

**СОГЛАСОВАНО:**

Первый вице-президент по развитию  
Нефтегазового и шельфового бизнеса

\_\_\_\_\_ 3. Рунье

**УТВЕРЖДАЮ:**

Исполняющий обязанности генерального  
директора ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

\_\_\_\_\_ С.Р.Хакимов

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

**Первоочередные мероприятия по остановке эксплуатации магистрального нефтепровода «Оха – Комсомольск-на-Амуре» и остановке нефтегазовых месторождений ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» на острове Сахалин**

№ п/п	Мероприятие	Ответственный	Срок исполнения
<b>I Мероприятия по подготовке объектов инфраструктуры к остановке</b>			
1.	Организовать подготовку объектов инфраструктуры магистрального нефтепровода «Оха – Комсомольск-на-Амуре» и объектов нефтегазодобычи к остановке деятельности по добыче и транспортировке нефти.	Хмелёв А.А.	До 08.00 18.07.2020г.
2.	Обеспечить понижение остатков товарной нефти в резервуарных парках НПС «Циммермановка», НПС «Лазарево», НПС «Даги», НПС «Тунгор», НПС «Сабо» до минимального технологического уровня. Не допускать отклонение по остаткам в сторону увеличения на период проведения подготовительных мероприятий.	Сидоров А.Г.	До 08.00 15.07.2020г.
3.	Руководителям структурных подразделений сформировать мероприятия по подготовке объектов к осенне-зимнему периоду 2020-21г.г. в условиях полной остановки производственной деятельности по добыче нефти и газа, подготовке нефти, газа, воды, закачке агента в пласт, перекачке нефти по системе трубопроводного транспорта.	Меринов В.В. Овчаренко Р.А. Шмыров А.А. Козюра К.К.	До 21.07.2020г.

4.	Провести техническое совещание по рассмотрению мероприятий, утвердить и приступить к реализации.	Хмелёв А.А.	22.07.2020г.
<b>II Первоочередные мероприятия по остановке объектов нефтегазодобычи и магистрального транспорта</b>			
5.	Остановить перекачку нефти с НПС «Тунгор», НПС «Даги», НПС «Сабо» на НПС «Лазарево».	Сидоров А.Г.	08.00 17.07.2020г.
6.	Произвести максимальную откачку товарных остатков нефти на ПСП «Комсомольский» с НПС «Лазарево» и НПС «Циммермановка», остановить перекачку нефти по магистральному нефтепроводу «Оха – Комсомольск-на-Амуре».	Сидоров А.Г.	08.00 18.07.2020г.
7.	<p>Произвести поочередную остановку высокообводненного фонда скважин следующих месторождений:</p> <p>ЦДНГ-1: 413 скважин/244 тн/сут.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Колендо</li> <li>- месторождение Центральная Оха</li> <li>- месторождение Эхаби</li> <li>- месторождение Восточное Эхаби</li> <li>- месторождение Гиляко-Абунан</li> </ul> <p>ЦДНГ-4: 97 скважин/135 тн/сут.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Западное Сабо</li> <li>- месторождение Центральное Сабо</li> <li>- месторождение Мухто</li> <li>- месторождение Кадыланьи</li> <li>- месторождение Центральный Паромай</li> </ul> <p>ЦДНГ-5: 262 скважин/ 306 тн/сут</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Катангли</li> <li>- месторождение Набиль</li> </ul>	Козюра К.К. Шмыров А.А.	08.00 – 12.00 18.07.2020г.

