



Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК ДЕЛЬТА»
452765, Республика Башкортостан, Туймазинский район, село Кандры, улица Тельмана, дом 76,
+7 (499) 39-114-39, +7 (347) 266-04-84, info@neskdelta.ru, www.neskdelta.ru
ОГРН 1160280054406, ИНН 0269996003, КПП 026901001

ОПТИМИЗАЦИЯ ЗАТРАТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

(согласно Федеральному Закону от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»)

- I. ПЕРЕХОД НА ОБСЛУЖИВАНИЕ НЕЗАВИСИМОЙ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ КОМПАНИИ (НЭСК)
- II. СОЗДАНИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ТСО)
- III. ОПТИМИЗАЦИЯ ТАРИФА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ЗА СЧЕТ РЫНОЧНЫХ МЕХАНИЗМОВ
- IV. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ В НАЛОГОВЫХ ОРГАНАХ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ

I. ПЕРЕХОД НА ОБСЛУЖИВАНИЕ НЕЗАВИСИМОЙ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ КОМПАНИИ (НЭСК)

- Снижение затрат Вашей Организации на электроэнергию (мощность) за счет уменьшения энергосбытовой надбавки *экономия до 15% от счета на электроэнергию (мощность)*
- Эффективное управление закупкой энергоресурсов

КОМУ И СКОЛЬКО ПЛАТИТ ПОТРЕБИТЕЛЬ

Регулируется ли цена?

50%	ГЕНЕРИРУЮЩИМ	оплата электроэнергии (мощности) на оптовом рынке	рынком
40%	СЕТЕВЫМ	оплата услуг по передаче электроэнергии	государством
1%	ИНФРАСТРУКТУРНЫМ	оплата услуг ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ЦФР»	государством
9%	ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМ	плата за организацию энергоснабжения (сбытовая надбавка)	для НЭСК не регулируется

На оптовом и розничном рынках электроэнергии (мощности) работают два вида энергоснабжающих организаций: гарантирующие поставщики (ГП) и независимые энергосбытовые компании (НЭСК), например, НЭСК ДЕЛЬТА, которая имеет перед ГП следующие преимущества:

- Гарантирующий поставщик, в зоне деятельности которого находится любая организация, обязан заключить с ней договор энергоснабжения на публичных (единых для всех потребителей), часто не выгодных для конкретной компании условиях.
- НЭСК ДЕЛЬТА не обязана законодательством включать в стоимость электроэнергии (мощности) дополнительные затраты на перекрестное субсидирование¹.

¹ Перекрестное субсидирование – явление в экономике РФ, при котором тарифы на электроэнергию для населения, бюджетных и некоторых других потребителей занижаются, а по завышенным тарифам электроэнергию получают крупные, средние промышленные, зачастую малые предприятия, составляющие основу экономики регионов.

- НЭСК ДЕЛЬТА точнее планирует объемы потребления своего Клиента, поскольку, в отличие от ГП, не обязана обслуживать неплательщиков, а, значит, имеет для каждого потребителя и время и деньги.
- НЭСК ДЕЛЬТА и Клиент сами определяют стоимость электроэнергии (мощности) и указывают ее в договоре энергоснабжения (в случае обслуживания у ГП, цена определяется местным органом тарифного регулирования).
- НЭСК ДЕЛЬТА применяет гибкую ценовую политику (предоставление скидок за большой объём потребления электроэнергии, своевременность оплаты и т.д.), адаптирует сроки платежей за электроэнергию под особенности конкретного Клиента, его бизнеса. ГП такой возможности не имеет.

Согласно п.31 ПП №442 от 04.05.2012 «О функционировании розничных рынков электрической энергии...» Потребитель электроэнергии может перейти на обслуживание НЭСК в любой период покупки электроэнергии. Это право гарантировано Потребителю в целях оптимизации затрат на электроэнергию и налаживания крепких хозяйственных связей с профессиональными участниками рынка электроэнергии.

