

**СОВЕЩАНИЕ**  
**по итогам деятельности**  
**Группы «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

за июль и 7 месяцев 2019 года

# Выполнение бюджета

# Контрольные показатели Группы «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Наименование показателя	Ед.изм.	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
		План из квартала	Факт	% вып.	План	Факт	% вып.
Добыча углеводородов с учетом 100% доли зависимых предприятий всего, в т.ч.	тыс.ТУТ	1 482	1 505	101,6%	10 217	10 285	100,7%
<i>нефти</i>	<i>тыс.т.</i>	<i>1 334</i>	<i>1 349</i>	<i>101,2%</i>	<i>9 113</i>	<i>9 118</i>	<i>100,1%</i>
<i>газа</i>	<i>млн.м3</i>	<i>148</i>	<i>156</i>	<i>105,2%</i>	<i>1 103</i>	<i>1 166</i>	<i>105,7%</i>
Уровень использования попутного нефтяного газа с учетом 100% доли зависимых предприятий	%	95,6%	97,7%	102,2%	95,6%	97,3%	101,7%
Производственная себестоимость 1 ТУТ углеводородов	руб./ТУТ	1 281,5	1 242,6	97,0%	1 214,2	1 219,1	100,4%
<i>Производственная себестоимость 1 ТУТ с учетом расходов, согласованных ПАО "ЛУКОЙЛ"</i>	<i>руб./ТУТ</i>	<i>1 260,9</i>	<i>1 242,6</i>	<i>98,6%</i>	<i>1 224,7</i>	<i>1 219,1</i>	<i>99,5%</i>
Производительность труда	ТУТ/чел.	297,8	308,1	103,5%	2 062,2	2 111,7	102,4%
Общие и административные расходы	млн.руб.	278	307	110,5%	2 285	2 197	96,1%
<i>ОАР с учетом расходов, согласованных ПАО "ЛУКОЙЛ"</i>	<i>млн.руб.</i>	<i>312</i>	<i>307</i>	<i>98,4%</i>	<i>2 215</i>	<i>2 197</i>	<i>99,2%</i>
Операционный доход (ЕВИТДА)	млн.руб.	10 382	9 295	89,5%	67 059	73 353	109,4%
Инвестиционные расходы (без НДС)	млн.руб.	4 141	3 260	78,7%	40 283*	20 713	51,4%
Инвестиции с учетом авансов (без НДС)	млн.руб.	4 303	3 170	73,7%	39 342*	21 475	54,6%
Ввод инвестиционных объектов	млн.руб.	3 421	2 163	63,2%	33 441*	12 526	37,5%
<i>Средневзвешенная цена реализации нефти (без налогов и экспортной пошлины)</i>	<i>руб./т</i>	<i>22 551</i>	<i>21 120</i>	<i>93,7%</i>	<i>21 432</i>	<i>22 630</i>	<i>105,6%</i>
<i>Ставка НДС</i>	<i>руб./т</i>	<i>13 374</i>	<i>12 704</i>	<i>95,0%</i>	<i>12 580</i>	<i>13 438</i>	<i>106,8%</i>

\*Анализ выполнения показателей за 7 месяцев 2019 года проведен по сравнению со 2 редакцией плана на 2019 год

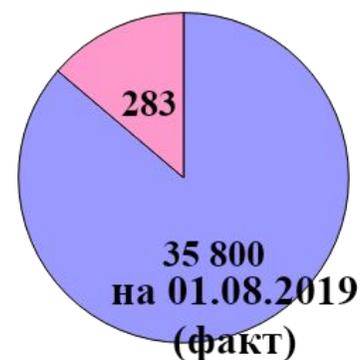
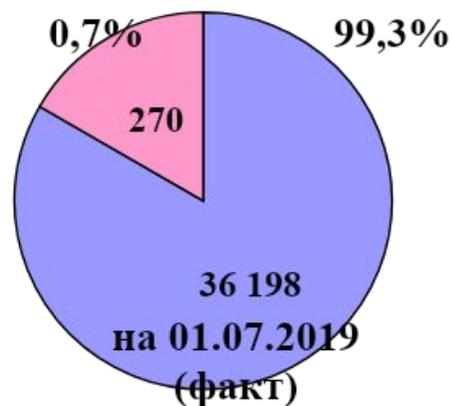
# Уплата налогов по БЕ «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»

млн. руб.

Показатели	июль				7 месяцев			
	2018 год	2019 год	отклонение		2018 год	2019 год	отклонение	
			абс.	%			абс.	%
<b>1. Уплаченные налоги во все уровни бюджетов</b>	19 973	20 556	583	3	117 895	141 292	23 396	20
<b>2. Уплаченные налоги в бюджет Пермского края</b>	1 806	1 597	-209	-12	9 209	9 784	575	6
<b>в том числе:</b>								
<b>Налог на прибыль</b>	1 236	1 078	-157	-13	7 406	7 984	577	8
<b>Налог на доходы физических лиц</b>	64	60	-4	-6	379	356	-23	-6
<b>Налог на имущество организаций</b>	503	456	-47	-9	1 418	1 437	20	1
<b>Прочие налоги и платежи</b>	2	2	0	2	6,2	6,6	0,4	7

# Динамика дебиторской задолженности по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за июль

Показатели	Ед. изм.	На 01.07.2019 (факт)	На 01.08.2019 (факт)	Отклонения	
				абс.	%
Дебиторская задолженность	млн. руб.	36 468	36 083	- 385	- 1
в т. ч. просроченная	млн. руб.	270	283	+ 13	+ 5
Доля просроченной дебиторской задолженности	%	0,7	0,8	+ 0,1	+ 14



■ Дебиторская задолженность

■ Просроченная ДЗ

# Обеспечение бухгалтерского и налогового учета ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ» за июль 2019 года

- 1. Осуществлён анализ и контроль представления в сроки установленные законодательством РФ налоговых деклараций (расчетов) за июнь 2019, 6 мес. 2019, 2 квартал 2019. Подана уточненная налоговая декларация по НДС за 1 кв.2019.**
- 2. Направлена в вышестоящий налоговый орган апелляционная жалоба на решение МРИ ФНС России по КН № 1 по результатам ВМП за 2014-2016 гг.**
- 3. Осуществлён контроль и представление ответов на требования налогового органа о предоставлении документов в рамках проведения:**
  - камеральных налоговых проверок – 11
  - «встречных» налоговых проверок – 11
  - налогового мониторинга – 1
- 4. В рамках Налогового мониторинга:**
  - осуществлена проверка данных загруженных в ИСУ «НМ.ВД» налоговых деклараций за май 2019 (Налог на прибыль, НДС), за 2 квартал 2019 (водный налог, НДС); уточненной налоговой декларации по НДС. После завершения проверок выполнена публикация налоговых деклараций, уточненных налоговых деклараций (расчетов) для ФНС РФ.
  - направлена по ТКС отчетность по СВК на 01.07.2019 , Информация об организации СВК в Обществе, в т.ч. дополнительно на бумажном носителе.

## **Обеспечение бухгалтерского и налогового учета ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ» за июль 2019 года**

---

- 5. Обеспечено сопровождение процесса проверки авансовых отчетов: проверено 195 АО, из них возвращено на доработку – 50 АО.**
- 6. Обеспечен контроль своевременности предоставления службами Общества правильно оформленных первичных документов для отражения в учете. Процент отклоненных документов за июль 2019 составил 0,55%.**
- 7. Проведена экспертиза отчетов по ДОКУ за 2 квартал 2019г.**
- 8. Обеспечен процесс взаимодействия с УРЦ и ООО «ИРИС» по текущим вопросам с целью своевременного отражения ПУД в учете.**
- 9. С целью обеспечения сохранности имущества, подтверждения достоверности данных бухгалтерского учета на основании запроса контролирующих органов обеспечено проведение инвентаризации отдельных видов имущества Общества.**
- 10. Обеспечено применение контрольно-кассовой техники в Обществе при безналичных расчетах с физическими лицами с 01.07.2019 по расширенному перечню операций (найм жилья, продажа квартир, социальные займы).**

# Обеспечение бухгалтерского и налогового учета ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ» за июль 2019 года

---

## **11. В целях реализации положений налогового законодательства в области определения цен для целей налогообложения проведено:**

- налоговая экспертиза Заключений о признаках предполагаемой контролируемости сделки в отношении договоров, рассматриваемых в Обществе;
- мониторинг соответствия цен рыночному уровню в контролируемых сделках 2019 года;
- мероприятия по формированию обосновывающей документации в системе КИС СУОД;
- актуализация порядка взаимодействия структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для формирования и обоснования в целях налогообложения цен по контролируемым сделкам, в соответствии с Регламентом ПАО «ЛУКОЙЛ» утвержденного приказом №119 от 09.07.2019;
- сбор и подготовка информации об ожидаемых показателях по контролируемым сделкам 2019 года в отношении доходных сделок с резидентами РФ: 8 контрагентов, свыше 8 000 сделок, с нерезидентами РФ – 1 контрагент, порядка 60 сделок.

**Показатели добычи.  
Промышленно-экологическая  
безопасность, охрана труда.  
Ввод инвестиционных объектов.  
Информационно-  
технологическое обеспечение**

И.И. Мазеин

Первый Заместитель Генерального директора –  
Главный инженер

# Добыча и сдача нефти и газоконденсата по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Предприятие	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
	план	факт	откл.	план	факт	откл.
<b>Добыча нефти, тысяч тонн</b>						
Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*	1 334	1 349	+16	9 113	9 118	+5
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	1 267	1 281	+14	8 650	8 653	+3
ООО «УралОйл»	49	50	+1	343	343	0
ООО «ПермТОТИнефть»	18	19	+1	120	122	+2
<b>Сдача нефти (общая)</b>						
Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*	1 333	1 349	+16	9 109	9 113	+4
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	1 266	1 280	+14	8 647	8 649	+2
ООО «УралОйл»	49	50	+1	342	342	0
ООО «ПермТОТИнефть»	18	19	+1	120	122	+2

\* с учетом доли зависимых предприятий 100%

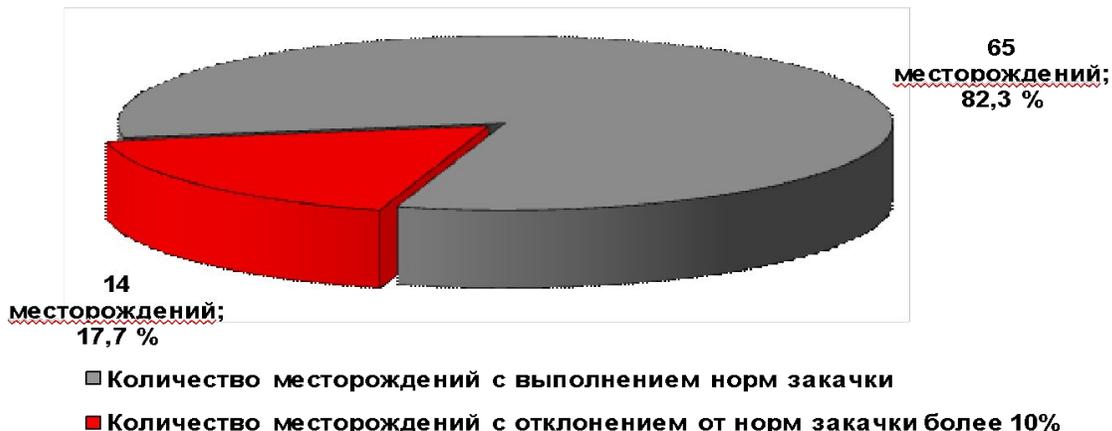
# Добыча природного и использование попутного нефтяного газа по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Предприятие	июль 2019 года				7 месяцев 2019 года			
	план	факт	откл.	%	план	факт	откл.	%
<b>Использование ПНГ, млн м<sup>3</sup></b>								
<b>Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*</b>	124	133	9	107,2	854	903	49	105,8
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	121	130	9	107,1	832	879	48	105,7
ООО «УралОйл»	2	3	0	110,2	20	21	2	107,8
ООО «ПермТОТИнефть»	0,372	0,397	0,025	106,6	2,524	2,591	0,067	102,7
<b>Уровень использования ПНГ, %</b>								
<b>Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» *</b>	95,6	97,7	2,1	102,2	95,6	97,3	1,7	101,7
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	96,1	98,3	2,2	102,3	95,9	97,5	1,6	101,7
ООО «УралОйл»	75,1	75,1	0,0	100,0	85,5	88,3	2,9	103,4
ООО «ПермТОТИнефть»	94,9	95,0	0,1	100,1	95,0	95,1	0,1	100,1
<b>Сожжено ПНГ, млн м<sup>3</sup></b>								
<b>Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*</b>	6	3	-3	54,5	39	25	-14	64,4
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	5	2	-3	45,7	36	22	-13	62,4
ООО «УралОйл»	1	1	0	110,0	3	3	-1	83,6
ООО «ПермТОТИнефть»	0,020	0,021	0,001	104,3	0,134	0,134	0,000	99,9
<b>Добыча природного, млн м<sup>3</sup></b>								
<b>Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*</b>	24	23	-1	94,8	250	263	14	105,5
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	24	23	-1	94,7	244	257	13	105,4
ООО «УралОйл»	0	0	0	103,3	6	6	0	106,0
<b>Добыча газа (использование ПНГ + добыча природного газа), млн м<sup>3</sup></b>								
<b>Группа предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»*</b>	148	156	8	105,2	1 103	1 166	63	105,7
ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	145	153	7	105,1	1 075	1 136	61	105,7
ООО «УралОйл»	3	3	0	109,2	25	27	2	107,4
ООО «ПермТОТИнефть»	0,372	0,397	0,025	106,6	2,524	2,591	0,067	102,7

\* с учетом доли зависимых предприятий 100%

# Объем технологической закачки по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

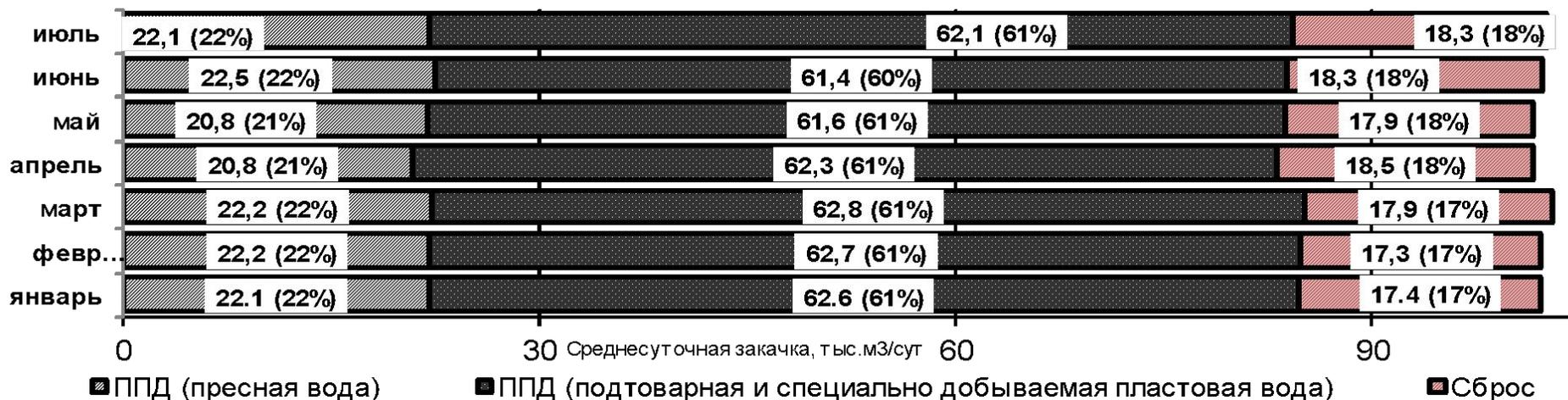
Выполнение норм по закачке рабочего агента по месторождениям Группы предприятий за июль 2019 года



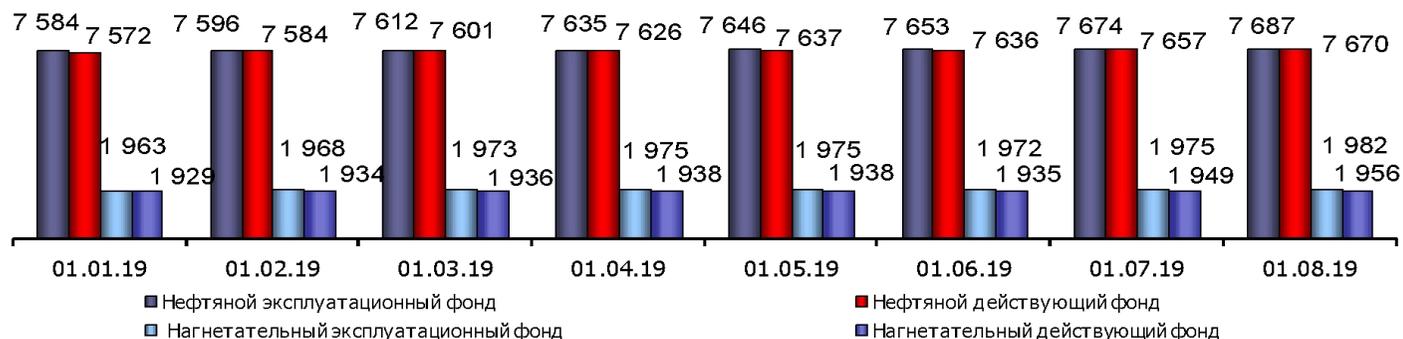
Всего по группе предприятий:  
**по технологической закачке**  
 план на июль 2019 г. – 2473,7 тыс.м3  
 факт за июль 2019 г. – 2610,7 тыс.м3  
 % выполнения – 101,5%  
 план с начала 2019 г. – 17623,0 тыс.м3  
 факт с начала 2019 г. – 17851,0 тыс.м3  
 % выполнения с начала 2019 г. – 101,3 %

