



Участие российских компаний в глобальных климатических действиях и отчетности

Михаил Юлкин

Конференция CDP, г. Москва, 10 марта 2016 г.

Участие в проектах СО. 2008-2012 гг.



- На утверждение было подано 155 проектов по сокращению выбросов ПГ, а их совокупный углеродный потенциал составил 386 651 848 тонн CO₂-экв.
- До выпуска в обращение ECB добрались 86 проектов, а общее количество выпущенных в обращение ECB составило 263,4 млн. штук (1 ECB = 1 тонн CO₂-экв.). Из них продано (фактически передано приобретателям) 237,5 млн. ECB по 74 проектам.
- Абсолютными фаворитами оказались проекты по утилизации попутного нефтяного газа (более 40% реализованных ECB), а также проекты по улавливанию и сжиганию особо опасных парниковых газов – гидрофторуглерода-23 и гексафторида серы (23% реализованных ECB).

Участие в проектах СО. 2008-2012 гг.

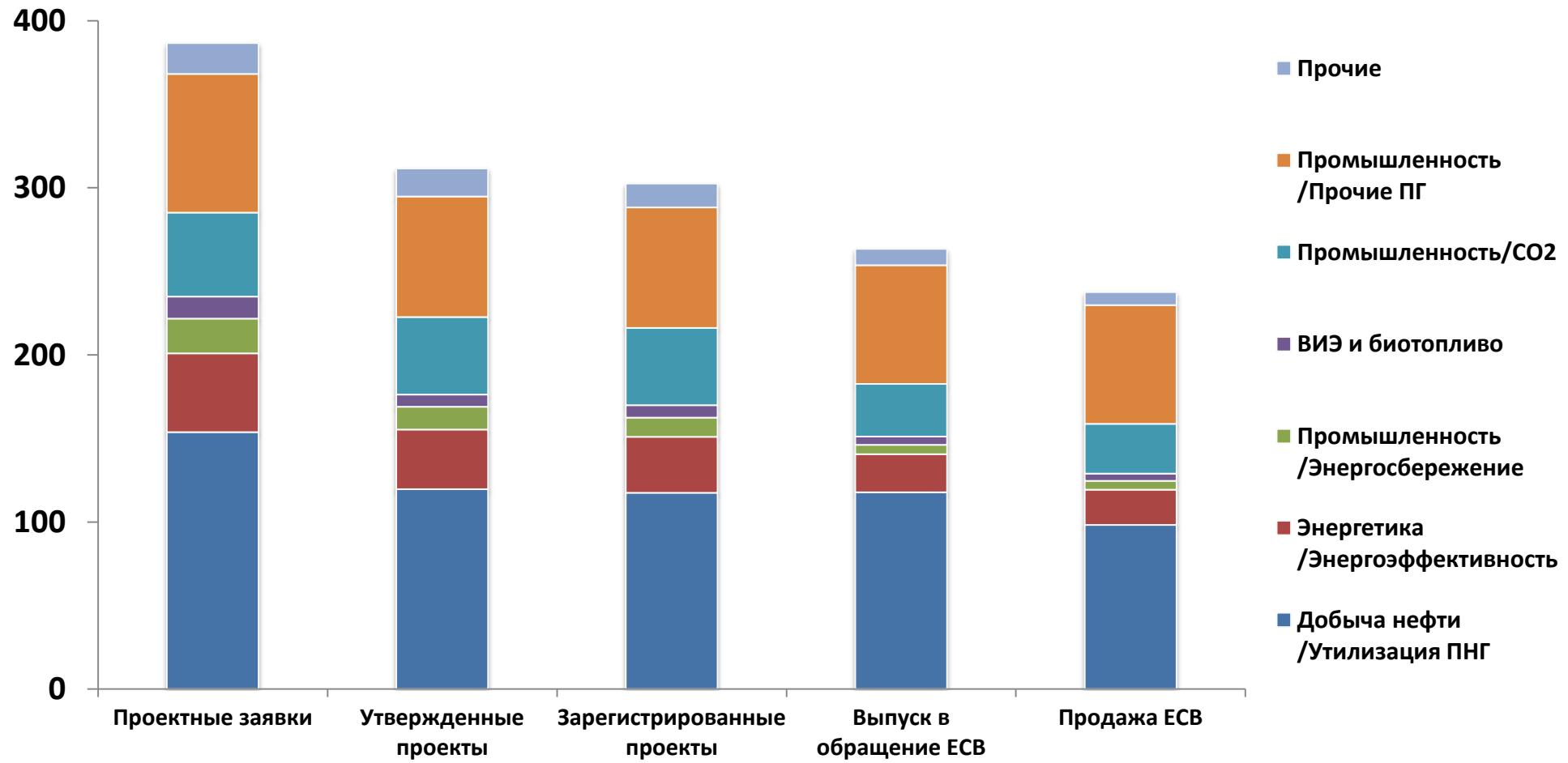


- Секретариатом РКИК 93 проекта общим потенциалом 302,5 млн. тонн CO₂-экв.
- Для совместного осуществления в рамках статьи 6 Киотского протокола было утверждено 108 проектов общим углеродным потенциалом 311,5 млн. тонн CO₂-экв.
- Еще 42 проекта совокупным углеродным потенциалом свыше 72,7 млн. тонн CO₂-экв. успешно прошли процедуру оценки и отбора, но так и не были утверждены Минэкономразвития РФ по причине исчерпания установленного Правительством РФ лимита.

Участие в проектах СО. 2008-2012 гг.



