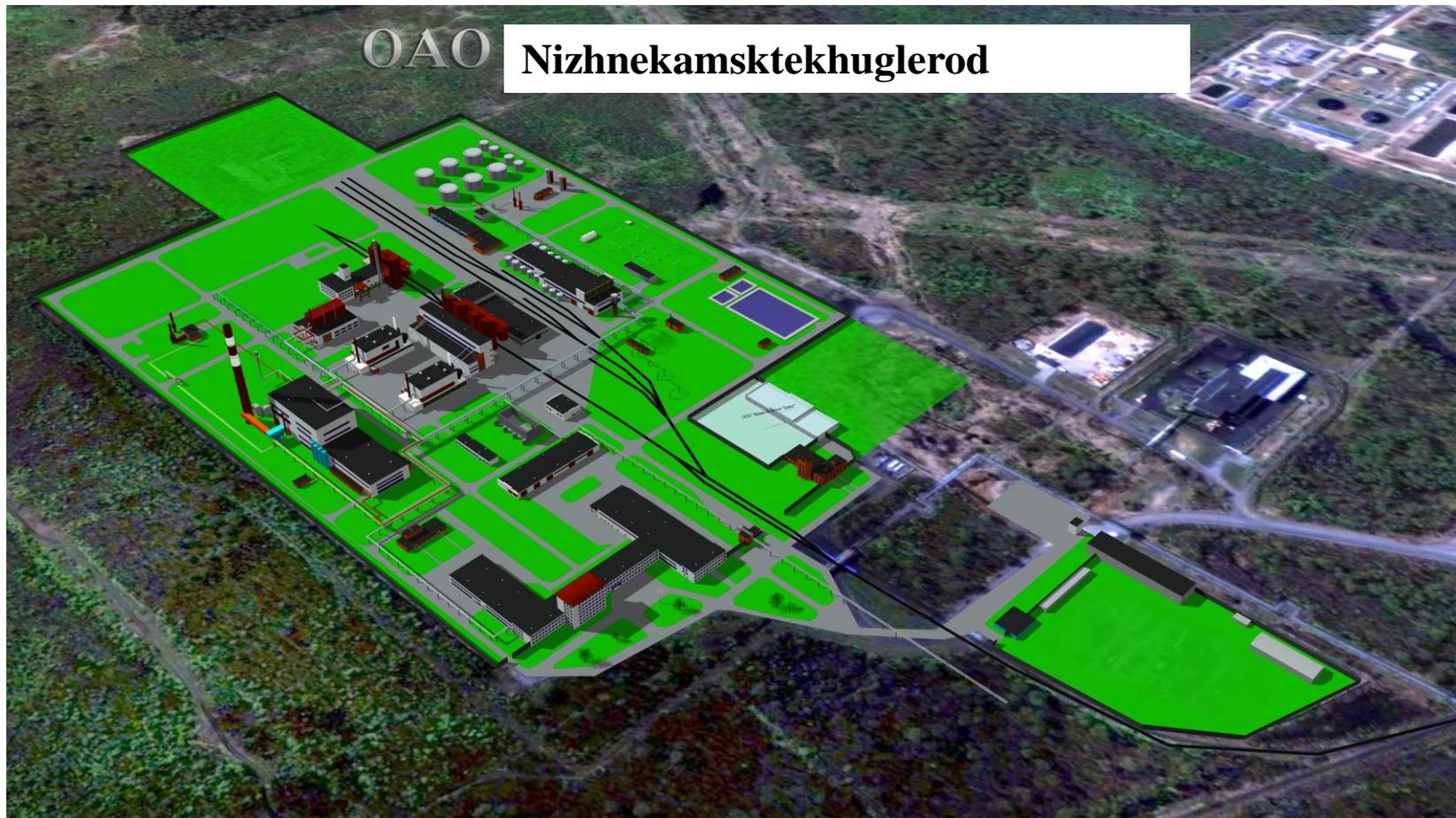




**AO NizhnekamskTekhuglerod**

**2017**



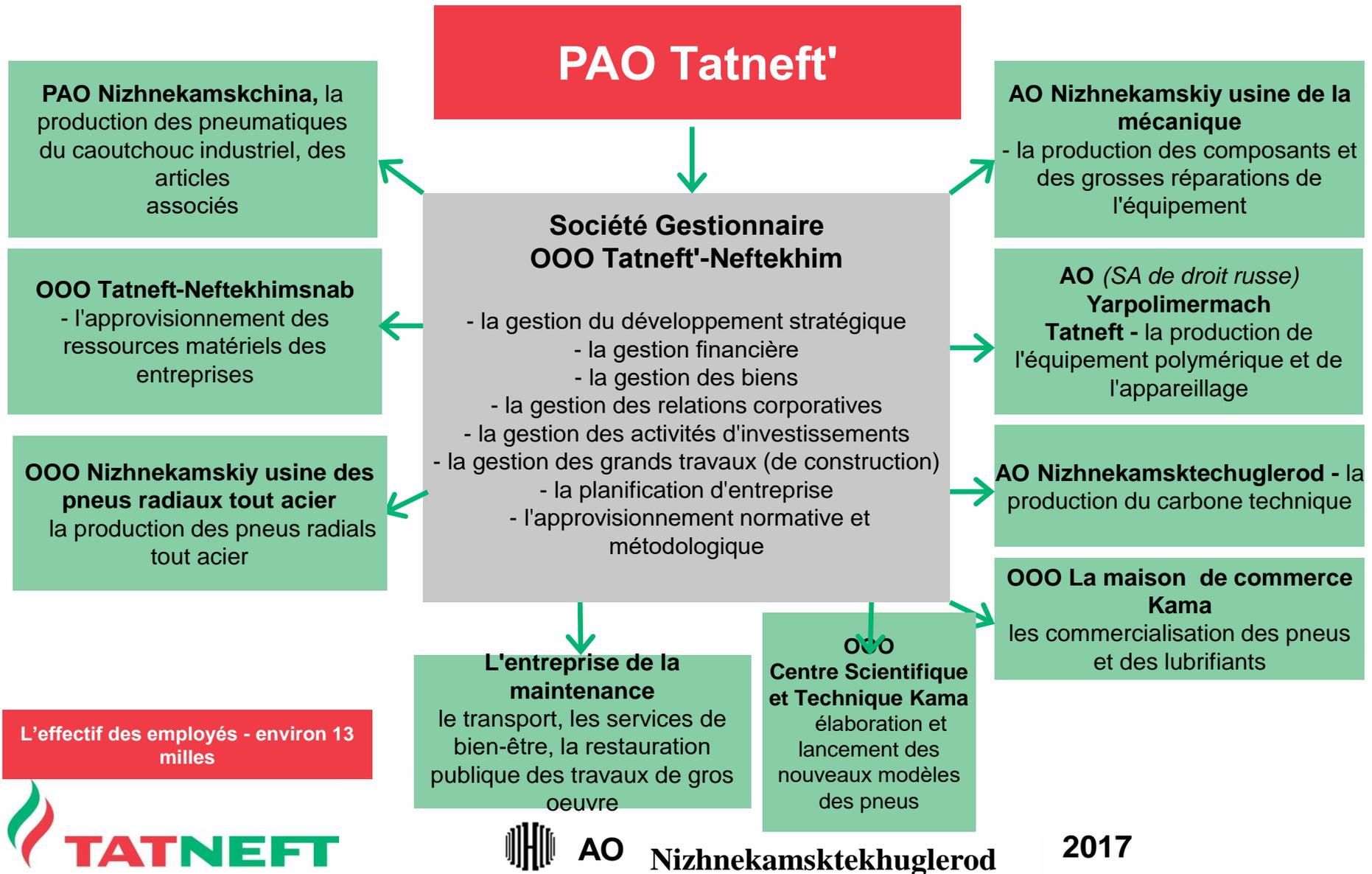
**Tatneft est une des plus grandes sociétés pétrolières domestiques, qui effectue ses activités au statut du Groupe verticalement intégré.**



**Au sein du Groupe sont:**

- les entreprises de l'extraction pétrolière et gazière,
- les entreprises du raffinage pétrolière et gazière;
- **les entreprises pétrochimiques**
- les entreprises des ventes du gaz, des produits pétroliers et gaziers et des produits pétrochimiques;
- le complexe des services.

# LA STRUCTURE DU COMPLEXE PETROCHIMIQUE SOCIETE PUBLIQUE PAR ACTIONS (DE DROIT RUSSE) TATNEFT





**“AO Nizhnekamskiy l'usine de carbone technique”** représente une des plus grandes entreprises russes en production du carbone technique - le composant le plus important en production des articles du caoutchouc industriel ajoutant la durabilité, la tenue de la qualité qui augmente la longévité des articles.

