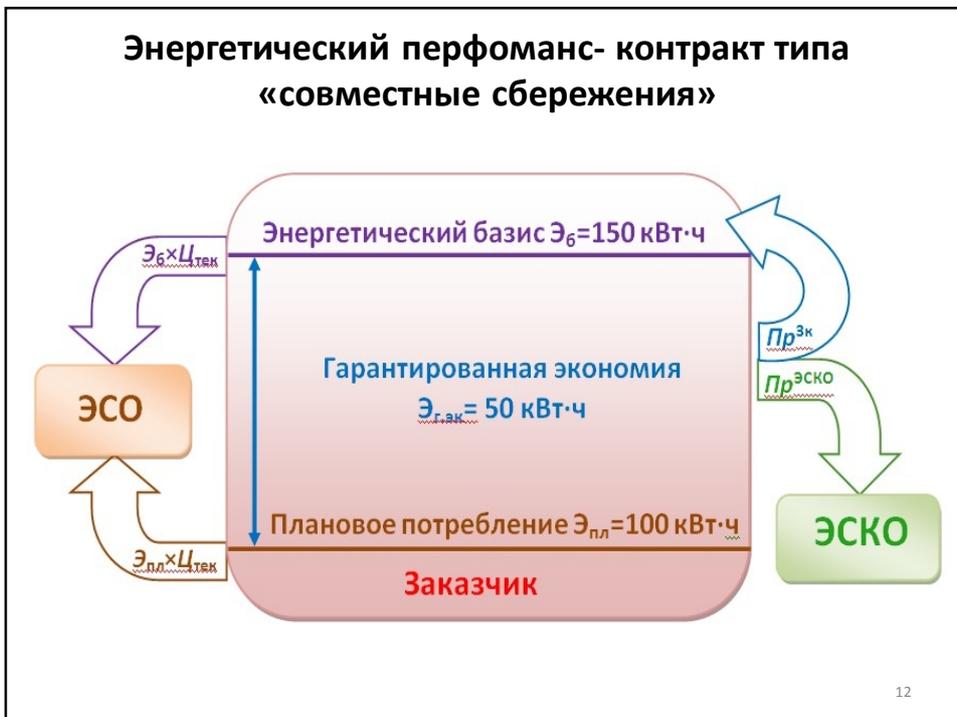
9

Модели перфоманс-контракта в мировой практике

- Гарантированная экономия (guaranteed savings)



10



Бухгалтерская специфика ЭСКт для бюджетного учреждения

Бухгалтерская специфика энергосервисного контракта



Разъяснительное письмо Министерства финансов РФ



передача
оборудования в
собственность
заказчику



Оплата услуг
энергосервисной
компании

13

Виды цен в ЭСКт

Цена на ЭР

при заключении ЭСКт (цена на поставку ЭР):

1) для расчета цены ЭСКт $C_{\text{ЭСКт}}^{\text{макс}}$

2) при расчете штрафов $Ш^{\text{эско}}$

$$C_{\text{ээ}} = \frac{\sum_{t=1}^{6 \text{ до } K} \varepsilon_t \times C_{\text{ээ } t}}{\sum_{t=1}^6 \varepsilon_t}$$

14

Виды цен в ЭСКТ

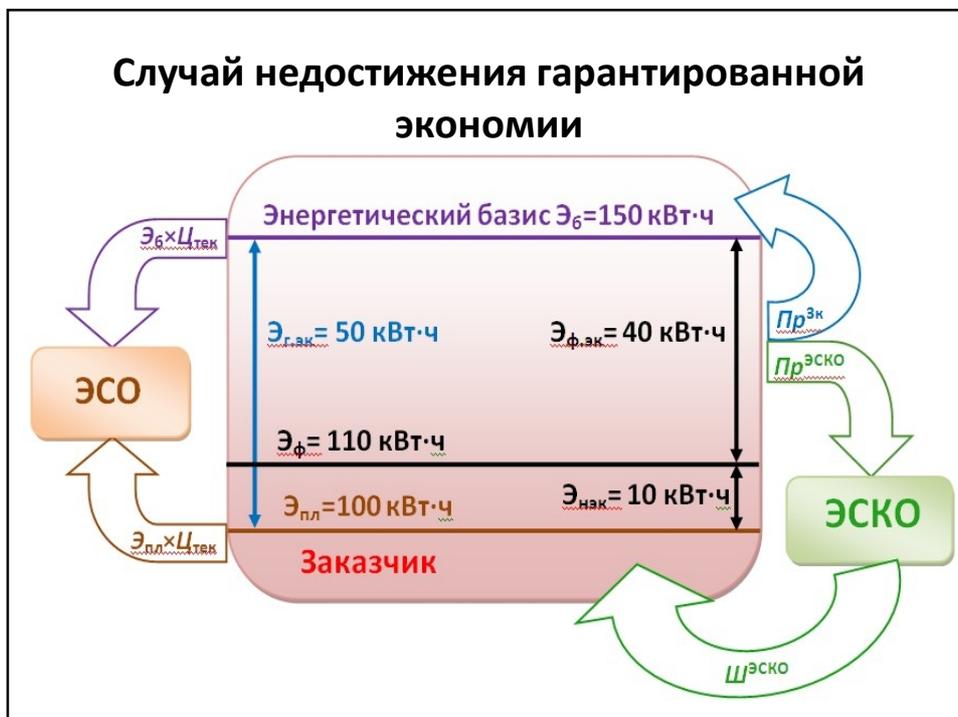
Премия за экономию ЭР:

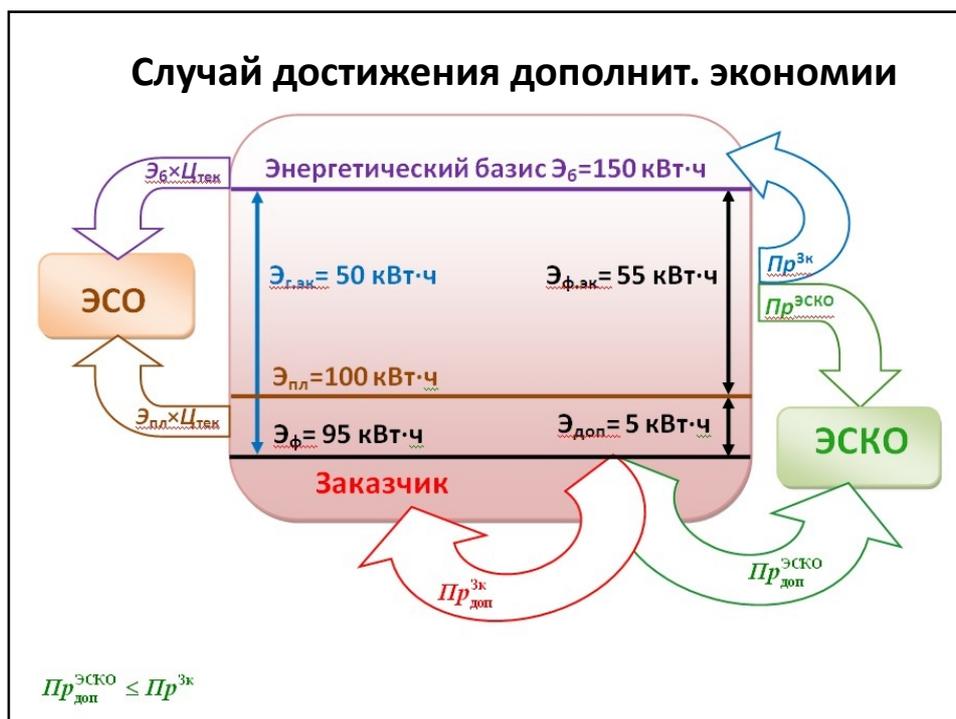
$$Pr^{\text{ЭСКО}} = C_{\text{тек}} \cdot \mathcal{E}_{\text{Г.ЭК}} \cdot Pr_{\%}^{\text{ЭСКО}}$$

$$Pr^{\text{Зк}} = C_{\text{тек}} \cdot \mathcal{E}_{\text{Г.ЭК}} \cdot Pr_{\%}^{\text{Зк}}$$

15

Случай недостижения гарантированной экономии





Методы налогового стимулирования реализации проектов энергосбережения и повышения энергетической эффективности (ПЭПЭЭФ):

- ✓ льгота по налогу на имущество,
- ✓ ускоренная амортизация основных средств,
- ✓ инвестиционный налоговый кредит


Росатом
Росэлектроника

Энергоэффективное оборудование для реализации ПЭПЭФ

- объектов, имеющих **высокую энергетическую эффективность**, для которых не предусмотрено установление классов энергетической эффективности (ПП РФ от 16.04.2012 №308);
- объекты, имеющие высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством РФ предусмотрено определение классов их энергетической эффективности (ст. 10 Закона №261-ФЗ, ПП РФ от 1.12.2009 №1222, Приказ Минпромторга РФ от 29.04.2010 №357).