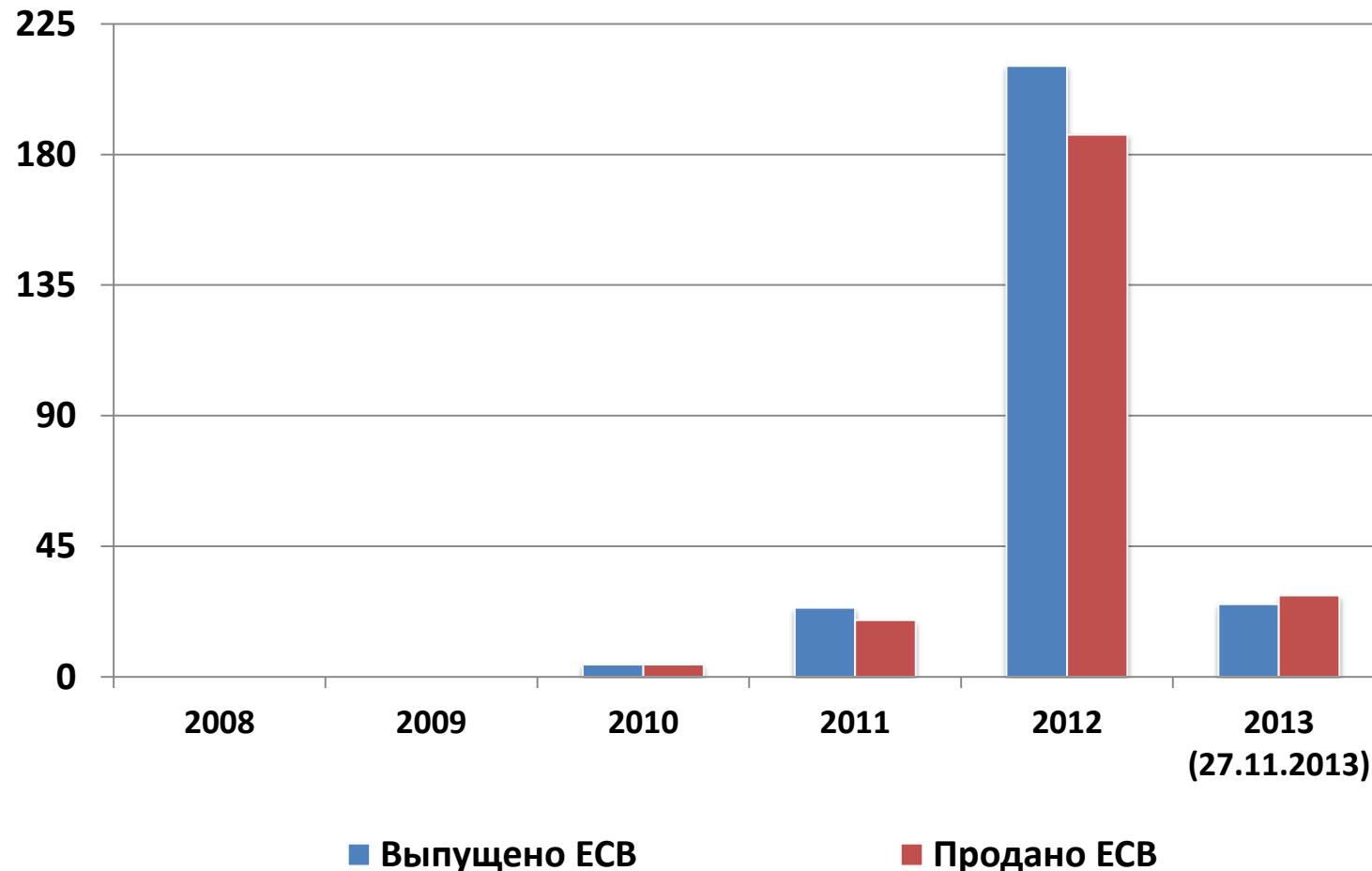
млн. тн CO2-экв.



Участие в проектах СО. 2008-2012 гг.



млн. тн СО2-экв.



Рынок добровольных сокращений



- Как минимум, две российские компании, ЗАО «Лесозавод-25» и ОАО «Архангельский ЦБК», имеют опыт реализации на рынке добровольных углеродных единиц.
- Обе компании верифицировали и продали на добровольном рынке ранние сокращения выбросов, достигнутые благодаря реализации проектов СО до начала первого периода КП.
- Всего указанными компаниями было выпущено в обращение и продано покупателям на добровольном рынке свыше 800 тыс. ВСВ на сумму около 1,5 млн. евро.

Углеродная отчетность в России



Кто и как отчитывается сегодня

- Несмотря на отсутствие единых требований по обязательной углеродной отчетности в России **энергетические компании** уже много лет рассчитывают и представляют в Минэнерго данные о выбросах ПГ, сначала на основании *Приказа Минэнерго РФ от 07.08.2008 N 20*, а затем на основании *Приказа Минэнерго РФ от 23.07.2012 N 340*.
- Методической основой расчета выбросов является документ **РД 153-34.0-02.318-2001**, разработанный РАО «ЕЭС России» еще в 2001 г.

Кто и как отчитывается сегодня

- **ЕВРАЗ**, будучи резидентом Великобритании, ежегодно готовит сводные отчеты о выбросах ПГ от всех своих предприятий, в какой бы юрисдикции они ни находились, и представляет их уполномоченному органу Правительства Великобритании в соответствии с законодательством этой страны.
- **Нижнекамскнефтехим** начал учитывать выбросы ПГ в 2014 г., поскольку эти данные от него запросили потребители в Европе. Сначала с таким запросом обратилась компания *Pirelli*, а затем и *Bridgestone*.
- **Газпром, Архангельский ЦБК** и некоторые другие российские компании готовят и публикуют подробные отчеты о выбросах ПГ **на добровольной основе**.

Кто и как отчитывается сегодня

- Целый ряд компаний (например, «Полюс Золото», Уралкалий) указывают объемы выбросов ПГ в своих отчетах по социальной ответственности и/или по устойчивому развитию. Однако, эти данные нельзя признать достаточными. Как правило, это всего несколько цифр, причем часто рассчитанных с ошибками.

Углеродная отчетность в России

Обязательная углеродная отчетность

- В настоящее время в России закладываются основы **единой национальной системы мониторинга и отчетности о выбросов ПГ.**
- Распоряжением Правительства РФ от 22.04.2015 №716-р утверждена **Концепция формирования системы мониторинга, отчетности и проверки объема выбросов парниковых газов в Российской Федерации.**

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 22 апреля 2015 г. № 716-р

КОНЦЕПЦИЯ
формирования системы мониторинга, отчетности и проверки объема выбросов парниковых газов в Российской Федерации

I. Введение

Необходимым условием разработки и реализации в Российской Федерации эффективной государственной политики и мер, направленных на сокращение объема антропогенных выбросов в атмосферу парниковых газов и смягчение климатических изменений в соответствии с принятыми международными обязательствами и с целью достигнуть в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30 сентября 2013 г. № 752 "О сокращении выбросов парниковых газов" показателя - обеспечить к 2020 году сокращение объема выбросов парниковых газов до уровня не более 75 процентов объема указанных выбросов в 1990 году (далее - показатель), является создание развитой национальной системы учета (мониторинга, отчетности и проверки) объемов антропогенных выбросов парниковых газов, позволяющей исполнительным органам государственной власти, инвесторам, другим заинтересованным лицам получать актуальные и достоверные сведения об объемах выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность на территории Российской Федерации (далее - организации). Анализ и обобщение этих данных позволят также определить долгосрочные цели по ограничению и сокращению объемов выбросов парниковых газов в Российской Федерации на перспективу, стратегию перехода к устойчивому низкоуглеродному развитию с учетом имеющегося потенциала, технических и экономических возможностей, а также приемлемые формы международного сотрудничества в этой сфере.