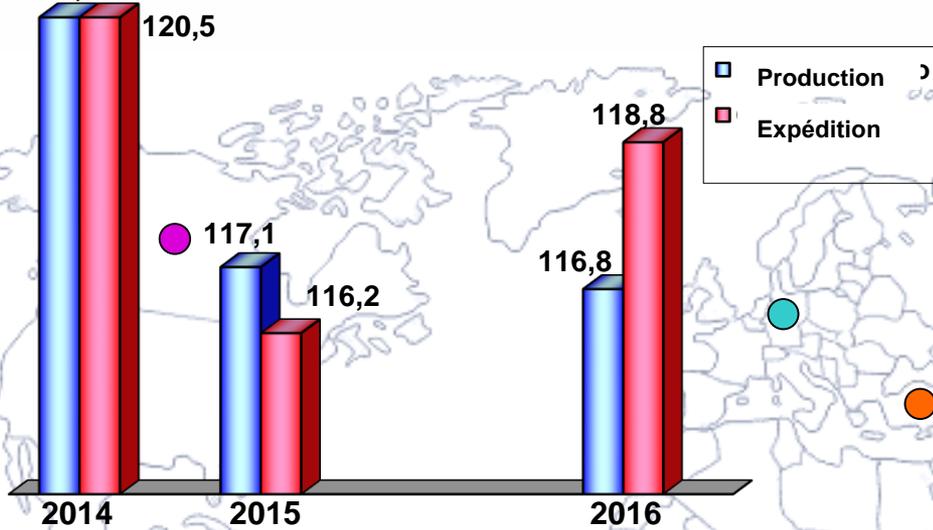
La société par actions (*de droit russe*) approvisionne par sa production les consommateurs russes, ainsi que les ceux-ci étrangers, les relations avec lesquels se construisent selon le principe:  
***"Le consommateur est la base de notre prospérité"***

**Les actionnaires sont PAO Tatneft (95%) et le collectif de la Société.**

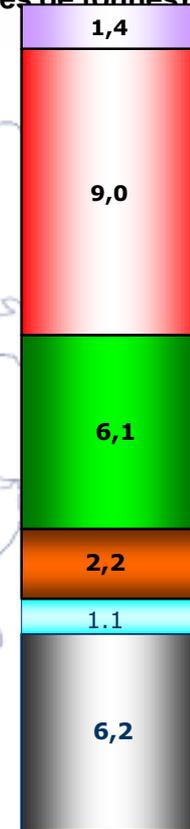
La date/ l'année	Les événements
26 Mars, 1984	L'acte de la commission d'Etat au lancement de la première étape de la construction – “L'usine Nizhnekamskiy de carbon technique” à débuté son opération.
L'année 1984	2 flux de production (No.1 et No.2) de carbon technique de la marque P-245.
Novembre 1984	On a lancé la capacité de rendement prévue
Décembre 1985	La seconde étape de la station de lancement - 3ème et 4ième flux en production du carbon technique de la marque P-514.
Novembre 1986	Le 1ier flux a été renouvelé
Janvier 1987	Le 2ème flux a été renouvelé
Avril 1988	La 1ière étape de la station du lancement en production du carbon technique de la marque P-245, comme la station industrielle d'essai (atelier No. 2). Le bâtiment des chaudières a été construit et le bâtiment des chaudières de traitement a été lancé pour deux chaudières.
2005	L'installation à généraion de l'énergie propre des gazes d'échappement.

# La production et l'expédition

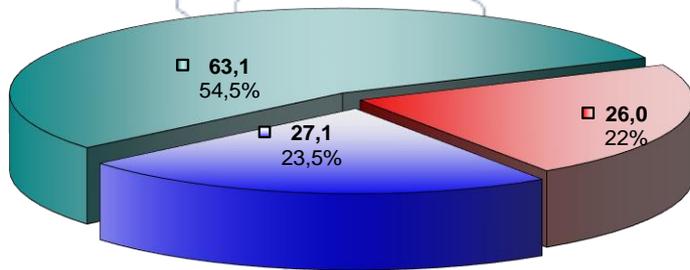
La structure d'exportation des produits(en milles de tonnes)



La structure d'exportation (en milles de tonnes)



La structure de la réalisation des produits(%)



■ Nizhnekamskchina et l'usine de pneus de Nizhnekamsk    
 ■ la Russie    
 ■ L'exportation

■ Divers    
 ■ la Tchèque  
■ le Suisse    
 ■ la Pologne  
■ la Turquie    
 ■ la Bulgarie

