

## 1. Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на природоохранные цели (текущие затраты (включая заработную плату, стоимость содержания природоохранных объектов) и затраты на оплату услуг природоохранного назначения) согласно отчету 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах» за 2015 год составили 340652 тыс. руб. Входящие в эту сумму затраты на природоохранные мероприятия приведены в таблице (Таблица 1.1).

Таблица 1.1

### Затраты на природоохранные цели в 2011 - 2015 годах (тыс. руб.)

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	3	4	5	6	6
Освоено на природоохранные цели за счёт всех источников финансирования	130287,060	232926,490	242198,588	182473,680	179894,413
<i>в том числе:</i>					
капитальное строительство	0	1079,000	0	0	0
приобретение оборудования, не требующего монтажа	0	0	4778,429	0	3907,293
работы по оценке воздействия производств на окружающую среду	23322,460	27313,290	69847,500	20587,970	20719,780
рекультивация нарушенных земель	21223,800	16589,000	3912,559	6693,600	6736,200

Примечание:

Снижение затрат в 2015 г. по сравнению с 2014 г. объясняется снижением затрат на услуги природоохранного назначения на 2572 тыс. руб.

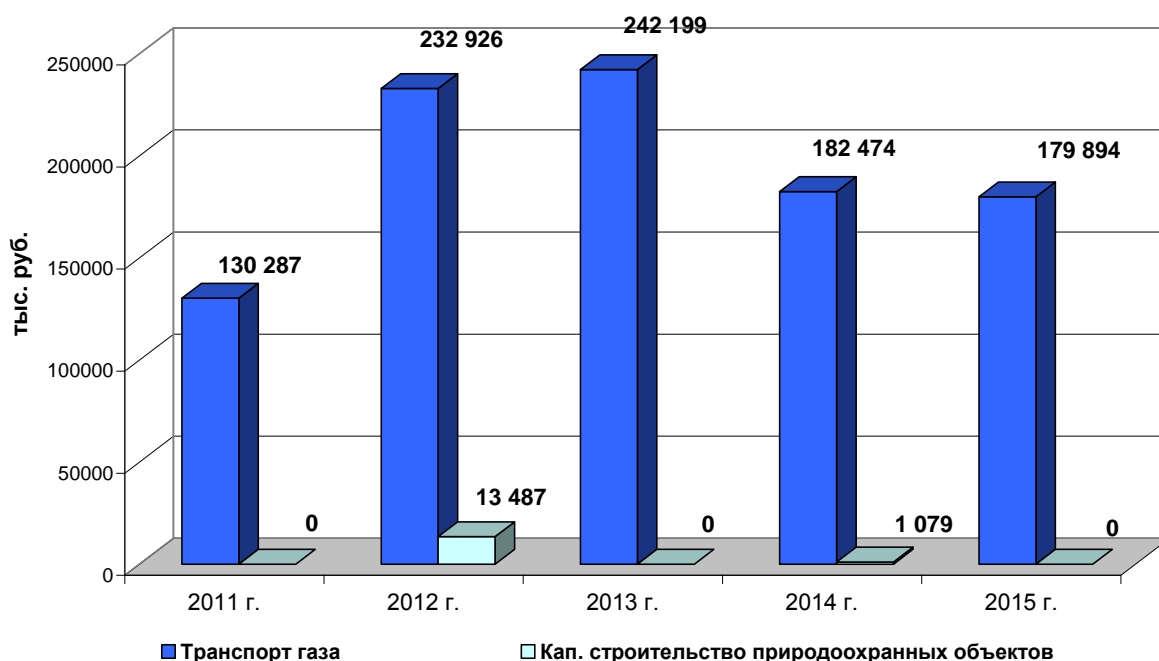


Рис. 1.1 Затраты на природоохранные цели

## 2. Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы в атмосферный воздух по основным контролируемым загрязняющим веществам в 2015 году уменьшились суммарно на 15,5%. В основном за счёт уменьшения выбросов природного газа (- 17,3%). Одновременно с ростом объёма товаро-транспортной работы на 12% выбросы оксидов азота выросли на 11%, а выбросы окиси углерода уменьшились на 17%. При этом и на единицу топливного газа ГПА удельные выбросы окиси углерода уменьшились на 31,8%, а оксидов азота уменьшились на 10,1%.

Таблица 2.1

Выбросы в атмосферу в 2011-2015 годах (тонн)

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
Выбросы ВСЕГО:	221087,841	186417,885	305467,498	276904,912	233602,631
<i>в том числе:</i>					
Окись углерода	20272,306	19952,959	24500,570	28350,685	23839,861
Окислы азота	11464,347	10782,383	11802,955	15756,015	17475,192
Углеводороды	189288,067	155629,783	269007,431	232505,227	191977,438
Твёрдые	27,083	26,071	61,426	103,960	92,245

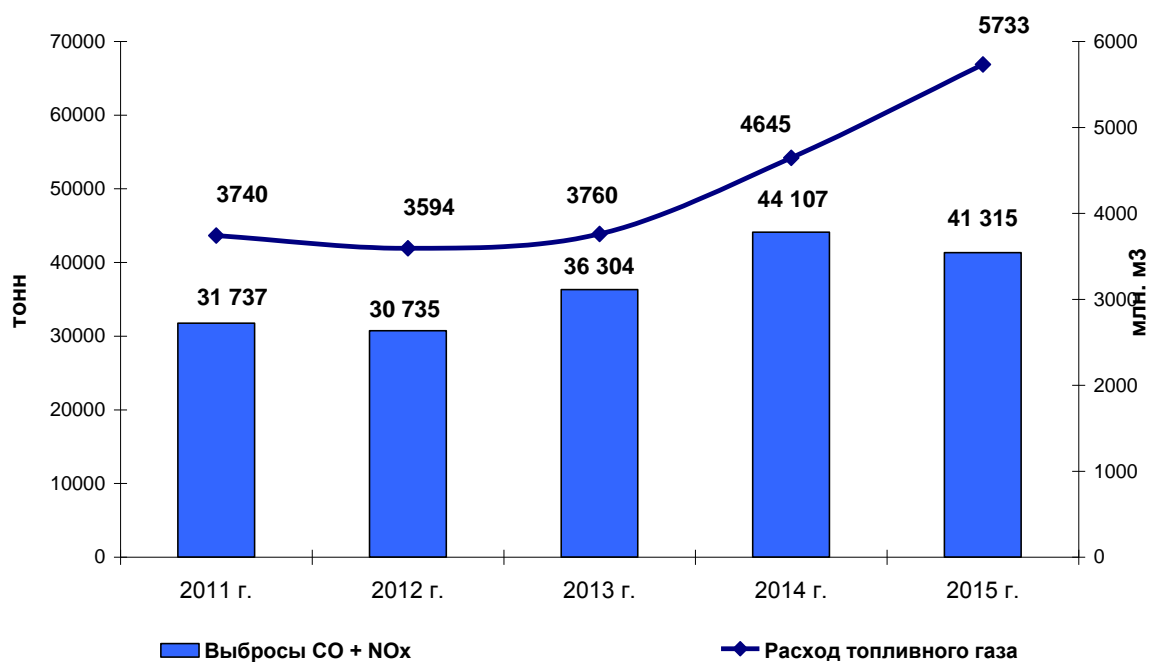


Рис. 2.1 Суммарные валовые выбросы в атмосферу основных продуктов горения природного газа – окиси углерода (CO) и окислов азота (NO<sub>x</sub>)