Росатом
Росэлектроника

ПП РФ от 16.04.2012 №308 «Об утверждении перечня объектов,
 имеющих **высокую энергетическую эффективность**, для которых
 не предусмотрено установление классов энергетической
 эффективности»

	Наименование оборудования	Код ОКОФ	Индикатор энергетической эффективности (ИЭЭФ), единицы измерения и критерий отбора по ИЭЭФ основных средств, определяемый в соответствии с технической документацией производителя
1.	Ремонтные агрегаты (с наклонной мачтой, с регулировкой последней в пределах 45° – 90° к поверхности земли)	14 2928354	удельный расход энергии ИЭЭФ не более 18,6 кг у.т./т
		14 2928596	
		14 2928060	
2.	Насосы нефтяные	14 2912104	удельный расход энергии ИЭЭФ не более 18,6 кг у.т./т
3.	Насосы буровые для эксплуатационного и	14 2928190	удельный расход энергии ИЭЭФ не более
		14 2928191	




Льгота по налогу на имущество

- В отношении вновь вводимых объектов, имеющих высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, - **в течение трех лет со дня постановления на учет указанного имущества**
- Налоговая льгота, предусмотренная [п. 21](#) ст. 381 Кодекса, введена Федеральным законом от 07.06.2011 N 132-ФЗ "О внесении изменений в статью 95 части первой, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части формирования благоприятных налоговых условий для инновационной деятельности и статью 5 Федерального закона "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" ([п. 11](#) ст. 2 Федерального закона N 132-ФЗ).






Льгота по налогу на имущество действует на ОС, поставленные на учет после 01.01.2012 г.

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПИСЬМО
от 21 февраля 2012 г. N 03-05-05-01/11

Департамент налоговой и таможенно-тарифной политики рассмотрел письмо по вопросу применения льготы в соответствии с [п. 21](#) ст. 381 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Кодекс) в отношении объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность или высокий класс энергетической эффективности, введенных в эксплуатацию до 2012 г., и сообщает следующее.

Налоговая льгота, предусмотренная [п. 21](#) ст. 381 Кодекса, введена Федеральным законом от 07.06.2011 N 132-ФЗ "О внесении изменений в статью 95 части первой, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части формирования благоприятных налоговых условий для инновационной деятельности и статью 5 Федерального закона "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" ([п. 11](#) ст. 2 Федерального закона N 132-ФЗ).

В [ст. 4](#) Федерального закона N 132-ФЗ прямо указано, что данная норма вступает в силу с 01.01.2012 и, следовательно, обратной силы не имеет.

Поэтому налоговая льгота в отношении объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность или высокий класс энергетической эффективности, в силу [ст. 4](#) Федерального закона N 132-ФЗ во взаимосвязи с [п. 21](#) ст. 381 Кодекса применяется в отношении новых объектов, то есть введенных с 01.01.2012, и не распространяется на объекты, учтенные на балансе организации в составе основных средств до 2012 г.


 Росэлектроника


Ускоренная амортизация

Статья 259.3. Применение повышающих (понижающих) коэффициентов к норме амортизации

1. Налогоплательщики вправе применять к основной норме амортизации специальный коэффициент, но не выше 2:

....

4) в отношении амортизируемых основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности (подпункт дополнительно включен с 27 декабря 2009 года [Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ](#)).

23


 Росэлектроника


Расчет амортизации

$$AmO_t = \sum_{i=1}^n AmO_{ti} \quad AmO_{ti} = \frac{K_{первi}}{СПИ_i} \quad K_{остt} = K_{перв} - \sum_{i=1}^t AmO_i$$

Постановление Правительства Российской Федерации от 01.10.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Амортизац. группа	Срок полезного использования (СПИ), годы	СПИ, мес.	Норма нелинейной амортизации (месячная)
I	все недолговечное имущество со СПИ от 1 года до 2 лет включительно	13-24	14,3
II	свыше 2 лет до 3 лет включительно	25-36	8,8
III	свыше 3 лет до 5 лет включительно	37-60	5,6
IV	свыше 5 лет до 7 лет включительно	61-84	3,8
V	свыше 7 лет до 10 лет включительно	85-120	2,7
VI	свыше 10 лет до 15 лет включительно	121-180	1,8
VII	свыше 15 лет до 20 лет включительно	181-240	1,3
VIII	свыше 20 лет до 25 лет включительно	241-300	1,0
IX	свыше 25 лет до 30 лет включительно	301-360	0,8
X	имущество с СПИ свыше 30 лет	свыше 360	0,7 ₂₄

