



ПРЕОБРАЖЕНСКНЕФТЬ  
ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

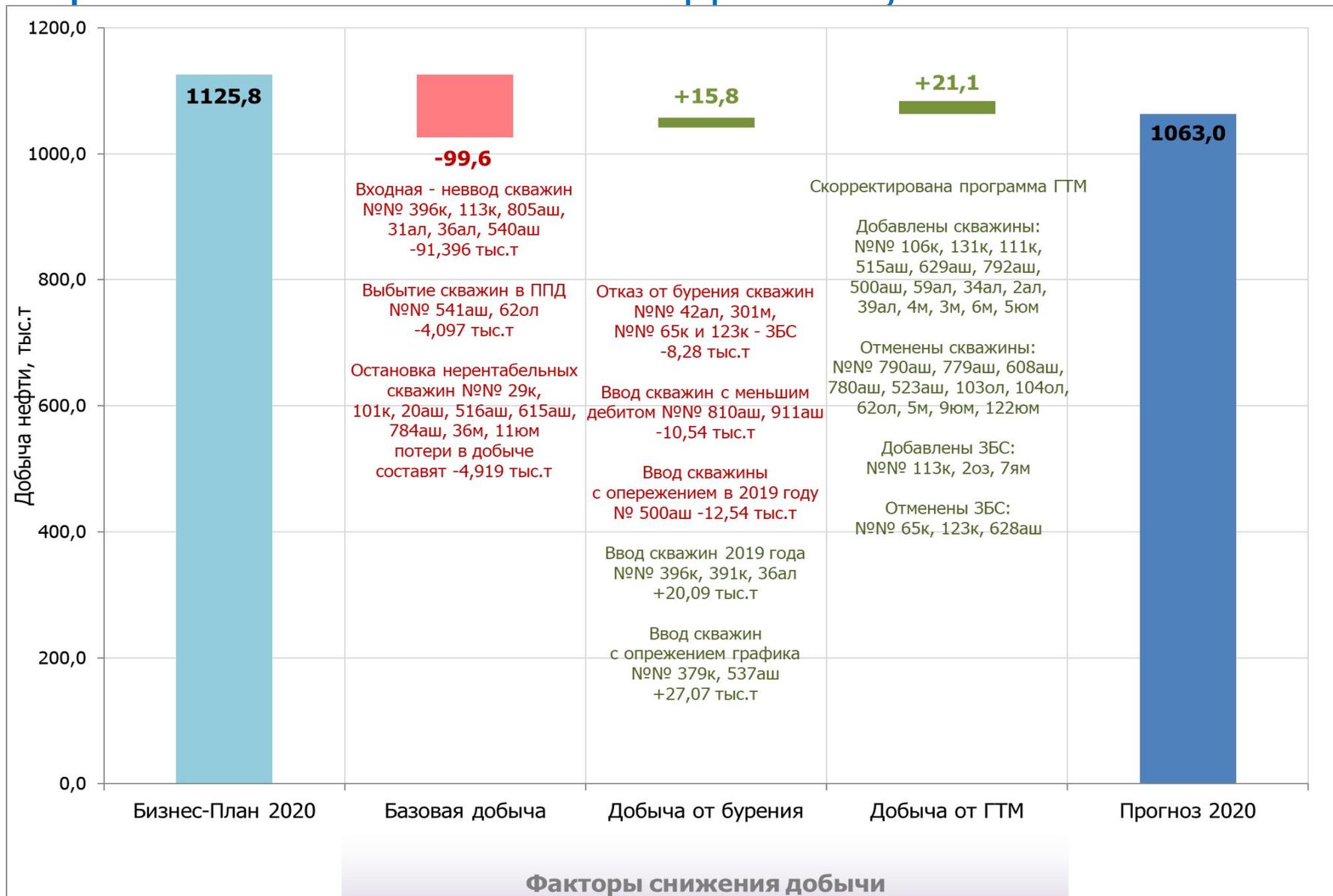
# Предложения по снижению OPEX и CAPEX Оренбургского блока добывающих активов

