

## Учет выбросов парниковых газов крупными предприятиями Архангельской области за 2021 год

*ПАО «ТГК-2»*

Инвентаризация объема выбросов парниковых газов (далее – ПГ) проводится на предприятии с 2002 года (табл. 1-3). Сокращение выбросов парниковых газов на Архангельской ТЭЦ и Северодвинской ТЭЦ-2 достигнуто при переводе станций на сжигание природного газа в 2011-2012 гг. (~20 %).

*Таблица 1*

### Архангельская ТЭЦ

Год	выбросы CO <sub>2</sub> , т	выбросы N <sub>2</sub> O, т	выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , т
2002	1 609 720	12,87	3 989	64,33	1 351
2003	1 648 238	13,17	4 083	65,86	1 383
2004	1 756 351	14,12	4 378	70,62	1 483
2005	1 751 697	13,86	4 296	69,30	1 455
2006	1 837 538	14,60	4 526	73,01	1 533
2007	2 016 612	15,90	4 929	79,50	1 670
2008	1 925 453	15,11	4 683	75,54	1 586
2009	2 058 032	16,13	5 002	80,67	1 694
2010	2 109 057	16,13	5 000	80,65	1 694
2011	1 620 770	15,24	4 724	76,20	1 600
2012	1 535 677	15,66	4 855	78,31	1 645
2013	1 481 786	15,20	4 712	76,00	1 596
2014	1 423 447	14,80	4 589	74,01	1 554
2015	1 378 385	14,41	4 468	72,07	1 513
2016	1 412 220	15,55	4 822	77,77	1 633
2017	1 413 925	15,49	4 805	77,51	1 628
2018	1 434 822	14,954	4 636	74,77	1 570
2019	1 449 485	15,140	4 693	75,70	1 590
2020	1 369 611	14,332	4 443	71,7	1 505
2021	1 503 467	15,706	4 869	78,5	1 649

*Таблица 2*

### Северодвинская ТЭЦ-1

Год	выбросы CO <sub>2</sub> , т	выбросы N <sub>2</sub> O, т	выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , т
2002	1 255 664	19,03	5 900	14,47	303
2003	1 295 022	17,84	5 532	13,52	284
2004	1 285 867	17,67	5 479	13,53	284
2005	1 401 886	19,42	4 552	14,68	308
2006	1 842 420	25,89	8 027	18,99	398
2007	1 715 589	23,97	7 431	17,87	375
2008	1 782 319	24,66	7 645	18,82	395
2009	1 745 518	23,58	7 311	17,74	372
2010	1 739 279	23,88	7 417	17,79	373
2011	1 699 041	22,67	7 028	17,22	361
2012	1 554 140	20,80	6 450	15,66	328
2013	1 375 878	19,44	6 028	14,87	312
2014	1 294 264	18,02	5 588	13,95	293

Год	выбросы CO <sub>2</sub> , т	выбросы N <sub>2</sub> O, т	выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , т
2015	1 242 924	17,16	5 319	13,55	284
2016	1 081 454	-	-	-	-
2017	1 502 615	-	-	-	-
2018	1 131 955	-	-	-	-
2019	1 162 778	-	-	-	-
2020	1 109 021	-	-	-	-
2021	1 124 454	-	-	-	-

Таблица 3

### Северодвинская ТЭЦ-2

Год	выбросы CO <sub>2</sub> , т	выбросы N <sub>2</sub> O, т	выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> , т	выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , т
2002	858 853	6,82	2 115	34,11	716
2003	849 883	6,82	2 116	34,13	716
2004	891 419	7,12	2 209	35,63	748
2005	885 670	6,98	2 166	34,94	733
2006	669 722	5,30	1 645	34,94	733
2007	770 553	6,04	1 873	30,21	634
2008	912 327	7,11	2 206	35,58	747
2009	978 512	7,65	2 372	38,27	803
2010	1 060 616	8,66	2 685	43,32	909
2011	833 581	6,60	2 047	33,02	693
2012	786 127	7,94	2 462	39,71	834
2013	727 634	7,42	2 301	37,11	779
2014	760 322	7,91	2 452	39,55	830
2015	693 274	7,24	2 245	36,21	760
2016	790 267	8,18	2 537	40,93	859
2017	794 641	8,31	2 576	41,55	873
2018	905 512	9,44	2 926	47,19	991
2019	797 830	8,33	2 583	41,66	975
2020	792 016	8,31	2 575	41,54	872
2021	917 032	9,57	2 969	47,89	1 006