ПОРЯДОК ПЕРЕХОДА НА ОБСЛУЖИВАНИЕ НЭСК ДЕЛЬТА

1	НЭСК ДЕЛЬТА и Ваша Организация заключают договор энергоснабжения с началом поставки электроэнергии (мощности) не ранее момента заключения НЭСК ДЕЛЬТА договоров на покупку и передачу электроэнергии (мощности) в требуемых для Вашего потребления объемах.	До 2 месяцев
2	Ваша Организация уведомляет гарантирующего поставщика, что расторгает договор энергоснабжения с даты не ранее возникновения права поставки электрической энергии (мощности) у НЭСК ДЕЛЬТА.	
3	В период оформления НЭСК ДЕЛЬТА договорных отношений для покупки и передачи электроэнергии (мощности) в Ваших интересах, Ваша Организация находится на обслуживании ГП.	
4	Как только НЭСК ДЕЛЬТА заключает указанные выше договоры, Ваша Организация переходит на обслуживание к НЭСК ДЕЛЬТА.	

СТРАХИ

От незнания возможности сменить поставщика э/э

Как это кто-то имеет право кроме государственной компании продавать э/э?

Думают, что гарантирующие поставщики – надежные партнеры

Остаться без э/э в случае банкротства энергосбытовой компании

Хотелось бы уйти от ГП, но могу ли я? А штрафы от ГП за расторжение договора?!

Если НЭСК мне не понравится, то ГП не возьмет меня обратно

НА САМОМ ДЕЛЕ

Право выбора энергоснабжающей компании любой Потребитель электроэнергии в РФ имеет согласно ст. 37 Закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003.

Во-первых, гарантирующие поставщики вовсе не государственные компании, а частные, также как и все независимые энергосбытовые организации. И выбирают ГП, кстати говоря, всего на один год, так что в будущем году, например, любая из НЭСК может стать ГП, а ГП станет НЭСК. Во-вторых, деятельность и ГП и НЭСК регулируется одним и тем же законодательством РФ.

С момента образования рынка электроэнергии (мощности) – 2003 год – **десятки** гарантирующих поставщиков в различных регионах РФ лишились своего статуса по самым разным причинам – от некачественного энергоснабжения Потребителей до неплатежеспособности.

Если что-то случится с НЭСК, то Потребитель переходит на обслуживание к гарантирующему поставщику, электроэнергия продолжает поступать на его энергопринимающие устройства, а долги по неплатежам – это проблема энергосбытовой компании, и она будет их выплачивать.

Можете уйти от ГП в одностороннем порядке – п.31, 49 ПП РФ №442 от 04.05.2012 «О функционировании розничных рынков электрической энергии...».

Что касается компенсации ГП за расторжение договора, то она не предусмотрена: 1) для потребителя в отношении энергопринимающих устройств, макс. мощность которых менее 1,8 МВт; 2) если потребителем заявлено о расторжении договора с начала следующего периода регулирования; 3) если энергосбытовая организация, на обслуживание к которой перешёл потребитель, будет приобретать электрическую энергию у этого же ГП. См. п.85 ПП РФ №442 от 04.05.2012 «О функционировании розничных рынков...»

Гарантирующий поставщик и сетевая организация не имеют права отказать в заключении договора ни потребителю, ни обслуживающей его энергосбытовой компании. См. ст.26, 37 ФЗ №35 «Об электроэнергетике», п.28, 29, 32 ПП РФ №442 «О функционировании розничных рынков...», п.9 ПП РФ №861 от 27.12.2004 «Об утверждении правил недискриминационного доступа...».

II. СОЗДАНИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ТСО)

- Извлечение прибыли от эффективного управления электросетевым хозяйством

от 0,2 до 1,5 рублей за каждый переданный кВт/ч

от 10 до 60 тыс. руб. за каждый 1 квт присоединенной мощности (получение платы за технологическое подключение потребителей)

- Обеспечение прозрачности формирования затрат на содержание электросетевого хозяйства

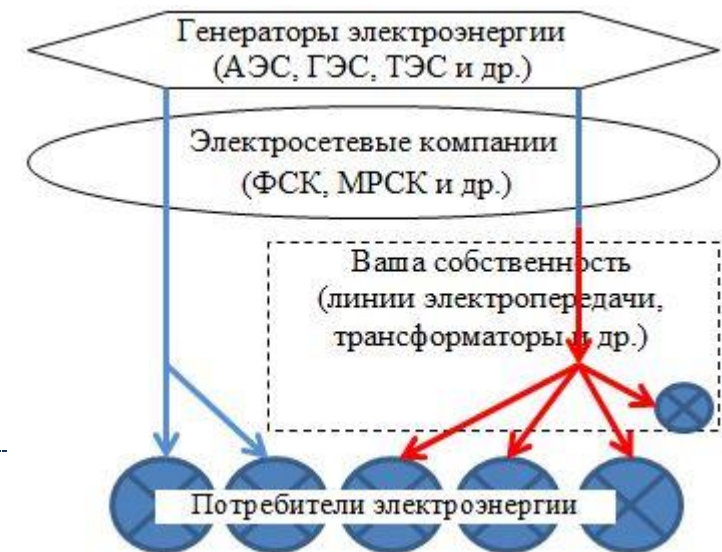
СОЗДАЙТЕ ТСО, И ДЕНЬГИ ЗА ПЕРЕДАЧУ ПО КРАСНЫМ ЛИНИЯМ ЭЛЕКТРОСЕТИ – **ВАШИ!**

Вы собственник линий электропередачи
или трансформаторных подстанций

Через Ваше электросетевое хозяйство питаются
объекты других потребителей электроэнергии

Вам надоело из собственного кармана оплачивать ремонт
и эксплуатацию своего электросетевого хозяйства

Вы хотите извлекать прибыль от владения
электросетями и другими объектами



Многие организации – потребители электроэнергии (мощности), имеют на балансе объекты электросетевого хозяйства (линии электропередачи, трансформаторные подстанции), от которых запитаны не только его собственные энергопринимающие устройства, но и объекты других потребителей электроэнергии (так называемые субабоненты). Выходит так, что услуги по передаче электроэнергии собственником осуществляется, более того, он обязан содержать эти объекты электросетевого хозяйства в надлежащем состоянии, а использовать их будет не только он, но и субабоненты, подключенные к данным объектам. Таким образом, электроэнергия для организаций, на чьем балансе есть линии электропередачи и др., будет дороже, чем электроэнергия для предприятий, у которых нет электросетевого хозяйства. При этом в соответствии с п.5 ПП РФ №861 от 27.12.2004 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии...», собственник объектов электросетевого хозяйства не вправе препятствовать перетоку электроэнергии через его сети и требовать за это плату. Также собственник линий электропередачи и трансформаторных подстанций должен оплачивать потери электроэнергии, которые возникают в элементах сети.

Согласно п.1-3 ПП №184 от 28.02.2015 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Организация, владеющая на праве собственности объектами электросетевого хозяйства, имеет право получить тариф на передачу электроэнергии по своим сетям и зарабатывать на этом.

После выполнения ряда мероприятий (расчета тарифа на передачу электроэнергии, расчета НВВ, подготовки документов для получения статуса сетевой организации и т.д.) собственнику электросетевого хозяйства устанавливается индивидуальный тариф на передачу электроэнергии для взаиморасчетов с вышестоящей сетевой организацией или другим получателем платы за передачу электроэнергии. После этого, указанный собственник наделяется статусом сетевой организации и имеет право получать плату за оказанные им услуги по передаче электроэнергии по установленному тарифу за каждый кВт/ч электроэнергии, переданной по своим сетям, другим.

В результате собственник электросетевого хозяйства может снизить затраты на электроэнергию для своих компаний.