 Примерные расчеты		Показатели н				
		1	2	3	4	5
Среднегодовая выручка предприятия, руб./год		100 000 000				
Среднегодовые издержки предприятия после внедрения ЭСМ (без учета АмО и налога на имущество за новое оборудование), руб./год		60 000 000				
Стоимость основного средства (ОС) с НДС, руб.		1 180 000				
Стоимость основного средства (ОС) без НДС, руб.		1 000 000				
Срок полезного использования (СПИ), лет		10				
Ежегодные амортизационные отчисления (АмО), руб./год		100 000				
Для энергоэффективного оборудования из Списка						
СПИ/2		5				
АмО		200 000				
Среднегодовая инфляция		10%				
Норма дисконта		20%				
Налог на имущество в среднем		2,2%				
АмО без ускорения		100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Остаточная стоимость ОС, руб.		900 000	800 000	700 000	600 000	500 000
Средняя выплата по налогу на имущество		0	0	0	13 200	11 000
АмО с учетом инфляции 10%		90 000	81 000	72 900	65 610	59 049
АмО с ускорением		200 000	200 000	200 000	200 000	200 000
Остаточная стоимость ОС, руб.		800 000	600 000	400 000	200 000	0
Средняя выплата по налогу на имущество		0	0	0	4 400	0
АмО с ускорением и учетом инфляции 10%		180 000	162 000	145 800	131 220	118 098
		в конце года				
		6	7	8	9	10
		Сумма, руб.				
АмО без ускорения		100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Остаточная стоимость ОС, руб.		400 000	300 000	200 000	100 000	0
Средняя выплата по налогу на имущество		8 800	6 600	4 400	2 200	0
АмО с учетом инфляции 10%		53 144	47 830	43 047	38 742	34 868
АмО с ускорением						
Остаточная стоимость ОС, руб.		0	0	0	0	0
Средняя выплата по налогу на имущество		0	0	0	0	0
АмО с ускорением и учетом инфляции 10%						

 Примерные расчеты		Показатели н				
		1	2	3	4	5
Среднегодовая выручка предприятия, руб./год		100 000 000				
Среднегодовые издержки предприятия после внедрения ЭСМ (без учета АмО и налога на имущество за новое оборудование), руб./год		60 000 000				
Стоимость основного средства (ОС) с НДС, руб.		1 180 000				
Стоимость основного средства (ОС) без НДС, руб.		1 000 000				
Срок полезного использования (СПИ), лет		10				
Ежегодные амортизационные отчисления (АмО), руб./год		100 000				
Для энергоэффективного оборудования из Списка						
СПИ/2		5				
АмО		200 000				
Среднегодовая инфляция		10%				
Норма дисконта		20%				
Налог на имущество в среднем		2,2%				
Среднегодовая выручка предприятия, руб./год		100 000 000	100 000 000	100 000 000	100 000 000	100 000 000
Среднегодовые издержки предприятия после внедрения ЭСМ (без учета АмО за новое оборудование), руб./год		60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000
Полные издержки (без ускорения амортизации), руб./год		60 100 000	60 100 000	60 100 000	60 100 000	60 100 000
Налогооблагаемая прибыль, руб./год		39 900 000	39 900 000	39 900 000	39 900 000	39 900 000
Чистая прибыль, руб./год		31 920 000	31 920 000	31 920 000	31 920 000	31 920 000
Денежный поток=Чистая прибыль + АмО, руб./год		32 020 000	32 020 000	32 020 000	32 020 000	32 020 000
Дисконтированный денежный поток, руб./год		31 956 088	31 892 303	31 828 646	31 765 116	31 701 712
Полные издержки (при ускоренной амортизации), руб./год		60 200 000	60 200 000	60 200 000	60 200 000	60 200 000
Налогооблагаемая прибыль, руб./год		39 800 000	39 800 000	39 800 000	39 800 000	39 800 000
Чистая прибыль, руб./год		31 840 000	31 840 000	31 840 000	31 840 000	31 840 000
Денежный поток=Чистая прибыль + АмО, руб./год		32 040 000	32 040 000	32 040 000	32 040 000	32 040 000
Дисконтированный денежный поток, руб./год		31 976 048	31 912 223	31 848 526	31 784 956	31 721 513

 <h2 style="text-align: center;">Примерные расчеты</h2>	Среднегодовая выручка предприятия, руб./год	100 000 000				
	Среднегодовые издержки предприятия после внедрения ЭСМ (без учета АмО и налога на имущество за новое оборудование), руб./год	60 000 000				
	Стоимость основного средства (ОС) с НДС, руб.	1 180 000				
	Стоимость основного средства (ОС) без НДС, руб.	1 000 000				
	Срок полезного использования (СПИ), лет	10				
	Ежегодные амортизационные отчисления (АмО), руб./год	100 000				
	Для энергоэффективного оборудования из Списка					
	СПИ/2	5				
	АмО	200 000				
	Среднегодовая инфляция	10%				
	Норма дисконта	20%				
	Налог на имущество в среднем	2,2%				