2630047

Обязательная углеродная отчетность

- Согласно документу, начиная с 2017 г. обязанность ежегодно представлять сведения о выбросах ПГ будет возложена на все организации *с объемом выбросов ПГ более 50 тыс. тонн CO₂-экв. в год*, а также на все организации, занятые авиационными, железнодорожными, морскими и речными перевозками независимо от объема выбросов ПГ.
- В отчете должны будут указываться как *прямые выбросы*, так и *энергетические косвенные выбросы* ПГ.
- Приказом Минприроды РФ от 30.06.2015 №300 утверждены Методические указания и руководство по качественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации.

Регулирование выбросов ПГ в России



Регулирование выбросов ПГ в отдельных секторах

- Полноценной системы регулирования выбросов ПГ в России пока нет. Хотя такая задача поставлена Правительством РФ.
- Однако выбросы отдельных видов ПГ в отдельных секторах уже регулируются в рамках природоохранного законодательства.
- Например, *в нефтегазовой отрасли* регулируются выбросы метана (точнее, выбросы углеводородов в пересчете на метан) при сжигании попутного нефтяного газа на факелях.
- *В химической промышленности* установлены ограничения на выбросы гексафторида серы (SF_6) и хладона-23.

Дорожная карта

- Указом Президента РФ от 30.09.2013 №752 «О сокращении выбросов парниковых газов» определена цель – к 2020 г. сократить выбросы ПГ как минимум на 25% от уровня 1990 г.
- Минэкономразвития приказом от 28.11.2014 г. №767 утвердило «Методические рекомендации по разработке показателей сокращения объема выбросов ПГ по секторам экономики».
- Федеральный закон, наделяющий Правительство РФ правом регулировать выбросы ПГ, был подготовлен в прошлом году, но пока не принят.

Регулирование выбросов ПГ в России



Дорожная карта

Указ Президента
Российской
Федерации №752
«О сокращении
выбросов ПГ»

Методические
рекомендации
по разработке
показателей
сокращения
выбросов ПГ
по секторам
экономики

Концепция
формирования
системы
мониторинга,
отчетности и
проверки объема
выбросов ПГ в
Российской
Федерации

30 сентября
2013

ноябрь
2014

апрель
2015

Регулирование выбросов ПГ в России



Дорожная карта

Методические
указания и
руководство по
количественному
определению
объема выбросов
ПГ организациями
в Российской
Федерации

Федеральный
закон РФ о
регулировании
выбросов ПГ в
Российской
Федерации
**(подготовлен
законопроект)**

Предложения по
взаимодействию
с системами
регулирования
выбросов ПГ в
других странах и с
международными
финансовыми
организациями

июнь
2015

декабрь
2015

сентябрь
2016

Регулирование выбросов ПГ в России



Дорожная карта



Участие в программе CDP



- Отчеты в CDP представляют около 10 российских компаний из почти 100 компаний, который CDP направляет запросы.
- Регулярно отчитываются: Газпром, НОВАТЭК, Уралкалий, ЕВРАЗ, Банк «Возрождение», Красноярская ГЭС и другие.
- Компания Нижнекамскнефтехим в 2014 г. впервые представила в CDP сведения о выбросах ПГ и углеродоемкости продукции по запросу своих потребителей – ведущих производителей шин, и с тех пор делает это ежегодно.

Участие в программе CDP



Компании, предоставившие в CDP самостоятельные отчеты

Компания	2013	2014	2015
Архангельский ЦБК	–	✓	✓
Банк «Возрождение»	✓	✓	✓
Газпром	✓	✓	✓
ЕВРАЗ	✓	✓	✓
Лукойл	–	✓	✓
МОЭСК	✓	–	–
НОВАТЭК	✓	✓	✓
Красноярская ГЭС	✓	✓	✓
Полиметалл	–	–	✓
РУСАЛ	✓	–	–
РусГидро	–	–	✓
Сургутнефтегаз	✓	✓	–
ТГК-1	✓	–	–
Уралкалий	✓	✓	✓

Участие в программе CDP



Компании, данные которых вошли в отчеты других компаний

Компания	Компания, в отчет которой включены сведения	2013	2014	2015
Фортум	Fortum	✓	✓	✓
ОГК-5	Enel	✓	✓	✓
Э.ОН Россия	E.On	✓	✓	✓
Распадская	ЕВРАЗ	✓	✓	✓
Вимм-Биль-Данн	PepsiCo	✓	✓	✓

Участие в программе CDP



Компании, предоставившие в CDP отчеты по цепочке поставок

Компания	Компания-потребитель, затребовавшая данные	2013	2014	2015
Нижнекамскнефтехим	Pirelli	-	✓	✓
Нижнекамскнефтехим	Bridgestone	-	-	✓

Участие в программе CDP



Климатические рейтинги CDP

Компания	CDP 2013	CDP 2014	CDP 2015
Архангельский ЦБК	–	77 C	90 B
Газпром	62 C	66 C	65 D
Полиметалл	–	–	84 E
ЕВРАЗ	22	62 E	69 E
Красноярская ГЭС	–	63 E	56 E
НОВАТЭК	40	50 E	54 E
Русгидро	–	–	54 E
Уралкалий	41	40	53 E
ЛУКОЙЛ	–	16	40
Банк «Возрождение»	–	22	34
Сургутнефтегаз	23	23	–

Участие в программе CDP



Климатические рейтинги CDP

- Абсолютным лидером климатического рейтинга среди российских компаний является **ОАО «Архангельский ЦБК»**, который за свои достижения удостоился в 2014 г. почетного сертификата CDP.