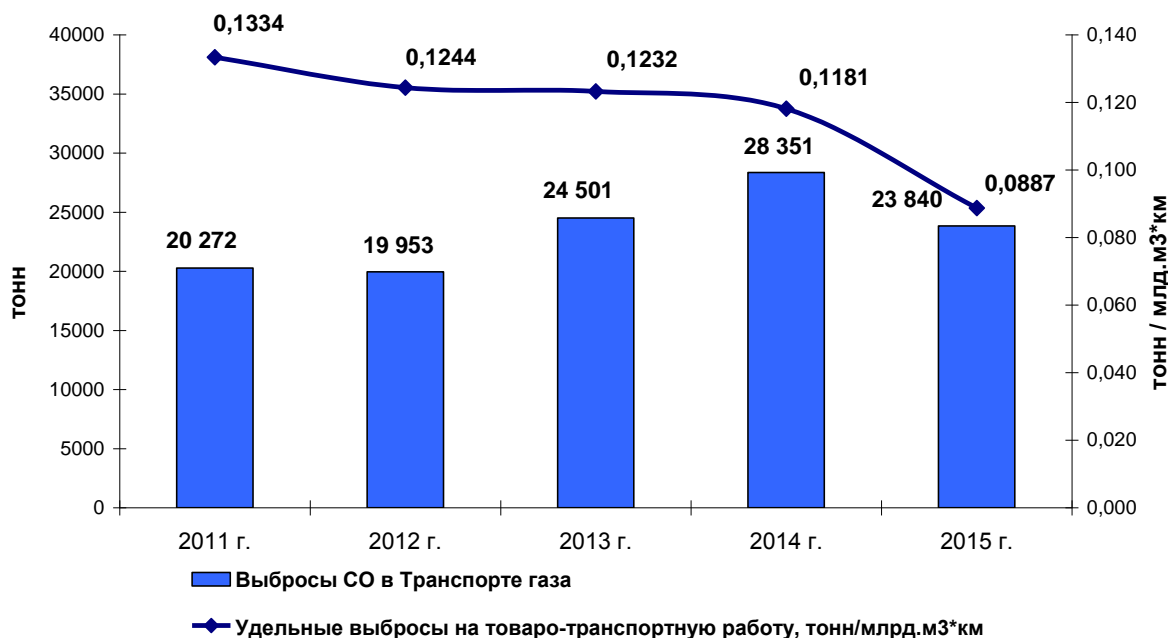


Рис. 2.2 Валовые выбросы окиси углерода в атмосферу

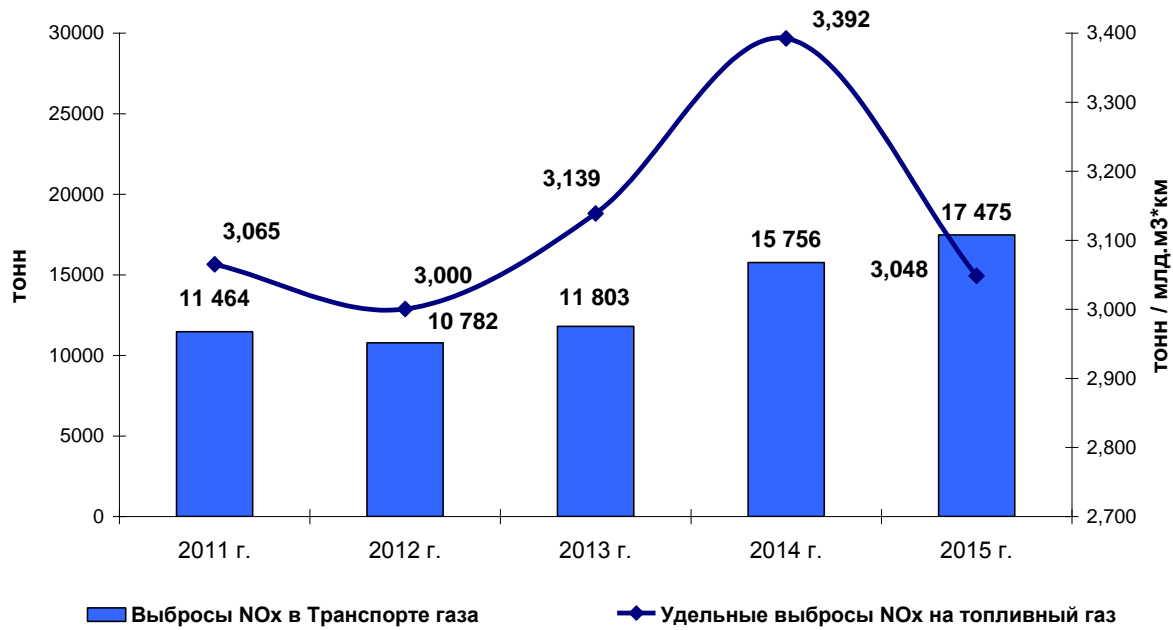


Рис. 2.3 Валовые выбросы окислов азота в атмосферу

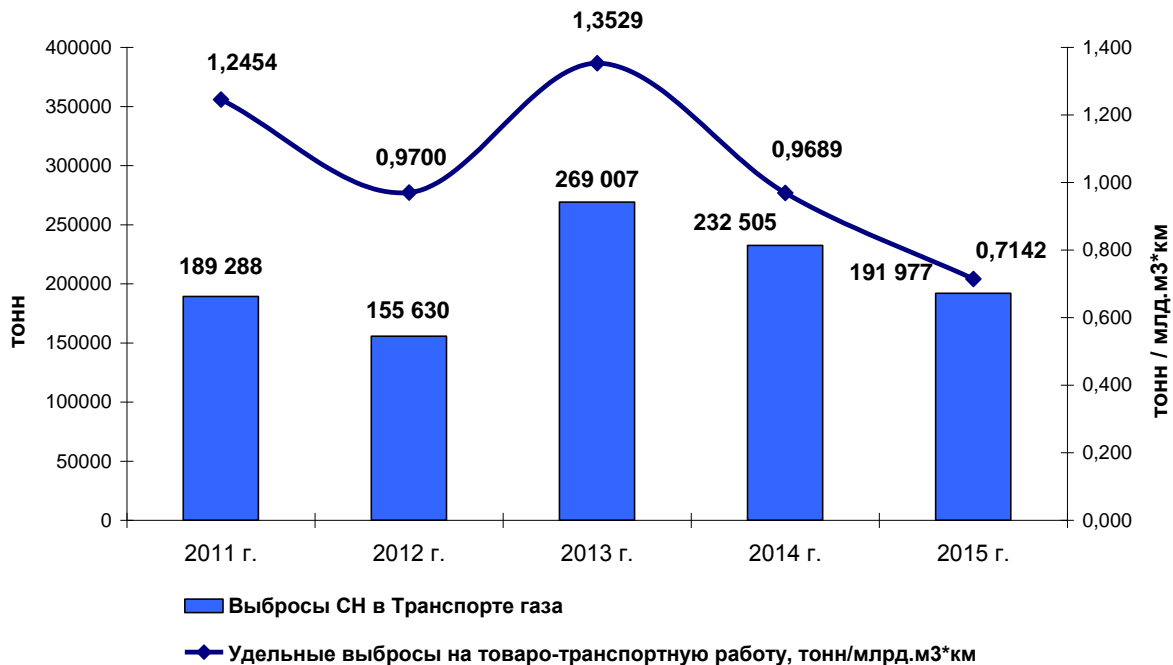


Рис. 2.4 Валовые выбросы углеводородов (метана) в атмосферу

Таблица 2.2

Удельные выбросы в 2011 - 2015 годах

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
<b>На товаро - транспортную работу (тонн/млрд.м<sup>3</sup>*км):</b>					
Суммарные выбросы:	1,454	1,162	1,536	1,154	0,869
<i>в том числе:</i>					
Окси углерода (CO)	0,133	0,124	0,123	0,118	0,089
Окислов азота (NO <sub>x</sub> )	0,075	0,067	0,059	0,066	0,065
Углеводородов (CH)	1,245	0,970	1,353	0,969	0,714
Товаро - транспортная работа, млрд.м <sup>3</sup> *км	151 993,1	160 436,4	198 835,1	239 975,1	268 798,8
<b>На топливный газ (тонн/млн.м<sup>3</sup>):</b>					
Выбросы CO + NO <sub>x</sub>	8,485	8,553	9,600	9,496	7,207
Топливный газ ГПА (млн. м <sup>3</sup> )	3740,205	3593,695	3760,254	4644,868	5732,596

Таблица 2.3

Выбросы загрязняющих веществ по филиалам (тонн)

Наименование филиала	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
<b>Выброшено в атмосферу ВСЕГО:</b>					
Воркутинское ЛПУМГ	-	-	20228,077	11570,202	12658,770
Печорское ЛПУМГ	94,104	492,309	36521,031	12931,147	22048,808
Вуктыльское ЛПУМГ	19838,517	12277,607	13360,682	11637,467	11890,227
Сосногорское ЛПУМГ	38686,152	26146,647	40866,347	30018,828	21658,767
Синдорское ЛПУМГ	16248,391	14464,797	26630,426	19310,204	18665,450
Микуньское ЛПУМГ	22787,930	17796,974	27034,637	25553,317	19801,406
Урдомское ЛПУМГ	10900,981	11258,750	14233,369	23429,101	24409,746
Приводинское ЛПУМГ	16370,305	19777,127	20332,631	22019,506	11953,194
Нюксенское ЛПУМГ	25139,351	20443,602	24014,503	31686,809	19839,111
Юбилейное ЛПУМГ	19731,183	17753,688	22793,518	21945,932	18737,715
Грязовецкое ЛПУМГ	25387,285	20838,850	25895,464	25201,926	17466,124
Мышкинское ЛПУМГ	17782,616	14314,355	11121,555	23922,188	24701,351
Шекнинское ЛПУМГ	5752,145	4914,778	16755,161	14578,345	8123,466
Переславское ЛПУМГ	2190,635	5902,081	5625,832	2382,346	1577,929
<i>в том числе:</i>					
<b>- окись углерода (CO)</b>					
Воркутинское ЛПУМГ	-	-	190,195	1225,899	1020,906
Печорское ЛПУМГ	21,167	21,167	520,881	830,765	416,583
Вуктыльское ЛПУМГ	1520,605	1639,391	1031,374	946,054	1088,900
Сосногорское ЛПУМГ	5856,842	2635,268	4322,716	5052,854	3113,987
Синдорское ЛПУМГ	1801,205	2537,134	1850,783	2643,153	2099,542
Микуньское ЛПУМГ	1652,954	2692,121	4155,270	3026,290	2547,222
Урдомское ЛПУМГ	760,806	540,190	791,685	1264,595	1999,925
Приводинское ЛПУМГ	2568,067	3299,509	3329,686	2915,118	3020,416