### АО «ЦС «Звездочка»

Учет объемов выбросов ПГ велся по фактическому расходу топлива в соответствии с требованиями «Методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации», утвержденных приказом Минприроды России от 30.06.2015 № 300. По окончании отчетного периода был составлен отчет (сведения) о выбросах ПГ за 2021 год.

В отчетном году произошло уменьшение выбросов ПГ на 51 % по сравнению с 1990 годом за счет перевода котельной низкого давления № 1 и печей кузнечно-термического участка цеха № 3 с мазутного топлива на природный газ, вывода котельной № 2, работающей на каменном угле, из эксплуатации.

Объемы выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте составили:

- 1990 год – 83 045 т;
- 2017 год – 46 932 т;
- 2018 год – 41 665 т;

- 2019 год – 40 078 т;
- 2020 год – 37 580 т;
- 2021 год – 40 911 т.

Уменьшение выброса парниковых газов на 42 134 т CO<sub>2</sub>-эквивалента (51 %) по сравнению с 1990 годом произошло за счет перевода котельной низкого давления № 1 и печей кузнечно-термического участка цеха 3 с мазутного топлива на природный газ, вывода котельной № 2, работающей на каменном угле, из эксплуатации.

---

*АО «Архангельский ЦБК»*

---

С 2016 года АО «Архангельский ЦБК» при поддержке ООО «СиСиДжиЭс» ежегодно оценивает углеродоемкость (углеродный след) производимой им готовой продукции и услуг по стандарту ГОСТ Р 56276-2014/ISO/TS 14067:2013 «Газы парниковые. Углеродный след продукции. Требования и руководящие указания по количественному определению и предоставлению информации».

Ежегодно проводится верификация сведений (отчетов) о выбросах ПГ независимым органом по сертификации «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14064-1-2007.

АО «Архангельский ЦБК», осознавая свою ответственность за негативное воздействие на глобальную климатическую систему и стремясь смягчить неблагоприятные климатические изменения, добровольно взяло на себя обязательство: в период до 2020 года ограничить выбросы ПГ на уровне 2,2 млн т CO<sub>2</sub>-экв в год (70 % от объема выбросов ПГ в 1990 году) с учетом ожидаемого увеличения варки целлюлозы до 1 млн т в год. Для достижения указанной стратегической цели АО «Архангельский ЦБК» последовательно осуществляет экономически разумные действия, направленные на снижение энергоемкости производства, повышение эффективности сжигания топлива, увеличение доли биомассы в топливном балансе организации. Согласно проведенным расчетам, данное обязательство в 2020 году было успешно выполнено.

В 2021 году АО «Архангельский ЦБК» традиционно приняло участие в международном проекте по раскрытию данных о выбросах ПГ – «The Carbon Disclosure Project» (CDP). По итогам отчетной кампании в 2021 году (за отчетный период 2020 года) АЦБК третий год подряд был присвоен наивысший рейтинг «А-» среди российских компаний.

Результаты проведенной инвентаризации выбросов парниковых газов на предприятии за период 1990-2020 гг. приведены в табл. 4.

*Таблица 4*

**Результаты инвентаризации выбросов парниковых газов  
АО «Архангельский ЦБК», т CO<sub>2</sub>-экв.**

Категории выбросов	1990 год	1991 год	1992 год	1993 год	1994 год
Прямые выбросы	3 008 936	2 906 360	2 703 710	2 517 372	1 987 841
Косвенные энергетические	94 485	106 135	90 250	72 186	57 676
Сумма прямых и косвенных выбросов	3 103 421	3 012 495	2 793 960	2 589 558	2 045 517
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 274 993	1 100 648	972 574	798 822	691 502
Категории выбросов	1995 год	1996 год	1997 год	1998 год	1999 год
Прямые выбросы	2 124 402	2 156 542	2 059 923	2 082 233	2 247 618
Косвенные энергетические	26 618	36 766	38 883	25 287	21 201
Сумма прямых и косвенных выбросов	2 151 020	2 193 308	2 098 806	2 107 520	2 268 819
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	834 143	756 868	889 546	919 038	1 111 894