	в конце года					
	6	7	8	9	10	
Среднегодовая выручка предприятия, руб./год	100 000 000	100 000 000	100 000 000	100 000 000	100 000 000	1 000 000 000
Среднегодовые издержки предприятия после внедрения ЭСМ (без учета АмО и налога на имущество за новое оборудование), руб./год	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000	600 000 000
Полные издержки (без ускорения амортизации), руб./год	60 108 800	60 106 600	60 104 400	60 102 200	60 100 000	601 046 200
Налогооблагаемая прибыль, руб./год	39 891 200	39 893 400	39 895 600	39 897 800	39 900 000	398 953 800
Чистая прибыль, руб./год	31 912 960	31 914 720	31 916 480	31 918 240	31 920 000	319 163 040
Денежный поток=Чистая прибыль + АмО, руб./год	32 012 960	32 014 720	32 016 480	32 018 240	32 020 000	320 163 040
Дисконтированный денежный поток, руб./год	31 631 479	31 570 078	31 508 796	31 447 633	31 386 588	316 669 251
Полные издержки (при ускоренной амортизации), руб./год	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000	601 004 400
Налогооблагаемая прибыль, руб./год	40 000 000	40 000 000	40 000 000	40 000 000	40 000 000	398 995 600
Чистая прибыль, руб./год	32 000 000	32 000 000	32 000 000	32 000 000	32 000 000	319 196 480
Денежный поток=Чистая прибыль + АмО, руб./год	32 000 000	32 000 000	32 000 000	32 000 000	32 000 000	320 196 480
Дисконтированный денежный поток, руб./год	31 618 674	31 555 563	31 492 577	31 429 718	31 366 984	316 703 292
						34 040

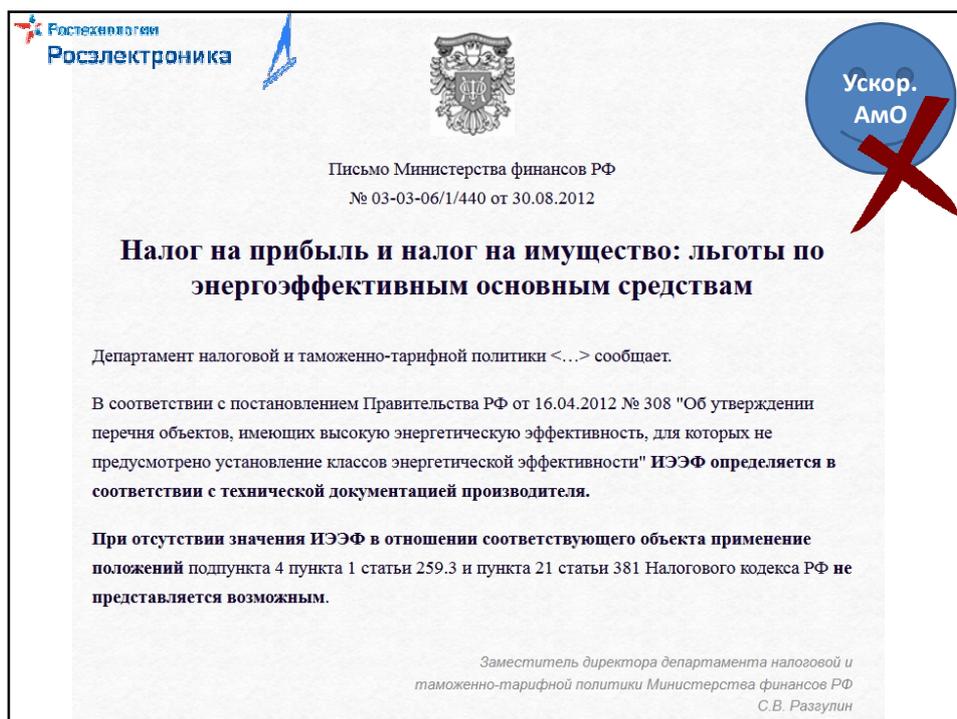

 ПП РФ от 16.04.2012 №308 «Об утверждении перечня объектов, имеющих **высокую энергетическую эффективность**, для которых не предусмотрено установление классов энергетической эффективности»

Наименование оборудования	Код ОКОВ	Индикатор энергетической эффективности (ИЭЭф), единицы измерения и критерий отбора по ИЭЭф основных средств, определяемый в соответствии с технической документацией производителя
122. Оборудование для эксплуатации коммунальных распределительных электросетей и систем теплоснабжения	14 2944160	потери ИЭЭф не более 5. процента

При расчете ПЭПЭФ по реконструкции системы теплоснабжения якутского поселка Депутатский (где зимой $t \approx 60^\circ\text{C}$) потери не менее 9%