	Indicateur	Unit é de mesure	2014	2015	2016
1.	La livraison des produits à la première présentation	en emballage	98,4	98,7	98,8
		par les wagons à trémie	96,4	92,7	94,4
2.	Réclamations	pcs	1	2	0
3.	Evaluation PAO "Nizhnekamskchina"		le fournisseur fiable	le fournisseur fiable	le fournisseur fiable



**AO Nizhnekamsktechuglerod c'est l'entreprise à croissance rapide qui en cours de la production applique les technologies de pointe. La production englobe 5 lignes technologiques dont la capacité fait 117000 de tonnes.**

**AO Nizhnekamsktechuglerod a introduit et appliqué avec la réussite le système de la gestion de qualité dans le domaine de la production de carbone technique.**



*LA CONCLUSION de l'état des mesures de laboratoire*

La qualité stable du carbone technique est assurée par le niveau élevé de contrôle, ainsi que les matières brutes, et les produits finis. Le laboratoire de l'usine possède la conclusion de la conformité à la compétence technique, muni de l'équipement (Hoover Color Crparation, Chadhs Associaters, Erikson, Gradex), et tout le nécessaire est disponible à exécuter le contrôle de qualité, selon les normes russes (GOST), ainsi que selon les méthodes internationales ASTM.

## СПЕЦИФИКАЦИЯ СТУ-1

на технический углерод, производимый на АО «Нижнекамсктехуглерод»

Показатель, Property	Метод испытания Test ASTM	Результат Value										Показатель, Property	Метод испытания	Результат Value			
		N121	N220	N234	N375	N339	N326	N330	N550	N650	N660			П 234	П 245	П 324	П 514
Площадь поверхности по методу статистических толщин (STSA) 10 <sup>3</sup> м <sup>2</sup> /кг (м <sup>2</sup> /г)	D 6556	114±5	106±5	112±5	91±5	88±5	76±5	75±5	39±5	35±5	34±5	Удельная внешняя поверхность, м <sup>2</sup> /г STAB м <sup>2</sup> /g	ГОСТ 25699.2	98±5	109±5	-	-
Площадь поверхности по методу адсорбции азота (многоточечный) (NSA), 10 <sup>3</sup> м <sup>2</sup> /кг (м <sup>2</sup> /г)	D 6556	122±5	114±5	119±5	93±5	91±5	78±5	78±5	40±5	36±5	35±5						
Йодное число, г/кг Iodine Absorption g/kg	D 1510	121±5	121±5	120±5	90±5	90±5	82±5	82±5	43±5	36±5	36±5	Йодное число, г/кг Iodine Absorption g/kg	ГОСТ 25699.3	105±5	121±5	84±5	43±5
Коэффициент маслоёмкости (OAN), 10 <sup>3</sup> м <sup>3</sup> /кг	D 2414	132±5	114±5	125±5	114±5	120±5	72±5	102±5	121±5	122±5	90±5	Абсорбция ДБФ, см <sup>3</sup> /100г DBF Absorption sm <sup>3</sup> /100g	ГОСТ 25699.5	101±5	103±5	100±5	101±5
Коэффициент маслоёмкости спрессованного образца (COAN), 10 <sup>3</sup> м <sup>3</sup> /кг	D 3493	111±5	98±5	102±5	96±5	99±5	68±5	88±5	85±5	84±5	74±5						
pH	D 1512	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	pH водной суспензии	ГОСТ 25699.6	7-10	7-10	7-10	7-10
Содержание серы, %, не более Sulfur content, % max	D 1619	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	Массовая доля потерь при 105°C, %, не более Heating Loss at 105 °C, %, max	ГОСТ 25699.7	0,9	0,8	0,9	0,8
Потери при нагревании, %, не более Heating Loss at 125 C°, %, max	D 1509	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	Зольность, %, не более ASH content, % max	ГОСТ 25699.8	0,45	0,45	0,45	0,45
Содержание золы, %, не более ASH content, % max	D 1506	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	Массовая доля общей серы, %, не более Sulfur content, % max	ГОСТ 25699.9	1,1	1,1	1,1	1,1
Интенсивность цветового тона Tint strength	D 3265	119±5	116±5	123±5	114±5	111±5	111±5	104±5	-	-	-	Массовая доля остатка, %, не более, после просева через сито с сеткой: 0,045 мм % 0,500 мм % Sieve residue, % max	ГОСТ 25699.10	0,08	0,08	0,08	0,08
Остаток на сите с ячейками 0,045 мм %, не более 0,500 мм %, не более Sieve residue, % max	D 1514	0,1 0,001					0,08 0,001	0,08 0,001									
Коэффициент пропускания толуольного экстракта, % не менее Toluene discoloration, % min	D 1618	80	90	90	80	80	80	85	85	75	75	Светопропускание толуольного экстракта, %, не менее Toluene discoloration, % min	ГОСТ 25699.15	90	92	85	87
Плотность засыпки, кг/м <sup>3</sup> Pour density, %	D 1513	320±25	355±20	320±30	345±30	345±20	455±40	380±25	360±20	370±20	440±30	Насыпная плотность гранулированного углерода, кг/м <sup>3</sup> , не менее Pour density, %	ГОСТ 25699.14	340	330	340	340
Содержание пыли, %, не более Fines content, % max мешки/bags биг-бегги/big-bags хопперы/hoppers	D 1508	12,0 8,0 7,0	12 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 6,0	12,0 8,0 7,0	12,0 8,0 7,0	Массовая доля пыли в гранулированном углероде, %, не более Fines content, % max	ГОСТ 25699.13	6,0	6,0	6,0	6,0
Прочность отдельных гранул, Сн (Н)	D 3313 D 5230	25-100 (0,25-1)	Прочность отдельных гранул, Сн (Н)	ГОСТ 25699.16	-	-	-	20-60 (0,2-0,6)									