Категории выбросов	2000 год	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год
Прямые выбросы	2 250 874	2 136 602	2 051 005	2 115 995	2 231 684
Косвенные энергетические	630	349	56	424	69
Сумма прямых и косвенных выбросов	2 251 504	2 136 951	2 051 061	2 116 419	2 231 753
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 142 099	1 213 445	1 355 525	1 418 047	1 320 590
Категории выбросов	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год
Прямые выбросы	2 185 574	2 156 235	2 105 982	2 073 211	2 006 626
Косвенные энергетические	135	57	62	1 873	10 195
Сумма прямых и косвенных выбросов	2 185 709	2 156 292	2 106 044	2 075 084	2 016 821
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 355 033	1 320 927	1 298 540	1 376 723	1 346 683
Категории выбросов	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Прямые выбросы	2 108 835	1 961 002	2 077 517	2 115 123	1 986 183
Косвенные энергетические	5 869	29 732	18 444	9 896	10 324
Сумма прямых и косвенных выбросов	2 114 704	1 990 734	2 095 961	2 125 019	1 996 507
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 408 644	1 364 758	1 372 999	1 367 921	1 349 362
Категории выбросов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Прямые выбросы	1 819 368	1 869 737	1 791 298	1 793 286	1 827 233
Косвенные энергетические	12 885	13 236	10 748	12 113	18 552
Сумма прямых и косвенных выбросов	1 832 253	1 882 973	1 802 046	1 805 399	1 845 785
Прочие косвенные выбросы	462 771	455 841	421 559	474 989	440 641
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 534 565	1 592 106	1 548 201	1 533 82	1 388 709
Категории выбросов	2020 год				
Прямые выбросы	1 899 553				
Косвенные энергетические	59 689				
Сумма прямых и косвенных выбросов	1 959 242				
Прочие косвенные выбросы	438 907				
Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания биомассы	1 598 736				

*Примечание: с 2012 г. инвентаризация проводится с учетом выбросов всех дочерних компаний*

АО «Архангельский ЦБК» планировало в период до 2020 года ограничить выбросы парниковых газов на уровне 2,2 млн т CO<sub>2</sub>-экв в год (70 % от объема выбросов ПГ в 1990 году) с учетом ожидаемого увеличения варки целлюлозы до 1 млн т в год. Согласно выполненным расчетам, данное обязательство в отчетном 2020 году было успешно выполнено.

В 2018 году утверждена стратегия низкоуглеродного развития АО «Архангельский ЦБК» на период до 2030 года, в соответствии с которой компания принимает на себя добровольное обязательство к 2030 году сократить суммарные прямые и энергетические косвенные выбросы ПГ на 55 % по сравнению с 1990 годом до 1,4 млн т CO<sub>2</sub>-экв. в год. Прочие косвенные выбросы в рамках стратегии к 2030 году необходимо снизить на 20 %, по сравнению с 2015 годом до 370 тыс. т CO<sub>2</sub>-экв. в год.

---

### АО «Группа «Илим»

---

В целях обязательной отчетности по выбросам ПГ в Российской Федерации, в соответствии с требованиями Распоряжения Правительства РФ от 22.04.2015 № 716-р, приказа Минприроды России от 30.06.2015 № 300, на предприятии утвержден и введен в действие приказом регламент «Мониторинг выбросов парниковых газов в ОАО «Группа «Илим».

Суммарные объемы выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте составили:

- 2016 год – 1 640 370 т;
- 2017 год – 1 539 683 т;
- 2018 год – 1 518 511 т;
- 2019 год – 1 526 850 т;
- 2020 год – 1 563 205 т;
- 2021 год – 1 592 468 т.