Наименование филиала	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
Нюксенское ЛПУМГ	1172,210	1409,855	3023,181	5340,536	3692,237
Юбилейное ЛПУМГ	1074,901	1083,847	922,305	1277,728	1115,612
Грязовецкое ЛПУМГ	1130,672	1933,746	2461,098	2302,332	2362,208
Мышкинское ЛПУМГ	1609,615	1414,705	759,419	606,273	438,926
Шекснинское ЛПУМГ	432,345	240,512	368,635	289,491	349,964
Переславское ЛПУМГ	643,486	490,496	756,579	613,029	555,048
<b>- окислы азота (по NO<sub>2</sub>)</b>					
Воркутинское ЛПУМГ	-	-	353,116	1566,632	1285,401
Печорское ЛПУМГ	8,740	8,740	635,092	1856,325	996,893
Вуктыльское ЛПУМГ	491,596	513,911	420,089	500,886	417,944
Сосногорское ЛПУМГ	1858,931	685,325	940,582	1146,309	962,755
Синдорское ЛПУМГ	904,938	597,108	937,438	889,945	1376,332
Микуньское ЛПУМГ	1226,251	1118,444	1224,840	1400,691	1563,908
Урдомское ЛПУМГ	906,203	871,515	798,436	778,586	1832,394
Приводинское ЛПУМГ	1064,183	1717,261	973,844	1438,324	1735,832
Нюксенское ЛПУМГ	1255,612	898,763	1151,993	1639,708	1375,530
Юбилейное ЛПУМГ	890,976	1333,247	816,048	729,240	1741,202
Грязовецкое ЛПУМГ	948,197	1206,474	1482,999	1423,979	1667,057
Мышкинское ЛПУМГ	1214,714	1172,557	873,342	919,552	837,720
Шекснинское ЛПУМГ	570,476	599,908	1035,424	1296,010	1522,567
Переславское ЛПУМГ	110,277	54,048	154,766	164,754	154,713
<b>- углеводороды (суммарно)</b>					
Воркутинское ЛПУМГ	-	-	19620,288	8607,04	10178,837
Печорское ЛПУМГ	61,118	459,323	35351,310	10198,218	20577,359
Вуктыльское ЛПУМГ	17825,461	10123,313	11908,080	10189,708	10382,588
Сосногорское ЛПУМГ	30959,288	22813,388	35590,038	24076,167	17573,702
Синдорское ЛПУМГ	13537,966	11326,273	23826,786	15764,307	15180,316
Микуньское ЛПУМГ	19904,655	13982,329	21650,650	21125,436	15689,841
Урдомское ЛПУМГ	9226,231	9839,325	12635,437	21377,936	20567,182
Приводинское ЛПУМГ	12732,981	14757,573	16012,370	17662,883	7194,579
Нюксенское ЛПУМГ	22710,978	18134,459	19838,741	24705,109	14770,312
Юбилейное ЛПУМГ	17760,625	15331,913	21052,412	19936,037	15878,528
Грязовецкое ЛПУМГ	23305,385	17694,574	21947,179	21471,208	13431,778
Мышкинское ЛПУМГ	14957,764	11726,570	9487,668	22395,517	23423,915
Шекснинское ЛПУМГ	4748,016	4073,499	15349,879	12991,793	6249,899
Переславское ЛПУМГ	1436,606	5357,309	4707,543	1587,571	851,203

Примечание.

Выбросы по филиалам приводятся справочно. Они зависят от типов парка ГПА, загрузки отдельных компрессорных станций (в соответствии с режимом транспорта газа, задаваемым ПДС), которая изменяется год от года (см. соотношение выбросов CO и NO<sub>x</sub> – рост выбросов NO<sub>x</sub> и уменьшение выбросов CO говорит об изменении режимов загрузки относительно 2014 года) и объёмов ремонтных работ на участках линейной части магистральных газопроводов (см. выбросы CH), что более наглядно видно в следующей таблице (Таблица 2.4).

Таблица 2.4

Объем стравленного в атмосферу газа при проведении ремонтных работ

ЛПУМГ	2011 г.			2012 г.			2013 г.			2014 г.			2015 г.		
	Объем стравленного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Длина участков, км	Кол-во участков	Объем стравленного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Длина участков, км	Кол-во участков	Объем стравленного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Длина участков, км	Кол-во участков	Объем стравленного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Длина участков, км	Кол-во участков	Объем стравленного газа, тыс. м <sup>3</sup>	Длина участков, км	Кол-во участков
Воркутинское	-	-	-	-	-	-	23922,8	210,0	18	5236,7	60,2	3	3046,1	23	7
Печорское	450,5	17,0	1	633,1	46,6	4	32137,7	1228,2	13	11223,2	133,0	11	22922,0	166,6	8
Вуктыльское	22766,6	465,3	21	12499,1	229,4	12	14544,9	248,8	19	12895,5	187,5	9	15280,8	263	9
Сосногорское	44238,1	566,0	20	32191,5	618,2	22	49186,3	666,0	27	31657,8	451,7	19	22755,9	270	20
Синдорское	17705,9	667,5	11	14063,2	178,9	12	30814,8	415,9	18	18178,7	204,4	7	18227,3	284	10
Микуньское	29517,8	455,5	21	17701,7	210,9	15	27515,7	320,4	18	25061,9	342,4	13	18200,0	321,9	19
Урдомское	9921,4	105,0	10	11555,3	121,4	12	15000,1	147,6	11	26159,7	283,2	14	21614,9	268	16
Приводинское	15964,2	190,8	10	18453,5	228,0	11	19422,2	202,5	8	21003,2	329,7	12	5963,0	144,8	10
Нюксенское	33074,4	652,4	16	24145,4	307,2	13	24948,1	466,0	22	27088,6	396,2	14	18048,5	224	12
Юбилейное	22677,6	324,0	11	18137,1	251,0	15	28628,0	358,2	14	25964,6	284,8	15	16620,6	302,3	11
Грязовецкое	28867,7	499,4	34	22959,2	527,8	21	27083,7	532,9	18	25458,5	379,3	16	17920,5	387,06	21
Мышкинское	20898,5	420,7	17	15688,3	213,7	18	12588,1	251,5	20	32092,7	392,3	25	27198,4	352	16
Шекснинское	4822,4	181,2	12	960,2	72,3	11	17856,7	329,5	15	12785,5	184,6	13	4540,4	145,3	9
Переславское	6029,3	139,8	9	7193,1	284,8	8	5357,4	108,5	6	1308,6	56,3	7	183,1	22,4	2
<b>Всего:</b>	<b>256934,4</b>	<b>4684,6</b>	<b>193</b>	<b>196180,7</b>	<b>3290,2</b>	<b>174</b>	<b>329006,4</b>	<b>5485,9</b>	<b>227</b>	<b>276115,2</b>	<b>3685,6</b>	<b>178</b>	<b>212521,4</b>	<b>3174,36</b>	<b>170</b>
К предыдущему году в % :	118,73	134,60	116,27	76,35	70,23	90,16	167,71	166,73	130,46	83,92	67,18	78,41	76,97	86,13	95,51
Удельный расход газа:															
- на 1 км газопровода	54,8			59,6			60,0			74,9			66,9		
- на 1 участок газопровода	1331,3			1127,5			1449,4			1551,2			1250,1		

Как видно из таблиц (Таблица 2.2 - Таблица 2.4), основными факторами, влияющими на суммарные объемы выбросов, являются:

1. объем выполненной товаро-транспортной работы, соответственно наработка ГПА и расходы газа на собственные нужды;
2. объемы выбросов ЗВ (природного газа) от стравливания при проведении ремонтных работ и ППР;
3. концентрация ЗВ в дымовых газах, зависящая от технического состояния ГПА и его загрузки.

### 3. Охрана водных ресурсов

В отчетном году объем водоотведения увеличился, по сравнению с 2014 годом, несмотря на снижение водопотребления, в результате ввода новых объектов на СМГ «Бованенково-Ухта», «Ухта-Горжок-2», имеющих системы сбора ливневых вод и водопонижения промышленных площадок.

Снижение объема загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод обусловлено проведением капитального ремонта, режимно-наладочных работ, технического обслуживания установок очистки сточных вод, получением разрешений на сброс загрязняющих веществ в водные объекты. Этими же факторами объясняется снижение массы загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты, в том числе сверхнормативных.

Снижение водоотведения на рельеф произошло в результате строительства водоотводных канав в водный объект на объектах Синдорского, Микуньского, Приводинского ЛПУМГ.

Таблица 3.1

#### Использование воды в 2011 - 2015 годах (тыс. м<sup>3</sup>)

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	4	5
<b>Забрано воды ВСЕГО:</b>	<b>1256,59</b>	<b>612,17</b>	<b>642,04</b>	<b>590,07</b>	<b>468,44</b>
<i>в том числе:</i>					
Использовано на собственные нужды	790,70	402,75	474,11	403,36	324,17
<i>в том числе:</i>					
- хозяйственно-питьевые	264,45	144,03	188,87	184,36	311,84
- производственные	236,77	211,39	234,22	174,18	12,33
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты, на рельеф	673,59	680,61	682,93	705,81	756,64
<i>в том числе:</i>					
- без очистки	28,00	35,22	34,68	22,09	10,55
- недостаточно очищенных	374,67	369,58	411,58	433,38	276,02
- нормативно очищенных	202,28	232,41	236,67	250,33	18,18
- нормативно чистых	43,40	43,40	-	-	415,51
Доля недостаточно очищенных сточных вод	59,78%	59,48%	65,34%	64,53%	37,87%



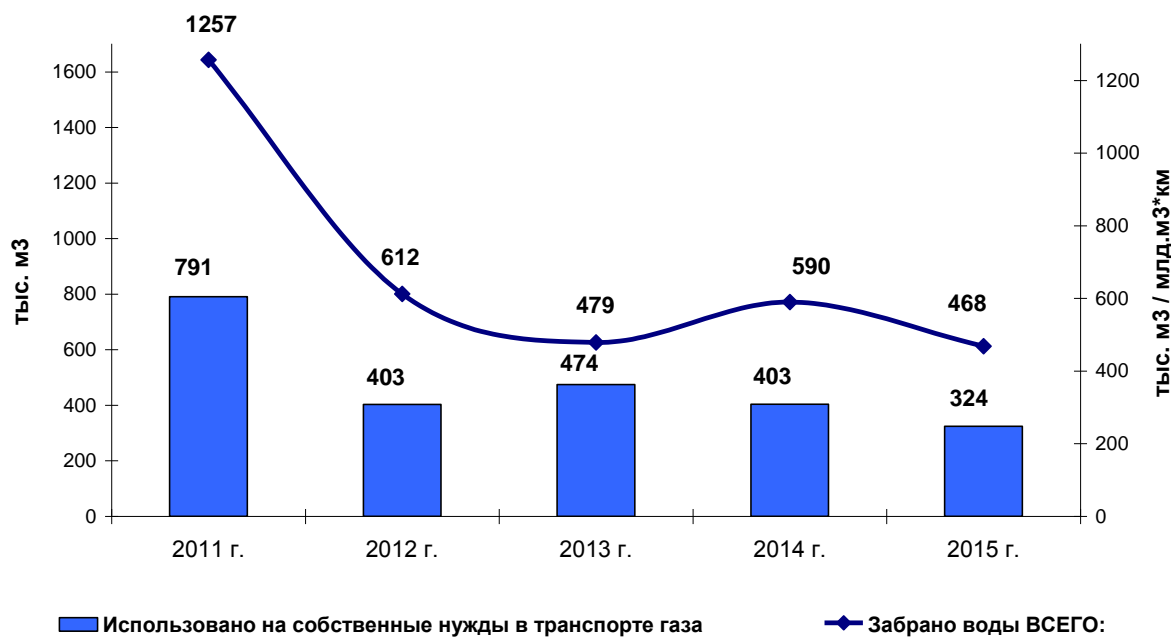


Рис. 3.1 Использование воды на собственные нужды

За 2015 год, с целью повышения надежности и качества работы систем водоотведения, были выполнены плановые работы по капитальному ремонту КНС, сетей канализации, канализационных колодцев, канализационных очистных сооружений Вуктыльского, Микуньского, Печорского, Ньюсенского, Мышкинского, Юбилейного ЛПУМГ.