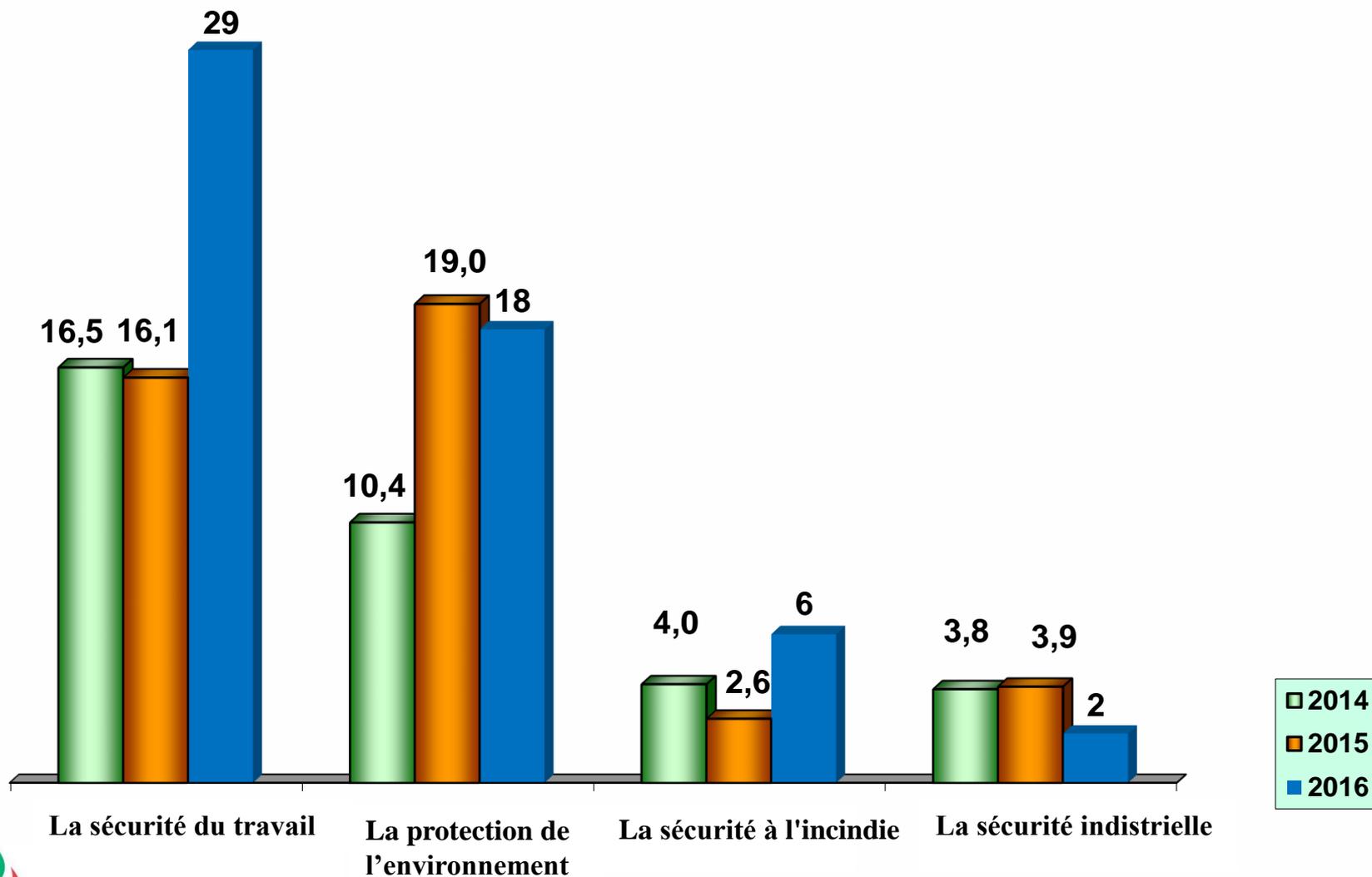
A souhait des usagers, les produits de AO NKTU (*Nizhnekamsktechuglerod*) peuvent être emballés dans les sacs laminés à 4 couches (22 kg), dans conteneurs en PP souples du type "Big-Bag" (de 900 kg). La livraison des produits est réalisée par les wagons-porte-noir (en vrac), par les wagons couverts, par les wagons de 40 pieds en capacité et par des moyens auto.