Льготы

Необходима разработка климатических коэффициентов к ИЭЭф





ИЭЭФ в технической документации на оборудование

- В соответствии с разъяснениями Минфина России в опубликованном письме, **применить повышающий коэффициент амортизации и льготу по налогу на имущество организаций налогоплательщик не может по энергоэффективным основным средствам, у которых в технической документации не указан индикатор энергетической эффективности.**
- Отсюда следует, что если в технической документации индикатор энергетической эффективности соответствующих основных средств отсутствует, то налогоплательщик определить его самостоятельно не вправе. И письмо производителя с расчетом такого индикатора, в случае доначисления работниками налогового органа налога на прибыль или налога на имущество организаций, не будет иметь никакого значения.




Инвестиционный налоговый кредит (ИНК)

ПП РФ от 29.07.2013 №637:

- перечень объектов и технологий, которые относятся к **объектам высокой энергетической эффективности** в зависимости от применяемых технологий и технических решений и **вне зависимости от характеристик объектов**, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредит
- перечень объектов и технологий, которые относятся к **объектам высокой энергетической эффективности на основании соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эффективности**, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита

(взамен ПП РФ от 12.07.2011 г. №562 "Об утверждении перечня объектов и технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, №29, ст. 4485)




Основные параметры ИНК

$\frac{1}{2} \leq \text{Ставка по кредиту} \leq \frac{3}{4}$ Ставки реф. ЦБ
(Ставка рефинансирования ЦБ=8,25%) \Rightarrow
 $4,125\% \leq \text{Ставка по кредиту} \leq 6,1875\%$

**Срок договора об ИНК
от 1 до 5 лет**

В каждом отчетном периоде (независимо от числа договоров об ИНК) суммы, на которые уменьшаются платежи по налогу, не могут превышать 50% размеров соответствующих платежей по налогу, определенных по общим правилам без учета наличия договоров об ИНК

При этом накопленная в течение налогового периода сумма кредита не может превышать 50% размеров суммы налога, подлежащего уплате организацией за этот налоговый период. Если накопленная сумма кредита превышает предельные размеры, на которые допускается уменьшение налога, установленные настоящим пунктом, для такого отчетного периода, то разница между этой суммой и предельно допустимой суммой переносится на следующий отчетный период.


Росэлектроника

Инвестиционный налоговый кредит (ИНК)

- ИНК - такое изменение срока уплаты налога, при котором организации предоставляется возможность в течение определенного срока и в определенных пределах уменьшать свои платежи по налогу с последующей поэтапной уплатой суммы кредита и начисленных процентов (ст.66 НК РФ).
- ИНК может быть предоставлен по налогу на прибыль организации, а также по региональным и местным налогам на срок от 1 до 5 лет (ст.66 НК РФ)

ИНК предоставляется, если:

- организация осуществляет инвестиции в создание объектов, имеющих наивысший класс энергетической эффективности, в том числе многоквартирных домов (МКД),
- (или) относящихся к возобновляемым источникам энергии (ВИЭ),
- и (или) относящихся к объектам по производству тепловой энергии, электрической энергии,
- имеющим коэффициент полезного действия (КПД) более чем 57%, и (или) иных объектов, технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем, утв. Правительством РФ (п.5 ст.67 НК РФ).


Росэлектроника

Предоставление ИНК

Предоставляется на основании заявления и оформляется договором между уполномоченным органом и организацией-налогоплательщиком.

Организация представляет документы:

- Заявление.
- Бизнес-план инвестиционного ПЭПЭЭф;
- Данные о предполагаемых сроках и источниках погашения кредита.
- Расчет налога, по которому возможно предоставление инвестиционного налогового кредита, заверенный налоговой инспекцией.
- Баланс с приложением Отчета о прибылях и убытках за предыдущий отчетный период и по итогам предшествующего получению инвестиционного налогового кредита года.
- Документы об имуществе, которое является предметом залога или поручительство.
- Справка налоговой инспекции об отсутствии задолженности.
- Копии учредительных документов налогоплательщика.
- Расчет бюджетной эффективности при реализации инвестиционного ПЭПЭЭф.