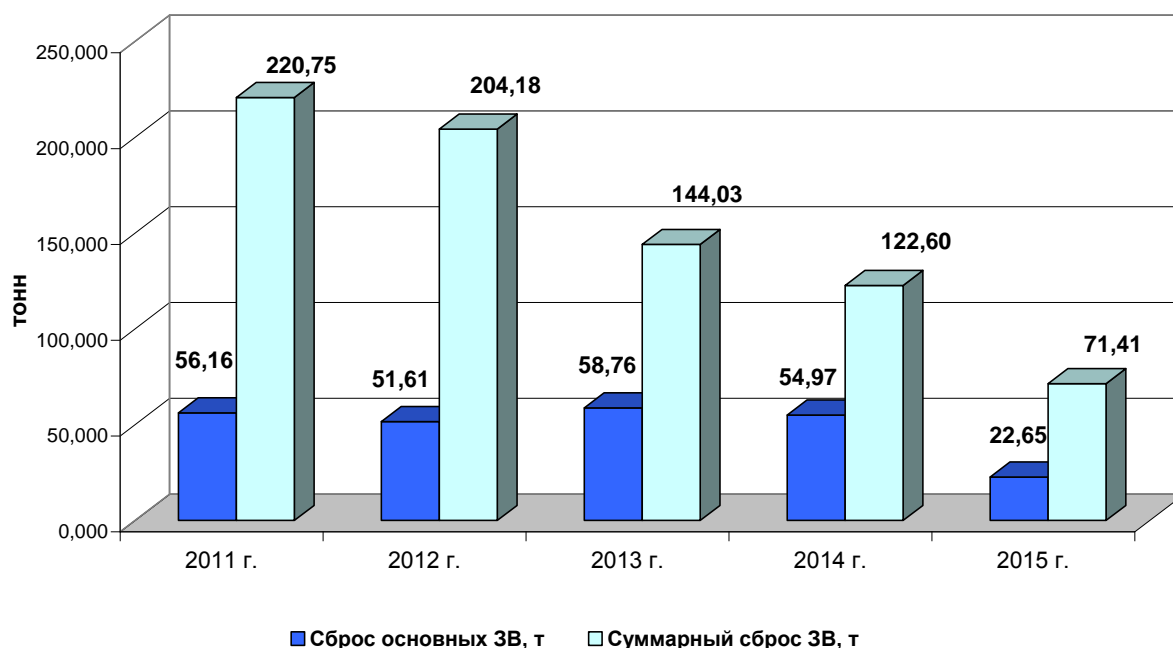


Рис. 3.2 Снижение массы сброса загрязняющих веществ (ЗВ)

Таблица 3.2

**Сравнительный сброс основных загрязняющих веществ**

Наименование показателей	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
БПК, т	1,886	2,097	2,962	2,080	1,057
Нефтепродукты, т	0,056	0,050	0,050	0,046	0,020
Взвешенные вещества, т	2,763	3,961	4,276	3,816	2,014
Азот аммония, т	1,583	2,680	5,248	2,774	0,494
СПАВ, т	0	0,037	0,048	0,044	0,016
Нитраты, т	13,210	10,850	8,817	9,449	0,108
Фосфор, т	0	0,285	0,552	0,304	0,261
Хлориды, т	23,706	21,785	25,829	26,172	13,412
Сульфаты, т	12,958	9,868	10,978	10,283	5,270
<b>Итого:</b>	<b>56,162</b>	<b>51,613</b>	<b>58,760</b>	<b>54,968</b>	<b>22,652</b>

Суммарный сброс загрязняющих веществ в 2015 году снизился и составил 71,41 тонну (в 2014 г. - 122,60 т.).

В течении отчетного года превышения установленного сброса имели эпизодический характер, в целом по году превышения отсутствуют.

Эксплуатирующиеся на объектах Общества биологические и механические очистные сооружения практически во всех случаях обеспечивают установленное в НДС качество очистки сточных вод.

Таблица 3.3

**Масса загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты за 2015 г. сверх норматива допустимого сброса, (килограмм)**

Наименование выпуска и приемника сточных вод	БПК <sub>полн</sub>	Нитрит-анион	Нитрат-анион	Аммоний-ион	Фосфаты	Железо	Хлориды	Нефте-продукты	Марганец	Натрий
Воркутинское ЛПУМГ КС «Байдарацкая» Выпуск 1 – сточных вод в руч. Безымянный, приток реки Хуреха-Тарка	48,674	0,970	324,445	7,695	6,118	1,215	1073,694	0,500	0,484	-
Вуктыльское ЛПУМГ Площадка КС-3 Выпуск 1 - сточных вод с КОС в руч. Лэпта-Ель	11,104	0,281	23,509	1,875	0,674	0,964	175,535	0,202	0,040	-
Вуктыльское ЛПУМГ Площадка КС-3 Выпуск 2 - сточных вод после СМО в руч. Лэпта-Ель	11,599	0,482	25,793	2,178	0,729	3,978	206,318	0,235	0,005	-
Урдомское ЛПУМГ Площадка КС-13 Выпуск 1 - сточных вод с КОС в р. Верхняя Лупья	-	-	-	-	-	-	4035,509	-	-	-
Урдомское ЛПУМГ Площадка КС-13 Выпуск 2 - сточных вод с МОС в р. Верхняя Лупья	-	-	-	-	-	-	1421,340	-	-	-
Приводинское ЛПУМГ Площадка КС-14 Выпуск дренажно-ливневых вод в руч. Черный, приток реки Яра	51,509	1,893	68,391	3,405	7,841	-	372,815	0,553	-	-
Нюксенское ЛПУМГ База ЛЭС г. Вельск Выпуск 1 дренажно-ливневых вод в р. Вель	1,548	-	-	0,204	0,045	0,409	-	0,026	-	-
Нюксенское ЛПУМГ Площадка КС-15 Выпуск 2 - дренажно-ливневых вод в руч. Безымянный, приток р.Нюксеница	101,050	1,703	34,673	24,339	0,629	6,679	352,981	1,343	-	-
Нюксенское ЛПУМГ КЦ 5 и 6 Выпуск 1 сточных вод в руч. Мельничный	35,190	1,003	64,571	5,256	1,385	3,119	340,771	0,526	-	-
Переславское ЛПУМГ КС-31 Данилов Выпуск 1 - сточных вод с БОС в р. Удисна	9,991	0,442	46,381	0,695	2,207	0,905	140,100	0,112	-	105,662
Переславское ЛПУМГ КС-31 Данилов Выпуск 2 - дренажных вод на рельеф	6,414	0,029	1,206	0,405	0,087	0,251	15,416	0,159	-	12,697
Переславское ЛПУМГ КС-32 Гаврилов-Ям Выпуск 1 - сточных вод с БОС в р. Бочовка	18,982	0,116	97,414	3,472	6,271	1,957	565,966	0,077	-	392,352
<b>Итого по ООО «Газпром трансгаз Ухта»</b>	<b>296,061</b>	<b>6,920</b>	<b>686,380</b>	<b>49,520</b>	<b>25,990</b>	<b>19,480</b>	<b>8700,450</b>	<b>3,730</b>	<b>0,530</b>	<b>510,710</b>
<b>Всего:</b>	<b>10299,771</b>									

#### 4. Отходы производства и потребления

В процессе производственной деятельности на объектах, эксплуатируемых Обществом, в 2015 году образовалось 5804,434 тонн отходов производства и потребления. С учётом остатка с 2014 года и отходов, принятых от сторонних организаций (металлолом от ПАО «Газпром», пищевые отходы от организаций, эксплуатирующих столовые) из 6301,413 тонн отходов 5878,759 тонн (93,3%) было передано специализированным предприятиям на утилизацию, вторичное использование или захоронение; 2,7% - использовано и обезврежено в филиалах; 1,5% захоронено на полигоне ТБО Грязовецкого ЛПУМГ; 2,5% отходов осталось для временного хранения на промышленных площадках с целью дальнейшей утилизации.