**по эффективной закачке**  
 план на июль 2019 г. – 2382,6 тыс.м3  
 факт за июль 2019 г. – 2490,78 тыс.м3  
 % выполнения – 101,3 %  
 план с начала 2019 г. – 16898,8 тыс.м3  
 факт с начала 2019 г. – 17009,8 тыс.м3  
 % выполнения с начала 2019 г. – 100,7 %

Динамика использования воды в системе ППД по источникам по Группе предприятий



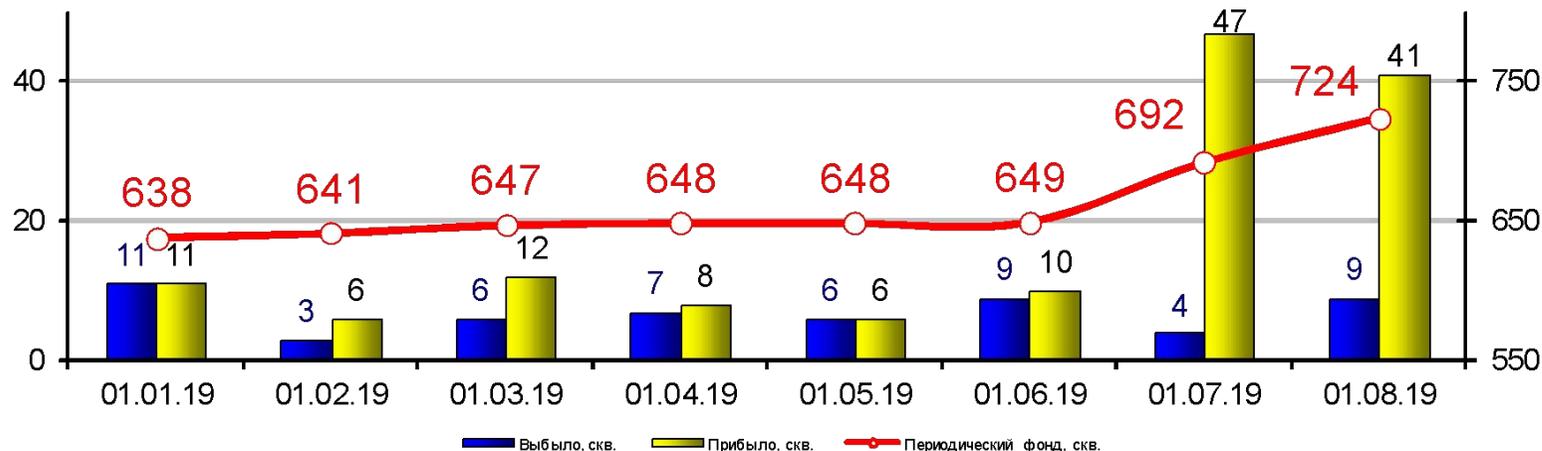
# Фонд скважин по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



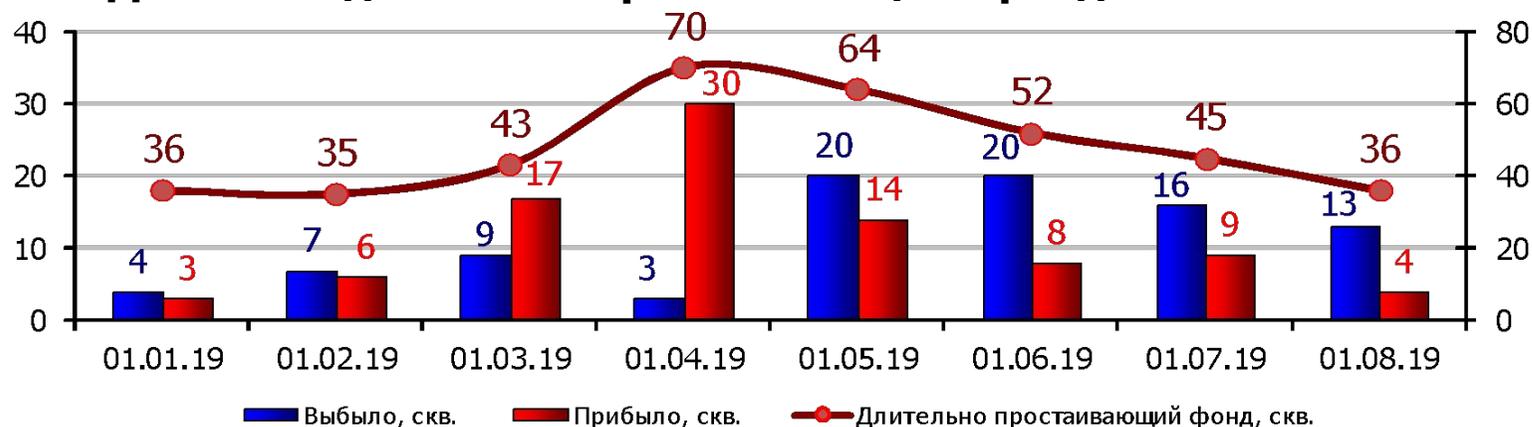
	01.01.19	01.02.19	01.03.19	01.04.19	01.05.19	01.06.19	01.07.19	01.08.19	+/- от 01.01.19
Нефтяной эксплуатационный фонд	7 584	7 596	7 612	7 635	7 646	7 653	7 674	7 687	103
Действующий фонд	7 572	7 584	7 601	7 626	7 637	7 636	7 657	7 670	98
Скважины, дающие продукцию	7 210	7 197	7 176	7 219	7 185	7 232	7 297	7 345	135
Простаивающий фонд	362	387	425	407	452	404	360	325	-37
Бездействующий фонд	6	7	6	4	4	12	12	12	6
Скважины в освоении	6	5	5	5	5	5	5	5	-1
Контрольный нефтяной фонд	808	809	807	800	796	794	792	788	-20
Нагнетательный эксплуат. фонд	1 963	1 968	1 973	1 975	1 975	1 972	1 975	1 982	19
Действующий фонд	1 929	1 934	1 936	1 938	1 938	1 935	1 949	1 956	27
Бездействующий фонд	12	12	15	15	15	15	3	3	-9
Скважины в освоении	22	22	22	22	22	22	23	23	1
Контрольный нагнетательный фонд	348	348	348	348	347	349	348	347	-1
Газовый эксплуатационный фонд	109	109	109	109	109	109	109	109	0
Действующий фонд	107	107	107	107	107	107	107	107	0
Законсервированный фонд	1 482	1 480	1 475	1 477	1 481	1 486	1 479	1 485	3
Пробуренный фонд	16 811	16 826	16 841	16 854	16 865	16 873	16 887	16 904	93
Среднедействующий нефт. фонд	7 557,3	7 577,2	7 586,9	7 608,9	7 628,4	7 632,1	7 644,4	7 663,7	106
Среднедействующий нагнет. фонд	1 924,2	1 930,4	1 933,0	1 936,2	1 936,5	1 936,8	1 943,2	1 951,0	27
Среднедействующий газовый фонд	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	0

# Динамика периодического и длительно простаивающего фондов скважин по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

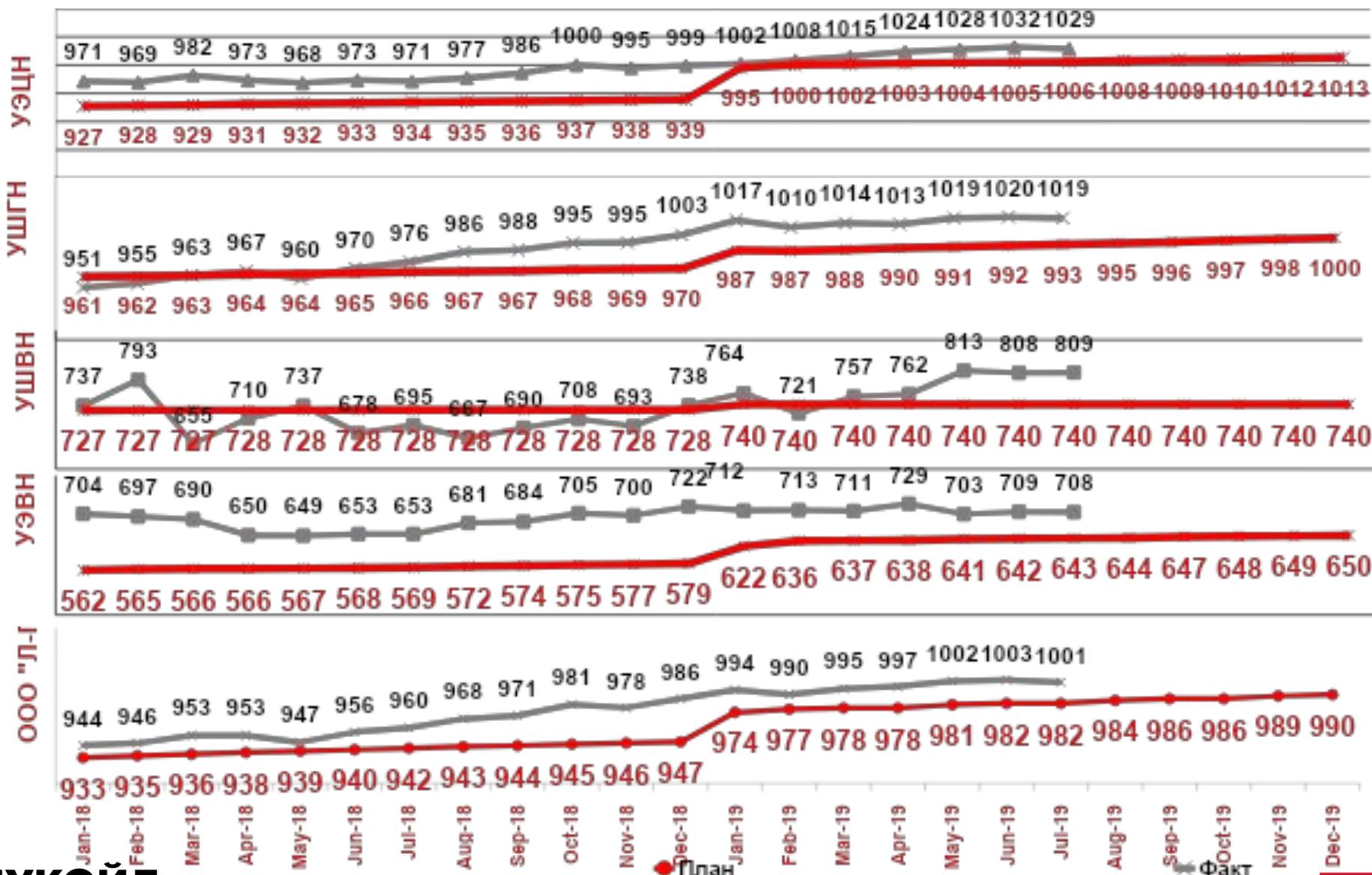
## Динамика периодического фонда скважин



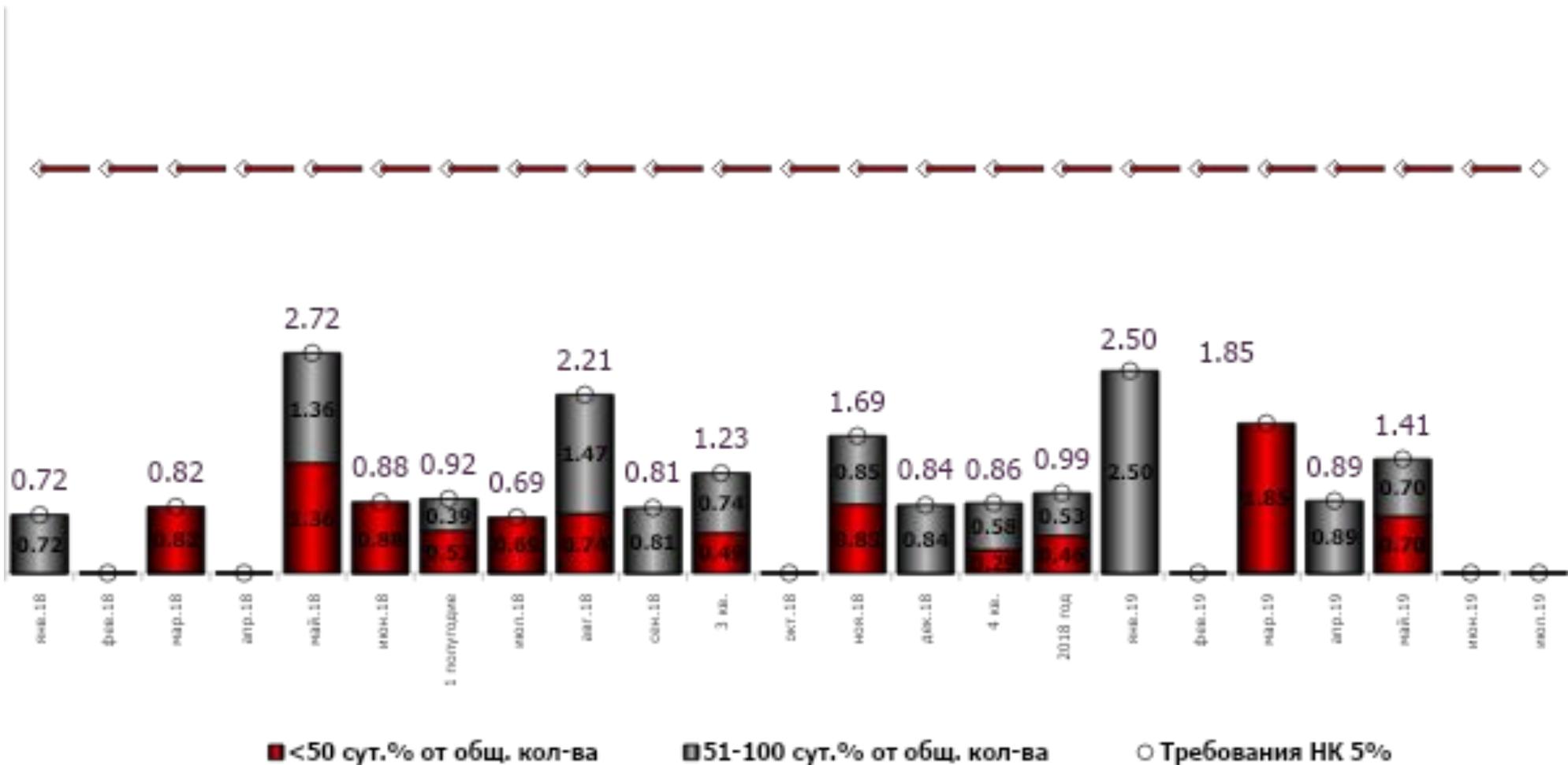
## Динамика длительно простаивающего фонда скважин