Участие в программе CDP



Доклад CDP по России, 2014

Изменение климата. Россия 2014

Доклад CDP от имени 767 инвесторов с активами на сумму 92 трлн. долларов США

Ноябрь 2014 г.

Партнер CDP в Турции и России

Партнер по поддержке проекта CDP в России

Партнер по оценке компаний и подготовке отчета CDP в России

Sabanci Üniversitesi

CORPORATE GOVERNANCE FORUM OF TURKEY

ЦЭИ

EY

CDP Russia Climate Change Report 2014

On behalf of 767 investors with assets of US\$92 trillion

November 2014

CDP Turkey and Russia Partner

CDP Russia Local Support Partner

CDP Russia Scoring Partner

Sabanci Üniversitesi

CORPORATE GOVERNANCE FORUM OF TURKEY

ЦЭИ

EY

Добровольные инициативы бизнеса



Корпоративные методики



**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ И РУКОВОДСТВО
ПО КОЛИЧЕСТВЕННОМУ ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫБРОСОВ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ
ЧЕРНОЙ МЕТАЛЛУРГИИ**

Москва
2015

ОАО «АРХАНГЕЛЬСКИЙ ЦБК»

**МЕТОДИЧЕСКИЕ
УКАЗАНИЯ ПО КОЛИЧЕСТВЕННОМУ
ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫБРОСОВ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ**



Архангельск 2011



**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО КОЛИЧЕСТВЕННОМУ ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫБРОСОВ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В ОРГАНИЗАЦИЯХ
Группы «ЛУКОЙЛ»**

Москва
2014

Инициативы по сокращению выбросов

- В декабре 2015 г. по инициативе компаний Рusal, Сбербанк, Ингосстрах и Роснано было создано *Российское партнерство за сохранение климата*. Впоследствии к нему присоединились РусГидро, Алроса, ВТБ, Альфа-Банк и еще ряд организаций, в том числе ассоциация «Деловая Россия».
- Глава компании Рusal А.Дерипаска призывает к установлению единой глобальной цены на углерод первоначально в размере 15 долл. США за тонну CO₂-экв. с последующим ростом к 2030 г. до 35 долл. США за тонну CO₂-экв.
- Архангельский ЦБК использует внутреннюю углеродную цену в размере 15 евро за тонну CO₂-экв. при оценке инвестиционных проектов.

Добровольные инициативы бизнеса



Российские компании в реестре NAZCA

- **Архангельский ЦБК** – единственная российская компания, имеющая количественно определенную цель по сокращению к 2020 г. как абсолютного объема выбросов ПГ (на 30,6% по отношению к 1990 г.), так и удельных выбросов ПГ на единицу продукции (на 36% по отношению к 1990 г.).
- В реестре NAZCA упоминаются и другие российские компании, выступающие с инициативами по сокращению выбросов ПГ:
 - **Газпром** (с обязательством сократить к 2020 г. удельные прямые выбросы ПГ на 9.75% относительно 2010 г.);
 - **Русал** (без количественно определенных обязательств по сокращению выбросов ПГ) и
 - **РЖД** (в составе группы европейских компаний-участников Международного союза железнодорожников, взявших на себя коллективное обязательство сократить выбросы ПГ на 50% к 2030 г. и на 75% к 2050 г.).

Лучшая практика в России. АЦБК

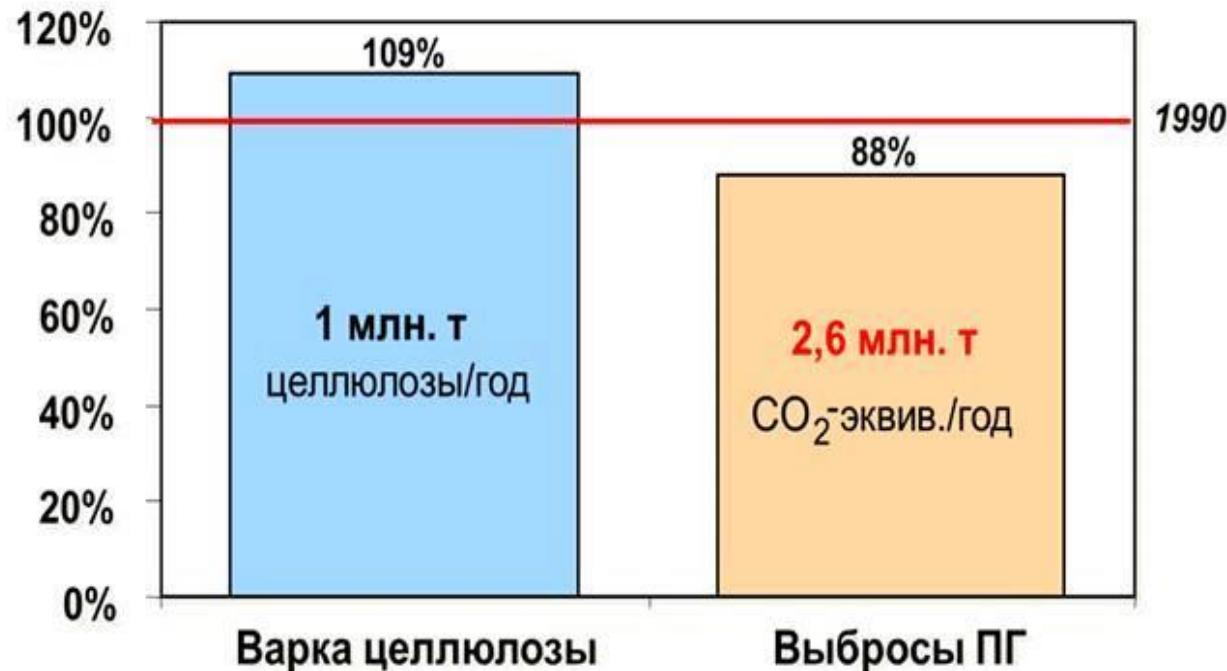


- Безусловным **лидером** в области корпоративного управления выбросами ПГ в России является ОАО «Архангельский ЦБК».
- Архангельский ЦБК – единственная на сегодняшний день российская компания, которая
 - имеет утвержденную **углеродную стратегию** на период до 2020 г., охватывающую все источники выбросов ПГ;
 - ежегодно **готовит и верифицирует отчеты** о выбросах ПГ стандарту ISO 14064-1:2006 и ГОСТ Р ИСО14064-1-2007.
- По данным за 2014 г., Архангельский ЦБК сократил выбросы ПГ по сравнению с 1990 г. **на 35,7%**.