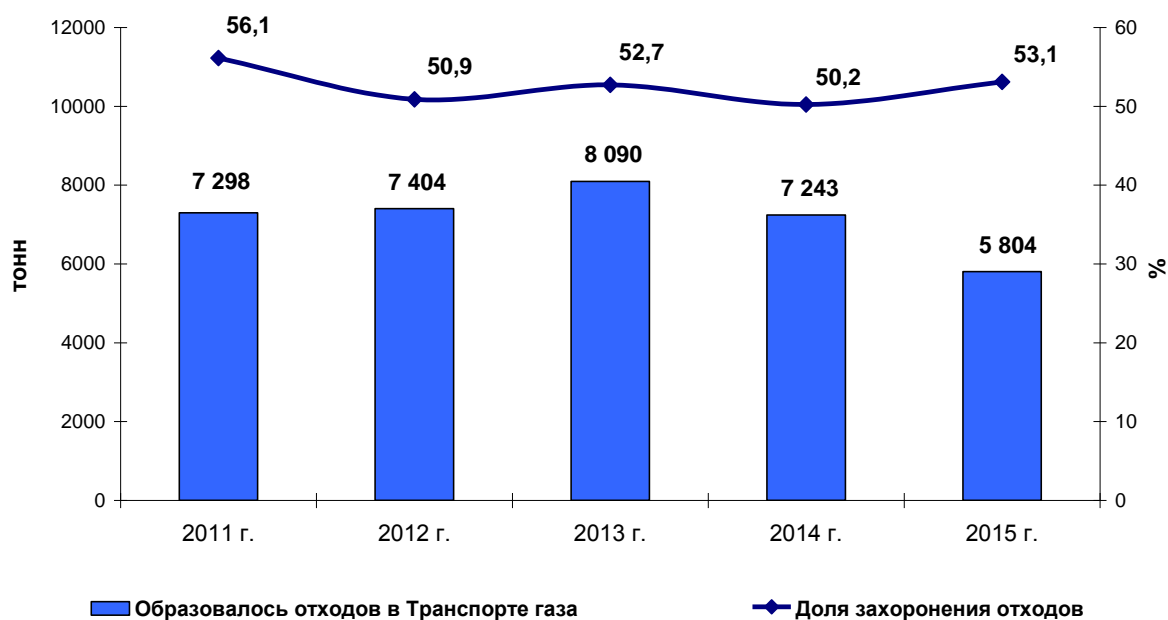


Рис. 4.1 Образование отходов производства и потребления

Объем образовавшихся отходов в целом по Обществу уменьшился по сравнению с 2014 годом на 1438,148 тонн за счет улучшения системы учета отходов и мероприятий по снижению их образования (отнесение металлолома, образующегося при реконструкции, ликвидации ГПА, замены запорной арматуры, являющейся собственностью ПАО «Газпром» в разряд принятых от сторонних организаций; контроль за утилизацией самими подрядными организациями строительных отходов, образующиеся при ремонтно-строительных работах на объектах Общества).

Таблица 4.1

Количество образовавшихся отходов по классам опасности (тонн)

<b>Образование отходов по классам опасности</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2012 г.</b>	<b>2013 г.</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2015 г.</b>
<b>ВСЕГО:</b>	<b>7298,189</b>	<b>7404,055</b>	<b>8090,207</b>	<b>7242,582</b>	<b>5804,434</b>
<i>в том числе:</i>					
- 1 класс	7,682	5,551	7,324	5,637	8,809
- 2 класс	10,913	10,783	15,097	13,510	7,211
- 3 класс	619,897	1013,905	599,289	1040,457	403,516
- 4 класс	1896,494	1900,062	1929,411	2503,552	1838,539
- 5 класс	4763,203	4473,754	5539,086	3679,426	3546,359

Таблица 4.2

Структура образования основных видов отходов на объектах ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2015 г. (тонн)

Наименование филиала	Всего			в том числе:								
	2014 г.	2015 г.	2015 г.-2014 г.	Масла отработанные			Нефтедержажие			Строительные		
				2014 г.	2015 г.	2015 г.-2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.-2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.-2014 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Воркутинское ЛПУМГ	71,130	458,304	387,174	27,600	-	-27,600	3,600	0,011	-3,589	-	-	0,000
Печорское ЛПУМГ	219,613	95,348	-124,265	4,500	-	-4,500	30,000	0,330	-29,670	4,798	-	-4,798
Вуктыльское ЛПУМГ	398,086	192,700	-205,386	8,984	5,820	-3,164	139,950	0,265	-139,685	16,421	2,062	-14,359
Сосногорское ЛПУМГ	595,922	371,676	-224,246	21,839	31,450	9,611	62,380	21,104	-41,276	207,400	111,700	-95,700
Синдорское ЛПУМГ	292,699	226,346	-66,353	12,830	4,490	-8,340	68,122	30,739	-37,383	21,300	26,729	5,429
Микуньское ЛПУМГ	246,385	271,290	24,905	1,359	1,674	0,315	56,286	30,747	-25,539	6,500	-	-6,500
Урдомское ЛПУМГ	375,056	436,456	61,400	67,394	26,022	-41,372	3,856	0,822	-3,034	39,970	34,597	-5,373
Приводинское ЛПУМГ	755,667	444,077	-311,590	29,813	17,144	-12,669	114,203	50,439	-63,764	95,000	23,609	-71,391
Нюксенское ЛПУМГ	412,345	414,745	2,400	65,827	32,696	-33,131	19,142	4,426	-14,716	3,468	2,387	-1,081
Юбилейное ЛПУМГ	620,988	375,972	-245,016	0,000	15,220	15,220	35,200	24,408	-10,792	25,339	18,653	-6,686
Грязовецкое ЛПУМГ	463,888	299,907	-163,981	7,284	0,000	-7,284	79,460	40,730	-38,730	1,500	11,310	9,810
Мышкинское ЛПУМГ	429,361	274,058	-155,303	43,594	18,500	-25,094	26,873	11,375	-15,498	62,000	0,190	-61,810
Шекснинское ЛПУМГ	436,936	267,986	-168,950	11,455	12,850	1,395	28,081	22,507	-5,574	110,750	0,302	-110,448
Переславское ЛПУМГ	344,522	147,465	-197,057	38,869	3,840	-35,029	110,131	5,246	-104,885	12,800	3,325	-9,475
Управление	74,927	60,863	-14,064	0,450	0,935	0,485	-	-	-	-	-	-

Отчёт по охране окружающей среды и энергосбережения за 2015 год

Наименование филиала	Всего			в том числе:								
	2014 г.	2015 г.	2015 г.- 2014 г.	Масла отработанные			Нефтедержажие			Строительные		
				2014 г.	2015 г.	2015 г.- 2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.- 2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г.- 2014 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
связи												
УАВР	259,990	199,436	-60,554	8,200	8,322	0,122	0,000	0,675	0,675	164,260	95,346	-68,914
УОРРиС	6,870	6,866	-0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УМТС	412,389	351,916	-60,473	4,388	5,088	0,700	-	-	-	38,825	51,788	12,963
УТТиСТ	271,001	296,097	25,096	19,710	21,155	1,445	-	-	0,099	25,600	11,200	-14,400
УЭЗиС	425,489	503,199	77,710	-	-	-	-	-	-	0,470	0,469	-0,001
УПЦ	129,318	109,727	-19,591	-	-	-	-	-	-	13,700	14,438	0,738
<b>ВСЕГО</b>	<b>7242,58 2</b>	<b>5804,434</b>	<b>-1438,148</b>	<b>173,869</b>	<b>217,198</b>	<b>43,329</b>	<b>433,003</b>	<b>296,517</b>	<b>-136,486</b>	<b>968,272</b>	<b>1408,187</b>	<b>439,915</b>

Таблица 4.2 (продолжение)

Наименование филиала	в том числе:								
	Коммунальные (ТБО, смет и др.)			Металлолом			Древесные отходы		
	2014 г.	2015 г.	2015 г. - 2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г. - 2014 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г. - 2014 г.
1	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Воркутинское ЛПУМГ	39,352	453,601	414,249	0,100	-	-0,100	-	-	-
Печорское ЛПУМГ	101,490	87,671	-13,819	11,494	5,799	-5,695	-	-	-
Вуктыльское ЛПУМГ	164,049	135,735	-28,314	44,023	41,561	-2,462	0,950	0,695	-0,255
Сосногорское ЛПУМГ	61,200	56,135	-5,065	202,770	127,356	-75,414	19,600	18,600	-1,000
Синдорское ЛПУМГ	106,131	84,991	-21,140	56,320	73,247	16,927	5,405	2,600	-2,805
Микуньское ЛПУМГ	101,787	119,095	17,308	72,774	114,487	41,713	2,850	1,920	-0,930
Урдомское ЛПУМГ	80,364	257,389	177,025	173,960	112,333	-61,627	-	-	-
Приводинское ЛПУМГ	164,350	219,854	55,504	305,484	109,261	-196,223	3,660	0,600	-3,060
Нюксенское ЛПУМГ	69,700	63,825	-5,875	225,647	301,182	75,535	0,697	0,650	-0,047
Юбилейное ЛПУМГ	131,691	62,123	-69,568	403,643	246,618	-157,025	3,610	3,236	-0,374
Грязовецкое ЛПУМГ	105,636	86,603	-19,033	237,840	140,471	-97,369	7,826	12,728	4,902
Мышкинское ЛПУМГ	144,651	137,620	-7,031	87,650	26,630	-61,020	55,760	27,940	-27,820
Шекснинское ЛПУМГ	227,448	203,214	-24,234	46,156	18,364	-27,792	3,220	4,947	1,727
Переславское ЛПУМГ	123,472	78,849	-44,623	45,319	50,311	4,992	0,045	0,050	0,005
Управление связи	49,682	52,298	2,616	17,440	3,403	-14,037	3,940	0,599	-3,341
УАВР	103,356	111,937	8,581	56,740	30,454	-26,286	9,692	9,400	-0,292
УОРР и С	6,870	6,860	-0,010	-	-	-	-	-	-
УМТС	157,523	160,383	2,860	70,200	37,230	-32,970	1,275	1,975	0,700
УТТ и СТ	132,532	152,013	19,481	105,618	110,561	4,943	0,140	7,200	7,060
УЭЗиС	312,846	472,248	159,402	-	0,011	0,011	9,206	22,590	13,384
УПЦ	112,465	100,194	-12,271	1,601	2,180	0,579	-	6,990	6,990
<b>ВСЕГО</b>	<b>2496,595</b>	<b>3102,638</b>	<b>606,043</b>	<b>2164,779</b>	<b>1551,459</b>	<b>-613,320</b>	<b>127,876</b>	<b>122,720</b>	<b>-5,156</b>

Примечание: Наибольшее образование отходов в 2015 г. (без учёта металлолома) отмечено в УЭЗиС, Воркутинском, Урдомском, Приводинском ЛПУМГ и УМТС. По Воркутинскому, Печорскому ЛПУМГ часть образующихся отходов учитывали и организовывали их размещение подрядные организации по гарантийным обязательствам на период строительства полигонов ТБО.