ПОРЯДОК СОЗДАНИЯ ТСО

1	<p>Для определения экономического эффекта от создания ТСО Вы предоставляете в адрес НЭСК ДЕЛЬТА документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перечень и характеристики находящихся в Вашей собственности объектов электросетевого хозяйства (линий электропередачи, трансформаторов и др.); - Счета на оплату электроэнергии (мощности) за последние 12 месяцев, выставленные Вашей Организацией и субабонентам (в них отражаются объемы потребления электроэнергии и объем нормативных потерь); - Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Однолинейные схемы электроснабжения Вашей Организации и субабонентов (эти документы являются приложениями к договорам о технологическом присоединении). 	До 3 месяцев
2	<p>НЭСК ДЕЛЬТА определяет возможность и экономическую целесообразность получения Вашей Организацией статуса территориальной сетевой организации.</p>	
3	<p>Ваша Организация заключает с НЭСК ДЕЛЬТА договор на создание ТСО, в рамках которого мы выполняем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - согласование со смежными субъектами границ объектов электросетевого хозяйства новой ТСО; - разработку и согласование с вышестоящей сетевой компанией и гарантирующим поставщиком (ГП) методики расчета потерь электроэнергии в сетях ТСО; - расчет и утверждение в Минэнерго РФ нормативного процента потерь электроэнергии, возникающих в электросетях ТСО; - заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии с вышестоящей электросетевой компанией; - заключение договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь с ГП; - расчет и утверждение в местном органе исполнительной власти индивидуального тарифа на передачу электроэнергии. 	

III. ОПТИМИЗАЦИЯ ТАРИФА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

- Расчет и утверждение в электросетевой организации технологических потерь при передаче электроэнергии
экономия до 15% от счета на электроэнергию (мощность)
- Выбор оптимальной ценовой категории, в том числе посредством перераспределения платежей за мощность

УТВЕРЖДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ



Выполняем точный расчет потерь электроэнергии на участке электросети от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета Вашей Организации, утверждаем величина рассчитанных потерь в электросетевой компании и вносим соответствующие изменения в договор Вашей Организации с энергосбытовой компанией.

Вы платите за электроэнергию согласно п. 144 ПП РФ N 442 «О функционировании розничных рынков...» в объеме: 1) фактического потребления по показаниям приборов учета; 2) потерь на участке электросети от границы балансовой принадлежности организации до места установки счетчиков.

Электросетевые компании ВСЕГДА существенно ЗАВЫШАЮТ реальные потери электроэнергии, необоснованно увеличивая стоимость электроэнергии для потребителей.

Мы рассчитываем потери на сертифицированном Минэнерго РФ программном комплексе «РТП 3» согласно требованиям Приказа Минэнерго РФ N 326 «Об организации работы по утверждению нормативов технологических потерь...».

ВЫБОР ОПТИМАЛЬНОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ

Согласно п. 97 ПП РФ №442 «О функционировании розничных рынков...» предусмотрено шесть ценовых категорий Потребителей электроэнергии и мощности. Потребитель, находясь в некоторых ограничениях, имеет право рассчитываться по любой ценовой категории. Какую выбрать? Ответ на это вопрос можно дать после изучения режима потребления электроэнергии Вашей Организации, распределения мощности между точками поставки и др. Правильный выбор ценовой категории позволит Вам не переплачивать за электроэнергию (мощность) в нерабочие часы, эффективно использовать возможность применения одноставочных тарифов и т.д.

Ценовая категория	Коммерческий учет	Нерегулируемая цена ОРЭМ		Тариф на услуги по передаче	Почасовое планирование
1	Интегральный (за месяц)	Одноставочная цена		Одноставочный	нет
2	Зонный (по зонам суток за месяц)	Одноставочная цена, дифференцированная по зонам суток			
3	Интервальный - почасовой	Цена на мощность	Цена на электроэнергию, дифференцированная по часам	Одноставочный	да
4				Двухставочный	
5				Одноставочный	
6				Двухставочный	

Важнейшее значение оптимизация тарифа приобрела с 1 июля 2013 года – потребители электроэнергии мощностью 670 кВт и выше обязаны платить за электроэнергию и мощность отдельно. Счета за электроэнергию (мощность) увеличились ориентировочно на 15%.