Лучшая практика в России. АЦБК

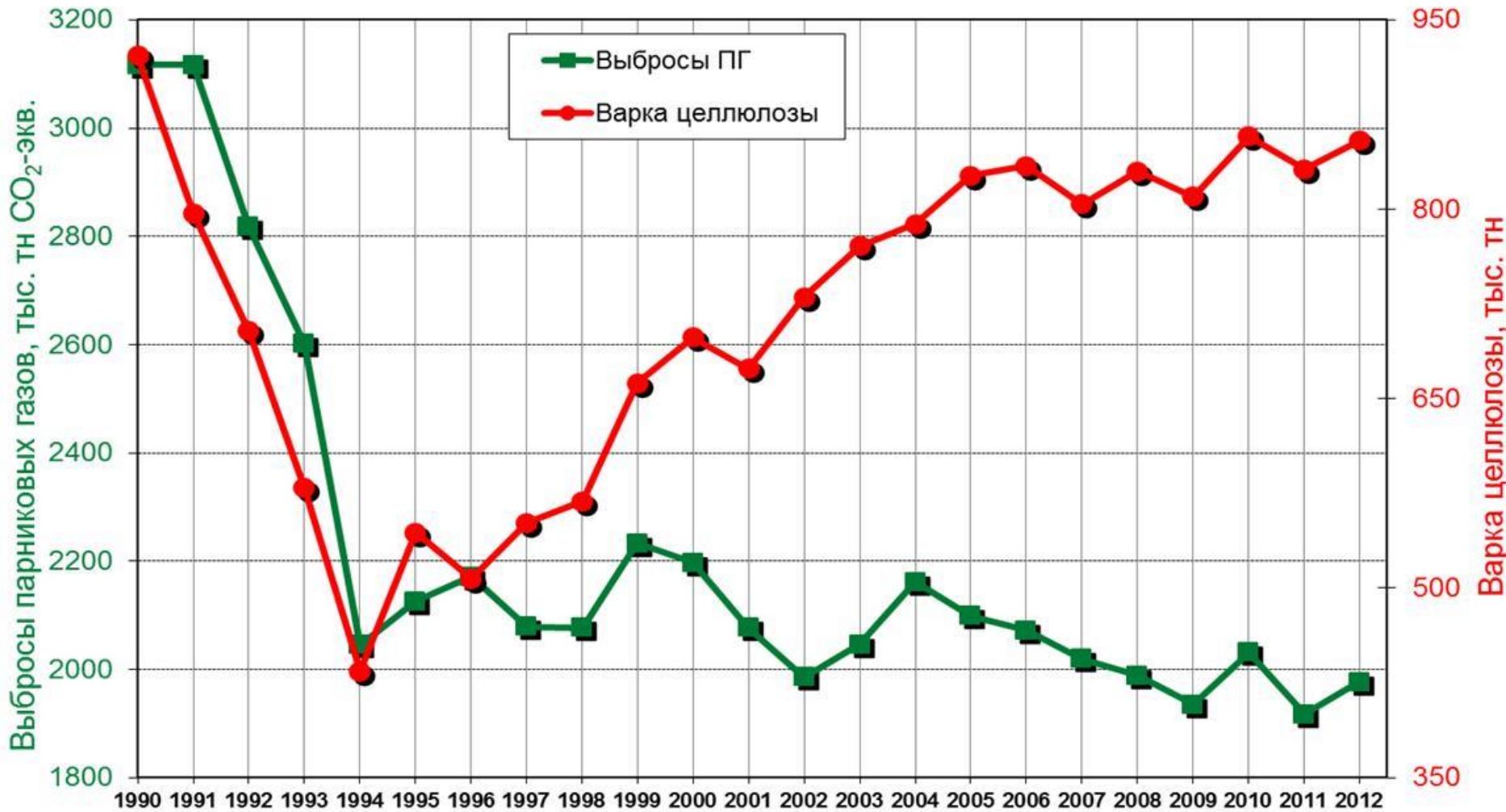


- В 2003 г. АЦБК первым из российских предприятий разработал и принял *Климатическую стратегию (на период до 2012 г.)*
- Стратегия содержала добровольные обязательства компании по сокращению выбросов ПГ до уровня не более 88% от выбросов 1990 г.