13.04.2020

# Основные технико-экономические показатели

	Единица измерения	План 2020	Прогноз 2020	Снижение	
				abs.	%
Курс доллара	руб./долл.	65,00	81,00	16	25
Цена на нефть Urals / Brent	долл./бар.	64,00	15,00	(49)	(77)
Цена реализации нефти	руб./тн.	21 854	<b>4 132</b>	(17 722)	(81)
НДПИ в себестоимости нефти	руб./тн.	14 356		(14 356)	(100)
Netback	руб./тн.	7 498	4 132	(3 366)	(45)
Добыча нефти, всего	тыс. тн.	1 125,8	1 063,0	(63)	(6)
Освоение капитальных вложений	млн. руб. без НДС	3 033	2 248	(785)	(26)
Финансирование капитальных вложений	млн. руб. с НДС	6 294	5 907	(386)	(6)
Управляемые затраты	млн. руб. без НДС	2 942	2 760	(183)	(6)
Управляемые затраты (без потерь нефти, транспортировки нефти)	млн. руб. без НДС	2 018	1 904	(114)	(6)
Управляемые затраты	руб./тн.	2 614	2 596	(18)	(0,7)

# Факторный анализ снижения добычи, ТЫС. ТН.





## Снижение управляемых затрат в 2020 году,

млн. руб.

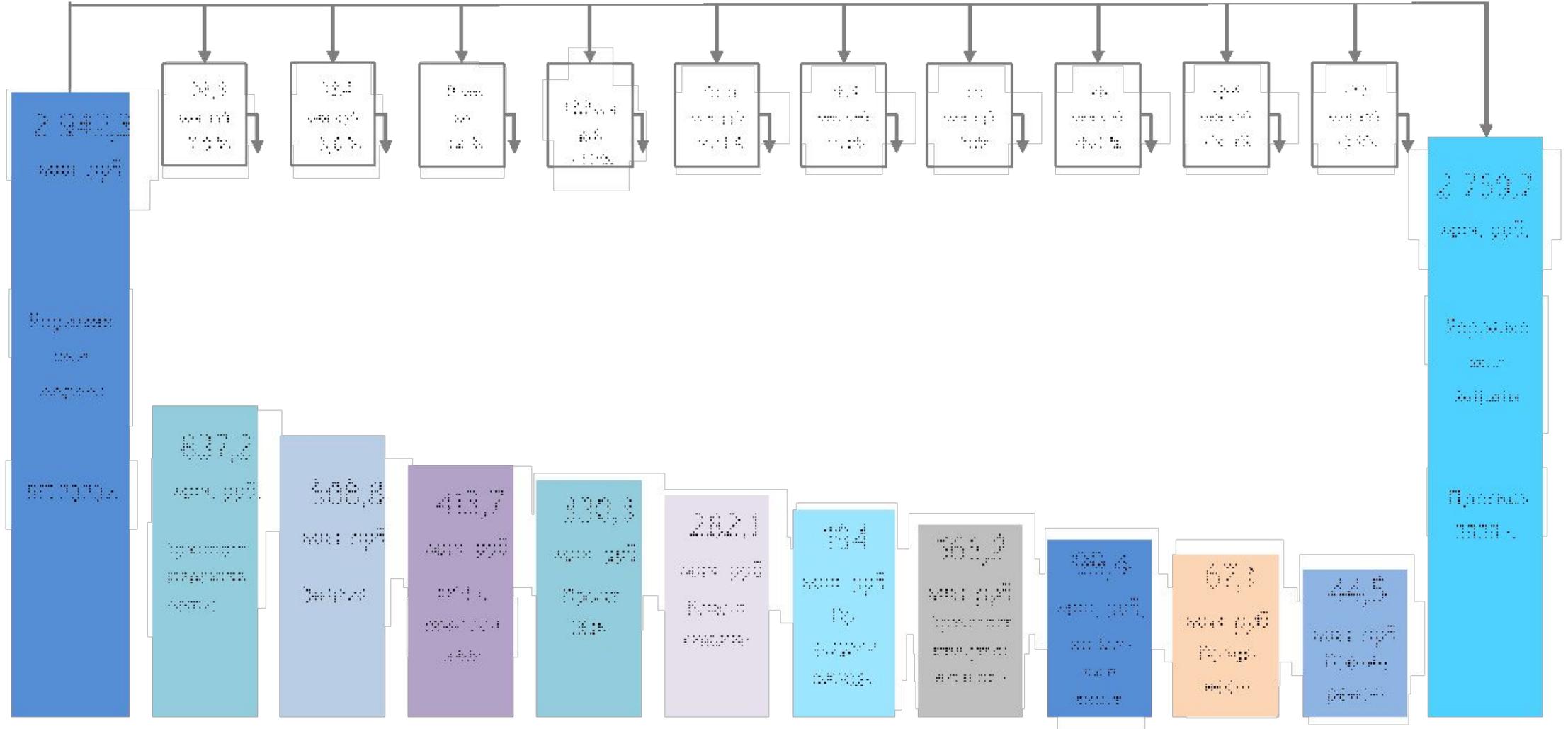


- Отказ от бурения новых скважин и ЗБС
- Остановка 8 неэффективных скважин
- Изменение программы ГТМ
- Снижение затрат