Мы определим экономический эффект от потенциальной смены ценовой категории, по которой работает Ваша Организация, а также предложим способы сокращения затрат на оплату мощности.

ПОРЯДОК РАБОТ ПО ОПТИМИЗАЦИИ ТАРИФА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

1	<p>Для определения экономического эффекта от смены ценовой категории и расчета технологических потерь в электросети Ваша Организация предоставляет в адрес НЭСК ДЕЛЬТА документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и Однолинейные схемы электроснабжения (эти документы являются приложениями к договору энергоснабжения); - Счета на оплату электроэнергии (мощности), выставленные энергосбытовой компанией в адрес Вашей Организации за последние 12 месяцев. 	До 1 месяца
2	<p>Мы проведем бесплатный анализ и определим сумму ежемесячной переплаты за э/э, выполним расчет экономического эффекта от смены ценовой категории, перераспределения мощности и перерасчета технологических потерь электроэнергии.</p> <p>Если захотите исправить ситуацию и не переплачивать за эл/энергию предлагаем Вам заключить с НЭСК ДЕЛЬТА договор на оказание соответствующих услуг.</p> <p>Отмечаем, что мы предлагаем сотрудничество без авансирования, оплата производится исключительно по факту выполнения работ за счет экономии в будущем периоде с рассрочкой платежа.</p>	

IV. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ В НАЛОГОВЫХ ОРГАНАХ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ

ОСНОВАНИЯ

Согласно требованиям Налогового кодекса (пп.5 п.1 ст.67; пп.4 п.1 ст.259.3; п.21 ст.381) любые организации в отношении объектов основных фондов, имеющих высокую энергетическую эффективность, вправе в налоговом учете:

- 1) **применять к основной норме амортизации специальный коэффициент (не выше 2)**
- 2) **не платить налог на имущество в течение трех лет со дня его постановки на учет**

Перечень таких основных фондов установлен Постановлением Правительства РФ №600 от 17.06.2015 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности».

Для подтверждения энергоэффективности основных фондов, входящих в Перечень, организации необходимо выполнить сложные расчеты индикатора энергетической эффективности (ИЭЭФ), который не указан в технической документации на оборудование. Порядок расчета индикатора нормативными актами не установлен, вследствие чего применение указанных преференций полностью зависит от правильно определенного ИЭЭФ.

НЭСК ДЕЛЬТА силами энергоаудиторов, инженеров, налоговых консультантов и юристов, разработала и опробовала методики расчета ИЭЭФ, что дает возможность нашим клиентам полноправно воспользоваться налоговой льготой по налогу на имущество и применить повышающий коэффициент амортизации для пересчета налога на прибыль.

ЭТАПЫ РАБОТЫ, СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ

Этап	Наименование	Содержание	Срок реализации
1	<p>Идентификация объектов согласно Перечню, определение количества уникальных объектов.</p> <p>Расчет потенциального (максимального) эффекта от применения коэффициента ускоренной амортизации и льготы по налогу на имущество.</p>	<p>Ваша Организация предоставляет в наш адрес перечень основных средств с указанием полного наименования, кода ОКОФ, даты ввода в эксплуатацию, срока полезного использования, суммы амортизации в налоговом учете за 2012–2015 гг., а также остаточной стоимости в бухгалтерском учете на первое число каждого месяца за период с 01.01.2012 по 30.06.2015.</p>	<p>1-2 недели (в зависимости от количества объектов и качества предоставленных исходных данных).</p>
2	<p>Расчет ИЭЭФ по согласованному перечню объектов (расчет производится по каждому уникальному объекту — группе объектов, имеющих совпадающее наименование и технические характеристики).</p>	<p>Для расчета ИЭЭФ используется техническая документация (паспорта) на оборудование. Если такая документация отсутствует, мы готовы получить ее у завода-производителя самостоятельно.</p>	<p>От 2 до 8 недель, в зависимости от того, требуется ли дополнительная информация от производителя.</p>
3	<p>Подготовка экспертного заключения.</p>	<p>Экспертное заключение согласовывается с Московским энергетическим институтом (МЭИ) и другими отраслевыми институтами.</p>	<p>2 недели.</p>
4	<p>Подготовка подтверждающих документов, сопровождение процедуры их проверки налоговыми органами, возврат излишне уплаченных налогов на прибыль и на имущество за предыдущие налоговые периоды.</p>	<p>Подача в налоговые органы уточненных налоговых деклараций и заявлений о возврате (зачете) сумм излишне уплаченных налогов, представление интересов Вашей Организации в налоговом органе и судах всех инстанций до получения положительного решения и возврата (зачета) налогов.</p>	<p>Досудебная стадия (в рамках камеральной проверки) — 4-6 мес.; судебная стадия — 10-18 мес.</p>

ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ

- Для проведения необходимых расчетов мы привлекаем ведущих ученых России, используем методологическую поддержку со стороны ведущих ВУЗов России.
- По каждому типу оборудования расчеты проводит специалист именно в этой области, что исключает возможность необоснованного расчета, например, ИЭЭФ по насосам рассчитывает специалист по гидравлике, по металлообрабатывающим станкам — специалист по станкам, по печам — инженер-теплотехник и т.д.
- Мы имеем опыт расчета ИЭЭФ и знаем, все сложности, которые возникают в ходе проведения как расчетов ИЭЭФ, так и предварительной классификации объектов. Так, по некоторым объектам невозможно рассчитать ИЭЭФ, не запросив дополнительную информацию у производителя, по другим — возникает необходимость изменить код ОКОФ.
- Для расчета ИЭЭФ мы применяем только паспортные характеристики вне зависимости от реально достигаемых, поскольку расчет ИЭЭФ по документальным данным существенно сократит возможность применения предоставленных льгот и даст возможность налоговым органам поставить расчеты под сомнение.
- Со стороны финансового блока Вашей Организации нам необходимо предоставление выгрузки по основным средствам в целях налогового и бухгалтерского учета за 2012-2015 гг.
- Со стороны технических специалистов Вашей Организации требуется помощь в ходе выполнения работ в рамках основного договора:
 - Предоставление в наш адрес технической документации (паспорта, руководства по эксплуатации и т.п.) по каждому уникальному объекту;
 - Направление подготовленных нами запросов производителям;
 - Ответы на текущие вопросы технического характера и предоставление дополнительных документов.

РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКОГО ЭФФЕКТА НА ПРИМЕРЕ ПАРОВОЙ ТУРБИНЫ МОЩНОСТЬЮ 130 МВт

Оборудование	Паровая турбина
ОКОФ	142911121
Метод начисления амортизации	Линейный
Без применения ПП №600	
Амортизационная группа	6
Срок полезного использования, принятый в учетной политике, мес.	121
Норма амортизации	0,0083
Первоначальная стоимость, руб.	800 000 000
Ежемесячная амортизация, руб.	6 611 570
С применением ПП №600	
Срок полезного использования, мес.	61
Норма амортизации	0,0165
Ежемесячная амортизация, руб.	13 223 140
НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ставка 20%)	
Сумма налога на прибыль, не уплачиваемая за весь период использования ускоренной амортизации в связи с <u>применением ПП №600</u> , руб.	80 000 000
НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО (ставка 2,2%)	
Сумма налога на имущество, уплачиваемая за весь период нахождения оборудования на балансе <u>без применения ПП №600</u> , руб.	85 260 606
Сумма налога на имущество, уплачиваемая за весь период нахождения оборудования на балансе <u>с применением ПП №600</u> с учетом 3-х летнего периода освобождения от налога на имущество и уплатой, начиная с 4-ого года, руб.	43 272 727
Экономический эффект (экономия Вашей Организации без учета дисконтирования), руб.	121 987 879