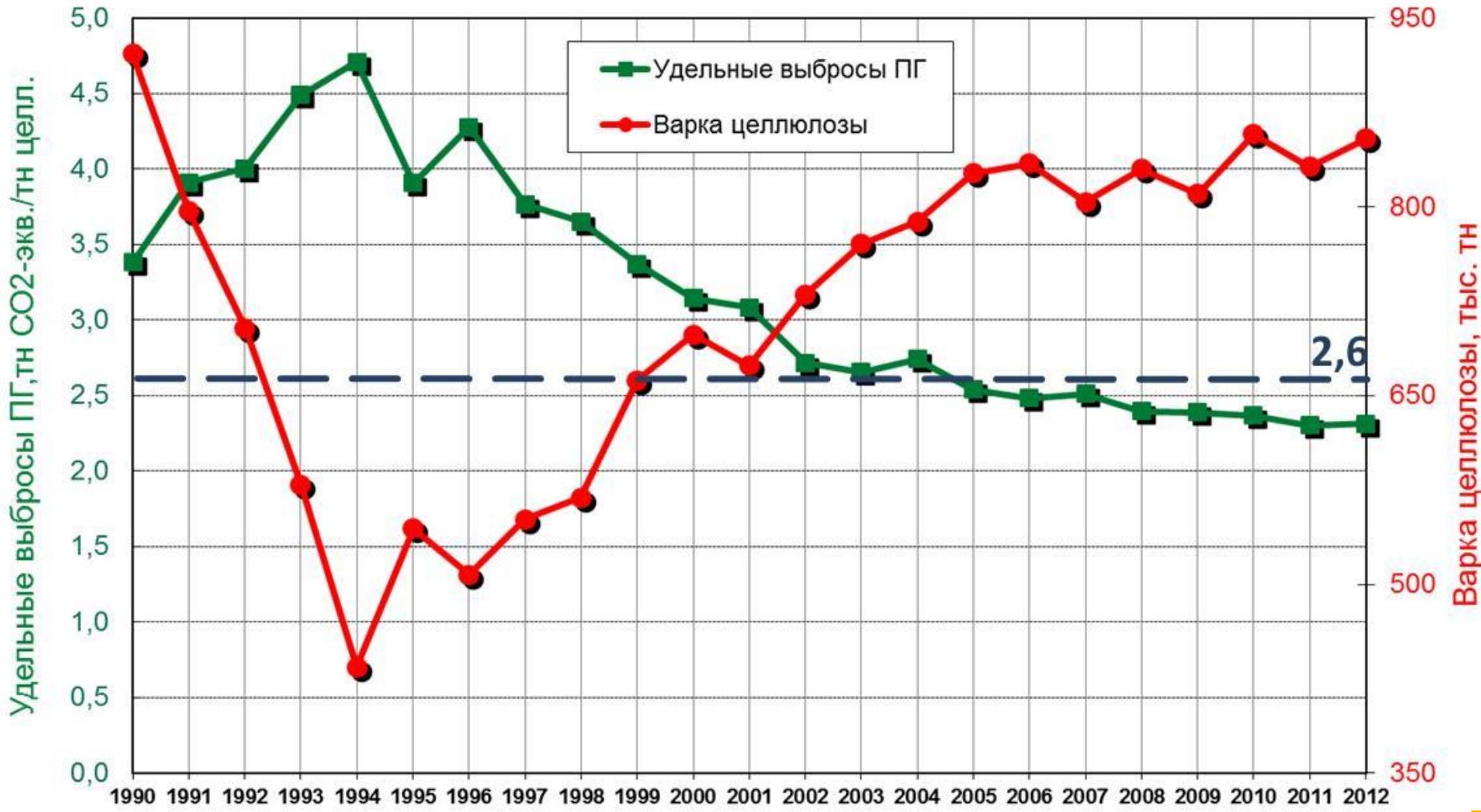
Лучшая практика в России. АЦБК

Реализация климатической стратегии до 2012 г.



Лучшая практика в России. АЦБК

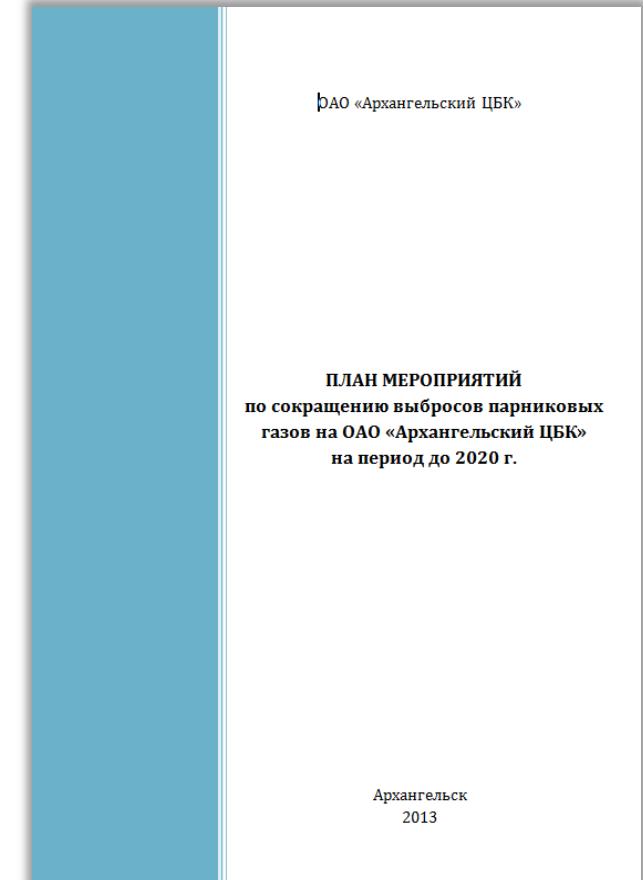
Реализация климатической стратегии до 2012 г.



Лучшая практика в России. АЦБК



Климатическая стратегия на период до 2020 г.



Лучшая практика в России. АЦБК



Климатическая стратегия на период до 2020 г.

В 2013 г. Архангельский ЦБК, подведя итоги работы за 2003-2012 г., принял новую Климатическую стратегию на период до 2020 г.



На этот раз поставлена
цель сократить выбросы
ПГ к 2020 г. на 30% от
базового уровня 1990 г.

Лучшая практика в России. АЦБК



Мониторинг. Выбросы ПГ за 2014 г. (по видам), т и т CO₂-экв.