---

### *ООО ПКП «Титан»*

---

ООО ПКП «Титан» в 2021 году была проведена инвентаризация и количественное определение прямых и косвенных выбросов ПГ от деятельности лесозаготовительных предприятий, включая ООО «Верхнетоемский ЛИХ» и ООО «Беломорская сплавная компания». При этом рассматривались все виды ПГ антропогенного происхождения, подлежащие обязательному учету в соответствии с Рамочной конвенцией ООН об изменении климата: диоксид углерода (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), закись азота (N<sub>2</sub>O), гидрофторуглероды (ГФУ), перфторуглероды (ПФУ), гексафторид серы (SF<sub>6</sub>) и трифторид азота (NF<sub>3</sub>).

ООО ПКП «Титан» осуществляет деятельность, направленную на охрану и защиту лесов, лесовосстановление, результатом которой является изъятие (поглощение) углекислого газа из атмосферы и его депонирование в различных пулах биомассы – наземная биомасса, подстилка, почва. При проведении инвентаризации эти поглощения учитываются наряду с выбросами ПГ от лесопользования.

Основными целями составления реестра выбросов ПГ для лесозаготовительных предприятий ГК «Титан» являются:

- определение источников и величины выбросов ПГ в соответствии с требованиями стандарта GHG Protocol (Протокол по ПГ);
- информирование о выбросах ПГ инвесторов, покупателей продукции и общественности, а при необходимости и государственных органов;
- оценка и управление рисками, связанными с выбросами ПГ, разработка комплекса мер по снижению соответствующих рисков, включая выявление возможностей по сокращению выбросов ПГ;
- определение целей по сокращению выбросов ПГ и разработка соответствующей климатической стратегии организации, мониторинг осуществления этой стратегии.

Определение углеродоемкости (углеродного следа) продукции предполагает учет выбросов ПГ на протяжении ее жизненного цикла. При этом, в зависимости от целей и доступности исходных данных, границы жизненного цикла продукции могут быть установлены по-разному. Согласно GHG Protocol Product Standard, допустимыми являются три способа определения границ жизненного цикла продукции:

- по принципу «cradle-to-grave», что можно примерно перевести как «от истоков до ликвидации». Этот способ предполагает определение углеродоемкости продукции на основе учета выбросов ПГ на протяжении полного жизненного цикла продукции от добычи исходного сырья для ее производства до утилизации (переработки) или захоронения продукции после ее использования потребителями;
- по принципу «cradle-to-gate», что можно перевести как «от истоков до ворот». Этот способ ограничивает рамки анализа выбросами ПГ, которые связаны только с производством продукции;
- по принципу «gate-to-gate», что можно перевести как «от ворот до ворот». При этом подходе учитываются только собственные выбросы ПГ предприятия-изготовителя,

связанные с производством продукции от источников, расположенных в пределах ее организационных границ. Данный способ используется в виде исключения, если по объективным причинам у предприятия имеются существенные трудности с получением исходных данных для расчета выбросов ПГ, связанных с производством и транспортировкой до входных ворот предприятия внешних ресурсов.

Границы жизненного цикла продукции ГК «Титан» определялись по принципу «cradle-to-gate», т.е. «от истоков до ворот».

Соответственно, углеродоемкость (углеродный след) продукции ГК «Титан» определялась в кг CO<sub>2</sub>-экв./ед. продукции как сумма всех выбросов ПГ во всех звеньях технологической цепочки производства единицы продукции от исходного сырья до склада готовой продукции (отпуска продукции потребителям).

Наибольший вклад в углеродоемкость продукции всех без исключения лесозаготовительных предприятий вносит дизельное топливо. Объясняется это тем, что дизельное топливо является основным видом ископаемого топлива, используемого для выполнения различных видов работ, связанных с заготовкой древесного сырья. Доля выбросов ПГ от производства, транспортировки и сжигания дизельного топлива в углеродном следе лесосырья колеблется в пределах 76,8-94,8 %.

ООО ПКП «Титан» продолжает работу по инвентаризации ПГ, в том числе по определению углеродного следа продукции, поставляемой лесозаготовительными предприятиями ГК «Титан».