8.	<p>Произвести остановку фонда скважин с высоким газовым фактором следующих месторождений:</p> <p>ЦДНГ-3: 60 скважин/1740 тн/сут.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Тунгор</li> <li>- месторождение Одопту</li> <li>- месторождение Одопту-Северный Купол</li> <li>- месторождение Лебединское</li> </ul> <p>ЦДНГ-6: 82 скважины/ 702 тн/сут.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Монги</li> <li>- месторождение имени Мирзоева</li> <li>- месторождение Нижние Даги</li> <li>- месторождение Восточные Даги</li> </ul>	<p>Козюра К.К. Шмыров А.А.</p>	<p>18.00 – 20.00 18.07.2020г.</p>
9.	<p>Остановку месторождений производить в ручном режиме по скважинно с обеспечением подачи электроэнергии на объекты жизнедеятельности.</p> <p>Обеспечить наличие охранного напряжения на всех производственных электросетях Общества с целью предотвращения фактов хищений оборудования.</p>	<p>Шмыров А.А. Козюра К.К.</p>	<p>18.07.2020г.</p>
10.	<p>Обеспечить бесперебойную работу объектов добычи природного газа для собственных нужд объектов жизнедеятельности Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- месторождение Усть-Эвай</li> <li>- месторождение Монги</li> <li>- месторождение имени Мирзоева</li> <li>- месторождение Набиль</li> </ul>	<p>Козюра К.К.</p>	<p>Постоянно</p>
11.	<p>Произвести запуск из консервации газового месторождения Шхунное – 4 скважины/ 80 тыс.м3/сут, обеспечить поставку газа в низконапорную систему транспорта газа.</p>	<p>Козюра К.К.</p>	<p>18.07.2020г.</p>

12.	Запустить в работу межсистемную переемычку между МГП «Оха-Комсомольск-на-Амуре» и МГП «Даги-Оха» на площадке Ботасино. Обеспечить подачу природного газа из ресурсов консорциума «Сахалин-1» в объеме необходимом для снабжения гражданских потребителей Охинского района (население 20700 чел.), ТЭЦ «ОХА», потребителей Ногликского района (поселок Вал – 3500 чел., поселок Катангли – 300 чел.) и потребителей в Хабаровском крае (ООО «РН-КНПЗ», ООО «Сухой»).	Сидоров А.Г.	18.07.2020г.
<b>III Мероприятия краткосрочной перспективы по обеспечению функционирования ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в условиях прекращения деятельности</b>			
13.	Реализовать мероприятия по подготовке объектов Общества к работе в осенне-зимний период в условиях полной остановки процесса нефтегазодобычи и транспорта нефти.	Хмелев А.А.	До начала ОЗП 2020-21г.г.
14.	Инициировать процедуру корректировки БП 2021-25г.г ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (версия «сентябрь») в условиях прекращения деятельности по оказанию операторских услуг с приоритетным перераспределением затрат по статьям и безусловным выполнением проекта «Реконструкция магистрального транспорта нефти ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».	Хмелев А.А. Сафонов А.Е. Ведерников Н.Е. Ксенофонтов А.В. Данилочкин А.Н. Колесов А.В.	До 30.08.2020г.
15.	Разработать комплексную программу технических и организационных мер по консервации фонда скважин, площадочных объектов нефтегазодобычи, объектов внутрипромыслового и магистрального трубопроводного транспорта. Вынести на рассмотрение ТТЭС ЦАУК ПАО «НК «Роснефть» для последующего утверждения и включения затрат в БП 21-25г.г.	Хмелев А.А. Сафонов А.Е. Ведерников Н.Е. Ксенофонтов А.В. Данилочкин А.Н. Колесов А.В.	Сентябрь 2020г.
16.	Реализация долгосрочной Программы по консервации объектов инфраструктуры Общества в соответствии с требованиями федеральных и локальных нормативных документов.	С.Р. Хакимов	До завершения реализации проекта

17.	Обеспечить реализацию проекта «Реконструкция магистрального транспорта нефти ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	С.Р. Хакимов	Июнь 2022 года
18.	Выполнить комплекс мероприятий по расконсервации объектов и возобновить производственную деятельность Общества по добыче нефти.	С.Р. Хакимов	После завершения реализации проекта

Заместитель генерального директора по производству-  
главный инженер

А.А. Хмелёв