# Динамика наработки на отказ в разрезе способов по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

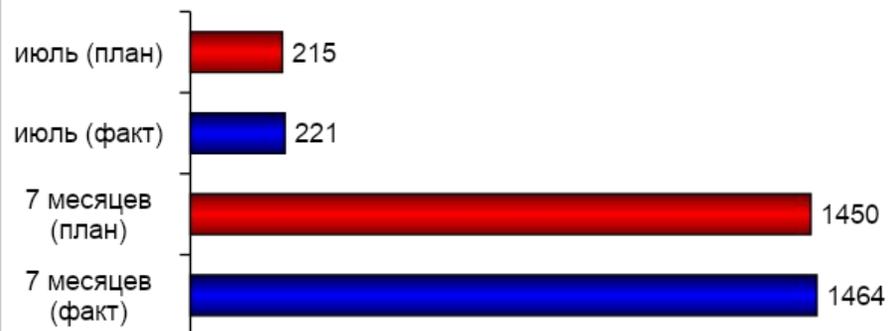


# Динамика отказов ГНО с наработкой <100 суток по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

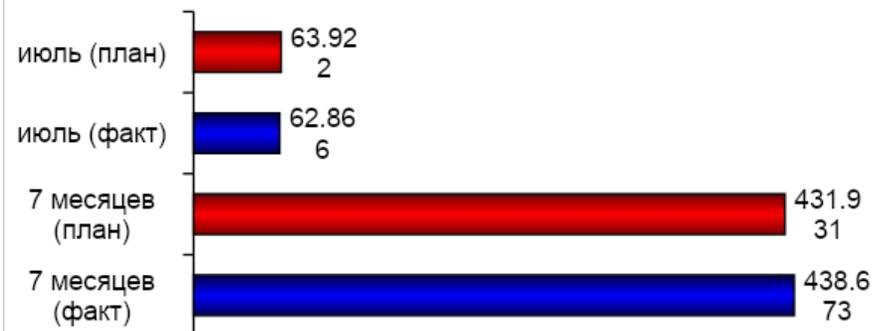


# Основные показатели работы бригад ТРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

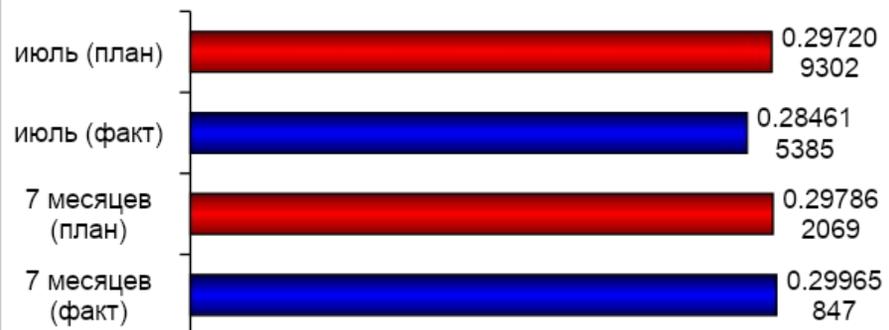
### Количество ТРС, ремонтов



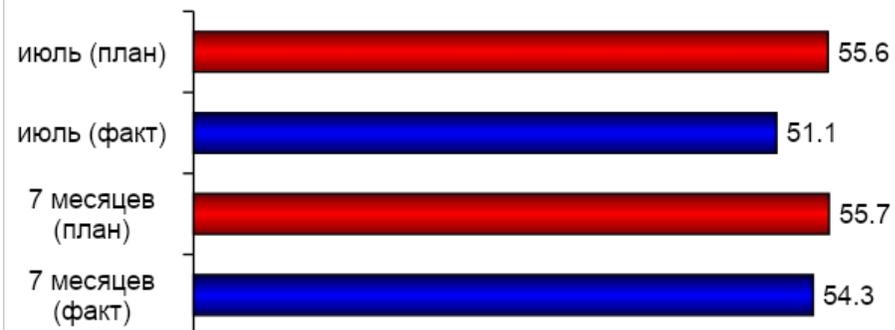
### Общая стоимость ТРС, млн. руб.



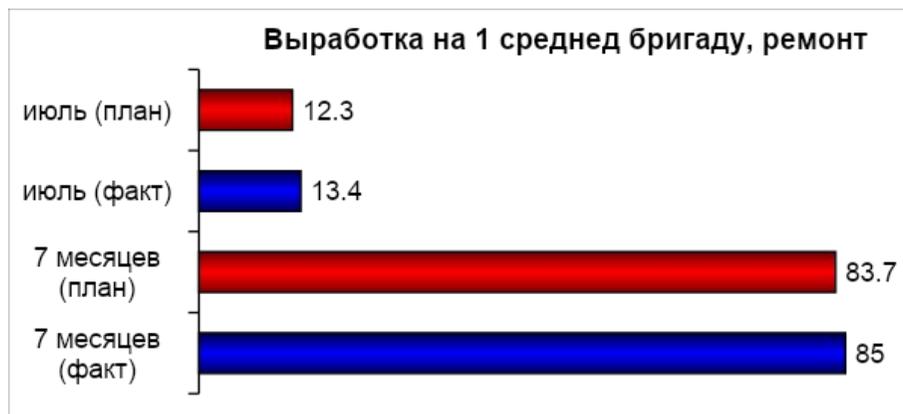
### Средняя стоимость 1 ТРС, млн. руб.



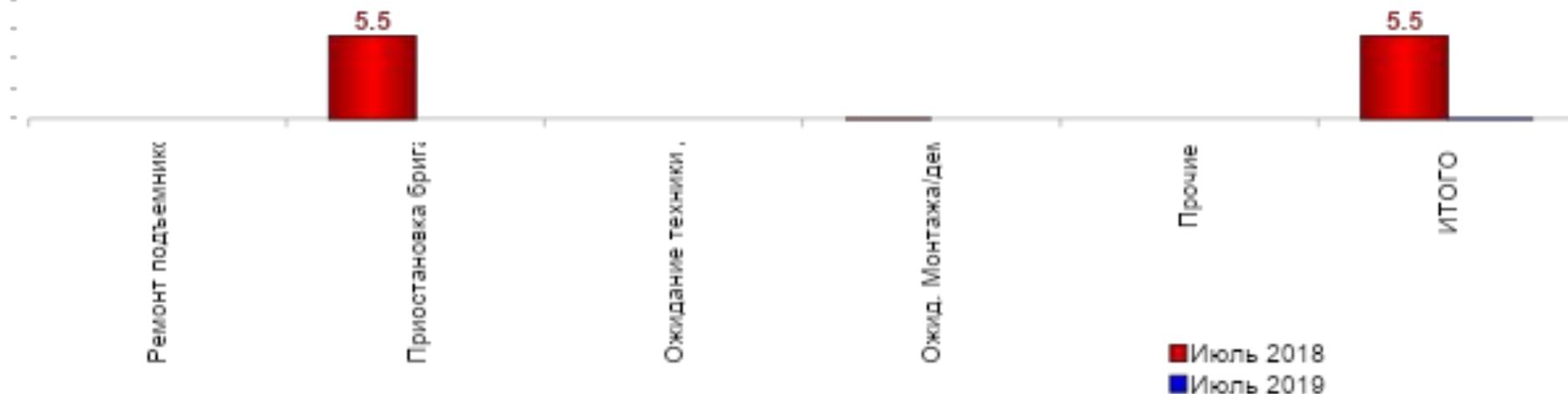
### Средняя продолжительность 1 ТРС, час



# Основные показатели работы бригад ТРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



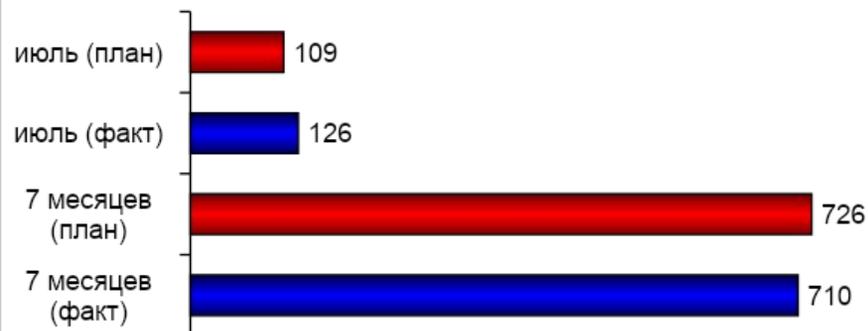
# Показатели простоев бригад ТРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



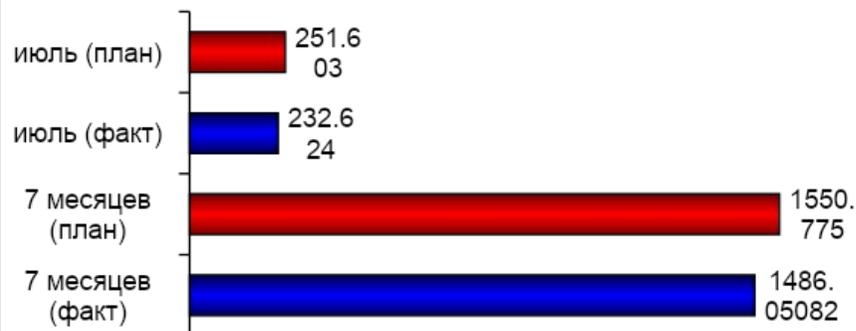
Период	Простои по причине																									
	ТКРС				ГНО					ПНП			ЦДНГ			Ожид. геофизиков и ЦНИПР	Метеоусловия	Прочие	ИТОГО	ИТОГО без метео						
	Ремонт подъемников и спец. техники	Ожид. оборудования и	Приостановка бригады	Ожид. техники для переезда	Ожидание НКТ	Ожидание штанг	Ожид. устьевого арматуры	Ожид. насосной установки	Ожидание монтажа/демонта	Ожид. кислоты и хим. реакт.	Ожид. оборудования для	Ожидание проведения ПНП	Неподготовленность дорог	Неподгот. территории скв.	Ожидание жидкости											
Июль 2018	0,0	0,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5	
Июль 2019	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7 месяцев 2018	3,0	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	16,5	16,5	
7 месяцев 2019	40,0	0,0	28,3	125,2	0,0	0,0	0,0	5,5	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	224,0	204,0		

# Основные показатели работы бригад КРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

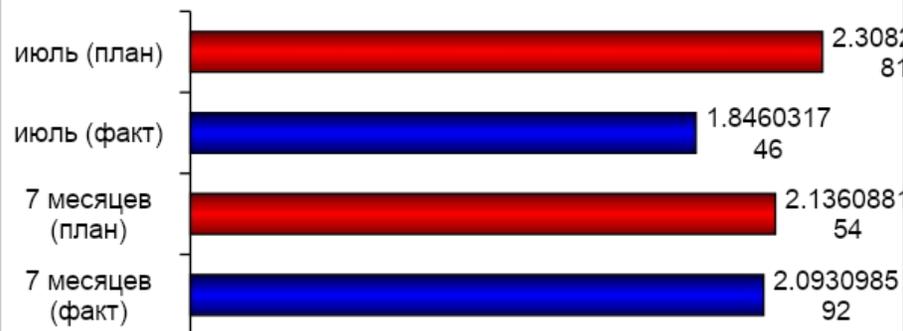
Количество КРС, ремонтов



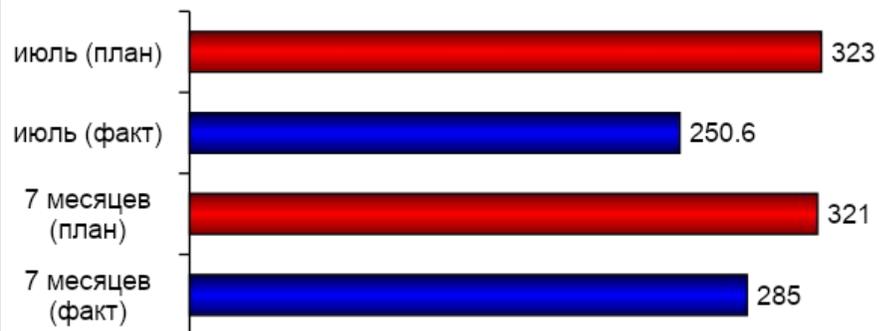
Общая стоимость КРС, млн. руб.



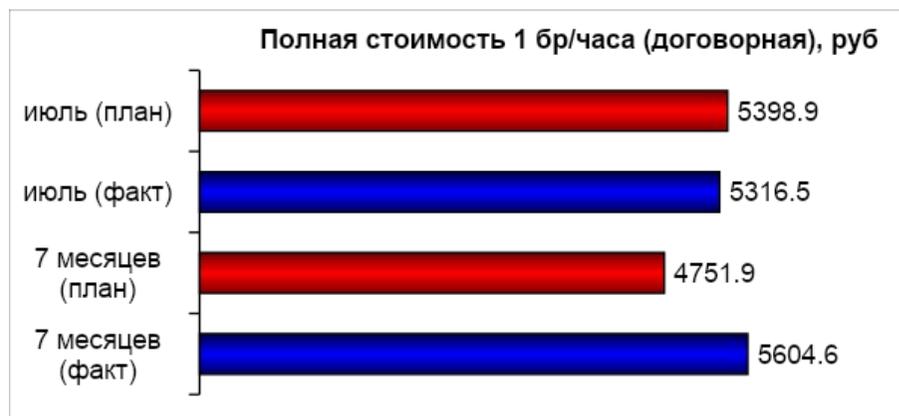
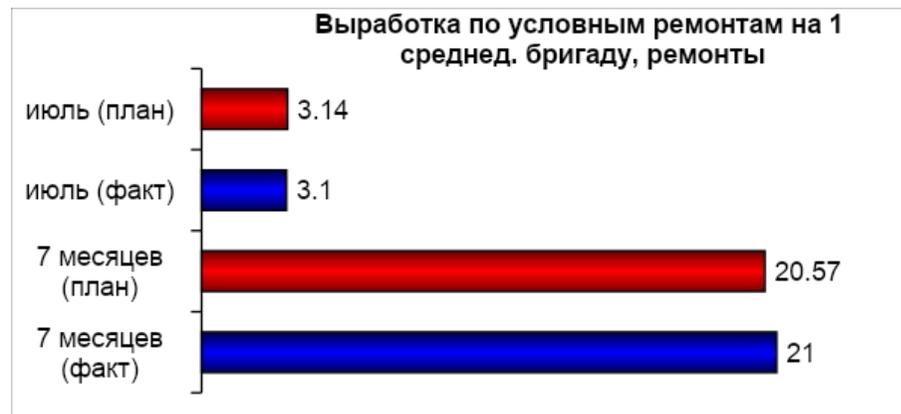
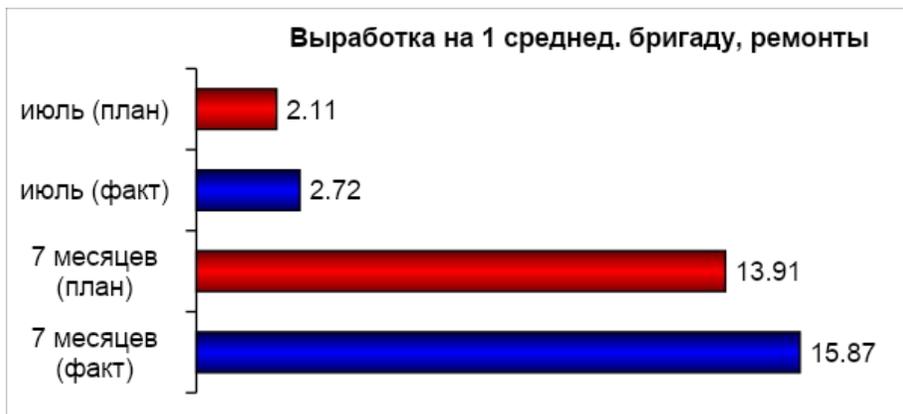
Средняя стоимость 1 КРС, млн. руб.