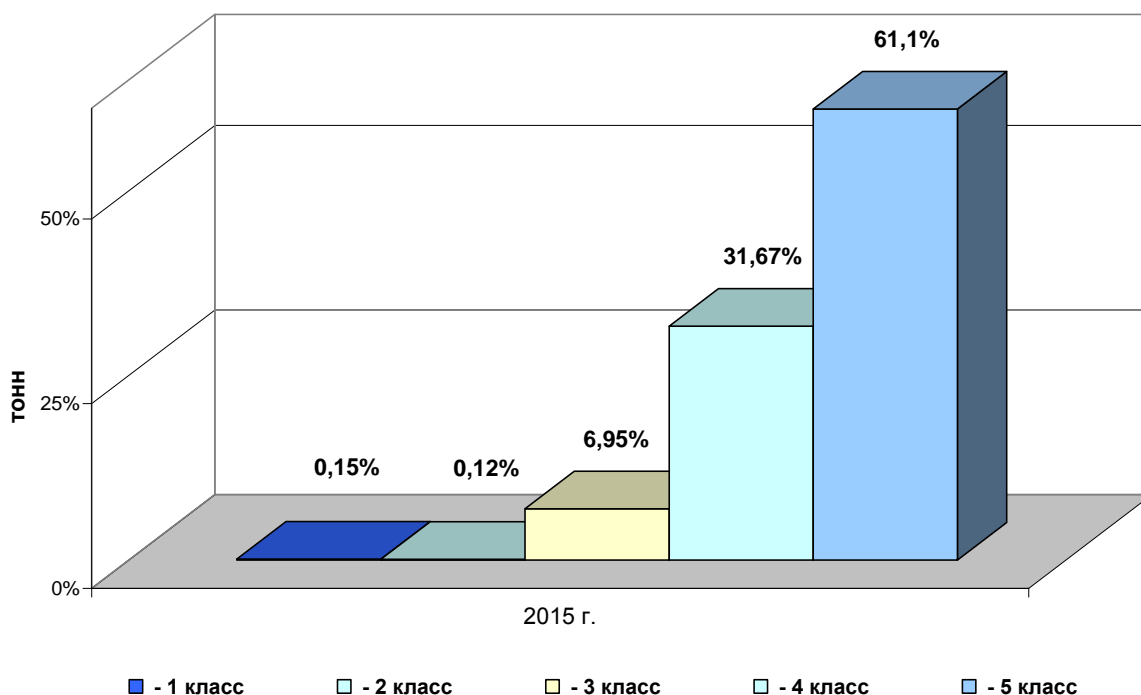


Рис. 4.2 Распределение отходов по классам опасности

ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2014 году была получена новая, бессрочная лицензия на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (№ 011-00026 от 22 апреля 2014). В связи с изменением в законодательстве в 2015 году проводилась паспортизация отходов и поданы документы на получение лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (срок получения до 01.07.2016).

На 8 компрессорных станциях Общества после 2009 года введены в эксплуатацию установки термического обезвреживания отходов типа КТУ ИН-50.1М, КТО-50.К40.КС и УТО-150. Установки предназначены для утилизации (обезвреживания) производственных отходов, образующихся при эксплуатации КС. Кроме того, в этих и других филиалах Общества имеются малогабаритные передвижные установки термического обезвреживания нефтесодержащих отходов типа «Факел», «Костер» используемых для утилизации промасленной ветоши и автомобильных фильтров.

Таблица 4.3

Объемы термического обезвреживания отходов в филиалах Общества в 2015 г. (тонн)

№ п/п	Наименование ЛПУМГ	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках:					всего по филиалу:
			отработанное масло	нефте-шламы	обтирочный материал (ветошь)	древесные отходы	бумажные фильтры	
1	Вуктыльское	КТУ ИН-50.1М; Факел	5,820	-	0,130	-	0,060	6,010

№ п/п	Наименование ЛПУМГ	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках:					
			отработанное масло	нефте-шламы	обтирочный материал (ветошь)	древесные отходы	бумажные фильтры	всего по филиалу:
2	Урдомское	КТО-50.К40.КС; Факел	-	0,800	0,020	-	0,002	0,822
3	Приводинское	ИН-50.1М; Факел	3,260	4,680	2,327	0,602	0,135	11,004
4	Нюксенское	КТО-50.К40.КС; Факел	-	1,190	3,789	-	0,264	5,243
5	Юбилейное	ИН-50.1М; Факел	-	-	2,060	1,690	0,050	3,800
6	Грязовецкое	ИН-50.1М; Факел	-	22,180	2,600	-	0,950	25,190
7	Шекснинское	КТО-50.К40.КС; Факел	-	0,019	0,412	-	0,391	0,822
8	Мышкинское	УТО-150; Факел	-	1,190	2,889	-	0,264	2,460
		ИТОГО:	9,080	30,059	14,227	2,292	2,116	55,351
		ВСЕГО по Обществу:			83,817			

Одной из экологических целей ОАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ухта» является сокращение доли отходов, передаваемых для захоронения на полигоны твердых бытовых отходов. В 2015 году эта доля отходов увеличилась на 3%, по сравнению с предыдущим годом. Значительное влияние на этот показатель оказывает объём отходов, не подлежащих размещению на свалках и полигонах.

Таблица 4.4

Количество отходов направленных на захоронение (тонн)

Наименование филиала	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2015 г. - 2014 г.
1	2	3	4	5	6
Воркутинское ЛПУМГ	54,772	10,724	38,188	529,485	491,297
Печорское ЛПУМГ	31,476	29,493	181,407	106,343	-75,064
Вуктыльское ЛПУМГ	335,456	244,326	208,822	144,445	-64,377
Сосногорское ЛПУМГ	353,960	679,837	310,400	198,300	-112,100
Синдорское ЛПУМГ	61,588	69,828	115,556	67,991	-47,565
Микуньское ЛПУМГ	145,590	144,692	100,795	117,110	16,315
Урдомское ЛПУМГ	139,141	271,549	122,074	181,298	59,224
Приводинское ЛПУМГ	296,710	353,383	399,297	294,167	-105,130
Нюксенское ЛПУМГ	85,830	96,762	130,898	75,170	-55,728
Юбилейное ЛПУМГ	219,973	136,705	169,874	80,368	-89,506
Грязовецкое ЛПУМГ	123,411	147,509	152,435	104,355	-48,080
Мышкинское ЛПУМГ	140,860	187,440	224,664	199,273	-25,391
Шекснинское ЛПУМГ	221,948	558,261	355,353	214,237	-141,116
Переславское ЛПУМГ	179,541	166,181	139,447	77,338	-62,109
Управление связи	55,624	64,562	67,629	67,592	-0,037
УАВР	271,739	197,624	182,642	150,703	-31,939
УОРР и С	9,500	9,530	6,800	6,800	0,000
УМТС	294,861	355,283	355,155	416,834	61,679
УТТ и СТ	141,474	170,508	134,551	144,599	10,048
УЭЗиС	406,223	414,258	384,030	418,861	34,831
УПЦ	182,376	135,119	122,797	102,721	-20,076
<b>ВСЕГО</b>	<b>3752,053</b>	<b>4443,573</b>	<b>3902,814</b>	<b>3344,967</b>	<b>-557,847</b>

## 5. Рекультивация земель

На 01.01.2015 г. нарушенных земель было 319,38 га, в том числе отработанных 178,60 га, кроме того, за 2015 год нарушено 130,52 га, отработано 171,79 га. Из них рекультивировано 204,06 га. Указанные данные основаны на статистической форме № 2-тп (рекультивация) «Сведения о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы за 2015 г.», утверждённой Приказом Росстата № 676 от 29.12.2012 г.

Таблица 5.1

Сведения о площади нарушенных и рекультивированных земель (га)

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	3	4	5	6	6
Нарушенных на 01.01.	1810,59	367,16	457,33	340,51	319,38
Отработанных на 01.01.	1642,30	285,48	356,56	220,64	178,60
Нарушенных на 31.12.	1009,39	457,33	340,51	319,38	246,30
Отработанных на 31.12.	914,30	356,56	220,64	178,60	146,79
Нарушено за год	24,00	467,00	267,13	68,52	130,52
Отработано за год	97,20	447,91	248,03	43,21	171,79
Рекультивировано	825,20	376,83	383,95	89,65	204,06

В форме отчёта учитываются земли, нарушенные и рекультивированные практически при всех видах работ. К землям, нарушенным при строительстве, относятся только площади под объектами, надобность в которых миновала, поэтому площади нарушенных земель под объектами, находящимися в эксплуатации, исключены из отчета.