ООО ПКП «Титан» в 2021 году была проведена инвентаризация и количественное определение прямых и косвенных выбросов парниковых газов от деятельности лесозаготовительных предприятий, включая ООО «Верхнетоемский ЛПХ» и ООО «Беломорская сплавная компания».

Согласно расчетам, суммарные выбросы парниковых газов лесозаготовительных предприятий ГК «Титан» в отчетном 2020 году составили:

- прямые выбросы – 75 644 т CO<sub>2</sub>-экв.;
- энергетические косвенные выбросы – 1 645 т CO<sub>2</sub>-экв.;
- суммарные прямые и энергетические косвенные выбросы – 77 289 т CO<sub>2</sub>-экв.;
- прочие косвенные выбросы – 91 304 т CO<sub>2</sub>-экв.;
- суммарные прямые и косвенные выбросы – 168 592 т CO<sub>2</sub>-экв.;
- выбросы CO<sub>2</sub> от сжигания биомассы – 14 152 т CO<sub>2</sub>-экв.

Прямые выбросы ПГ предприятий ГК «Титан» в 2020 году составили 75 644 т CO<sub>2</sub>-экв., что выше, чем в базовом 2019 году на 9 902 т CO<sub>2</sub>-экв. (на 15,1 %). Рост выбросов в данной категории связан, прежде всего, с увеличением объемов собственной заготовки древесного сырья – на 687 405 пл. м<sup>3</sup> (на 24,0 %), что привело к повышению объемов сжигания ископаемого топлива – дизельного топлива и бензина на 2 189 и 55 тыс. л соответственно. Наибольшее увеличение прямых выбросов ПГ в абсолютном выражении (на 5 127 т CO<sub>2</sub>-экв.) зафиксировано для Карпогорского обособленного подразделения.

Энергетические косвенные выбросы ПГ в 2020 году были равны 1 645 т CO<sub>2</sub>-экв., что меньше аналогичного показателя за 2019 год на 670 т CO<sub>2</sub>-экв. (на 28,9 %). Выбросы снизились в результате уменьшения потребления сетевой электрической энергии лесозаготовительными предприятиями ГК «Титан» на 1 933 МВт·ч (на 38,7 %). Потребление тепловой энергии от сторонних котельных выросло на 160 Гкал (на 16,1 %), но данный фактор не внес существенных изменений в категорию, так как примерно половина полученной сторонней тепловой энергии выработана из климатически нейтрального топлива – щепы и древесных гранул.

Прочие косвенные выбросы ПГ в 2020 году составили 91 304 т CO<sub>2</sub>-экв. Относительно базового 2019 года они увеличились на 10 322 т CO<sub>2</sub>-экв. (на 12,7 %). К основным причинам роста следует отнести как наращивание объемов собственной

заготовки на 687 405 пл. м<sup>3</sup> (на 24,0 %), так и увеличение объемов закупки древесного сырья у сторонних заготовителей на 242 877 пл. м<sup>3</sup> (на 14,3 %).

По результатам определения баланса выбросов и поглощения парниковых газов от деятельности ГК Титан по лесоуправлению за 2020 год определено, что, в совокупности, участки лесного фонда, арендуемые предприятиями группы «Титан», выступали в качестве нетто-источника CO<sub>2</sub> в объеме 687,1 тыс. т CO<sub>2</sub>-год<sup>-1</sup>, то есть объем поглощения CO<sub>2</sub> лесами был меньше объема выбросов CO<sub>2</sub> от лесозаготовок. Баланс парниковых газов на отдельных участках леса зависит от интенсивности поглощения CO<sub>2</sub> лесами и объема выбросов CO<sub>2</sub> от лесозаготовок. Часть лесов, арендуемых предприятиями, выступали нетто-поглотителями CO<sub>2</sub>. Основной вклад в нетто-поглощение CO<sub>2</sub> приходится на участки лесного фонда, арендованные Шалакушским обособленным подразделением, Вельским обособленным подразделением, Луковецким обособленным подразделением, Дмитриевским обособленным подразделением.

В связи со значительным объемом лесозаготовок большинство предприятий выступали в качестве нетто-источника CO<sub>2</sub>.