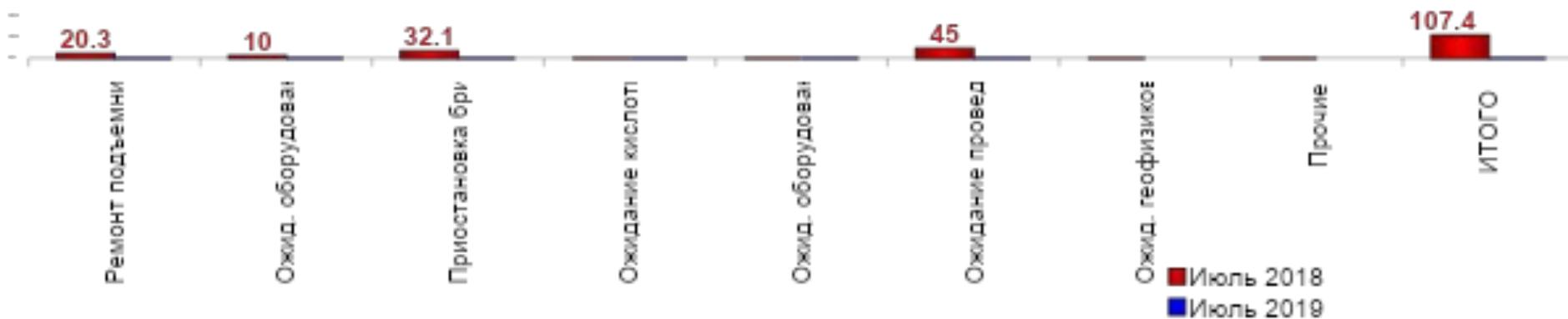
Средняя продолжительность 1 КРС, час



# Основные показатели работы бригад КРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



# Показатели простоев бригад КРС по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Период	Простои по причине																			
	ТКРС				ГНО					ПНП			ЦДНГ			Прочие	ИТОГО	ИТОГО без метео		
	Ремонт подъемников и спец. техники	Ожид. оборудования и инструмента	Приостановка бригады	Ожид. техники для переезда	Ожидание НКТ	Ожидание штанг	Ожид. устьевого арматуры	Ожид. насосной установки	Ожидание монтажа/демонтажа ГНО	Ожид. кислоты и хим. реакт.	Ожид. оборудования для ПНП	Ожидание проведения ПНП	Неподготовленность дорог	Неподгот. территории скв.	Ожидание жидкости				Ожид. геофизиков и ЦНИПР	Метеоусловия
Июль 2018	20,3	10,0	32,1	26,8							45,0							<b>134,2</b>	<b>134,2</b>	
Июль 2019								3,5										<b>3,5</b>	<b>3,5</b>	
7 месяцев 2018	173,8	43,0	93,8	66,8						31,0	63,8	597,0				7,0	10,0	12,2	<b>1098,3</b>	<b>1088,3</b>
7 месяцев 2019	88,2	11,3	199,2	474,7				11,5	6,0		14,5	22,0				75,0		27,7	<b>930,0</b>	<b>930,0</b>

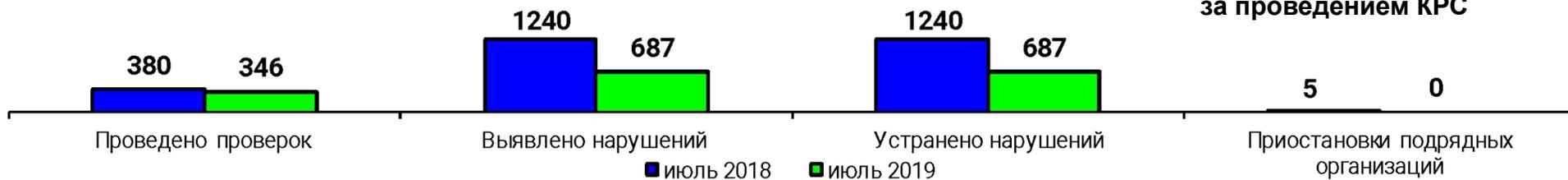
## Динамика аварийности по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Показатели		месяцы													Кол-во ремонтов с начала года	Коэфф. аварийности с начала года
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего с начала года		
Всего выявлено аварий с ГНО	2018 год	0	1	0	1	0	0	2						4	2 156	0,0019
в т.ч. по вине бригад		0	1	0	0	0	0	0						1		0,0005
Всего выявлено аварий с ГНО	2019 год	1	1	2	0	3	1	2						10	2 220	0,0045
в т.ч. по вине бригад		0	0	1	0	0	0	1						2		0,0009

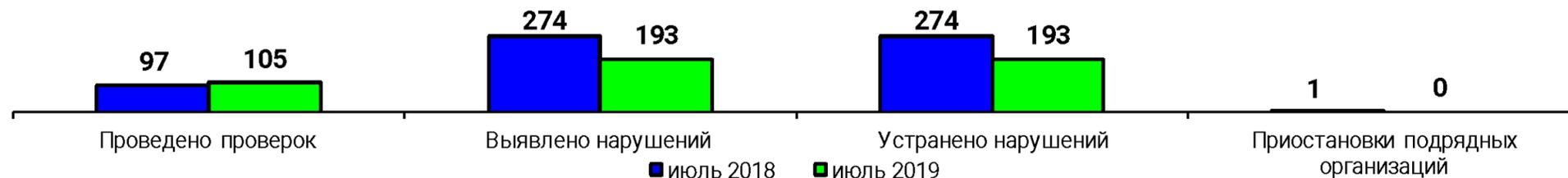
# Анализ состояния промышленной безопасности при проведении контроля качества ремонта скважин по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Результаты контроля за проведением КРС



	Нарушения ПБ	Нарушения технологии	Нарушения экологии	Всего
Июль 2018	341	830	69	1240
Июль 2019	171	482	34	687

Результаты контроля за проведением ТРС

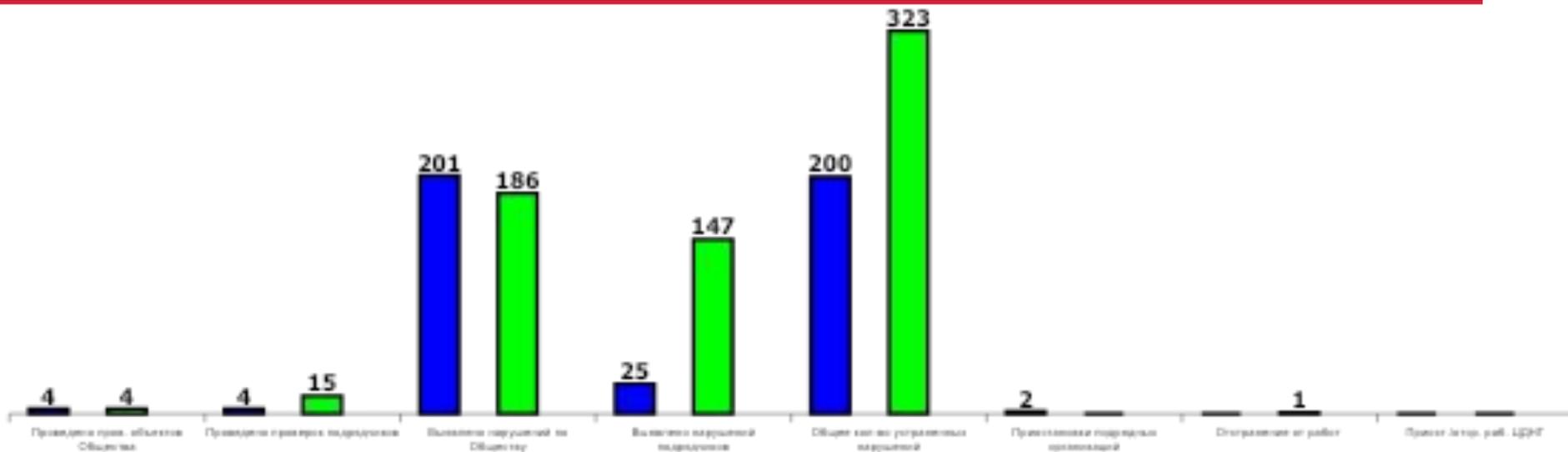


	Нарушения ПБ	Нарушения технологии	Нарушения экологии	Всего
Июль 2018	73	178	23	274
Июль 2019	59	121	13	193

Часто повторяемые нарушения в июле 2019 года:

Ведение документации, отсутствие паспорта, неисправное оборудование, нарушения по заземлению, ПВО, укладка НКТ, технология проведения СПО, дефектоскопия.

# Анализ состояния промышленной безопасности и охраны труда по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Производственный травматизм, н/случаи	2018 год		2019 год	
	июль	7 месяцев	июль	7 месяцев
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	0	0	0	1
ООО «УралОйл»	0	0	0	0
Подрядные организации	0	0	0	0

# Основные затраты на обеспечение промышленно-экологической безопасности по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Статья затрат	июль					7 месяцев				
	Факт 2018 г	2019 год		Отклонение, %		Факт 2018 г	2019 год		Отклонение, %	
		План	Факт	от факта 2018 г	от плана		План	Факт	от факта 2018 г	от плана
Мероприятия по охране окружающей среды, всего:	4,9/0,1	8,7/0,3	6,2/0,05	-27/-50	-29/-83	32,2/1,4	36,4/2,7	34,1/2,0	6/43	-6/-26
• на обезвреживание твердых нефтесодержащих отходов	4,4/0,1	5,9/0,3	3,2/0,05	-27/-50	-46/-83	15,3/0,6	15,2/1,9	13,5/1,2	-12/-100	-11/-37
• на ликвидацию последствий разливов нефти	0,5/0	0,5/0	0,7/0	40/0	40/0	1,3/0	1,6/0	2,0/0	54/0	25/0
• на проведение производственного экологического контроля, выполнение Программ по нормализации эколог. ситуации	0/0	2,3/0	2,3/0	100/0	0/0	15,6/0,8	19,6/0,8	18,6/0,8	19,2/0	-5,1/0
Платежи за выбросы в атмосферу при сжигании ПНГ	-	-	-	-	-	2,9/6,0	2,4/-	2,4/0,24	-18/-96	0/-
Мероприятия по охране труда и промышленной санитарии	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	7,2/0,14	8,47/0,45	8,16/0,35	12/60	4/-22
Мероприятия по промышленной безопасности	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	6,3/1,2	0,46/2,3	0,46/0,2	-93/-83	0/-91
Мероприятия по пожарной безопасности	15,0/0	11,3/0	11,3/0	-25/0	0/0	71,8/0,1	74,7/0,3	74,6/0,02	4/-80	-1/-93
Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС	2,6/0,6	2,7/0,4	2,7/0,4	4/-33	0/0	18,2/3,9	17,9/4,1	17,8/2,9	-19/-26	-1/-29
Страхование рисков потери имущества и гражданской ответственности	7,3/0,6	4,9/0,2	4,9/0,2	-33/-67	0/0	48,8/1,5	33,9/1,5	33,9/1,5	-31/0	0/0

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» / ООО «УралОйл»

# Основные результаты деятельности в области охраны окружающей среды по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Мероприятие	июль		7 месяцев	
	2018 год	2019 год	2018 год	2019 год
Количество нештатных ситуаций, ед., в т.ч. на	50/7	40/14	332/103	289/57
- нефтепроводах	23/2	15/2	126/23	128/17
- водоводах	26/4	23/12	177/70	139/35
- газопроводах	1/0	1/0	14/2	9/0
- нефтепромысловом оборудовании	0/1	4/0	15/8	13/5
Количество инцидентов с экологическими последствиями по бюджетной единице «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ед.	0/0	0/0	1/0	2/2
Количество случаев привлечения подрядной организации для выполнения работ по ликвидации последствий АРН, ед.:	1/0	1/0	1/0	1/0
Объем образования твердых нефтесодержащих отходов, м <sup>3</sup> в том числе при:	3 979/62	2 483/28	12 497/388	10 313/919
ремонтах оборудования	229/62	262/28	2 473/308	4 089/98
отказах на трубопроводах	3 323/0	1 062/0	9 419/80	4 552/821
на нефтепромысловом оборудовании	427/0	1 156/0	605/0	1 672/0
зачистке «старых мест» размещения ТНСО	0/0	0/0	0/0	0/0

# Выполнение Программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Наименование проекта эффективного использования ПНГ	Наименование объектов, мероприятий, их технические характеристики	Год ввода объекта	Перечень работ
Строительство факельного хозяйства на ДНС-0613 ЦДНГ-6 (в рамках реконструкции).	Монтаж газоосушителя (ГС 1-2,5-600-1-И), нефтеотделителя (ЕП 8-2000-1-2, V=8м3) с насосом (ВНД-12,5/50, N=7,5кВт), узлов учёта газа (ДРГ.М-2500, Honeywell VERSAFLOW), факела аварийного сжигания газа (УФ-Н-30-Ду200), канализационной ёмкости (ЕП 16-2000-1-2, V=16м3) с насосом (ВНД-12,5/50, N=7,5кВт).	4 кв. 2019	Реконструкция факельного хозяйства – выполнено 21%; Сети электроснабжения - выполнено 62%; Переустройство ВЛ-6кВ - 100%; Сети канализации - выполнено 99%; Вертикальная планировка и благоустройство территории - 37%; ПНР - 0%. 11.06.2019 года проведён монтаж ФУ.
Строительство технологических объектов ГКС "Курбаты"	Монтаж компрессорного агрегата; АВО гликоля; АВО газа компрессора; всасывающего сепаратора (скруббер); АВО газа; сепаратора окончательной очистки газа; входного сепаратора; факела аварийного сжигания газа; насосов для откачки конденсата; прожекторной мачты.	3 кв. 2019	Проводятся ШМР (расключение и проверка связи шкафа управления с компрессорной установкой №4, монтаж СИ).
Строительство технологических объектов на ГКС "Кокуй"	1 этап: строительство ПС 110/6 кВ "Маринкино"; 2 этап: строительство компрессорного цеха; 5 этап: строительство реагентного хозяйства.	4 кв. 2019	<u>По 1 этапу</u> выполнено 88% СМР (РУ6 кВ «Павлово»-0%; РУ-6 кВ «ЦРП СУН»-0%); <u>По 2 этапу</u> выполнено 96% СМР; <u>По 5 этапу</u> выполнено 99% СМР. Проводятся работы по монтажу компрессорного агрегата К-500, общий процент выполнения работ - 42%.
Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таугер" – ГКС "Курбаты".	Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таугер" – ГКС "Курбаты" ЦДНГ-1 (I этап: ПЭ100 225х20,5 L=5,921; II этап ПЭ100 160х14,6 L=4,380).	3 кв. 2019	СМР линейной части газопровода закончены (АКТ КС-11 №1529 от 25.07.2019года). 14.06.2019 силами бригады ОВР ЦДНГ №1 с привлечением спец. техники ООО «Пермнефтьстрой» на ДНС-0121 проведены работы по подключению УУГ. 25.07.2019 года проведены ОТМ по подключению газопровода на ПКС "Курбаты". На сегодняшний день трубопровод отглушен. Отсутствует разрешение на ввод (ориентировочный срок - ноябрь 2019 г.).

## Отказы оборудования, промышленных трубопроводов по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Отказы		Количество инцидентов с электрооборудованием	Количество отказов нефтегазопромышленного оборудования	Количество отказов промышленных трубопроводов
июль	2018г.	24	5	56
	2019г.	19	4	53
	Откл.	-5	- 1	-3
7 месяцев	2018г.	96	32	412
	2019г.	68	18	328
	Откл.	-28	- 14	-84

## Ввод инвестиционных объектов по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

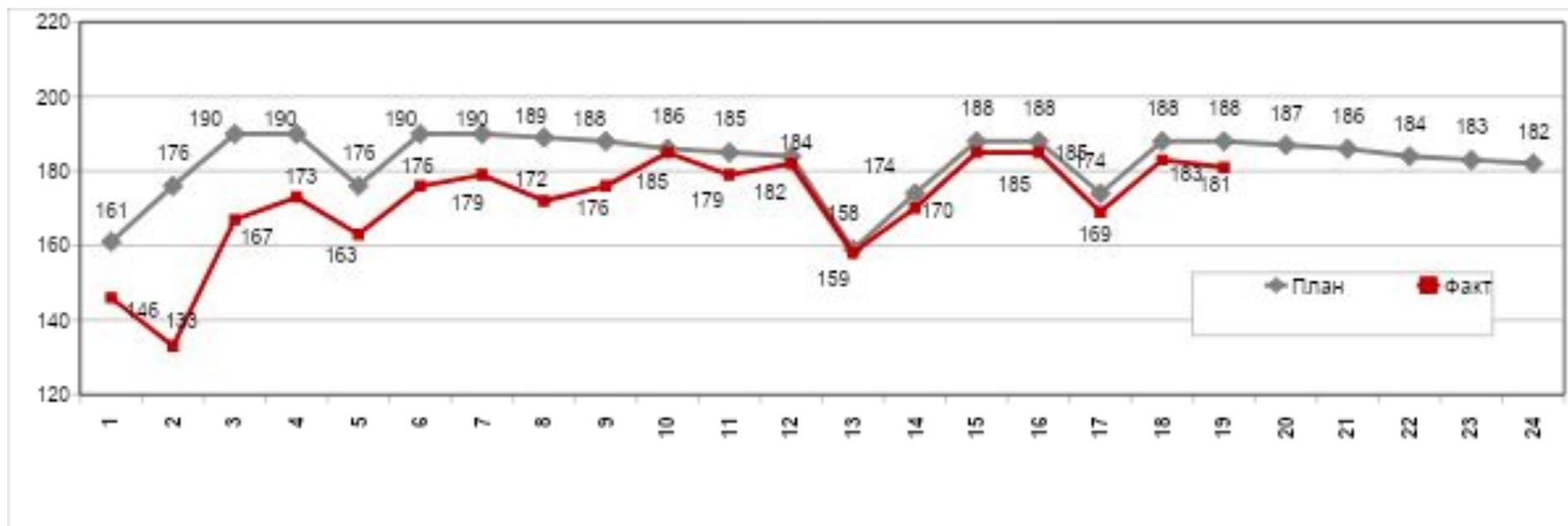
Наименование	июль 2019 года				2019 г. план (2 редакция)	Факт за 7 месяцев 2019 года	% выполнения от плана (2-я редакция)
	План	Факт	Отклонение				
			абсол	%			
<b>ВСЕГО</b>	3 421,0	2 163,2	-1 257,8	-37%	33 440,8	12 525,5	37%
Бурение	1 244,5	907,8	-336,7	-27%	15 077,7	7 529,7	50%
<i>в т.ч. реконструкция скважин</i>	<i>82,7</i>	<i>87,9</i>	<i>5,2</i>	<i>6%</i>	<i>1 304,1</i>	<i>792,0</i>	<i>61%</i>
Оборудование, не входящее в сметы строек	505,4	535,8	30,4	6%	4 685,0	3 163,2	68%
Строительство	1 671,0	719,2	-951,8	-57%	13 498,9	1 830,7	14%
Прочие		0,4	0,4		179,2	1,9	1%
<b>Ввод объектов (по дате получения разрешения на ввод или распорядительного документа)</b>							
Количество введенных объектов, шт	228	245			2 990	417	
в т.ч. по утвержденному графику		198				227	
опережающий ввод по утвержденному графику		47				165	
ввод объектов вне утвержденного графика						25	

# Основные мероприятия по повышению качества информационно-технологического обеспечения по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

## В июле выполнены следующие мероприятия:

- Обеспечена работа специалистов Управления закупочной деятельностью в Личном кабинете участника ВЭД Федеральной таможенной службы по проверке статуса задекларированного товара, в части сертификатов ключей ЭП, КриптоПро, рутокенов
- Для выполнения законодательства и Приказа от 10.07.2019 №а-484 «О применении ККТ при безналичных расчетах с физическими лицами с 01.07.2019» обеспечена регистрация, настройка фискализации, подписание договора-оферты и работа Общества в Личном кабинете сервиса Orange Data. Заказана контрольно-кассовая техника (ККТ) и услуги, ККТ получена, выполнена авторизация и регистрация ККТ.
- В целях выполнения графика по снижению количества отказов информационных систем проводится ежедневный мониторинг количества инцидентов.