Таблица 5.2

Сведения о площади рекультивированных земель по филиалам (га)

Наименование филиала	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	3	4	5	6	6
Печорское ЛПУМГ	11,55	12,11	-	0,01	0,20
Вуктыльское ЛПУМГ	124,46	4,40	3,27	-	11,62
Сосногорское ЛПУМГ	4,40	136,52	1,06	-	32,45
Синдорское ЛПУМГ	157,30	67,58	3,41	4,40	2,85
Микуньское ЛПУМГ	6,84	-	2,29	4,60	2,15
Урдомское ЛПУМГ	-	45,36	216,25	-	10,68
Юбилейное ЛПУМГ	0,14	33,51	-	-	-
Грязовецкое ЛПУМГ	4,34	11,78	0,75	-	35,43
Нюксенское ЛПУМГ					0,46
Приводинское ЛПУМГ	-	-	111,66	-	21,14
Шекнинское ЛПУМГ	24,15	24,10	-	5,32	81,94
Мышкинское ЛПУМГ	7,29	3,72	-	5,28	-
Переславское ЛПУМГ	0,85	0,75	-	0,60	2,40
УОРРиС	823,00	37,00	45,26	69,44	2,74
<b>Итого:</b>	<b>1164,32</b>	<b>376,83</b>	<b>383,95</b>	<b>89,65</b>	<b>204,06</b>

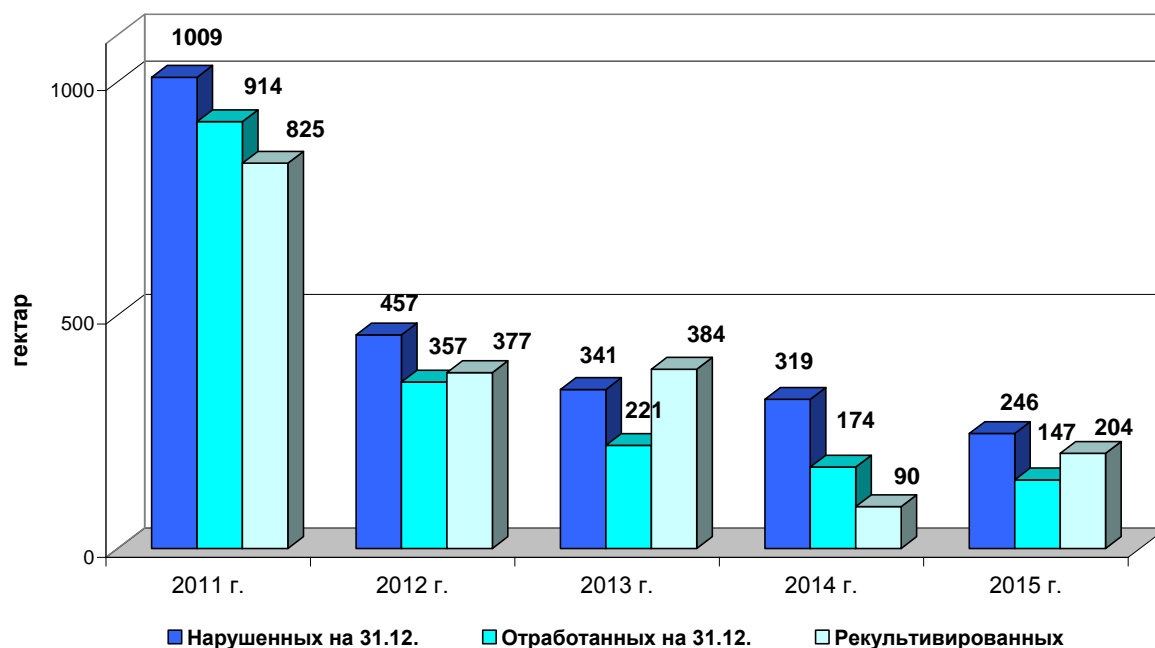


Рис. 5.1 Использование и рекультивация земель

## 6. Экологические платежи

Нормативы платы за негативное воздействие на окружающую среду индексируются Федеральным законом о бюджете в среднем на 5,0%. Нормативы платы, установленные в 2003 году, применялись в 2015 году с коэффициентом 2,45, а нормативы, установленные в 2005 году, - с коэффициентом 1,98.

Таблица 6.1

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2011 - 2015 годы  
(в ценах соответствующих лет) (тыс. руб.)**

Наименование	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
<b>Плата за загрязнение окружающей среды</b>					
Плата ВСЕГО:	35615,3	35298,8	89017,0	64855,0	54624,0
<i>в том числе:</i>					
- за загрязнение атмосферы	33137,2	33707,1	87231,0	61579,0	49842,0
- за сброс загрязняющих веществ	200,7	409,1	443,0	414,0	172,0
- за размещение отходов	2277,4	1182,6	1343,0	2862,0	4610,0
<b>Плата за <u>сверхлимитное</u> загрязнение окружающей среды</b>					
Плата ВСЕГО:	142,6	3192,3	29075,0	12319,0	7933,0
<i>в том числе:</i>					
- за загрязнение атмосферы	80,6	2936,3	28707,0	10893,0	4053,0
- за сброс загрязняющих веществ	62,0	254,9	309,0	378,0	166,0
- за размещение отходов	0,0	1,1	59,0	1048,0	3714,0

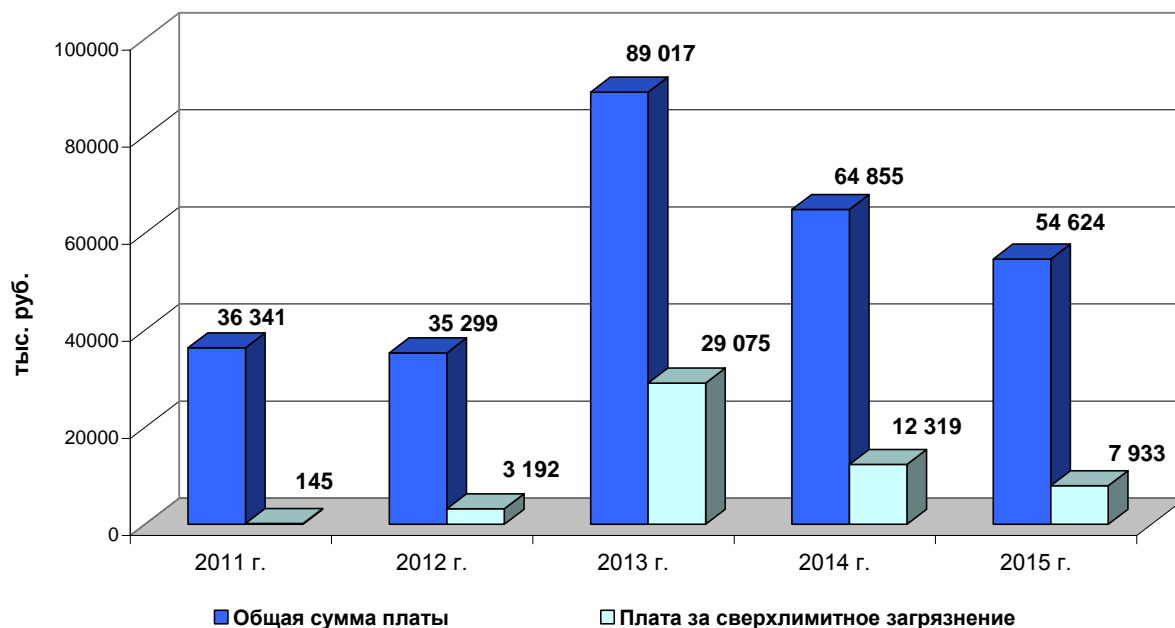


Рис. 6.1 Плата за негативное воздействие на окружающую среду

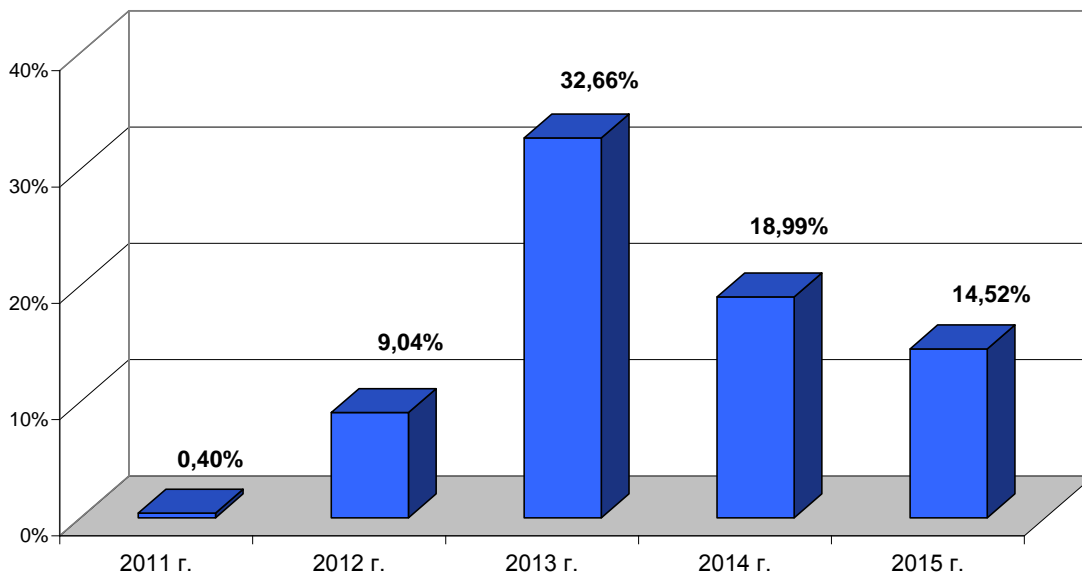


Рис. 6.2 Доля сверхлимитной платы за негативное воздействие на окружающую среду

Таблица 6.2

**Плата за сверхлимитное воздействие на окружающую среду за 2015 год (тыс. руб.)**

Наименование ЛПУМГ	За выбросы	За сбросы	За отходы	Всего
1	2	3	4	5
Воркутинское	726	8	-	734
Печорское	-	10	-	10
Вуктыльское	-	24	681	705
Микуньское	-	7	419	426
Урдомское	-	65	544	609
Приводинское	34	3	906	943
Нюксенское	554	12	41	607
Юбилейное	1153	3	209	1365
Грязовецкое	1525	28	159	1712
Мышкинское	1	4	255	260
Переславское	60	2	89	151
УАВР	-	-	307	307
УТТиСТ	-	-	82	82
ОП УПЦ	-	-	22	22
<b>Итого:</b>	<b>4053</b>	<b>166</b>	<b>3714</b>	<b>7933</b>

**Примечания:**

Сверхлимитная плата в 2015 году объясняется несвоевременным получением разрешительной документации, в основном, в связи с несоблюдением сроков выполнения работ Подрядчиками на разработку проектов экологических нормативов.