Код	Категории источников выбросов	Парниковые газы, т							Выбросы парниковых газов, т CO ₂ -экв.							
		CO ₂	CH ₄	N ₂ O	ГФУ*	ПФУ*	SF ₆	NF ₃	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	ГФУ*	ПФУ*	SF ₆	NF ₃	ИТОГО
1. ПРЯМЫЕ ВЫБРОСЫ		1 825 413	5 720	60	NM	NO	NO		1 825 413	142 990	17 780	NM	NO	NO		1 986 183
1.1. Стационарное сжигание топлива		1 805 688	151	59					1 805 688	3 775	17 604					1 827 067
1.1.1. Выработка тепловой, механической и электрической энергии		1 707 059	148	59					1 707 059	3 689	17 604					1 728 352
1.1.2. Технологические нужды		98 614	3	0					98 614	86	0					98 700
1.1.3. Прочее		15	0	0					15	0	0					15
1.2. Сжигание топлива в передвижных установках		11 556	1,3	0,6					11 556	32	176					11 764
1.2.1. Автотранспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)
1.2.2. Железнодорожный транспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)
1.2.3. Водный транспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)					IE(1.2)
1.2.4. Воздушный транспорт		NO	NO	NO					NO	NO	NO					NO
1.2.5. Прочие передвижные установки		NO	NO	NO					NO	NO	NO					NO
1.3. Производственные процессы		8 169	NO	NO	NO	NO	NO	NO	8 169	NO	NO	NO	NO	NO	NO	8 169
1.3.1. Процессы переработки сырья и материалов		8 169	NO	NO					8 169	NO	NO					8 169
1.3.2. Факела и печи дожига		NO	NO	NO					NO	NO	NO					NO
1.3.3. Продувки, опорожнения и т.п. операции (без сжигания)		NO	NO						NO	NO						NO
1.3.4. Утилизация отходов		NO	NO	NO					NO	NO	NO					NO
1.3.5. Обработка сточных вод			NO	NO						NO	NO					NO
1.3.6. Использование смазочных материалов		NM	NO	NO					NM	NO	NO					NM
1.3.7. Эксплуатация противопожарных систем		NO			NO	NO	NO		NO			NO	NO	NO		NO
1.3.8. Прочее		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO
1.4. Утечки		NO	5 567	NO	NM	NO	NO	NO	NO	139 183	NO	NM	NO	NO	NO	139 183
1.4.1. Утечки через неплотности оборудования и трубопроводов		NO	NO		NM	NO	NO		NO	NO		NM	NO	NO		NM
1.4.2. Выбросы с объектов размещения отходов			5 567							139 183						139 183
1.4.3. Прочее		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO
2. КОСВЕННЫЕ ВЫБРОСЫ		10 324	NE	NE	NO	NO	NO	NO	10 324	NE	NE	NO	NO	NO	NO	10 324
2.1. Энергетические		10 324	NE	NE					10 324	NE	NE					10 324
2.1.1. От потребленной внешней электроэнергии		10 324	NE	NE					10 324	NE	NE					10 324
2.1.2. От потребленной внешней тепловой энергии		NO	NO	NO					NO	NO	NO					NO
2.2. Прочие		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO	NO	NO	NO	NO	NO		NO
3. СУММА ПРЯМЫХ И КОСВЕННЫХ ВЫБРОСОВ		1 835 737	5 720	60	NM	NO	NO	NO	1 835 737	142 990	17 780	NM	NO	NO	NO	1 996 507
4. ВЫБРОСЫ CO₂ ОТ СЖИГАНИЯ БИОМАССЫ		1 349 362							1 349 362							1 349 362
4.1. Прямые		1 349 362							1 349 362							1 349 362
4.2. Косвенные		NO							NO							NO
5. ВЫБРОСЫ ОТ ПРОДАННОЙ ЭНЕРГИИ		261 535	2,5	3,9					261 535	63	1169					262 767
5.1. От проданной электроэнергии		84 553	0,8	1,3					84 553	20	378					84 951
5.2. От проданной тепловой энергии		176 982	1,7	2,7					176 982	43	791					177 816

IE (х.х.х.) – оценено в другой категории; NO – не существует; NM – считается пренебрежимо малой величиной; NE – существует, но не оценивалось;

Лучшая практика в России. АЦБК



Мониторинг. Выбросы ПГ за 2014 г. (по объектам), т CO₂-экв.

Код	Категория источников выбросов	Источники выбросов	1990	2012	2013	2014						Изменение отн. 1990 г.	Изменение отн. 2013 г.		
			АЦБК	ОАО "АЦБК"	ОАО "АЦБК"	ОАО "АЦБК" г. Новодвинск	ОАО "Быт"	ОАО "Архбум" г. Новодвинск	Филиалы ОАО "Архбум"	Всего по ОАО "АЦБК"	Подольский	Истринский	т CO ₂ -экв	%	
1. ПРЯМЫЕ ВЫБРОСЫ			3 008 936	2 077 517	2 115 123	1 966 008	48	8 592	6 465	5 070	1 986 183	-1 022 753	-34,0%	-128 940	-6,1%
1.1. Стационарное сжигание топлива			2 909 045	1 918 653	1 956 450	1 816 141	NO	NO	5 917	5 009	1 827 067	-1 081 978	-37,2%	-129 383	-6,6%
1.1.1. Выработка тепловой, механической и электрической энергии	ТЭС, котельные		2 770 503	1 817 833	1 857 315	1 717 426	NO	NO	5 917	5 009	1 728 352	-1 042 151	-37,6%	-128 963	-6,9%
1.1.2. Технологические нужды	ЦКРИ		114 879	100 805	99 122	98 700	NO	NO	NO	NO	98 700	-16 179	-14,1%	-422	-0,4%
1.1.3. Прочее	Вспом. пр-ва, ком-быт. нужды		23 663	15	13	15	NO	NO	NO	NO	15	-23 648	-100%	2	15,4%
1.2. Сжигание топлива в передвижных уст-х			15 187	14 048	12 996	2 515	48	8 592	548	61	11 764	-3 423	-22,5%	-1 232	-9,5%
1.2.1. Автотранспорт	Автотранспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	NA	NA	NA	NA
1.2.2. Железнодорожный транспорт	Железнодорожный транспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	NO	NO	IE(1.2)	NO	IE(1.2)	IE(1.2)	NA	NA	NA	NA
1.2.3. Водный транспорт	Водный транспорт		IE(1.2)	IE(1.2)	IE(1.2)	NO	NO	NO	NO	NO	IE(1.2)	NA	NA	NA	NA
1.2.4. Воздушный транспорт	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.2.5. Прочие передвижные установки	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3. Производственные процессы			30 383	8 410	8 153	8 169	NO	NO	NO	NO	8 169	-22 214	-73,1%	16	0,2%
1.3.1. Процессы переработки сырья и материалов	Добавление карбонатов		30 383	8 410	8 153	8 169	NO	NO	NO	NO	8 169	-22 214	-73,1%	16	0,2%
1.3.2. Факела и печи дожига	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3.3. Продувки, опорожнения и т.п. операции (без сжигания)	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3.4. Утилизация отходов	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3.5. Обработка сточных вод	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3.6. Использование смазочных материалов механизмов	Узлы трения машин и механизмов		NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NA	NA	NA	NA
1.3.7. Эксплуатация противопожарных систем	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.3.8. Прочее	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
1.4. Утечки			54 321	136 406	137 524	139 183	NO	NO	NO	NO	139 183	84 862	156,2%	1 659	1,2%
1.4.1. Утечки через неплотности оборудования и трубопроводов	Кондиционеры		NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NM	NA	NA	NA	NA
1.4.2. Выбросы с объектов размещения отходов	Полигон		54 321	136 406	137 524	139 183	NO	NO	NO	NO	139 183	84 862	156,2%	1 659	1,2%
1.4.3. Прочее	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
2. КОСВЕННЫЕ ВЫБРОСЫ			94 485	18 444	9 896	2 190	439	2	3 866	3 827	10 324	-84 161	-89,1%	428	4,3%
2.1. Энергетические			94 485	18 444	9 896	2 190	439	2	3 866	3 827	10 324	-84 161	-89,1%	428	4,3%
2.1.1. От потребленной внешней электроэнергии	ОЭС Северо-Запада, ОЭС Центр		94 485	18 444	9 896	2 190	439	2	3 866	3 827	10 324	-84 161	-89,1%	428	4,3%
2.1.2. От потребленной внешней теплознегергии	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
2.2. Прочие	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
3. СУММА ПРЯМЫХ И КОСВЕННЫХ ВЫБРОСОВ			3 103 421	2 095 961	2 125 019	1 968 198	487	8 594	10 331	8 897	1 996 507	-1 106 914	-35,7%	-128 512	-6,0%
4. ВЫБРОСЫ CO ₂ ОТ СЖИГАНИЯ БИОМАССЫ			1 274 993	1 372 999	1 367 921	1 349 362	NO	NO	NO	NO	1 349 362	74 369	5,8%	-18 559	-1,4%
4.1. Прямые	ТЭС		1 274 993	1 372 999	1 367 921	1 349 362	NO	NO	NO	NO	1 349 362	74 369	5,8%	-18 559	-1,4%
4.2. Косвенные	Источники отсутствуют		NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NA	NA	NA	NA
5. ВЫБРОСЫ ОТ ПРОДАННОЙ ЭНЕРГИИ			528 105	285 949	274 567	262 767	NO	NO	NO	NO	262 767	-265 338	-50,2%	-11 800	-4,3%
5.1. От проданной электроэнергии	ТЭС		132 701	81 215	82 614	84 951	NO	NO	NO	NO	84 951	-47 750	-36,0%	2 337	2,8%
5.2. От проданной теплознегергии	ТЭС		395 404	204 734	191 953	177 816	NO	NO	NO	NO	177 816	-217 588	-55,0%	-14 137	-7,4%