В июле 2019 года зафиксировано 181 инцидент с информационными технологиями.



# Мероприятия приведения нефтепромысловых объектов БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствие с Корпоративными требованиями

ЦДНГ, ЦТГ	Запланировано мероприятий	Выполнено мероприятий	% выполнения	Мероприятий в работе	% выполнения
	количество	количество		количество	
ЦДНГ №1	210	103	49,0%	33	15,7%
ЦДНГ №2	307	232	75,6%	28	9,1%
ЦДНГ №3	229	181	79,0%	31	13,5%
ЦДНГ №4	229	84	36,7%	70	30,6%
ЦДНГ №5	164	84	51,2%	62	37,8%
ЦДНГ №6	262	214	81,7%	19	7,3%
ЦДНГ №7	304	200	65,8%	18	5,9%
ЦДНГ №8	241	129	53,5%	23	9,5%
ЦДНГ №9	114	51	44,7%	36	31,6%
ЦДНГ №10	281	133	47,3%	34	12,1%
ЦДНГ №11	103	45	43,7%	17	16,5%
ЦДНГ №12	220	116	52,7%	66	30,0%
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"</b>	<b>2664</b>	<b>1572</b>	<b>59,0%</b>	<b>437</b>	<b>16,4%</b>
<b>ООО "УралОйл"</b>	<b>323</b>	<b>151</b>	<b>46,7%</b>	<b>162</b>	<b>50,2%</b>

# Выполнение программы ГРР и ГТМ

Е.В. Филиппов

И.о. ЗГД по геологии и разработке –  
главный геолог

# Выполнение плана геологоразведочных работ по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за июль 2019 года

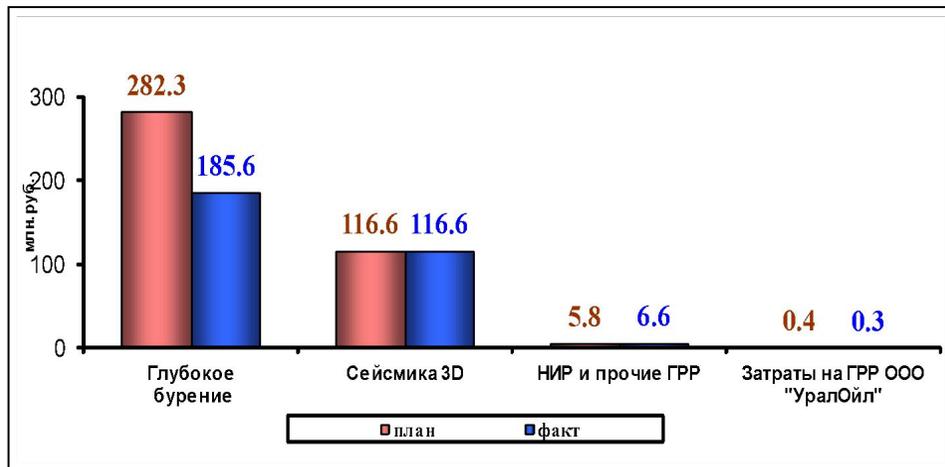
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В бурении находились скважины №299 Агняшской и №404 Левинской площадей.

Полевые сейсморазведочные работы 3D проводились на Шараповском и Быковском участках.

ООО «УралОйл»

В отчетный период геологоразведочные работы не проводились.



Показатели	Ед.изм	июль		
		План	факт	%вып.
<b>БЕ "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"</b>				
Затраты на ГРР , всего	млн.руб	405.2	309.1	76.3%
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"</b>				
Затраты на ГРР , всего	млн.руб	404.7	308.8	76.3%
Глубокое бурение	млн.руб	282.3	185.6	66%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	млн.руб	116.6	116.6	100%
НИР и прочие ГРР	млн.руб	5.8	6.6	114%
<b>Объемы ГРР</b>				
Глубокое бурение	м	1 239	1 765	142%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	кв.км	149.6	149.6	100%
<b>ООО "УралОйл"</b>				
Затраты на ГРР , всего	млн.руб	0.4	0.3	68%
Глубокое бурение	млн.руб	0.4	0.3	66%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	млн.руб			
НИР и прочие ГРР	млн.руб	0	0.008	
<b>Объемы ГРР</b>				
Глубокое бурение	м	0	0	
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	кв.км	0	0	

# Выполнение плана геологоразведочных работ по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за 7 месяцев 2019 года

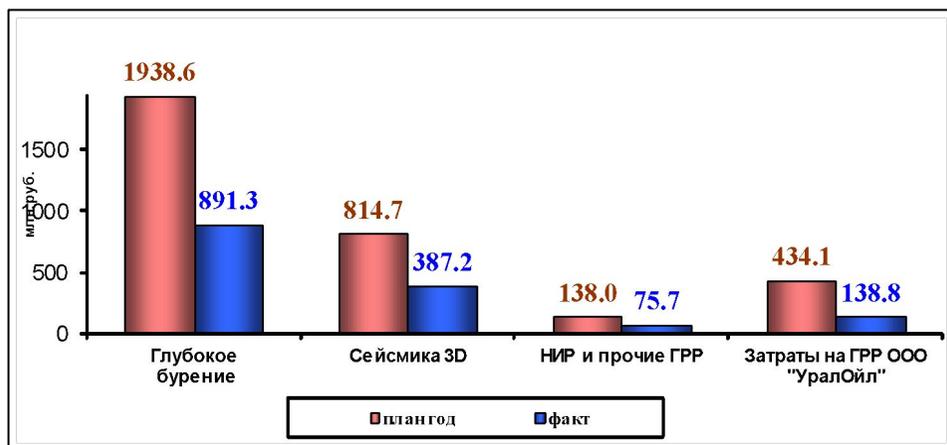
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В бурении находились скважины №151 Западно-Чичулаевской, №115 Енапаевской, №299 Атряшской и №404 Левинской площадей.

Полевые сейсморазведочные работы 3D проводились на Павловском месторождении, Шараповском и Быковском участках.

ООО «УралОйл»

В бурении находилась скважина №68 Позвинской площади.



Показатели	Ед.изм	7 месяцев		
		Годовой план	Факт с начала года	% вып.годов. плана
<b>БЕ "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"</b>				
<b>Затраты на ГРР , всего</b>	<b>млн.руб</b>	<b>3325.4</b>	<b>1492.9</b>	<b>44.9%</b>
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"</b>				
<b>Затраты на ГРР , всего</b>	<b>млн.руб</b>	<b>2 891.3</b>	<b>1 354.1</b>	<b>46.8%</b>
Глубокое бурение	млн.руб	1 938.6	891.3	46%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	млн.руб	814.7	387.2	48%
НИР и прочие ГРР	млн.руб	138.0	75.7	55%
<b>Объемы ГРР</b>				
Глубокое бурение	м	19 565	8 698	44%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	кв. км	752.0	455.4	61%
Прирост запасов кат.В1С1	млн. ТУТ	6.055	0	
Прирост ресурсов кат. D0	млн. ТУТ	2.7	0	
<b>ООО "УралОйл"</b>				
<b>Затраты на ГРР , всего</b>	<b>млн.руб</b>	<b>434.1</b>	<b>138.8</b>	<b>32%</b>
Глубокое бурение	млн.руб	183.6	126.2	69%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	млн.руб	230.9	0.0	0%
НИР и прочие ГРР	млн.руб	19.6	12.6	64%
<b>Объемы ГРР</b>				
Глубокое бурение	м	1 850	1 279	69%
Сейсморазведка 3D, включая на месторождениях	кв. км	261.8	0	
Прирост запасов кат. В1С1	млн. ТУТ	0.332	0	

# Мероприятия по обеспечению добычи нефти и их эффективность (форма 7.2) по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Виды мероприятий	Ед. изм.	июль 2019 года				7 месяцев 2019 года			
		Опер. план	Факт	% выполн. плана	Кол-во * скв, не достигших эффекта	План	Факт	% выполн. плана	Кол-во * скв, не достигших эффекта
1. Входная добыча нефти	т/с	43691	43595			43268	43268		
2. Расчетная добыча по входной	т.т	1354,4	1351,4			9172,8	9172,8		
<b>3. Утв. баланс добычи</b>	<b>т.т</b>	<b>1349,094</b>				<b>9113,486</b>			
<b>3.2. Фактическая добыча</b>	<b>т.т</b>		<b>1349,316</b>	<b>100,0</b>			<b>9118,311</b>	<b>100,1</b>	
5. Снижение добычи, всего	т.т	10,197	8,910	87,4		309,229	360,026	116,4	
5.1. В т.ч. из-за обводнения	т.т	3,031	3,025	99,8		89,687	86,323	96,2	
5.2. В т.ч. из-за снижения Рпл	т.т	4,428	4,418	99,8		132,590	132,408	99,9	
5.4.2. Из них - от ухудшения работы ГНО.	т.т	1,589	1,585	99,8		47,833	46,736	97,7	
5.4.3. Из них - прочие технологические потери	т.т	1,150	-0,118	-10,3		23,903	76,828	321,4	
7. Добыча нефти от проведения ГТМ	т.т	4,870	6,781	139,2		249,895	305,521	122,3	
<b>8. Ввод новых скважин, всего</b>	<b>скв.</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>130,0</b>	<b>2</b>	<b>70</b>	<b>80</b>	<b>114,3</b>	<b>15</b>
Добыча нефти	т.т	1,659	2,208	133,1		79,039	114,596	145,0	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	14,4	13,4	93,1		14,9	14,6	98,0	
8.1. В т.ч. из эксплуатационного бурения	скв.	10	13	130,0	2	68	79	116,2	15
Добыча нефти	т.т	1,659	2,208	133,1		75,500	112,979	149,6	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	14,4	13,4	93,1		14,6	14,4	98,6	
8.4. В т.ч. из других категорий	скв.	0	0			2	1	<b>50,0</b>	
Добыча нефти	т.т	0,000	0,000			3,539	1,617	45,7	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	0,0	0,0			23,5	27,0	115,0	
<b>9. Ввод скважин из бездействия</b>	<b>скв.</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>122,2</b>	<b>2</b>	<b>29</b>	<b>53</b>	<b>182,8</b>	<b>6</b>
Добыча нефти	т.т	0,552	0,896	162,3		10,236	25,297	247,1	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	5,1	5,4	107,0		4,9	5,6	115,1	
9.5. Бурение баковых стволов	скв.	2	2	100,0	0	3	10	333,3	2
Добыча нефти	т.т	0,235	0,430	183,0		1,869	8,928	477,7	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	8,5	10,0	117,6		9,1	10,0	109,0	
9.6. Интенсификация притоков, всего	скв.	1	1	100,0		12	15	125,0	
Добыча нефти	т.т	0,018	0,061	336,7		4,652	6,392	137,4	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	6,0	6,6	110,0		4,6	4,6	99,7	
9.6.1. В т. ч. ГРП	скв.	0	0			0	7	100,0	1
Добыча нефти	т.т	0,000	0,000			0,000	3,338	100,0	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	0,0	0,0			0,0	5,1	100,0	
9.6.2. В т. ч. радиальное бурение	скв.	0	0			0	0		
Добыча нефти	т.т	0,000	0,000			0,000	0,000		
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	0,0	0,0			0,0	0,0		
9.7. Изменение эксплуатационного объекта	скв.	3	6	200,0	2	14	18	128,6	3
Добыча нефти	т.т	0,155	0,334	215,5		3,715	7,245	195,0	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	4,3	4,3	98,1		4,2	4,8	114,6	

\* - из числа фактически запущенных

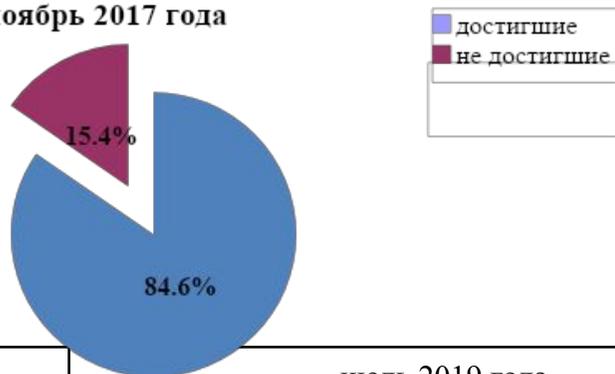
# Мероприятия по обеспечению добычи нефти и их эффективность (форма 7.2) по Группе предприятий «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Виды мероприятий	Ед. изм.	июль 2019 года				7 месяцев 2019 года			
		Опер. план	Факт	% выполн. плана	Кол-во * скв, не достигших эффекта	План	Факт	% выполн. плана	Кол-во * скв, не достигших эффекта
<b>10. Мероприятия на действующем фонде</b>	скв.	<b>49</b>	<b>54</b>	<b>110,2</b>	<b>3</b>	<b>364</b>	<b>384</b>	<b>105,5</b>	<b>17</b>
Добыча нефти	т.т	2,659	3,677	138,3		160,620	165,628	103,1	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	4,3	4,7	108,6		4,4	4,5	103,2	
<b>10.2. Оптимизация режимов работы скважин</b>	скв.	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>21</b>	<b>45</b>	<b>214,3</b>	<b>0</b>
Добыча нефти	т.т	0,180	0,261	145,0		5,762	15,844	274,9	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	3,0	3,6	120,0		2,4	3,8	157,3	
<b>10.5. Бурение боковых стволов</b>	скв.	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>
Добыча нефти	т.т	0,136	0,000	0,0		1,959	3,649	186,3	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	8,0	0,0	0,0		7,3	9,6	130,3	
<b>10.6. Интенсификация приковок, всего</b>	скв.	<b>41</b>	<b>46</b>	<b>112,2</b>		<b>271</b>	<b>285</b>	<b>105,2</b>	
Добыча нефти	т.т	2,260	3,302	146,1		125,582	127,401	101,4	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	4,4	4,9	109,6		4,6	4,7	100,7	
<b>10.6.1. В т. ч. ГРП</b>	скв.	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>100,0</b>	<b>2</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>104,0</b>	<b>12</b>
Добыча нефти	т.т	0,686	0,882	128,6		36,312	29,290	80,7	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	6,5	6,4	97,9		6,9	6,0	86,5	
<b>10.6.2. В т. ч. радиальное бурение</b>	скв.	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>100,0</b>	<b>1</b>	<b>20</b>	<b>29</b>	<b>145,0</b>	<b>2</b>
Добыча нефти	т.т	0,402	0,440	109,5		8,940	10,180	113,9	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	5,1	4,9	96,1		4,2	4,0	94,2	
<b>10.7. Изменение эксплуатационного объекта</b>	скв.	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>100,0</b>		<b>24</b>	<b>20</b>	<b>83,3</b>	<b>3</b>
Добыча нефти	т.т	0,040	0,044	110,3		11,827	9,528	80,6	
Средний прирост дебита на 1 скв.	т/с	4,0	4,9	122,5		4,5	4,9	110,2	
<b>11.2. Гидродинамические методы ПНП</b>	скв.	<b>20</b>	<b>25</b>	<b>125,0</b>		<b>121</b>	<b>128</b>	<b>105,8</b>	
<b>11.3. Ввод нагнетательных скважин</b>	скв.	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>100,0</b>		<b>24</b>	<b>31</b>	<b>129,2</b>	
<b>11.4. Ремонт нагнетательных скважин</b>	скв.	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>141,7</b>		<b>97</b>	<b>97</b>	<b>100,0</b>	
<b>15. ИТОГО мероприятий</b>	скв.	<b>91</b>	<b>103</b>	<b>113,2</b>		<b>600</b>	<b>658</b>	<b>109,7</b>	
<b>18. Суммарный прирост дебитов скв.</b>	т/с	<b>400,5</b>	<b>486,3</b>	<b>121,4</b>		<b>2777,3</b>	<b>3199,5</b>	<b>115,2</b>	
<b>19. Средний прирост дебита на 1 скв.</b>	т/с	<b>5,9</b>	<b>6,2</b>	<b>105,9</b>		<b>6,0</b>	<b>6,2</b>	<b>103,2</b>	
<b>21. Выходная добыча нефти</b>	т/с	<b>43571</b>	<b>43616</b>	<b>100,1</b>		<b>43351</b>	<b>43616</b>	<b>100,6</b>	