Росэлектроника


Методические рекомендации

- Содержание, требования и форма бизнес-плана установлены постановлением Правительства РФ от 22.11.1997 №1470 «Об утверждении Порядка предоставления государственных гарантий на конкурсной основе за счет средств Бюджета развития РФ и Положения об оценке эффективности инвестиционных проектов при размещении на конкурсной основе централизованных инвестиционных ресурсов Бюджета развития РФ»
- Типовой договор об ИНК утв. Приказом ФНС от 29.11.2005 г. №САЭ-3-19/622
- Приказ ФНС РФ от 30.11.2010 N ММВ-7-8/666@ "Об утверждении Порядка рассмотрения налоговыми органами заявлений о предоставлении отсрочки, рассрочки, инвестиционного налогового кредита по уплате налога и сбора, а также пени и штрафа"


Росэлектроника


Сравнение различных способов финансирования ПЭПЭФ

Способ финансирования проекта энергосбережения и повышения энергоэффективности (ПЭПЭФ)	Собственные средства	Кредит	Лизинг	Энергосервисный контракт с ЭСКО	Энергосервисный контракт (ЭСкт) с ОАО «Опэрон»
Сбор исходных данных (энергоаудит; энергообследование)	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО	ОАО «Опэрон»
Формирование базовой линии	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО и Заказчик	ОАО «Опэрон» и Заказчик
Разработка технического решения	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО, согл. с Заказчиком	ОАО «Опэрон», согл. с Заказчиком
Оценка сроков реализации, суммы прямых инвестиций, величины энергосбережения	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО, согл. с Заказчиком	ОАО «Опэрон», согл. с Заказчиком
Расчет финансовой модели	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО	ОАО «Опэрон»
Проведение тендерных процедур по выбору подрядной организации/ поставщика оборудования	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО	ОАО «Опэрон» – поставщик оборудования
• Финансирование проекта	Заказчик	Банк/Фонд	Лизинговая компания	ЭСКО	ОАО «Опэрон»
• Технический надзор	Заказчик	Заказчик	Заказчик	ЭСКО	ОАО «Опэрон»
• Гарантия на оборудование	Стандарт	Стандарт	Стандарт	До конца ЭСкт (сложности)	Гарантия от производителя до конца ЭСкт

Повышение квалификации

Финансовое моделирование проектов энергосбережения: практикум (MS Excel)

- **9-10 июня 2014 г.** на территории ФГУП «Рособоронстандарт» (м.Калужская) – 23 000 руб.
- **Осенью 2014 г.** на территории МЭИ (м.Авиамоторная)

По вопросам участия в 2-х дневном семинаре обращаться к Гужову Сергею Вадимовичу (отдел энергоменеджмента МЭИ)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОПТРОН»

105187, г. Москва, ул. Щербаковская, д. 53 Тел.: 366 9259, 3662266 факс: 366 1333 www.optron.ru e-mail: main@optron.ru

Центр энергосбережения (ЦЭС)

Благодарим за внимание!

Борголова Елена Анатольевна, инженер-экономист ЦЭС ОАО «Оптрон»
BorgolovaEA@yandex.ru, +7 926 597 5427

Литература

- Габдрахманов С., Бессонова Е. Участие банков в повышении энергетической эффективности / Центр экономических и финансовых исследований и разработок при Российской экономической школе. – май 2010, 31 с.
- Банковское дело: Учебник / О.И. Лаврушин, И.Д. Мамонов, Н.И. Валенцева и др.; под ред. О.И. Лаврушина. – 8-е изд., стер. – М.: КНОРУС, 2009. – 768 с.
- Введение в специальность. Основы топливно-энергетического комплекса» (2009 г.) (авторы – Зубкова А.Г., Шувалова Д.Г. и проч.)
- Топливо-энергетические ресурсы: состояние, динамика освоения, обеспеченность (Н.П. Лаверов): <http://borgolova.ampei.ru/sustainable/tek/reserves/lavrov>
- Будет ли экономический рост в России в середине XXI века? (Башмаков И.А.): <http://cenef.ru/file/Bashm11.pdf>
- Башмаков И.А, Башмаков В.И. Сравнение мер российской политики повышения энергоэффективности с мерами, принятыми в развитых странах – М.: Центр по эффективному использованию энергии (ЦЭНЭФ), 2012.
- Максимов Б.К., Молодюк В.В. Теоретические и практические основы рынка электроэнергетики: Учеб. пособие. – Изд. дом МЭИ, 2008. – 292 с.: ил.

39

Литература

- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (2-я редакция). Утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госкомитетом РФ по строительной, архитектурной политике №ВК 477 от 21.06.1999 г. / Рук. авт. коллектива В.В. Коссов, В.Н. Лившиц, А.Г. Шахназаров. – М.: Экономика, 2000. – 421 с.
- Материал об оценке эффективности инвестиционных проектов в Москве: Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (3-я ред., испр. и доп.). Проект / П.Л. Виленский, И.А. Никонова, С.А. Смоляк и др.; рук. авт. коллектива В.В. Коссов, В.Н. Лившиц, А.Г. Шахназаров. – М., 2008. – 260 с.
- Кольцова И.В., Рябых Д.А. Практика финансовой диагностики и оценки проектов. – М.: Вильямс, 2007. – 411 с.
- Васина А.А. Финансовая диагностика и оценка проектов. – СПб.: Питер, 2004. – 448 с.: ил.
- Философова Т.Г. Лизинг: Учеб. пособие для студентов вузов, обучающихся по специальностям экономики и управления. – 3-е изд., перераб. и доп. – М.: ЮНИТИ-ДАНА, 2008. – 191 с.
- Материалы по лизингу: <http://www.all-leasing.ru/>, <http://www.rosleasing.ru/leasing/>

40

Последние ПУБЛИКАЦИИ Борголовой (Корнеевой) Е.А.