IE (x.x.x.) – оценено в другой категории; NO – не существует; NM – считается пренебрежимо малой величиной; NA – не приемлемо

Архангельский ЦБК



Верификация сведений о выбросах ПГ

**BUREAU VERITAS
Certification**

**BUREAU VERITAS
1828**

**Заявление по верификации утверждения по парниковым газам
ОАО «Архангельский ЦБК»**

Россия, 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» настоящим подтверждает, что система управления выбросами парниковых газов и сведения о выбросах парниковых газов указанной выше Организации за 2014 год соответствуют требованиям стандарта:

ISO 14064-1:2006

Организационные границы:

- ОАО «Архангельский ЦБК», производственная площадка в г. Новодвинске
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- ОАО «Быт»
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Фронтовых бригад, д. 15, корп. 2
- ООО «АЦБК-Инвест»
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- ООО «Архбум Тисью Групп»
адрес: 164900, Калужская обл., Боровский район, село Ворсино, ул. Молодежная, д.14
- ОАО «Архбум», головное подразделение
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- Подольский филиал ОАО «Архбум»
адрес: 142111, Московская обл., г.Подольск, ул.Вишневая, д.5а
- Истринский филиал ОАО «Архбум»
адрес: 143581, Московская обл., Истринский район, Павло-Слободское с/п, д. Лешково, д. 206.

2014 г. **1990 г.
(базовый)**

Прямые выбросы, т СО ₂ -экв.	1 986 183	3 008 936
Энергетические косвенные выбросы, т СО ₂ -экв.	10 324	94 485
Совокупные выбросы, т СО ₂ -экв.	1 996 507	3 103 421
Выбросы от сжигания биомассы, т СО ₂ -экв.	1 349 362	1 274 993
Неопределенность, % от общего объема выбросов	7,9	6,6

Ограничения:

порог существенности: 0,1% от общего объема выбросов.
уровень заверения: обоснованный

Менеджер по сертификации: Литвяк И.В.

Сертификат №: RU228855GHG Дата: 06/07/2015

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь»
Россия 123458, Москва, ул. Маршала Панфилова, д.30, офис 201
Тел.: +7 (495) 937 57 77, Факс: +7 (495) 937 57 58

**BUREAU VERITAS
Certification**

**BUREAU VERITAS
1828**

**Заявление по верификации утверждения по парниковым газам
ОАО «Архангельский ЦБК»**

Россия, 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1

Орган по сертификации утверждений по парниковым газам ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» настоящим подтверждает, что система управления выбросами парниковых газов и сведения о выбросах парниковых газов указанной выше Организации за 2014 год соответствуют требованиям стандарта:

ГОСТ Р ИСО 14064-1- 2007

Организационные границы:

- ОАО «Архангельский ЦБК», производственная площадка в г. Новодвинске
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- ОАО «Быт»
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Фронтовых бригад, д. 15, корп. 2
- ООО «АЦБК-Инвест»
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- ООО «Архбум Тисью Групп»
адрес: 164900, Калужская обл., Боровский район, село Ворсино, ул. Молодежная, д.14
- ОАО «Архбум», головное подразделение
адрес: 164900, Архангельская обл., г. Новодвинск, ул. Мельникова, д.1
- Подольский филиал ОАО «Архбум»
адрес: 142111, Московская обл., г.Подольск, ул.Вишневая, д.5а
- Истринский филиал ОАО «Архбум»
адрес: 143581, Московская обл., Истринский район, Павло-Слободское с/п, д. Лешково, д. 206.

2014 г. **1990 г.
(базовый)**

Прямые выбросы, т СО ₂ -экв.	1 986 183	3 008 936
Энергетические косвенные выбросы, т СО ₂ -экв.	10 324	94 485
Совокупные выбросы, т СО ₂ -экв.	1 996 507	3 103 421
Выбросы от сжигания биомассы, т СО ₂ -экв.	1 349 362	1 274 993
Неопределенность, % от общего объема выбросов	7,9	6,6

Ограничения:

порог существенности: 0,1% от общего объема выбросов.
уровень заверения: обоснованный

Менеджер по сертификации: Литвяк И.В.

Сертификат №: RU228854GHG Дата: 06/07/2015

Орган по сертификации утверждений по парниковым газам
ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь»
Аттестат акредитации № RA.RU.136/01
Выдан Федеральной службой по аккредитации 15.04.2015



Благодарю за внимание!

Михаил Юлкин

Эл. почта: yulkin.ma@gmail.com

Моб. телефон: +7 916 635 23 85