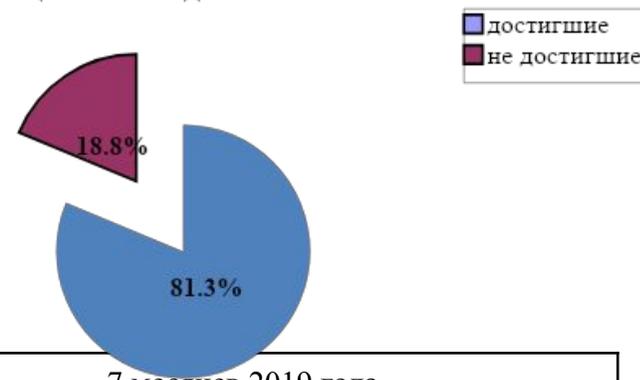
\* - из числа фактически запущенных

# Распределение ввода новых скважин из эксплуатационного бурения по достижению планового дебита по Группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Группа предприятий "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
июль 2019 года  
Группа предприятий "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
за ноябрь 2017 года



Группа предприятий "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
7 месяцев 2019 года



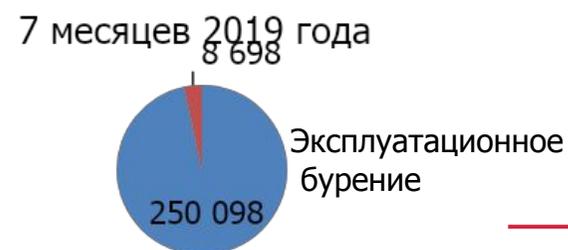
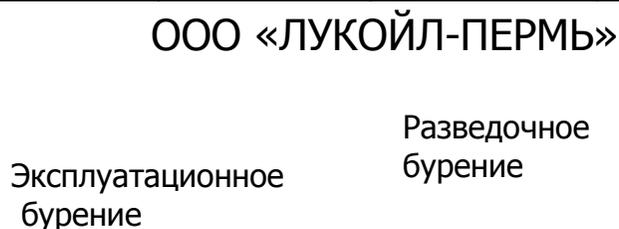
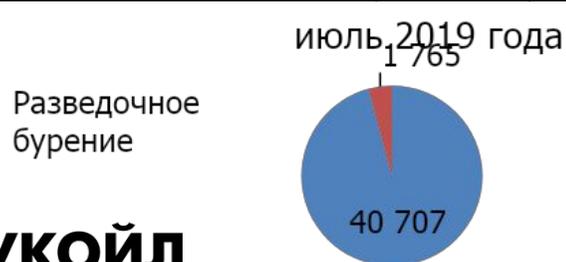
Показатели	июль 2019 года				7 месяцев 2019 года			
	Группа «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		Группа «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	
	Кол-во скважин	Средний дебит 1 скважины, т/сут	Кол-во скважин	Средний дебит 1 скважины, т/сут	Кол-во скважин	Средний дебит 1 скважины с начала года, т/сут	Кол-во скважин	Средний дебит 1 скважины с начала года, т/сут
Скважины, достигшие планового дебита	11	14,9	11	14,9	64	15,9	63	15,9
Скважины, не достигшие планового дебита	2	5,2	2	5,2	15	8,2	14	8,5
Всего	13	13,4	13	13,4	79	14,4	77	14,5

# Показатели бурения

# Проходка и капитальные вложения по Группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

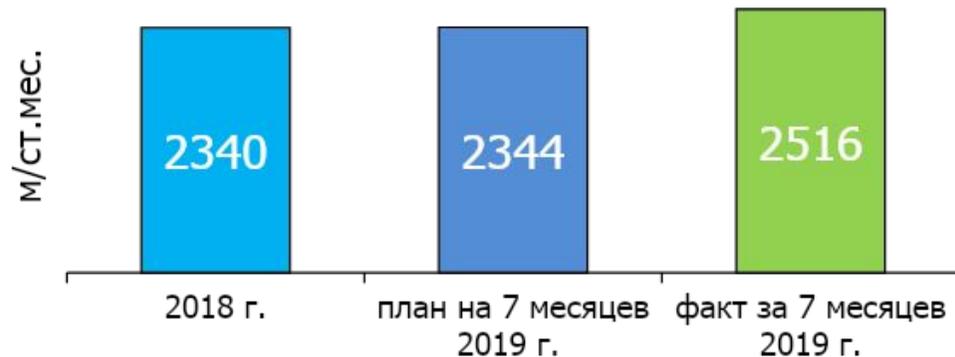
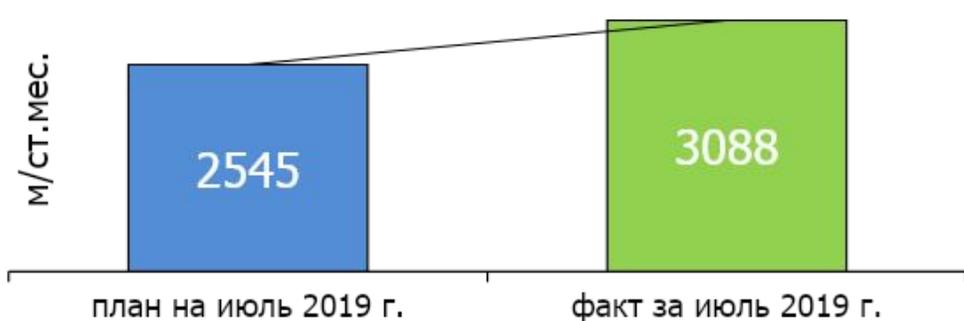
Проходка								
Показатели	Ед.изм.	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года			
		План	Факт	%вып.	Годовой план	План с начала года	Факт	% вып. годового плана
Группа "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	м	33 494	42 472	126%	329 832	207 886	260 075	79%
Эксплуатационное бурение								
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	м	32 255	40 707	126%	308 417	198 193	250 098	81%
ООО «ПермТОТИнефть»	м	0	0	-	0	0	0	-
в том числе скважины малого диаметра								
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	м	7 643	6 569	86%	50 035	24 955	44 535	89%
Разведочное бурение								
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	м	1 239	1 765	142%	19 565	7 843	8 698	44%
ООО «УралОйл»	м	0	0	-	1 850	1 850	1 279	69%

Капитальные вложения							
Показатели	Ед.изм.	июль 2019 года			Годовой план	Факт за 7 месяцев 2019 года	% вып. годового плана
		План	Факт	%вып.			
Группа "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	млн.руб.	2 022,8	1 349,6	67%	13 755,2	9 462,2	69%
Эксплуатационное бурение							
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	млн.руб.	1 740,0	1 163,7	67%	11 632,9	8 444,7	73%
в том числе скважины малого диаметра							
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	млн.руб.	138,8	119,3	86%	1 133,8	1 002,7	88%
Разведочное бурение							
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	млн.руб.	282,3	185,6	66%	1 938,6	891,3	46%
ООО «УралОйл»	млн.руб.	0,4	0,3	66%	183,6	126,2	69%

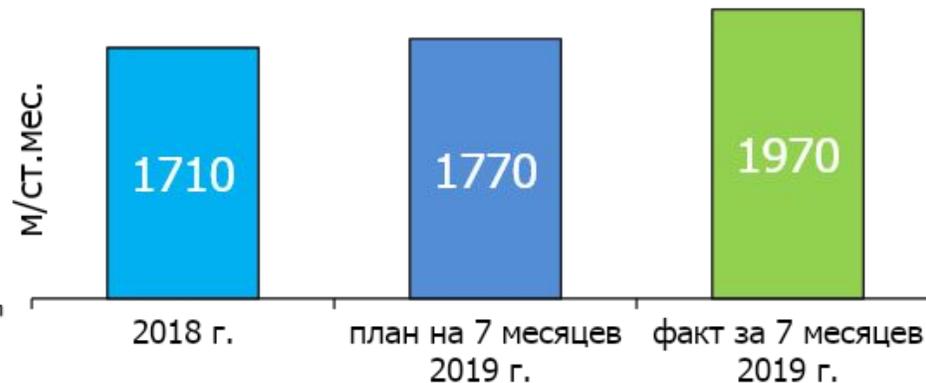
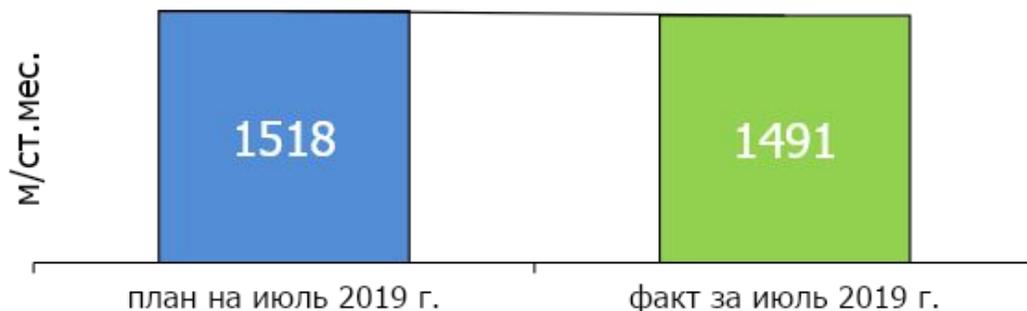


# Показатели коммерческой скорости по пробуренным эксплуатационным скважинам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

## Наклонно-направленные скважины



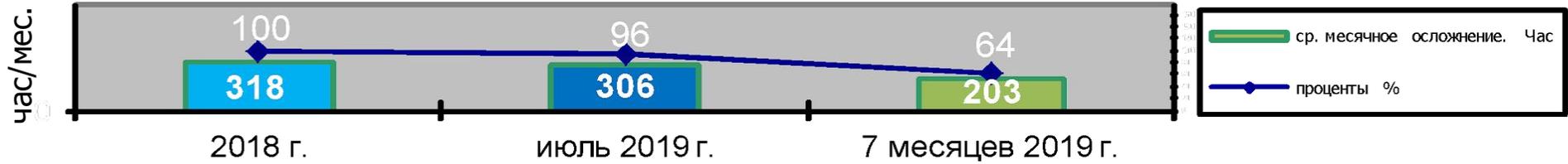
## Горизонтальные скважины



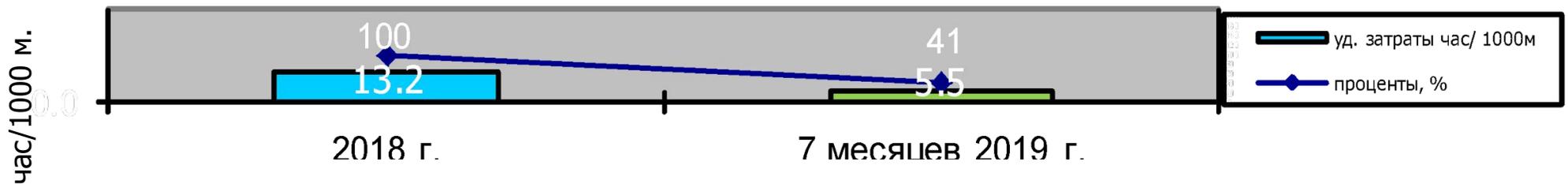
# Анализ продолжительности строительства скважин в эксплуатационном бурении по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за июль

Месторождение	№ скв.	Глубина скв., м	Продолжительность бурения 1 скважины, сут.			Коммерческая скорость, м/ст.-мес.		
			проект (норм.)	Факт	Отклонение %	проект (норм.)	Факт	Отклонение %
<b>Наклонно-направленные скважины</b>								
Камышловское	806	1 945	22.8	17.9	-27.4	2 559	3 260	21.5
Дулеповское	304	2 077	21.7	21.4	-1.4	2 869	2 912	1.5
Таныпское	1 043	1 622	20.1	18.4	-9.2	2 421	2 645	8.5
Бугровское	803	1 705	22.9	19.8	-15.7	2 234	2 583	13.5
Габышевское	107	1 945	24.7	18.5	-33.5	2 367	3 154	25.0
Стретенское	331	1 815	20.2	16.2	-24.7	2 696	3 361	19.8
Маговское	256	2 125	33.3	25.9	-28.6	1 914	2 461	22.2
Шагиртско-Гожанское	3 687	1 145	12.4	9.9	-25.3	2 770	3 470	20.2
Трушниковское	32	1 724	19.8	15.0	-32.0	2 612	3 448	24.2
Трушниковское	20	1 509	17.6	14.5	-21.4	2 572	3 122	17.6
Шумовское	814	1 443	15.2	12.7	-19.7	2 848	3 409	16.5
Шумовское	815	1 452	15.2	12.3	-23.6	2 858	3 541	19.3
Шагиртско-Гожанское	3 699	1 436	16.2	12.5	-29.6	2 659	3 446	22.8
Таныпское	1 238	1 569	19.1	16.1	-18.6	2 464	2 924	15.7
Камышловское	804	1 843	20.8	18.8	-10.6	2 658	2 941	9.6
Габышевское	133	2 259	25.5	20.5	-24.4	2 658	3 306	19.6
Стретенское	336	1 957	21.0	16.9	-24.3	2 796	3 474	19.5
<b>Горизонтальные скважины</b>								
им. Сухарева (МЗС)	123	3 312	65.9	61.3	-7.5	1 562	1 621	3.6
Жилинское	522	2 700	52.9	59.7	11.4	1 531	1 357	-12.8

# Осложнения по Группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Удельные затраты времени на ликвидацию осложнения на 1000 м проходки



# Динамика аварийности по Группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



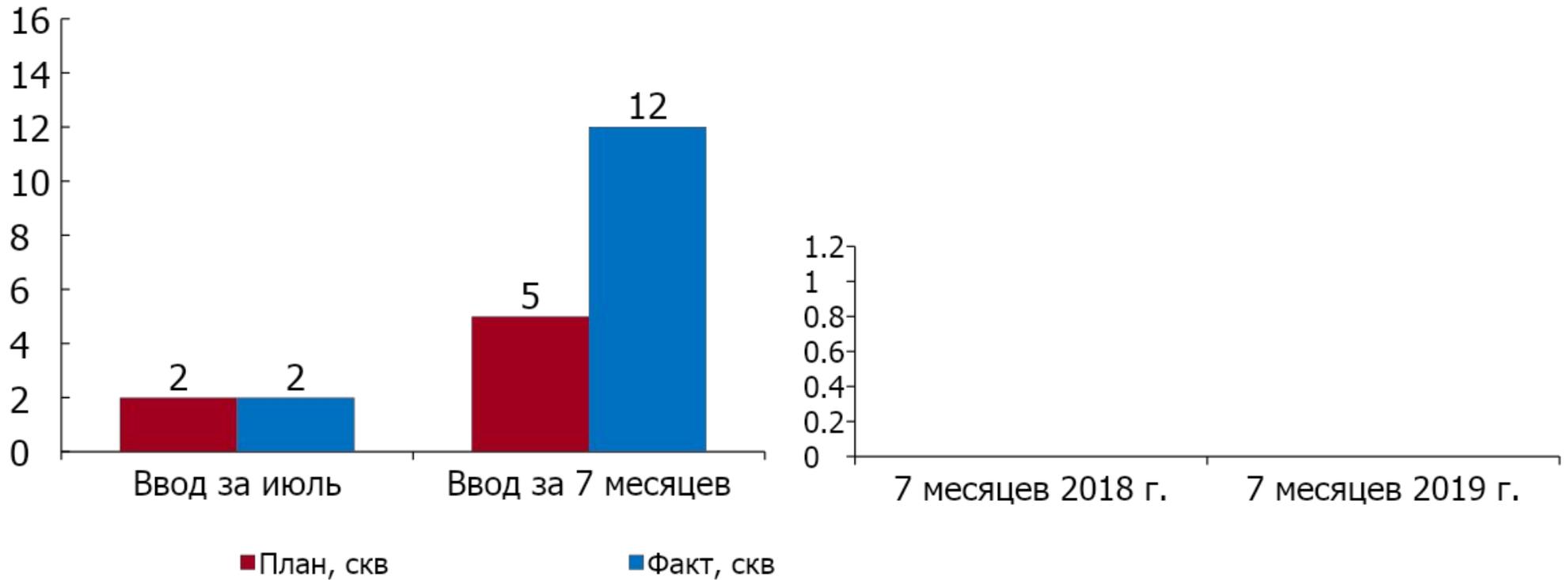
 % аварийного времени в 2018 году

 % аварийного времени в 2019 году

# Реконструкция скважин методом бурения бокового ствола по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за 7 месяцев 2019 года