ИНТЕРНЕТ-СЕРВИС

# Снижение себестоимости по статьям затрат, млн. руб.





# Неэффективные скважины, предлагаемые к остановке 15.04.2020 года

№ п/п	№ скважины	Месторождение	Дебит жидкости, тн/сутки	Обводненность, %	Дебит нефти, тн/сутки	Прямые затраты 4 мес 2020 г, тыс. руб.	Убыток 4 мес 2020 года, тыс. руб.	Примечание
1	36	Моховое	41,74	91,90	3,38	3 248	-1 261	
2	101	Колганское	64,40	94,33	3,65	3 271	-1 111	
3	29BS	Колганское	3,18	14,37	2,72	2 671	-1 047	
7	784	Ашировское	30,05	87,50	3,39	701	-701	
5	11	Южно-Моховое	83,28	96,03	3,30	2 652	-581	
4	20	Ашировское	22,22	61,63	2,24	1 163	-510	
6	615	Ашировское	51,84	88,07	2,51	2 610	-432	
8	516	Ашировское	13,02	90,44	2,17	1 415	-43	
<b>ИТОГО</b>			<b>309,73</b>		<b>23,38</b>	<b>17 730</b>	<b>-5 686</b>	



# Геолого-технические мероприятия 2020 года (без ЗБС)

№ п/п	Варианты	Кол-во ГТМ	Добыча нефти 2020 год, тыс. тн.	NPV, тыс. руб.	Затраты на кап. ремонт, тыс. руб.	Срок окупаемости
	Бизнес-план 2020	31	23,754	208 707	114 394	9 мес
	Факт 1 квартал 2020	9	7,993	9 475	13 440	4-8 мес
АПРЕЛЬ-ДЕКАБРЬ 2020						
1	Базовый	7	11,891	54 608	14 795	3 мес
2	Оптимальный	19	27,996	108 504	44 176	4 мес
3	Оптимистичный	22	29,509	120 010	51 686	5 мес



# Перечень скважин 2020 года, бурение и ЗБС на которых предлагается приостановить.

№ п/п	Месторождение	№ скважины	Добыча, тыс. тн.			Состояние работ по строительству на 03.04.20 г	Освоение, тыс.руб. без НДС		Финансирование, тыс.руб. с НДС	
			2020	2021	2022		2020	2021	2020	2021
<b>Скважины 2020 года</b>										
<b>Эксплуатационное бурение</b>										
1	Александровское	42	6,375	10,13	9,42	Не начаты бурением	161 745		40 854	135 100
2	Моховая	301	3,902	10,25	9,54		176 038		46 020	163 514
<b>ЗБС</b>										
			-							
1	Колганская	123	0,515	Перевод в ППД		Не начаты бурением	75 964		17 517	73 639
2	Колганская	65	0,745				81 748		95 907	0
<b>Разведочное бурение</b>										
3	Малокинельский	1	-			Не начата бурением	185 117		129 826	92 313
<b>Скважины 2021 года</b>										
4	Моховая	76	-	12,16	9,52		44 993	88 908	32 404	128 266
5	Малокинельский	1002	-	11,13	13,37		59 266	176 347	23 920	258 805
<b>ИТОГО ПОТЕРИ В ДОБЫЧЕ</b>			<b>11,54</b>	<b>43,67</b>	<b>41,84</b>	<b>ВСЕГО снижение инвестпрограммы ОРБ</b>	<b>784 871</b>	<b>265 256</b>	<b>386 447</b>	<b>851 637</b>
в т.ч. 76 М и 1002 Мал			0	23,29	22,89					



## Свод снижения 2020 год, млн. руб.

Показатели	БП 2020	Прогноз 2020	Снижение	
Себестоимость добычи нефти	2 942,26	2 759,67	- 182,58	- 6,21
Прочие расходы (без курсовых разниц)	184,36	154,62	- 29,74	- 16,13
CAPEX освоение	3 039,73	2 249,86	- 789,87	- 25,98
<b>ИТОГО</b>	<b>7 304,39</b>	<b>6 201,12</b>	<b>- 1 103,27</b>	<b>- 15,10</b>
Добыча, тыс. тонн	1 125,75	1 063,02	- 62,74	- 5,57

Спасибо за внимание