Indicateur		Les sommes, en mln de roubles.
<b>Le volume des investissements en 2015 (en chiffres)</b>		<b>81,0</b>
y compris		
<b>1.</b>	<b>La modernisation de la production du charbone technique</b>	<b>16,0</b>
<b>Réclamations</b>	<b>Les équipements pas inclus dans le devis estimatif</b>	<b>65,0</b>
<b>Le volume des investissements en 2016 (en chiffres)</b>		<b>77,4</b>
y compris		
<b>1.</b>	<b>La modernisation de la production du charbon technique</b>	<b>15,9</b>
<b>Réclamations</b>	<b>Les équipements pas inclus dans le devis estimatif</b>	<b>61,5</b>
<b>Les investissements planifiés en 2017</b>		<b>110,1</b>
y compris		
<b>1.</b>	<b>La construction industrielle</b>	<b>33,6</b>
<b>Réclamations</b>	<b>Les équipements pas inclus dans le devis estimatif</b>	<b>73,0</b>
<b>3.</b>	<b>Résèrve</b>	<b>3,5</b>



	Indicateur	2014	2015	2016
<b>1.</b>	<b>Revenus</b> (en millions de rubles)	<b>13,6</b>	<b>43</b>	<b>78</b>
Réclamations	<b>Les capitaux propres</b> (en millions de rubles)	<b>917</b>	<b>950</b>	<b>1010</b>
<b>3.</b>	<b>Les coefficients financiers</b>			
3.1	<b>Rentabilité</b>	<b>0,24</b>	<b>0,83</b>	<b>1,88</b>
3,2	<b>La liquidité générale</b>	<b>2,33</b>	<b>1,59</b>	<b>1,80</b>
3,3	<b>La liquidité rapide</b>	<b>1,64</b>	<b>1,22</b>	<b>1,54</b>
3,4	<b>La liquidité absolue</b>	<b>0,001</b>	<b>0,006</b>	<b>0,002</b>



	Indicateur	L'unité de mesure	2016
1.	L'effectif moyen	en individus	307
Réclamations	Liquidité	%	9.09
3.	Le salaire moyen	en roubles	38000

<b>Production</b>	<b>119.0</b>	<b>en milles de tonnes</b>
<b>Marchandises</b>	<b>4034</b>	<b>en millions de roubles</b>
<b>Revenu</b>	<b>88</b>	<b>en millions de roubles</b>
<b>Investissements</b>	<b>110,1</b>	<b>en millions de roubles</b>
<b>Le salaire moyen</b>	<b>39900</b>	<b>en roubles par mois</b>

La gestion des ventes du pétrole et des produits pétroliers PAO Tatneft – le distributeur officiel du charbon technique produit par AO Nizhnekamsktechuglerod.

La direction de la commercialisation du pétrole et des produits pétroliers de PAO Tatneft remplit la fonction de la promotion commerciale.

- établit le périmètre des produits sur la base des études du marché
- organise les circuits de distribution des produits du producteur vers le consommateur;
- assure l'assistance en publicité.



Nous remercions pour votre attention!