Снижение платы за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух объясняется уменьшением объемов выбросов в отсутствие разрешений на выброс.

Снижение платы за сбросы загрязняющих веществ произошло за счет получения разрешительной документации и уменьшения массы сброса загрязняющих веществ.

Увеличение платы за размещение отходов произошло в результате несвоевременного получения разрешительной документации.

## 7. Анализ энергосбережения и энергоэффективности технологических процессов и оборудования ГТС

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Приказов ФСТ России от 31.03.2011 г. № 88-э и приказа от 30.03.2012 г. № 214-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам», Концепции энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на период 2011-2020 гг. ООО «Газпром трансгаз Ухта» ведет планомерную работу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности своей деятельности.

За период 2011 – 2015 г.г. показатели фактической экономии ТЭР (т у.т.) в результате выполнения мероприятий программы энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» соответствовали или превышали плановые значения, как представлено в таблице (Таблица 1.5.1.) и на рис.1.6.1.

Таблица 7.1.

Показатель	2011 год		2012 год		2013 год		2014 год		2015 год	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Экономия природного газа, млн м <sup>3</sup>	48	52,8	52,1	52,2	65,6	66,4	71,8	98,7	71,8	127,0
Экономия электроэнергии, млн. кВт•ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,6	0,9	2,2	4,2
Экономия теплоэнергии, тыс. Гкал	0,8	0,8	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	1,1	0,1	3,1
Экономия ТЭР, тыс. т.у.т.	55	61	60	60	76	77	83	114	83	148
Выполнение плана, %	111%		100%		101%		138%		177%	

Экономия ТЭР за период 2011 – 2015 г. г. (тыс. т. у. т.)

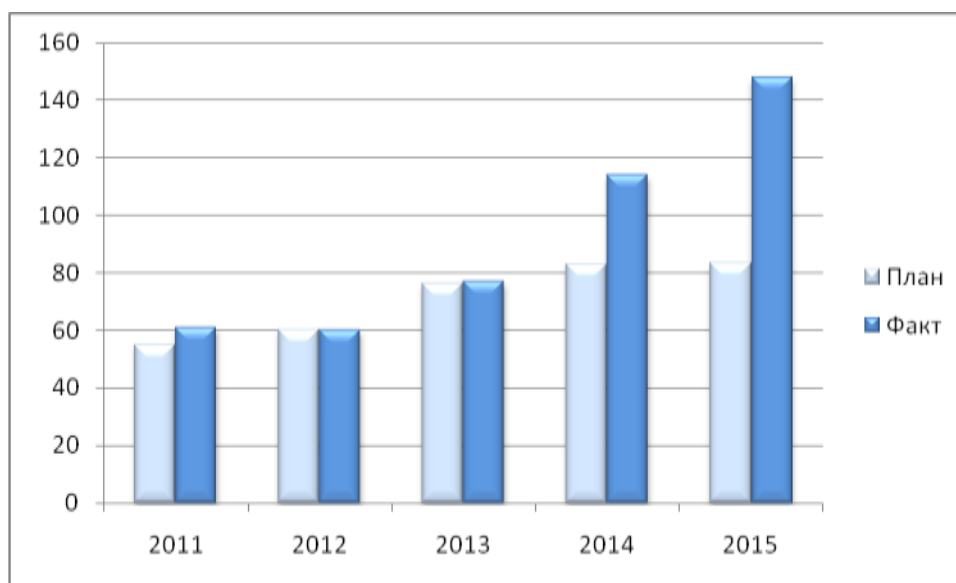


Рис.7.1.

Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), полученная ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2015 году от внедрения мероприятий Программы энергосбережения (с учетом дополнительно проведенных мероприятий), составила:

- природного газа – 127 046 тыс.м<sup>3</sup>;
- электрической энергии – 4216,3 тыс. кВт·ч;
- тепловой энергии – 3 010 Гкал.

Плановые показатели экономии природного газа, тепловой и электрической энергии выполнены полностью.

В результате экономии ТЭР при выполнении мероприятий Программы энергосбережения в 2015 году было сэкономлено 436 239 тыс. руб., в том числе:

- по природному газу – 422 134 тыс. руб.;
- по электрической энергии – 12 969 тыс. руб.;
- по тепловой энергии – 1 127 тыс. руб.

Соответственно, 96,8% общей экономии средств было достигнуто за счет мероприятий по экономии природного газа, 3% - за счет мероприятий по экономии электроэнергии.

При этом общие затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий, имеющих прямой эффект энергосбережения в 2015 году составили 8753 тыс. руб., на 100% отнесенных к мероприятиям по экономии природного газа.

Целевые показатели, установленные Федеральной службой по тарифам, учтенные при реализации программы энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2015 г., представлены в таблице (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Таблица 7.2.

Целевые показатели энергоэффективности		Ед. изм.	План	Факт
Относительное снижение потребления энергетических ресурсов на СТН при оказании услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам	природного газа	%	98,8	104,2
	электроэнергии	%	98,8	96,7



Целевые показатели энергоэффективности		Ед. изм.	План	Факт
Снижение удельного потребления энергетических ресурсов на СНТ при транспортировке газа по магистральным газопроводам		кг у.т./млн.м <sup>3</sup> ·км	43,07	27,47
Снижение технологических потерь газа при его транспортировке по магистральным газопроводам		млн. м <sup>3</sup>	-	233,5
Оснащенность зданий и сооружений приборами учета расхода энергоресурсов	природного газа	%	100	100
	электроэнергии	%	100	100
	тепловой энергии	%	100	100

Примечание: таблица заполняется в соответствии с приказами ФСТ России от 31 марта 2011 г. № 88-э, от 30.03.2012 г. № 214-э.

Согласно Концепции энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на период 2011-2020 гг. для достижения целевых показателей энергетической эффективности производственно-технологических процессов Общества запланирован минимально необходимый уровень экономии природного газа – 1,2% ежегодно от общего объема расхода газа на собственные нужды. В 2015 году экономия природного газа от общего объема расхода газа на собственные нужды ООО «Газпром трансгаз Ухта» составила 2,07%, что превышает минимально необходимый уровень.

Показатели энергоэффективности газотранспортного предприятия за 2014-2015 годы представлены в таблице (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Таблица 7.3.

Наименование показателя	Обозначение, размерность	Значение показателей	
		2014 год	2015 год
Удельный расход газа на компримирование	$Q_{\text{топл. ГАЗ}} / \text{м}^3 / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	0,47	0,457
Удельный расход газа на прочие технологические нужды из них:	$Q_{\text{ПТН}} / \text{м}^3 / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	-	-
- удельный расход газа на технологические нужды КС	$Q_{\text{ПТН}} / \text{м}^3 / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	0,00315	0,00405
- удельный расход газа на технологические нужды ЛЧ	$Q_{\text{ПТН}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	16,99	12,924
Удельный расход электроэнергии на компримирование	$Q_{\text{привод ЭГПА}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	1,323	1,433
Удельный расход электроэнергии на прочие технологические нужды	$Q_{\text{ЭЭ}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	0,025	0,0222
Удельная экономия газа при проведении технологических и ремонтных работ на ЛЧ и КС.	$Q_{\text{рем.}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	0,09157	0,11984
Удельный расход газа на коммуникациях ГРС	$Q_{\text{распред.}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	0,00092	0,00091
Удельный расход электроэнергии на коммуникациях ГРС	$Q_{\text{распред.}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{м}^3$	0,00038	0,00024

Примечание: таблица заполняется в соответствии с «Порядком материального стимулирования газо- и энергосбережения в дочерних обществах ОАО «Газпром», утвержденным приказом ОАО «Газпром» от 13.05.2011 г. №83.

Удельные показатели расхода энергетических ресурсов на собственные технологические нужды Общества в 2015 году не превысили своих нормативных значений.

Удельный расход ТЭР на собственные технологические нужды Общества в 2015 году увеличился на 3,8% и составил 27,47 кг.у.т./млн.м<sup>3</sup>·км по сравнению с 26,47 кг.у.т./млн.м<sup>3</sup>·км в 2014 году, в том числе за счет увеличения на 4,2% удельного расхода газа на собственные технологические нужды с 21,93 м<sup>3</sup>/млн.м<sup>3</sup>·км в 2014 году до 22,854 м<sup>3</sup>/млн.м<sup>3</sup>·км в 2015 году. Увеличение удельного потребления энергетических ресурсов на СТН связано с:

заниженным давлением газа на входе КЦ№1 КС Байдарацкая вследствие работы в непроектных режимах ГПА Бованенковского НГКМ;

перераспределением потоков, потребовавших дополнительную загрузку мощностей для транспортировки газа Бованенковского НГКМ (перераспределение потоков газа по ГТС Общества с увеличением загрузки газопроводов от КС-10 Ухта до КС-17 Грязовец, сокращением объёма поступления газа от ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и снижением загрузки МГ «Починки – Грязовец» и МГ «Починки – Ярославль»);

проведением ППР на вновь введенных цехах СМГ «Бованенково – Ухта», СМГ «Ухта – Торжок» в рамках ППР «Северный поток»;

увеличением топливного газа на ЭСН (для увеличения выработки электроэнергии ЭСН);

работой в неоптимальном режиме по причине необходимости поддержания давления в соответствии с действующими техническими соглашениями, договорными обязательствами, а также в связи с ограничением наработки ГПА производства Украины СМГ «Ухта – Торжок» I очередь.