---

*ООО «Геркл»*

---

Количественное определение выбросов ПГ осуществляется с использованием метода расчета на основе данных о деятельности предприятия и коэффициентов выбросов в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом МПР РФ от 30.06.2015.

*Таблица 5*

**Результаты проведения инвентаризации объема выбросов парниковых газов ООО «Геркл»**

Вид парникового газа	Категория источника	Предыдущие отчетные периоды		Итого за весь период наблюдений с нарастающим итогом, т CO <sub>2</sub> -эквивалента
		период	Объем, т CO <sub>2</sub> -эквивалента	
Оксид углерода IV (CO <sub>2</sub> )	Стационарное сжигание топлива	2016	0,011	0,011
		2017	0,009	0,020
		2018	0,009	0,029
		2019	0,011	0,040
		2020	0,012	0,052
		2021	0,011	0,063

---

*ООО «АМПК»*

---

Мониторинг и учет объемов выбросов ПГ осуществляется расчетным методом согласно Приказу министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов ПГ организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

В настоящее время на предприятии эксплуатируется котельное оборудование, обеспечивающее низкий уровень выбросов ПГ.

Объемы выбросов парниковых газов ООО «АМПК» составили:

- в 2020 году – 0,038 т/год CO<sub>2</sub>;
- в 2021 году – 0,032 т/год CO<sub>2</sub>.

В настоящее время на предприятии эксплуатируется котельное оборудование, обеспечивающее низкий уровень выбросов парниковых газов.

---

*ООО «Д-Люкс»*

---

Объем выбросов парниковых газов 1990-2021 гг. составил 1,682 т.

---

*АО «Севералмаз»*

---

Суммарный выброс парниковых газов в CO<sub>2</sub> - эквиваленте:

- 2019 год – 157 663 т;
- 2020 год – 98 495 т;
- 2021 год – 134 983 т.

---

*АО «Котласский электромеханический завод»*

---

Объемы выбросов парниковых газов АО «Котласский электромеханический завод» в CO<sub>2</sub> эквиваленте составили:

- 2011 год – 15 713,65 т;
- 2012 год – 17 085,66 т;
- 2013 год – 14 482,88 т;
- 2014 год – 13 897,98 т;
- 2015 год – 9 250,03 т;
- 2016 год – 10 709,53 т;
- 2017 год – 9 659,53 т;
- 2018 год – 9 257,30 т;
- 2019 год – 7 295,50 т;
- 2020 год – 6 689,25 т;
- 2021 год – 8 525,07 т.



---

*ЗАО «Лесозавод 25»*

---

В рамках создания корпоративной системы учета и управления выбросами ПГ для каждого углеродного проекта разработаны и утверждены регламенты мониторинга сокращения выбросов ПГ в соответствии со стандартом ИСО 14064 Часть 2. В регламенте определены источники выбросов, точки мониторинга, порядок сбора и передачи данных, методика расчета, порядок подготовки отчетов и проведения верификации. В соответствии с разработанными регламентами предприятие ежегодно выпускает отчеты о сокращении выбросов ПГ в соответствии с требованиями ИСО 14064 Часть 2. Для целей добровольной отчетности о выбросах ПГ разработан и утвержден Регламент инвентаризации выбросов ПГ в соответствии с требованиями ИСО 14064 Часть 1. По итогам года предприятие готовит отчет о выбросах ПГ. ЗАО «Лесозавод 25» разработало корпоративную климатическую стратегию на период до 2030 года.

---

*ООО «Группа Компаний «УЛК»*

---

Отопительными котельными предприятия используется твердое биотопливо на основе растительной биомассы (древесной), которое более предпочтительно с точки зрения загрязнения атмосферы в сравнении с мазутом и с углем, так как имеет практически «нулевой эффект» по выбросам ПГ, прежде всего CO<sub>2</sub>. Таким образом, реализуются на практике мероприятия по защите окружающей среды за счет сокращения выбросов ПГ и пыли в атмосферу. Использование древесного топлива в качестве энергоносителя в полной мере отвечает положениям Киотского протокола, касающихся ограничения и сокращения выбросов ПГ.