Ввод скважин

Аварийность



## Законченные строительством (сданные скважины) по Группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



# Капитальное строительство

А.А. Плаксин

ЗГД по капитальному строительству

# Инвестиции по капитальному строительству БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатели	июль 2019 года			Годовой план	факт за 7 месяцев	% вып. годов. плана
	План	Факт	% вып			
<b>Капитальные вложения, млн. руб. без НДС</b>	<b>1 442,7</b>	<b>1 289,3</b>	<b>89%</b>	<b>19 042,3</b>	<b>6 640,3</b>	<b>35%</b>
Строительно-монтажные работы	929,5	787,5	85%	9 382,4	3 893,3	41%
Сдача оборудования в монтаж, входящего в сметы строек	314,1	249,9	80%	5 436,7	1 531,8	28%
ПИР текущего периода и будущих лет	59,3	41,3	70%	798,6	307,0	38%
Прочие затраты	139,9	210,7	151%	3 424,6	908,1	27%
<b>Ввод инвестиционных объектов, млн. руб.</b>	<b>1 671,0</b>	<b>719,2</b>	<b>43%</b>	<b>13 498,9</b>	<b>1 830,7</b>	<b>14%</b>

Показатели	Годовой план	факт за 7 месяцев	% вып. годов. плана
Площадки производственные без покрытия, тыс. м3/шт	1118,9	117,7	11%
	35	7	20%
Обустройство скважин, шт.	181	32	18%
Установки предварительного сброса воды, млн. м3/год/шт	3,0		
	1		
Дожимные насосные станции ( в т. ч. МФНУ), тыс. м3/сут.	1,0		
	1		
Кустовые насосные станции, тыс. м3/сут.	2,7	0,3	11%
	9	2	22%
Резервуарные емкости, тыс. м3	38,0		
	10		
Трубопроводы, км	293,7	59,1	20%
Линии электропередач ВЛ-6, 10, 35, 110 кВ, км	116,4	33,5	29%
Трансформаторные подстанции 35/6 (10), 110/35/6, 220/110/35 кВ, шт.	0	1	
Автомобильные дороги, км	82,2	13,8	17%
<b>Показатели незавершенного строительства , млн. руб. без НДС</b>			
Объем незавершенного строительства по состоянию на 01.08.2019г.		21 252,4	

# Информация по реализации структурных планов проектов капитального строительства по БЕ "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Этапы реализации структурных планов инвестиционных проектов		План на 2019 год (возвратный план), шт. строек	Количество строек по состоянию на 01.08.2019г.				План на 2020 год (возвратный план), шт. строек	Количество строек по состоянию на 01.08.2019г.			
			План периода, шт.	Факт периода, шт.	Отклонения от плана периода %	Удельный вес от годового объема, %		План периода, шт.	Факт периода, шт.	Отклонения от плана периода %	Удельный вес от годового объема, %
Проектно-сметная документация	Приказ об утверждении проектно-сметной документации	200	199	198	-1%	99%	155	131	131	0%	85%
Разрешительная документация	Правоустанавливающие документы на земельные участки	200	185	185	0%	93%	281	76	76	0%	27%
	Разрешение на строительство	189	179	169	-6%	89%	195	0	0		0%
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	Передача ГРО и начало выполнения СМР	189	161	161	0%	85%	157	0	0		0%
	Проведение рабочих комиссий	125	25	21	-16%	17%	99	0	0		0%
Ввод объектов в эксплуатацию	Подготовка технических планов	82	12	12	0%	15%	86	0	0		0%
	Акт формы КС-11 и Распоряжение на ввод объектов в эксплуатацию	125	25	22	-12%	18%	99	0	0		0%

# Информация по реализации структурных планов проектов капитального ремонта по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Этапы реализации структурных планов проектов капитального ремонта		План на текущий год, (ВСЕГО) шт.	Количество объектов по состоянию на 01.03.2019 г.											
			трубопроводы				автодороги				резервуары			
			план года (шт)	план периода (шт)	факт периода (шт)	отклонения от плана периода %	план года (шт)	план периода (шт)	факт периода (шт)	отклонения от плана периода %	план года (шт)	план периода (шт)	факт периода (шт)	отклонения от плана периода %
Проектно-сметная документация	Приказ об утверждении ПИР	18	18	18	18	0%	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.
Материально-техническое обеспечение	Поставка трубной продукции на склад	17	17	14	14	0%	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.
Разрешительная документация	Правоустанавливающие документы на земельные участки	18	18	18	18	0%	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.	не треб.
Ремонтно-строительные работы	Количество объектов начатых ремонтом (СМР)	61	18	9	9	0%	28	12	12	0%	14	12	12	0%
	Оформление ОС-3	49	12	2	2	0%	28	0	0	0%	9	0	0	0%

## Капитальный ремонт по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатели	Ед.изм.	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
		План	Факт	% вып	План	Факт	% вып
Затраты, всего	млн.руб.	84,3	82,6	98%	334,0	346,8	104%
Капитальный ремонт трубопроводов	км	5,4	4,2	78%	10,9	12,9	118%
	млн.руб.	37,8	46,2	122%	142,9	148,8	104%
Капитальный ремонт а/дорог и площадок	км	5,6	2,6	46%	13,9	10,1	73%
	млн.руб.	22,5	10,4	46%	65,3	46,3	71%
Капитальный ремонт нефтепромыслового оборудования	шт	1,7	1,3	77%	6,8	7,2	106%
	млн.руб.	24,0	25,9	108%	125,8	151,8	121%

# **Производственно-хозяйственное обеспечение и сбыт продукции**

А.Г.Керн

ЗГД по общим вопросам

## Закупка оборудования, входящего в сметы строек по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатели	июль 2019 года				Годовой план	7 месяцев 2019 года	
	План	Факт	Откл.	% вып.		Факт	% вып. годового плана
Сумма, млн. руб.	229,2	122,5	-106,7	53	5 683,3	1 345,4	24
Кол-во позиций	233	173	-60	75	2 858	2 490	88

## Закупка оборудования, не входящего в сметы строек по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатели	июль 2019 года				Годовой план	7 месяцев 2019 года	
	План	Факт	Откл.	% вып.		Факт	% вып. годового плана
Сумма, млн. руб.	503,0	489,4	-13,6	97	4 589,3	3 338,6	73
Кол-во позиций	466	452	-14	97	4 584	3 202	70

# Выполнение плана Управления материально-технического и транспортного обеспечения

млн. руб.

Показатели	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
	план	факт	% вып.	план	факт	% вып.
<b>Бюджет списания, всего</b>	<b>93,185</b>	<b>93,387</b>	<b>100,2</b>	<b>566,342</b>	<b>568,351</b>	<b>100,4</b>
<b>Производственные расходы</b>	<b>49,103</b>	<b>49,367</b>	<b>100,5</b>	<b>349,591</b>	<b>349,860</b>	<b>100,1</b>
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	45,375	45,041	99,3	319,895	316,717	99,0
ООО "УралОйл"	3,728	4,326	116,0	29,696	33,143	111,6
<b>Управленческие расходы</b>	<b>0,925</b>	<b>0,838</b>	<b>90,6</b>	<b>6,286</b>	<b>7,478</b>	<b>119,0</b>
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	0,762	0,757	99,4	5,578	5,406	96,9
ООО "УралОйл"	0,163	0,081	49,7	0,708	2,072	292,7
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>43,028</b>	<b>43,052</b>	<b>100,1</b>	<b>209,454</b>	<b>210,056</b>	<b>100,3</b>
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	42,959	42,945	100,0	208,963	208,493	99,8
ООО "УралОйл"	0,069	0,107	155,1	0,491	1,563	318,3
<b>Прочие расходы</b>	<b>0,130</b>	<b>0,130</b>	<b>100,0</b>	<b>1,011</b>	<b>0,957</b>	<b>94,6</b>
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	0,130	0,130	100,0	1,011	0,957	94,6
ООО "УралОйл"	0	0	0	0	0	0

# Услуги транспорта (производственные расходы) по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатель	Ед. изм.	июль 2019 года				7 месяцев 2019 года			
		План	Факт	откл.	откл, %	План	Факт	откл.	откл, %
<b>Технологический транспорт</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	14,0	13,4	-0,6	-4,3	105,0	101,7	-3,3	-3,1
Стоимость	млн.руб	14,8	14,3	-0,5	-3,6	112,3	109,9	-2,3	-2,1
<b>Транспорт общего назначения</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	9,8	11,6	1,8	18,4	74,3	75,4	1,1	1,5
Стоимость	млн.руб	9,4	10,9	1,5	16,0	70,0	71,9	1,9	2,8
<b>Вахтовый и оперативный транспорт</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	125,9	122,5	-3,4	-2,7	866,9	848,1	-18,8	-2,2
Стоимость	млн.руб	64,4	63,7	-0,7	-1,1	437,9	438,0	0,2	0,0
<b>Тракторная техника</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	19,1	19,4	0,3	1,6	136,7	135,5	-1,2	-0,9
Стоимость	млн.руб	18,5	18,9	0,4	2,2	131,1	130,7	-0,4	-0,3
<b>Автовывоз</b>									
Объем услуг	тыс.куб/км	2 686,3	2 557,6	-128,7	-4,8	19 965,9	19 085,3	-880,6	-4,4
Стоимость	млн.руб	14,4	13,3	-1,1	-7,8	111,6	105,7	-5,9	-5,3
<b>Речной транспорт</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	0,34	0,22	-0,12	-35,3	0,8	1,1	0,3	37,5
Стоимость	млн.руб	0,12	0,12	0,00	0,0	0,32	0,4	0,10	31,3
<b>ТО и ТР оборудования</b>									
Стоимость	млн.руб	0,25	0,22	-0,03	-12,0	2,58	1,9	-0,7	-25,6
<b>Содержание автомобильных дорог</b>									
Стоимость	млн.руб	11,7	11,7	0,0	0,0	103,5	104,1	0,6	0,6
<b>Всего производственные расходы</b>									
Объем услуг	тыс.маш.час.	169,1	167,1	-2,0	-1,2	1 183,7	1 161,8	-21,9	-1,9
Стоимость	млн.руб	133,7	133,2	-0,5	-0,4	969,2	962,8	-6,5	-0,7

# Показатели административно-хозяйственной деятельности БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

млн. руб.

№ п/п	Наименование статей расходов	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
		План	Факт	Откл, %	План	Факт	Откл, %
<b>1.</b>	<b>Производственные расходы</b>	<b>23,6</b>	<b>32,6</b>	<b>38,2</b>	<b>155,1</b>	<b>180,0</b>	<b>16,0</b>
1.1	Сервисное обслуживание зданий и сооружений (ТО и ТР)	6,0	6,1	2,9	41,9	42,0	0,2
1.2	Капитальный ремонт зданий и сооружений	6,0	15,2	0,0	28,8	53,5	0,0
1.3.	Размещение в общежитиях вахтовых поселков	1,6	1,4	-15,1	11,2	9,3	-17,1
1.4.	Коммунальные и прочие услуги (санитарно-профилактические мероприятия, обслуживание систем вентиляции и кондиционирования, установок чистой воды, средств связи, содержание автомобильных дорог)	10,1	10,0	-1,0	73,2	75,2	2,7
<b>2.</b>	<b>Управленческие расходы</b>	<b>10,1</b>	<b>10,3</b>	<b>1,4</b>	<b>72,5</b>	<b>81,9</b>	<b>13,1</b>
2.1	Содержание офисов	2,8	3,0	10,0	19,8	20,2	2,0
2.2	Ремонт (текущий и капитальный)	2,8	2,3	-15,4	13,3	16,3	22,8
2.3	Прочие услуги сторонних организаций (дезинсекция, транспортировка грузов, чистка, печатные услуги и пр.)	3,2	3,3	2,3	27,5	32,0	16,5
2.4	Материалы и канцтовары	1,4	1,6	15,3	11,9	13,3	12,6
<b>3.</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>1,7</b>	<b>1,5</b>	<b>-7,8</b>	<b>8,4</b>	<b>8,1</b>	<b>-3,3</b>
3.1.	Содержание социальных объектов	0,5	0,5	1,1	0,7	0,7	7,9
3.2.	Содержание гостиниц и объектов в г. Пермь	1,2	1,0	-11,7	7,7	7,3	-4,3
3.3.	Списание материалов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-50,1
<b>4.</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>1,7</b>	<b>1,8</b>	<b>4,6</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>0,3</b>
4.1.	Транспортировка нефти и газа	1,7	1,8	4,6	14,6	14,6	0,3
<b>ИТОГО п. 1-4</b>		<b>37,1</b>	<b>46,2</b>	<b>24,6</b>	<b>250,5</b>	<b>284,6</b>	<b>13,6</b>
<b>5.</b>	<b>Инвестиционная программа</b>	<b>2,4</b>	<b>2,4</b>	<b>-1,3</b>	<b>17,4</b>	<b>18,2</b>	<b>4,5</b>
<b>ИТОГО п. 1-5</b>		<b>39,5</b>	<b>48,6</b>	<b>23,0</b>	<b>265,2</b>	<b>302,8</b>	<b>14,2</b>

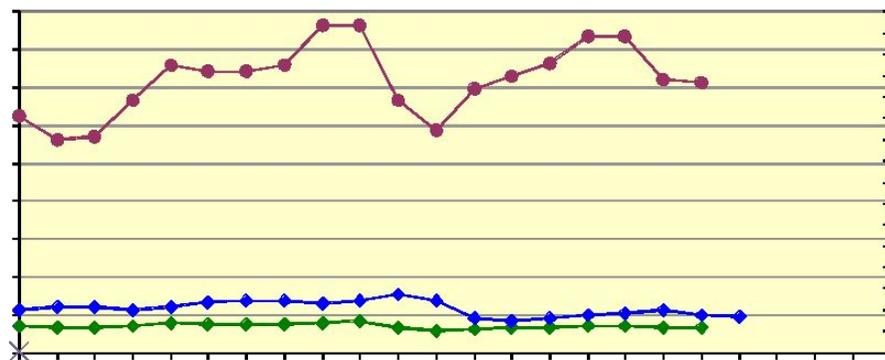
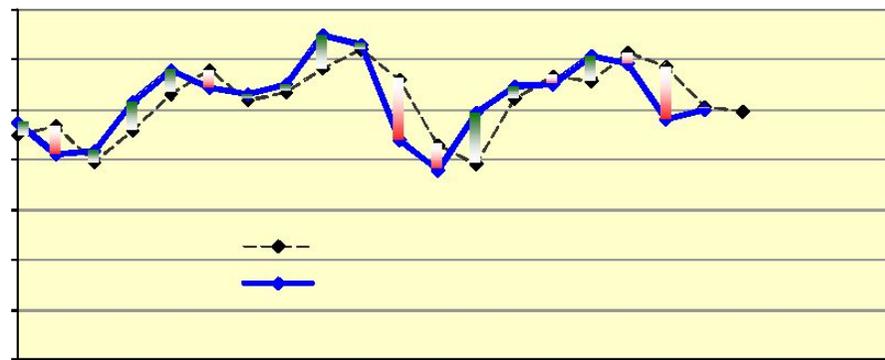
# Реализация нефти и газа по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№п/п	Показатели	июль 2019 года					7 месяцев 2019 года		
		План из квартала	Текущий план	Факт	Выполнение, %		План	Факт	Выполнение, %
					плана из квартала	текущ.плана			
<b>1.</b>	<b>Реализация нефти , всего тыс.тонн</b>	<b>1 314,6</b>	<b>1 311,8</b>	<b>1 310,5</b>	<b>99,7%</b>	<b>99,9%</b>	<b>8 955,2</b>	<b>8 983,0</b>	<b>100,3%</b>
	- трубопроводным транспортом	1 314,6	1 311,8	1 310,5	99,7%	99,9%	8 953,2	8 982,2	100,3%
	- самовывозом	0,0	0,0	0,0	0,0%	0,0%	2,0	0,7	35,0%
<b>1.1.</b>	<i>в т.ч. на внутренний рынок</i>	<b>1 014,6</b>	<b>1 040,8</b>	<b>960,6</b>	<b>94,7%</b>	<b>92,3%</b>	<b>6 855,2</b>	<b>7 004,5</b>	<b>102,2%</b>
<b>1.2.</b>	<b>на экспорт</b>	<b>300,0</b>	<b>271,0</b>	<b>350,0</b>	<b>116,7%</b>	<b>129,2%</b>	<b>2 100,0</b>	<b>1 978,4</b>	<b>94,2%</b>
1.2.	- дальнее зарубежье	150,0	121,0	200,0	133,3%	165,3%	1 050,0	1 144,6	109,0%
1.2.	- ближнее зарубежье	150,0	150,0	150,0	100,0%	100,0%	1 050,0	833,8	79,4%
<b>2.</b>	<b>Реализация газа, всего, млн.м3</b>	<b>102,4</b>	<b>102,4</b>	<b>110,1</b>	<b>107,5%</b>	<b>107,5%</b>	<b>972,4</b>	<b>1 024,0</b>	<b>105,3%</b>
2.1.	<i>природный</i>	22,2	22,2	20,2	91,0%	91,0%	232,2	239,8	103,3%
2.2.	<i>нефтяной</i>	80,1	80,1	89,8	112,1%	112,1%	740,2	784,2	106,0%
<b>3.</b>	<b>Сдача газа на переработку</b>	<b>67,8</b>	<b>67,8</b>	<b>68,0</b>	<b>100,3%</b>	<b>100,3%</b>	<b>660,9</b>	<b>698,1</b>	<b>105,6%</b>