В области энергосервиса:

1. Борголова Е.А., Лавриненко Ф.Ф., Тихоненко Ю.Ф., Стежко А.В., Брянцев В.А., Агеев М.К., Жокин Ю.Г. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в организациях и учреждениях бюджетной сферы: Учеб. пособие для ответственных за энергосбережение / Корпоративный энергетический университет. – Москва, 2013. - 402 с.
2. Власенко Г.П., Гаряев А.Б., Гужов С.В., Яковлев И.В., Шишканов О.Г., Петров И.В., Борголова Е.А., Захаров С.В. Основы энергосбережения и повышения энергетической эффективности: Учеб.-методич. пособие для ответственных за энергосбережение в образовательной сфере. – М.: ООО «Буки Веди», 2012. – 100 с.
3. Минаев В.С., Борголова Е.А., Лавриненко Ф.Ф., Тихоненко Ю.Ф., Стежко А.В., Романченко О.Е., Брянцев В.А., Агеев М.К. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности: Учеб. пособие для ответственных за энергосбережение. - Тула: Изд-во ТулГУ, 2012.- 332 с.
4. Минаев В.С., Борголова Е.А., Лавриненко Ф.Ф., Тихоненко Ю.Ф., Стежко А.В., Романченко О.Е., Брянцев В.А., Агеев М.К. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности: Учеб. пособие для студ. вузов. - Тула: Изд-во ТулГУ, 2012.- 329 с.
5. Минаев В.С., Борголова Е.А., Лавриненко Ф.Ф., Тихоненко Ю.Ф., Стежко А.В., Романченко О.Е., Брянцев В.А., Агеев М.К. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности: Учеб. пособие для студ. образоват. средн. проф. образования. - Тула: Изд-во ТулГУ, 2012.- 291 с.
6. Борголова Е.А., Петухова И.В., Рогалев Н.Д., Зверьков А.Ю. Выбор схемы финансирования проекта энергоэффективности // ж. «Объединение инженеров». - 2012, №10. – С.22-24.: http://www.obeng.ru/files/engineer_10.pdf
7. Курдюкова Г.Н., Борголова Е.А., Петухова И.В. Сравнительный анализ способов финансирования проекта энергоэффективности: Доклад на конференции «Энергосбережение – теория и практика» 22-26.10.2012 г. В МЭИ http://mpei.ru/News/Single_news.asp?id=4950000005615
8. Интервью Борголовой Е.А. на сайте «Энергосбережение ИНФО» по энергосервисным контрактам: <http://energysave.com/energyservice/25-energyservisnye-kontrakty-riskovanno.html> (июль 2012 г.)

41

Последние ПУБЛИКАЦИИ Борголовой (Корнеевой) Е.А.

В области устойчивого развития:

1. Устойчивое развитие нефтегазовых компаний: от теории к практике / Бушуев В.В., Белогорьев А.М., Аполонский О.Ю., Борголова Е.А., Тиматков В.В. / Под ред. Бушуева В.В. (Институт энергетической стратегии). – М.: ИЦ "Энергия", 2012. – 88 с.: http://energystategy.ru/editions/ust_razv_NK.htm
2. О стратегии преобразования России: идеалы и шансы: Доклад по ключевым стратегическим проблемам России и мира / Коллектив авторов. – М.: Институт экономических стратегий, 2011. – 88 с.: <http://kpp-russia.ru/proekty/strategiya-rossii/>
3. Рогалев Н.Д., Корнеева Е.А. Чувашия на газовой игле: к вопросу об энергетической безопасности: Тезисы к XV Международной конференции «Радиоэлектроника, электротехника и энергетика», март 2010.
4. Страховый рынок в России: влияние кризиса / Корнеева Е.А., Полковникова Л.В., Трофимчук А.В. // ж. «Экономические стратегии». – 2009, №7. – С.158-166 с. (в т.ч. про аварию на Саяно-Шушенской ГЭС): http://www.inesnet.ru/magazine/mag_archive/free/2009_07/rating_st.htm

42