# Динамика сценарных условий

Динамика сценарных условий: Компании на внутреннем рынке

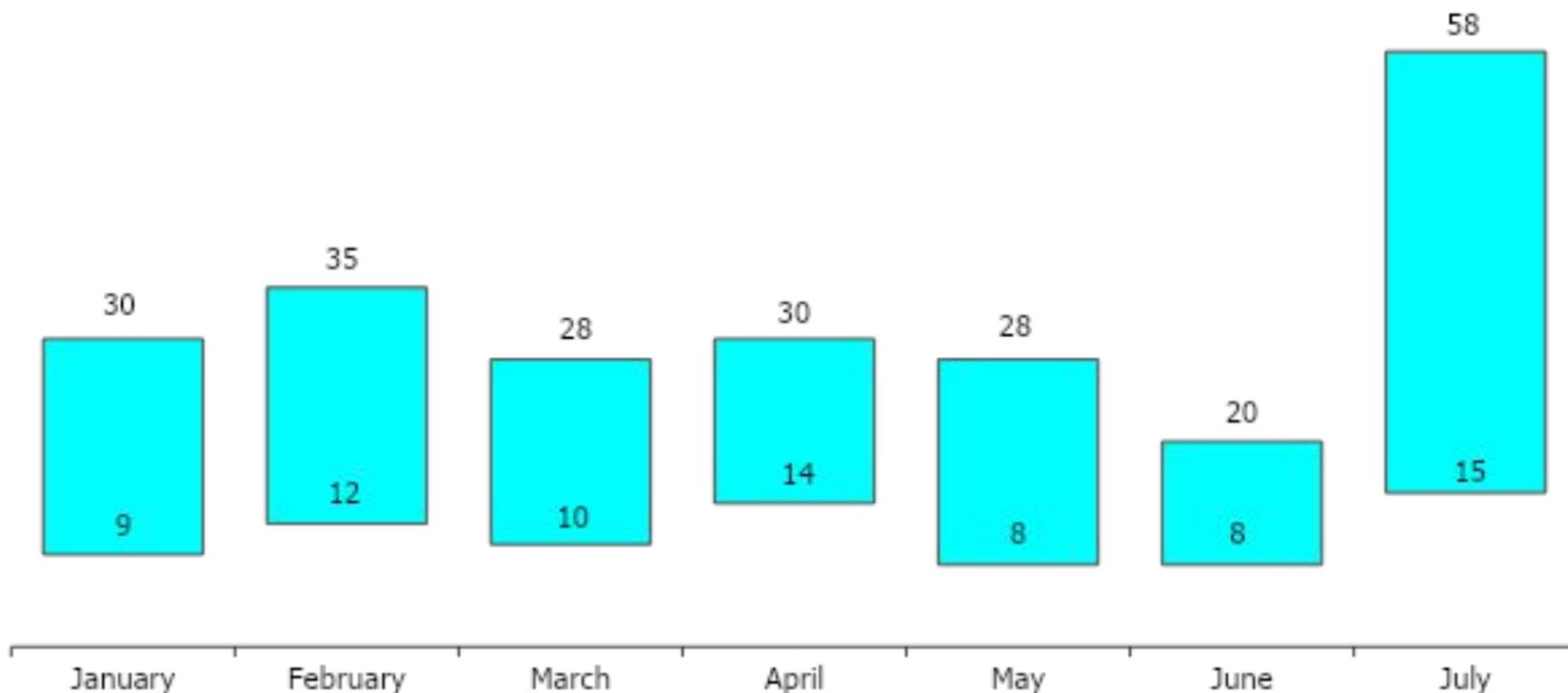
Год	Период	Цена Компании на нефть на внутреннем рынке (с НДС)		Брент, USD/барр	Экспортная пошлина, USD/тн	Ставка НДС руб/тн
		Предварительная цена	Окончательная цена			
2018	январь	22 427	23 736	69	111	11 074
	февраль	23 353	20 539	65	120	9 987
	март	19 735	20 886	66	120	10 113
	апрель	22 917	25 738	72	111	11 874
	май	26 644	28 985	77	119	13 530
	июнь	28 918	27 187	74	132	13 178
	июль	25 968	26 537	74	139	13 164
	август	26 747	27 523	73	135	13 516
	сентябрь	29 063	32 458	79	130	15 397
	октябрь	30 951	31 542	81	138	15 339
	ноябрь	28 015	21 953	65	152	11 884
	декабрь	21 526	18 971	57	135	10 401
2019	январь	19 649	24 649	59	89	12 365
	февраль	26 057	27 338	64	81	12 948
	март	28 354	27 568	66	91	13 544
	апрель	27 839	30 320	71	97	14 814
	май	30 646	29 556	71	105	14 867
	июнь	29 225	23 969	64	110	12 799
	июль	25 242	25 001	64	100	12 704
	август	24 836			94	
	сентябрь					
	октябрь					
	ноябрь					
	декабрь					



# Управление персоналом

# Кадровые показатели по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

## I. Увольнение работников в текущем году, в т.ч. по причинам текучести



■	всего увольнений –	229
■	из них по причинам, относящимся к текучести кадров –	76
	текучесть кадров –	1,6%

# Основные показатели по труду БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

	Показатели	Ед. изм.	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
			План	Факт	Откл., %	План	Факт	Откл., %
	1	2	3	4	5=(4/3)*100-100	6	7	8=(7/6)*100-100
<b>1</b>	<b>Средняя численность</b>	чел.	<b>4 907</b>	<b>4 826</b>	<b>-1,7</b>	<b>4 893</b>	<b>4 811</b>	<b>-1,7</b>
1.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		4 390	4 326	-1,5	4 378	4 312	-1,5
1.2.	ООО «УралОйл»		517	500	-3,3	515	499	-3,1
<b>2</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	млн. руб.	<b>297,1</b>	<b>290,7</b>	<b>-2,2</b>	<b>2 121,7</b>	<b>2 106,5</b>	<b>-0,7</b>
2.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		272,1	266,0	-2,2	1 936,1	1 922,0	-0,7
2.2.	ООО «УралОйл»		25,0	24,7	-1,2	185,6	184,5	-0,6
<b>3</b>	<b>Выплаты социального характера</b>	млн. руб.	<b>18,6</b>	<b>18,8</b>	<b>1,1</b>	<b>122,0</b>	<b>122,1</b>	<b>0,1</b>
3.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		16,9	17,1	1,2	108,9	109,1	0,2
3.2.	ООО «УралОйл»		1,7	1,7	0,0	13,1	13,0	-0,8
<b>4</b>	<b>Среднемесячная заработная плата</b>	руб.	<b>60 546</b>	<b>60 236</b>	<b>-0,5</b>	<b>61 946</b>	<b>62 550</b>	<b>1,0</b>
4.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		61 982	61 489	-0,8	63 176	63 676	0,8
4.2.	ООО «УралОйл»		48 356	49 400	2,2	51 484	52 820	2,6

## Затраты на обучение по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

	Показатели	Ед. изм.	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
			План	Факт	Откл., % 5=(4/3)*100-100	План	Факт	Откл., % 8=(7/6)*100-100
	1	2	3	4		6	7	
<b>1</b>	<b>Затраты на обучение</b>	<i>млн. руб.</i>	<b>5,1</b>	<b>5,1</b>	<b>0</b>	<b>40,435</b>	<b>41,208</b>	<b>1,9</b>
1.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		5,0	5,0	0	38,445	39,168	1,9
1.2.	ООО «УралОйл»		0,1	0,1	0	1,990	2,040	2,5
<b>2</b>	<b>Количество обучившегося персонала</b>	<i>чел. раз</i>	<b>618</b>	<b>668</b>	<b>8,1</b>	<b>5 518</b>	<b>5 864</b>	<b>6,3</b>
2.1.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»		593	643	8,4	4 798	5 133	7,0
2.2.	ООО «УралОйл»		25	25	0	720	731	1,5

# Связи с общественностью

А.А. Инюткин

И.о. ЗГД по связям с общественностью

# Освоение средств Центром общественных связей по БЕ «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

млн. руб.

№ п.п.	Наименование расходов	июль 2019 года			7 месяцев 2019 года		
		План	Факт	откл., %	План	Факт	откл., %
1.	Благотворительная и безвозмездная помощь	4,613	4,613	0,0%	95,970	94,855	-1,2%
2.	Социальное инвестирование	0,000	0,000	0,0%	638,000	638,000	0,0%
2.1.	ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"			0,0%	613,000	613,000	0,0%
2.2.	ООО "УралОйл"			0,0%	25,000	25,000	0,0%
3.	Общие и административные расходы	22,757	22,707	-0,2%	139,960	139,910	-0,04%

# Объем выполненных работ Центром общественных связей за июль 2019 года

---

1. Организация освещения в СМИ мероприятий в рамках Программы развития ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», реализуемой Центром общественных связей:
  - ✓ 28 публикаций в краевых и районных газетах, 30 сюжетов в эфире телекомпаний Прикамья;
  - ✓ 2 пресс-релиза (на социальную тематику);
  - ✓ Ежедневный мониторинг в СМИ материалов о деятельности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае и социально-политической ситуации в Прикамье.
2. Обеспечение информационного, фото- и видео сопровождения мероприятий июля.
3. Участие в организации и проведении мероприятий:
  - ✓ Туристический слет работников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 19-21 июля;
  - ✓ VII Съезд молодых специалистов Организаций Группы ПАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, Источник Трифона Вятского, с 28 июля
  - ✓ Рабочая поездка Н.Ю. Алекперовой
    - Вручение медицинских автомобилей и колясок в рамках благотворительных акций «ЛУКОЙЛ - территория добрых дел» и «ЛУКОЙЛ-детям», г. Пермь, 29 июля;
    - Благотворительные концерты солистов Большого театра В.В. Ладюка и А.А. Татаринцева, в регионах деятельности Организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, 29 июля г. Березники, 31 июля г. Чернушка;
  - ✓ VII Молодежный форум Приволжского федерального округа «iВолга» на территории Самарской области, 23-30 июля;

## Объем выполненных работ Центром общественных связей за июль 2019 года (продолжение)

---

4. Реконструкция музея.
5. В рамках взаимодействия с общественными приемными в территориях производственной деятельности проведено 56 мероприятий, основные из них: поздравления с памятливыми датами, спортивные состязания, совещания и заседания с представителями общественных приемных, районные конкурсы, концерты, фестивали.  
Общий охват населения 7 152 человек.
6. Выполнение функций аппарата представителя Президента ПАО «ЛУКОЙЛ».
7. Исполнение Протокола и Регламента о взаимодействии Пермского края и ПАО «ЛУКОЙЛ» на 2019 год, контроль деятельности рабочих групп.

Финансовые обязательства по социальному инвестированию выполнены:

- организации Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае - 820 млн. руб., что составило 100% от плана 2019г.;
  - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» - 613 млн. руб., что составило 100% от плана 2019г.
8. Организовано перечисление денежных средств в рамках Программы благотворительной и безвозмездной помощи «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (подготовлена информация по 8 письмам, перечислено по 2 письмам).

# План мероприятий Центра общественных связей на август 2019 года

---

Участие в организации и проведении мероприятий:

- ✓ VII Съезд молодых специалистов Организаций Группы ПАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, Источник Трифона Вятского, с 28 июля по 18 августа;
- ✓ Заседание Общественного территориального Совета по координации деятельности дочерних обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, 1 августа;
- ✓ Благотворительный концерт солистов Московского театра «Новая опера» В.В. Ладюка и А.А. Татаринцева, г. Пермь, 3 августа;
- ✓ Межрегиональный форум «Русский мир» в гостях у «Медового Спаса», 10 августа;
- ✓ XIV Межрегиональная выставка-ярмарка «Православная Русь-2019», 16 августа;
- ✓ X конкурс профессионального мастерства работников организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на звание «Лучший по профессии» по направлению деятельности «Нефтегазопереработка и нефтехимическое производства, 19-21 августа;
- ✓ XII корпоративный чемпионат по гребле на лодках класса «Дракон» среди сотрудников организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, п. Полазна, 24 августа;
- ✓ Презентация проекта «Тропа к Егошихе», 27 августа;
- ✓ Торжественный прием Президента ПАО «ЛУКОЙЛ», посвященный Дню работников нефтяной и газовой промышленности, 31 августа.

# Корпоративная безопасность объектов нефтедобычи

Ю.М.Байдин

Начальник Управления корпоративной  
безопасности по Пермскому региону

# Внешние угрозы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Наименование		июль				7 месяцев			
		2018		2019		2018		2019	
Выявлено преступных посягательств		2		0		13		4	
Раскрыто преступных посягательств		1		0		2		1	
Сумма причиненного ущерба (тыс. руб.)		75,8		0		641,4		194,8	
Сумма предотвращенного ущерба (тыс. руб.)		137		0		560,1		327,8	
Возбуждено уголовных дел		2		0		13		1	
Задержано лиц, причастных к совершению преступлений (работники ОГЛ / сторонние)		3		0		0/2		0/2	
Привлечено лиц к уголовной ответственности		1		0		2		1	
Из них:	Кражи нефтяного оборудования (кол. / из них раскрыто)	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ущерб от краж нефтяного оборудования (тыс. руб.)	0		0		0		0	
	Врезки в трубопроводы (кол. / из них раскрыто)	2	1	0	0	12	1	3	0
	Затраты на ликвидацию врезок (тыс. руб.)	75,8		0		641,4		194,8	
	Изыято нефти (тыс. руб.)	137		0		423,1		327,8	
	Хищения нефти иным способом (с автоцистерн и объектов Общества) (кол. / из них раскрыто)	0	0	0	0	1	1	1	1
	Ущерб от хищений нефти иным способом (тыс. руб.)	0		0		0		0	
	Иные преступления (кол. / из них раскрыто)	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ущерб от иных преступлений (тыс. руб.)	0		0		0		0	
Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года						Ухудшение			
						Улучшение			

# Профилактические мероприятия ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Мероприятие		июль		7 месяцев	
		2018	2019	2018	2019
Совместно с правоохранительными и контролирующими органами проверено пунктов приема металлолома		15	17	114	126
Из них:	Выявлено нарушений, раскрыто преступлений и правонарушений	0	0	0	0
Совместно с ГИБДД проверено автомашин перевозящих НСЖ и ГСМ		10	12	73	177
Из них:	Выявлено нарушений, раскрыто преступлений и правонарушений	0	0	0	1
Совместно с правоохранительными и контролирующими органами проверено пунктов хранения и реализации НСЖ и ГСМ		0	0	0	0
Из них:	Выявлено нарушений, раскрыто преступлений и правонарушений	0	0	0	0
	Прекращена деятельность / ликвидировано пунктов	0	0	0	0
Проведено обследований нефтепроводов		25	26	407	413
Из них:	Выявлено нарушений / устранено нарушений	0	0	0	0
Проверено объектов нефтедобычи		60	63	812	828
Из них:	Выявлено нарушений /устранено	26/26	33/30	121/120	151/145
Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года				Ухудшение	
				Улучшение	

# Внутренние угрозы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Показатели		июль		7 месяцев	
		2018	2019	2018	2019
Выявлено нарушений, правонарушений и преступлений (кол-во)		1	0	4	2
Причиненный ущерб (тыс. руб.)		0	0	0	0
Проведено служебных расследований / разбирательств (кол-во)		0	1	3	4
Предотвращенный ущерб (тыс. руб.)		0	0	0	0
Привлечено к ответственности работников Общества (чел.)		0	0	4	3
Из них:	- к уголовной ответственности;	0	0	0	0
	- к административной ответственности;	0	0	0	0
	- к дисциплинарной ответственности;	0	0	3	2
	- уволено;	0	0	1	0
	- снижен размер премии.	0	0	2	1
Не окончено служебных расследований (разбирательств) на конец отчетного периода (кол-во)		0	0	1	0
Количество противоправных действий, совершенных персоналом во внерабочее время		0	0	0	0
Количество противоправных действий совершенных в отношении персонала		0	0	0	0
Из них:	Тяжких и особо тяжких преступлений	0	0	0	0
Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года				Ухудшение	
				Улучшение	

# Сопровождение договорных процессов и проектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Наименование	июль		7 месяцев	
	2018	2019	2018	2019
Проверено претендентов на участие в тендерных процедурах (кол-во / отклонено)	10	9/1	323/18	139/14
Проанализировано договоров / вынесено замечаний	159	271/2	1 804/28	1 833/2
Проверено контрагентов / отведено контрагентов	55	46/4	1 390/24	2 020/4
Факты (попытки) нанесения ущерба при исполнении договоров, вызванных действиями контрагентов (кол-во)	57	-	99	203
Мероприятия по возврату дебиторской задолженности / сумма (тыс. руб.)	95	8,7	853	662,1
Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года			Ухудшение	
			Улучшение	



**Всегда в движении!**